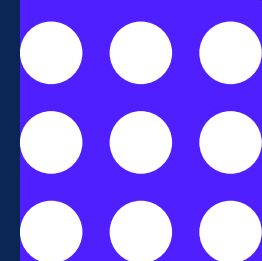


Memoria Anual 2024

INVERSIONES
ELÉCTRICAS
DEL SUR S.A.



Índice

La Compañía
en una mirada

Gobierno Corporativo
y Compliance

Estrategia
y negocios

Equipo y cultura
del Grupo Saesa

Vinculación con otros
grupos de interés

Otra información
Corporativa

Métricas

Anexos



CAP.1 La Compañía en una mirada

Acerca de Inversiones Eléctricas
del Sur S.A. 007

Reseña histórica 009

Inversiones Eléctricas del Sur en
una Mirada 011

Modelo de Creación de Valor 014



CAP.5 Vinculación con otros grupos de interés

Relación con las Comunidades y el entorno
115

Gestión de proveedores y contratistas 125

Relación con las partes interesadas y
público en general 128



CAP.2 Gobierno Corporativo y Compliance

Estructura de Gobierno Corporativo 016

Directorio 021

Ejecutivos Principales 029

Compliance del Grupo Saesa 033

Gestión de riesgos 041



CAP.6 Otra información Corporativa

Documentos constitutivos y objeto
social 132

Política de Dividendos 132

Información estadística 132

Factores de Riesgo 134

Sanciones ejecutoriadas 142

Hechos relevantes o esenciales 142

Accionistas 145

Subsidiarias y Asociadas 146

Propiedades e instalaciones,
marcas y concesiones 163



CAP.3 Estrategia y negocios

Estrategia de la Compañía 049

Información del Sector 051

Negocios de la Compañía 052

Otros Negocios 073

Líderes en Innovación y Ciberseguridad 075

Foco en el cliente 083

Resultados Financieros 086

Regulación Sectorial y Funcionamiento del
Sistema Eléctrico 087



CAP.7 Métricas

Gobernanza 166

Personas 167

Salud y seguridad 181

Proveedores 188

Denuncias recibidas 188



CAP.4 Equipo y cultura del Grupo Saesa

Integración de la cultura en la
estrategia 096

Dotación 099

Diversidad, equidad e inclusión (DEI) 099

Desarrollo y formación del personal 103

Calidad de vida 105

Relaciones laborales 109

Salud y seguridad laboral 109



CAP.8 Anexos

Materialidad 190

Información Financiera 192

Declaración de Responsabilidad 313

Carta a los accionistas y grupos de interés

*Estimados señores
accionistas,*

Esperamos que este documento les permita conocer más sobre nuestra empresa, sus iniciativas, su calidad humana y el incansable compromiso con el desarrollo energético de nuestro país y mejorar la calidad de vida de nuestra gente.

Sin dudas, 2024 fue un año de importantes desafíos y aprendizajes. La contingencia climática enfrentada a comienzos del mes de agosto, una emergencia sin precedentes, puso a prueba el trabajo que se ha venido realizando a lo largo del tiempo, de manera seria y comprometida. Frente a un serio daño en las instalaciones de prácticamente la totalidad de nuestra zona de concesión, la correcta activación del plan de emergencia y el gran despliegue organizativo y en terreno demostraron una resiliencia de nuestra empresa que fue usada como ejemplo por las propias autoridades.

Nuestros clientes destacaron la eficiencia, cercanía e información fidedigna respecto de la real condición de la emergencia, manteniéndonos siempre coordinados con los diversos actores involucrados. Tan evidente fue este manejo, que fuimos llamados a acudir en apoyo de otras zonas del país.

Toda la compañía se volcó al manejo de la emergencia y el total compromiso de cada uno de nuestros colaboradores fue la clave para lograr superarla.

*Y es así como se demuestra
que son ellos quienes son
nuestro real motor y lo
que impulsa el constante
avance y crecimiento de
nuestra empresa.*

Esta experiencia pone en evidencia la necesidad de que nuestra industria avance acorde con las necesidades de la población y la realidad del cambio climático.

Ya en la memoria anual del año anterior destacamos la importancia de pensar en las redes eléctricas del futuro, resaltando la necesidad de buscar de manera proactiva en soluciones que sean viables para la realidad de nuestro país, tales como la iniciativa de soterramiento de redes eléctricas.

Durante el año 2024 culminamos un proceso de planificación estratégica, cuyos pilares se destacan en varios capítulos de esta memoria. Este ejercicio nos permitió revisar los grandes desafíos de largo plazo, reafirmando el compromiso de nuestros accionistas con el desarrollo energético del país.

Nos encontramos en una época en la que resulta indispensable adelantarse a los desafíos de innovación y tecnológicos, por lo que una de nuestras prioridades es lograr la transformación digital de nuestra compañía, empleando las nuevas herramientas para lograr eficiencias y mejoras en el servicio que prestamos.

Durante 2024 recibimos importantes reconocimientos, precisamente en los ámbitos que más nos importan: nuestros clientes, nuestra gente y el actuar correctamente.

Es así como recibimos el Segundo Lugar en la categoría “Mejor Estrategia en Experiencia de Clientes” otorgada por la Asociación DEC Chile, el quinto lugar dentro de las mejores empresas para trabajar en Chile “Great Place to Work” y el premio en las categorías por la Trayectoria y categoría Regional de la Fundación Generación Empresarial, que promueve el actuar íntegro y ético al interior de las compañías.

Las compañías que componen Grupo Saesa han experimentado un enorme crecimiento en infraestructura. En el ámbito de la distribución de energía eléctrica, destacan las inversiones destinadas a mejorar la calidad del suministro que brindamos a nuestros clientes.

En el mundo de la transmisión, destaca la participación, como es habitual, en los procesos de licitación para el desarrollo de obras de transmisión de energía eléctrica, indispensables para el robustecimiento de nuestro sistema eléctrico. Durante el año 2024, fuimos adjudicados para el desarrollo de tres proyectos, las Subestaciones Lo Campino, Don Melchor y Reloncaví, por un monto aproximado de 125 millones de dólares. Se suma el desarrollo de una obra urgente consistente en el desarrollo de la Subestación Enea y proyectos de transmisión dedicada dentro de la Región Metropolitana, cuya finalidad es apoyar el crecimiento de diversos data center, indispensables para el desarrollo tecnológico y transformación digital de nuestro país.

En lo que respecta a cifras, nuestra inversión ha experimentado un notable crecimiento del 22,3% en el último año, con el objetivo garantizar la mejora continua en la calidad del servicio que brindamos a nuestros clientes, además de un significativo impulso a las nuevas infraestructuras de transmisión.

Al cierre del 31 de diciembre de 2024, el EBITDA de la compañía alcanzó los MM\$220.186, lo que representa un incremento del 5,1% en comparación con 2023.

Por último, debemos reconocer a quienes hacen todo esto posible: nuestros colaboradores y sus familias. Para ellos, nuestro más sincero agradecimiento. Demostraron, como siempre y más que nunca, que el compromiso y la fuerza del trabajo colectivo son el motor que nos impulsa y destaca. Junto a ellos, seguimos impulsando día a día la transición energética del país.



Presentación Memoria Anual

La Memoria Anual de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. (en adelante también EDS, la Sociedad o la Compañía), está preparada de acuerdo con la Norma de Carácter General N°30 de la Comisión para el Mercado Financiero de Chile (en adelante “CMF”), la que se complementa con los Estados Financieros Consolidados preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera NIIF/NIC.

El alcance de la información, a menos que se indique lo contrario, cubre las operaciones consolidadas, tal como se señala en la Nota de los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024, considerando las filiales directas e indirectas de la Sociedad que se detallan en la primera sección del presente Reporte.

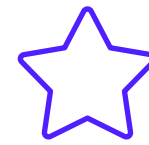
Se referirá indistintamente a la Memoria Anual, Memoria o Reporte para hacer referencia a la Memoria Anual que establece la Ley N°18.464 de Sociedades Anónimas.

Identificación de la Sociedad



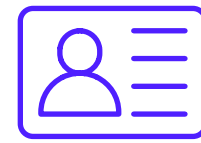
Razón Social

Inversiones Eléctricas del Sur S.A.



Nombre de Fantasía

Eléctricas del Sur



Rol Único Tributario

76.022.072-8



Domicilio Legal y Comercial

Avenida Apoquindo 3885, Piso 8, Las Condes, Santiago



Fonos

› 56 2 2414 7010

› 56 2 2414 7500

› 56 2 2414 4709



Tipo de Entidad

Sociedad Anónima Cerrada



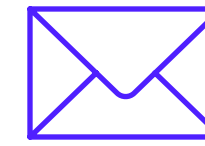
Duración

Indefinida



Número de Inscripción Registro de Valores

N° 1.016



Correo Electrónico de Contacto

infoinversionistas@Saesa.cl



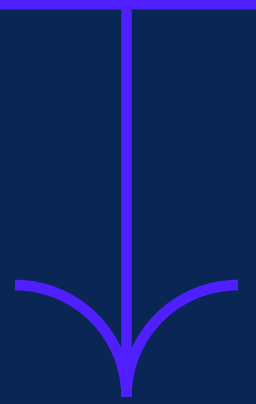
Contacto para la Memoria

› Sitio Web: www.gruposaes.cl

› Fono Atención Inversionistas: 56 2 2414 7500

CAP. 1

La Compañía en una mirada



Acerca de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. **007**

Reseña histórica **009**

Inversiones Eléctricas del Sur en una Mirada **011**

Modelo de Creación de Valor **014**

1.1 Acerca de Inversiones Eléctricas del Sur S.A

Inversiones Eléctricas del Sur S.A. es una sociedad anónima cerrada, controlada por Inversiones Grupo Saesa Limitada, vehículo a través del cual los fondos canadienses de inversión: Ontario Teachers' Pension Plan Board y Alberta Investment Management Corp. controlan las sociedades que integran el Grupo Saesa, que está organizado bajo una estructura operacional descentralizada y gestión centralizada, que permite a las empresas operativas mantener su presencia y cercanía con los clientes en las distintas zonas de concesión y facilitar la generación de nuevas alternativas de negocios dentro del giro eléctrico. A continuación, se detallan las empresas que forman parte de Grupo Saesa.



50%



50%

*Inversiones Eléctricas
del Sur es parte de
Grupo Saesa*



**Inversiones Eléctricas
del Sur S.A.**

STM



Distribución



Distribución



Transmisión

**Saesa Gestión y
Logística SpA**

Generación y Otros



En el Capítulo de Otra Información Corporativa se encuentra la información de subsidiarias y asociadas.

Índice
● La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos



A continuación, se indican filiales de la Sociedad y su línea de negocios, indicando si se encuentran inscritas en la CMF y si detentan la calidad de filial directa (D) o indirecta (I).



Distribución de energía eléctrica

Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Saesa), inscrita en el registro de Valores de la CMF	D
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Frontel), inscrita en el Registro de Valores de la CMF	D
Compañía Eléctrica Osorno S.A. (Luz Osorno), inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes de la CMF (REEI)	I
Empresa Eléctrica de Aisén S.A. (Edelaysen), inscrita en el REEI	I



Transmisión de energía eléctrica

Sociedad de Transmisión Austral S.A. (STA)	D
Sistema de Transmisión del Norte S.A. (STN)	I
Sistema de Transmisión del Centro S.A. (STC)	I
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS), inscrita en el Registro de Valores de la CMF	I
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (SATT), inscrita en el REEI	I
Línea de Transmsión Cabo Leones S.A. (Cabo Leones)	I
Sagesa S.A.	I
Tolchén Transmisión S.A. (Tolchén)	I



Negocios no regulados

STA II S.A. (STA II)	D
Saesa Innova Soluciones SpA (Saesa Innova)	I
Sagesa Generación S.A.	I
Sociedad Generadora Austral S.A.	I



Apoyo a administrativo

Saesa Gestión y Logística SpA (SGL)	D

Índice

● La Compañía
en una mirada

Gobierno Corporativo
y Compliance

Estrategia
y negocios

Equipo y cultura
del Grupo Saesa

Vinculación con otros
grupos de interés

Otra información
Corporativa

Métricas

Anexos

1926

*Inicia sus operaciones
Sociedad Austral de
Electricidad S.A.*

Suministrando energía a Lebu, Arauco,
Carampangue y posteriormente a
Puerto Montt, Osorno y Valdivia.



1946

Corfo y Endesa ingresan como
accionistas mayoritarios de Saesa.
Frontel inicia sus actividades de
distribución eléctrica, entregando
suministro a las provincias de
Concepción, Ñuble, Arauco, BioBío,
Malleco y Cautín.

1957

Endesa transforma a Frontel en una
sociedad anónima, quedándose con
el 83,7% de participación.



1980

Coppec se convierte en accionista
mayoritario de Saesa y Frontel, y en
1981, se crea Edelaysen como filial
de Endesa.



1982

Saesa compra a Coppec el 70% de las
acciones de Frontel, convirtiéndose
esta en filial de Saesa y en 1986,
Corfo, Edelaysen y Endesa empiezan
la construcción de minicentrales
hidroeléctricas y líneas de transmisión.

1988

En los años 1988 y 1989, Corfo
traspasa sus instalaciones a
Edelaysen, transformándose en
accionista mayoritario, y Saesa y
Frontel comienzan sus actividades
de transmisión.

1994

Entre los años 1994 y 1996, Saesa y
Transelec se asocian creando STS,
con una participación accionaria
del 60% y 40%, respectivamente.
En el año 1996, Saesa adquiere a
Transelec el 39,9% de las acciones
de STS, quedando con el 99,9% de
la propiedad. El 0,1% restante es
adquirido por Frontel.

1998

Entre 1998 y 1999, Saesa se
adjudica el 90,11% de las acciones
de Edelaysen extendiendo sus
actividades a 1.500 km., entre las
regiones VIII y XI, además Saesa
y Frontel adquieren Creo Ltda.
En 2000, Saesa y STS modifican
las instalaciones de transmisión
que abastecen a la Isla de Chiloé,
además Saesa adquiere el 1,56%
de las acciones de Edelaysen que
perteneían a Corfo, aumentando
así su participación al 91,67%. En
2001, Coppec vende a PSEG Chile
Holding S.A., su participación en
Saesa y Frontel. Comienza a operar
Alto Baguales, la primera central
eólica. En 2002, se constituye SGA.

¹En el Capítulo de Otra Información Corporativa se complementa la presente reseña con los hitos operativos y financiero.

2008

Ontario Teachers' Pension Plan y Morgan Stanley Investment Funds adquieren la totalidad del Grupo Saesa y en 2011, el Fondo de Inversión canadiense Alberta Investment Management Corporation adquirió el 50% de la propiedad que estaba en manos de Morgan Stanley.



Morgan Stanley
INVESTMENT MANAGEMENT

2012

Un consorcio conformado por Saesa en conjunto con Chilquinta (este último no perteneciente al grupo empresarial), constituyen la Sociedad Eletrans S.A. para el desarrollo de proyectos de transmisión troncal (hoy nacional) que le fueron adjudicados. Posteriormente, se constituyen Eletrans II S.A. y Eletrans III S.A., para el desarrollo de proyectos adicionales.

2014

Se constituyó STN, posicionándose en el norte del país.



2015

Se constituyó SATT, empresa dedicada al desarrollo de proyectos de transmisión nacional.

2016

Sagesa, empresa filial del Grupo, adquiere la sociedad Cabo Leones, titular del proyecto adicional "Línea de Transmisión Cabo Leones Maitencillo 2x220 kV de 110 km. Además, Sociedad Austral de Transmisión Troncal (SATT), adquiere la Sub-Estación San Andrés.



2020

Saesa vende su participación en las sociedades Eletrans S.A., Eletrans II S.A., y Eletrans III S.A. a Chilquinta.

Las sociedades Saesa y Frontel se dividen separando los activos de transmisión para dar cumplimiento a la ley de giro exclusivo de distribución de energía eléctrica.

Las sociedades resultantes de dicha división se fusionaron con la transmisora Sistema de Transmisión del Sur S.A.

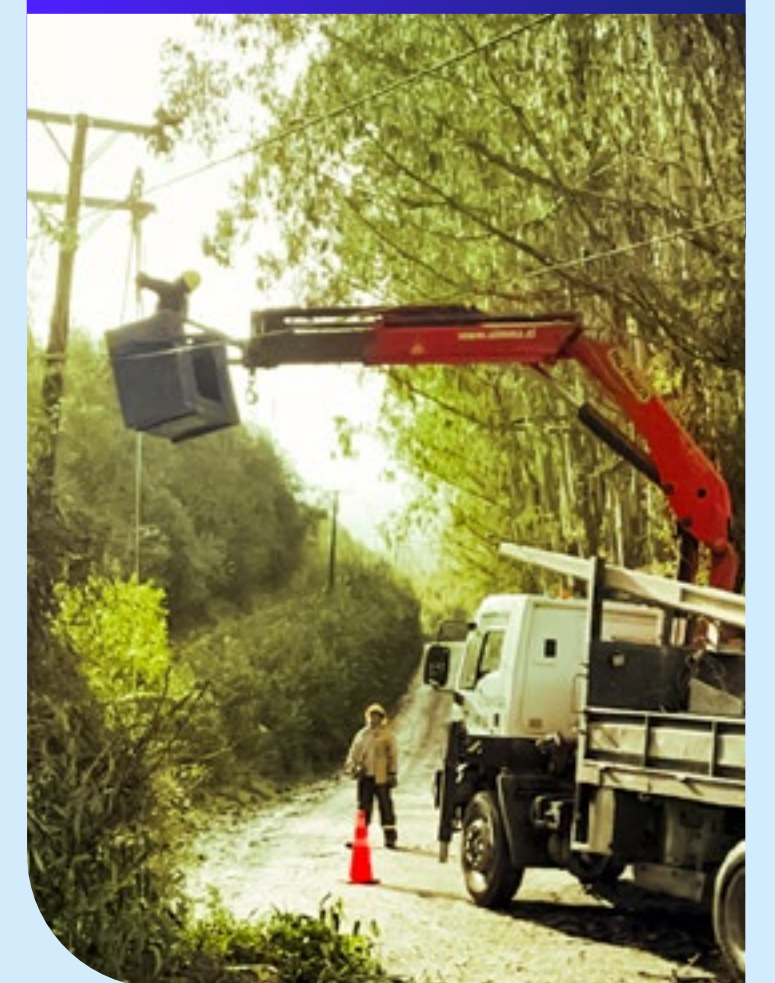


2022

STA colocó por primera vez un bono verde por un monto total de US\$390 millones.

2024

En agosto, se registra histórico frente de mal tiempo en gran parte de Chile generando diversos daños en la infraestructura eléctrica del país. Tras un trabajo arduo, las empresas distribuidoras del Grupo Saesa logran recuperar el suministro en un 100%.



1.3 Inversiones Eléctricas del Sur en una Mirada



Controladores con
una sólida posición
financiera, reputación
y trayectoria



Robusta posición
financiera



87 pts.
Compromiso con
la divulgación
transparente y la
sostenibilidad

Premios o reconocimientos en 2024:



Premio DEC:
Categoría Mejor Estrategia en
Experiencia de Cliente

2° lugar



Great place to work

5° lugar



Premio UANDES a la Innovación

1° lugar



Fundación Generación Empresarial:
Ganador categoría
Trayectoria y
categoría Regional

Índice
● La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos



Grupo Saesa
está presente en
todo el territorio
nacional



Negocio de Transmisión

Líneas AT ⁽¹⁾

2.357 Km

Capacidad de Transformación (AT/MT)

4.011 Capacidad de MVA

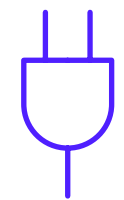
Negocio de Distribución

Líneas MT ⁽²⁾

37.631 Km

Líneas BT ⁽³⁾

28.818 Km



Capacidad de Transformación (MT/BT)

1.592 MVA

Total energía distribuida

4.451 GWh

Pérdidas de energía

11,13%

Clientes

1.054.635



Negocio de Generación

Capacidad instalada neta

305 MW



Inversión en Programas Sociales

575 millones



Personas Beneficiadas

100 mil

(1): AT: Alta Tensión; (2): MT: Media Tensión; (3): BT Baja Tensión



Activos (MM\$)

2.890.428 +13%



EBITDA (MM\$)

220.186 +5%



Resultado (MM\$)

39.843 -19%



Patrimonio Total

718.874 +9%



Liquidez Corriente

0,8 -14%



Trabajadores

2.179 +4%



Misión

*Proveer de un servicio
de excelencia*

Entregamos a nuestros clientes un servicio de excelencia, confiable y seguro. Cuidamos a nuestros trabajadores y al medio ambiente, contribuyendo al progreso de la industria de energía en Chile. Creamos valor para nuestros accionistas.



Visión

*Ser líder en la industria de energía,
contribuyendo al progreso del país
y su desarrollo sostenible*

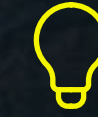
Una compañía experta e innovadora, capaz de hacer cosas impensadas. Moderna, vanguardista y tecnológica. Una empresa apreciada y respetada. Un referente.

Nuestros Valores



Integridad y Transparencia

*Hacemos lo correcto con
verdad y honestidad*



Actitud Innovadora

*Estamos abiertos al cambio
con flexibilidad, agilidad y
visión de futuro*



Seguridad y Bienestar

Un intransable



Excelencia

*Nos desafiamos
constantemente para
alcanzar un estándar
superior*



Foco en el cliente

*Nuestro propósito e
inspiración*



Eficiencia

*La clave para la
sostenibilidad del negocio*



Sostenibilidad

*Somos responsables
con el futuro*

1.4 Modelo de Creación de Valor

Índice

● La Compañía en una mirada

Gobierno Corporativo y Compliance

Estrategia y negocios

Equipo y cultura del Grupo Saesa

Vinculación con otros grupos de interés

Otra información Corporativa

Métricas

Anexos

Recursos



Inversiones

CLP 238.684 millones



Total Activos

CLP 2.890.428 millones

Solido Gobierno Corporativo

Firme compromiso con la integridad y Compliance

Más de un millón de clientes de distribución

Presencia desde Arica a la Antártica

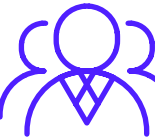
Personas:

- 2.179 trabajadores
- 19% mujeres



Proveedores

7.186 durante 2024



Compromiso con integridad

Gestión de Riesgo

Robusto modelo de Gestión Integral de Riesgos



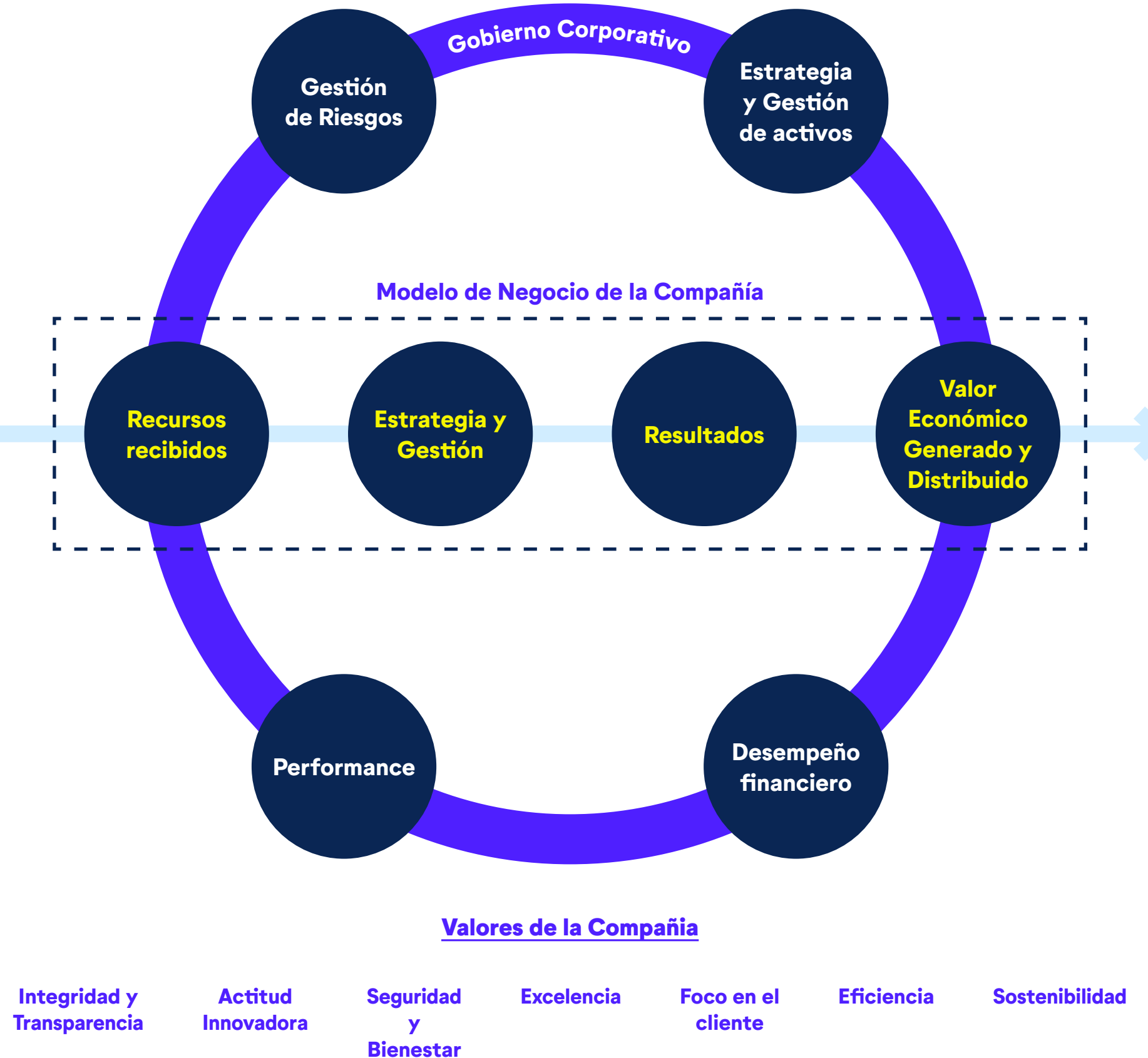
Estrategia de Sostenibilidad

Economía Circular

Compromiso con nuestro entorno

Creación de Valor

Somos energía que conecta y transforma vidas



Output



EBITDA

220.187 millones

Resultado Neto

38.853 millones



Excelencia Operacional

Mantenimiento

Certificación ISO 55001 – Gestión de Activos

Foco en los Clientes

- Programa Inspira
- 1º lugar Premio DEC

Compromiso con la calidad de servicio

- Ventas de energía: 4.451GWh
- SAIDI: 21.3 horas

Seguridad:

Tasa de Accidentabilidad: 0.14



Nuestro entorno

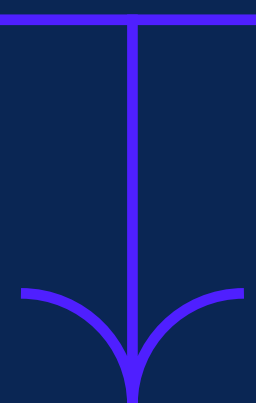
- +100 mil personas beneficiadas en 10 programas sociales
- 700 toneladas de material reciclado
- 117 hectáreas reforestadas

Factores externos

Creación de valor a mediano y largo plazo

CAP. 2

Gobierno Corporativo y Compliance



Estructura de Gobierno Corporativo **016**

Directorio **021**

Ejecutivos Principales **029**

Compliance del Grupo Saesa **033**

Gestión de riesgos **041**



2.1 Estructura de Gobierno Corporativo

La estructura de Gobierno Corporativo de la Sociedad se ha dispuesto para contar con flujos de información y control adecuados, manteniendo trazabilidad y fundamentación en la toma de decisiones.

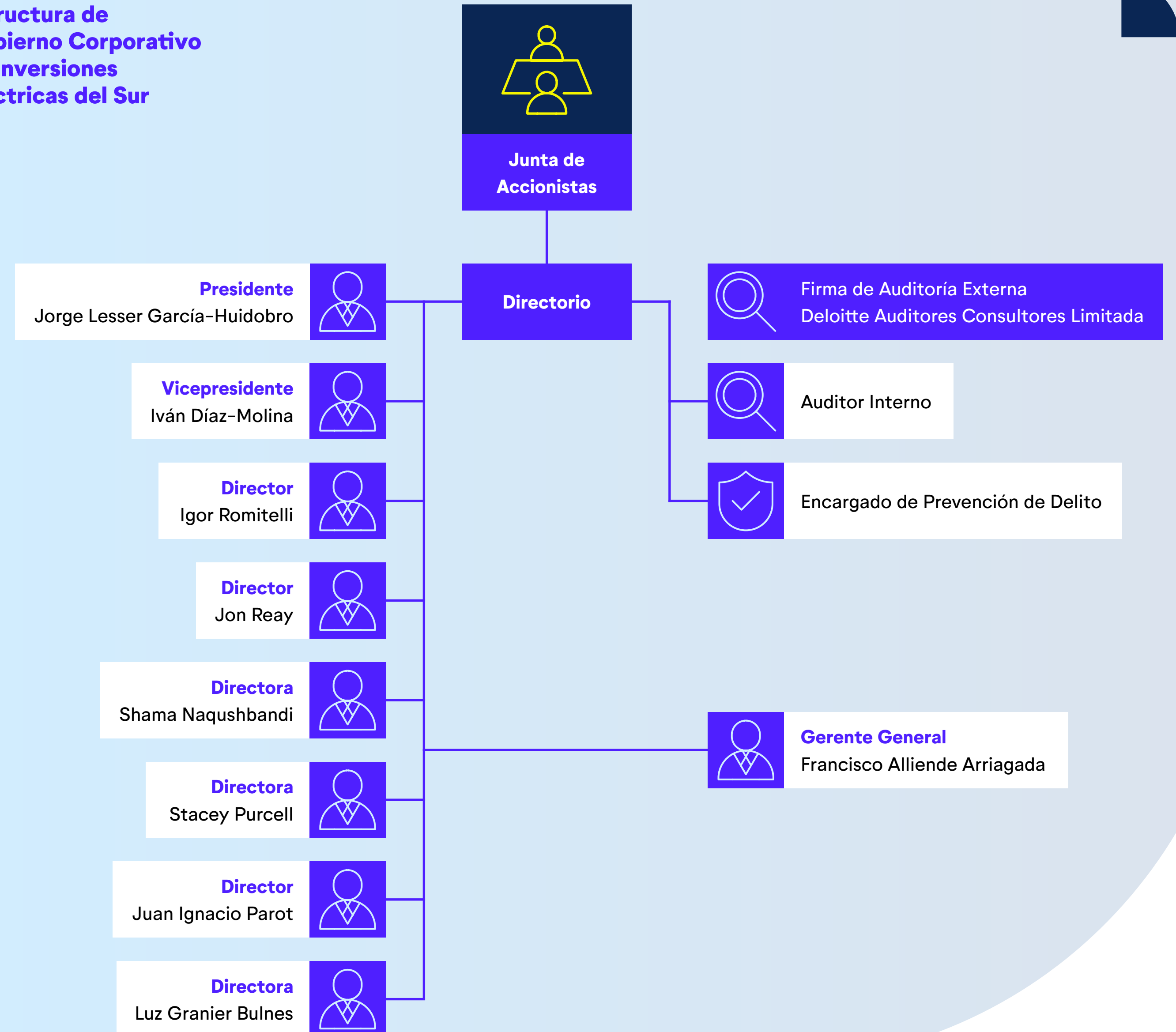
El órgano principal, en quien reside la administración final de la Sociedad es el Directorio, que al cierre de 2024 estaba compuesto por ocho integrantes, cuatro de los cuales residen en Canadá y cuatro en Chile.

El Directorio cuenta con una agenda anual de reuniones mensuales que son celebradas ya sea mediante videoconferencia o presencialmente en alguna de las zonas de operación de las empresas de Grupo Saesa. Adicionalmente, se reúne de manera extraordinaria cada vez que ello sea necesario o conveniente.

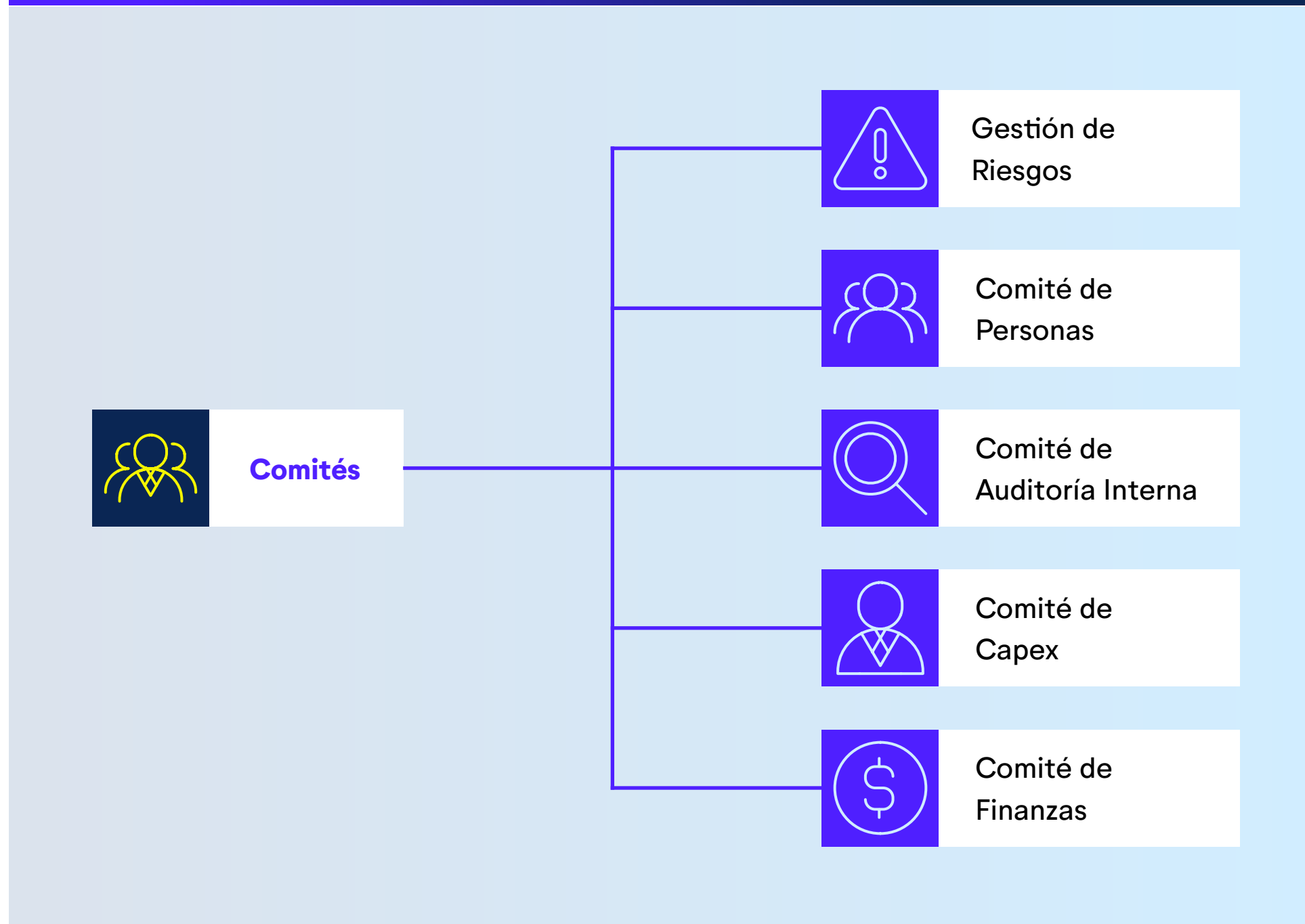
Si bien en cada reunión se revisa la totalidad de las materias relevantes para el negocio, esta agenda contempla el análisis en profundidad de determinados asuntos tales como planificación estratégica, gestión de riesgos, reporte del encargado de prevención de delitos, entre otros.

Al cierre del ejercicio 2024, el Grupo Saesa no adhiere formalmente a códigos de buen gobierno corporativo de organismos públicos o privados, sin perjuicio de tener a la vista con carácter referencial algunos de ellos, tales como los Principios de Gobierno Corporativo de la OCDE y del G20.

Estructura de Gobierno Corporativo de Inversiones Eléctricas del Sur



Monitoreo y control del Directorio



Funcionamiento de la gobernanza

La Sociedad cuenta con diversas herramientas cuyo propósito es velar por el correcto funcionamiento de los distintos niveles y entidades encargados de su gobierno corporativo.

En el ámbito del Directorio, se ha establecido un sistema formal de entrega y análisis de información relevante respecto de la Sociedad, de modo tal que sus integrantes puedan cumplir a cabalidad con su derecho y obligación de estar preparados para una correcta toma de decisiones.

Corresponde al Directorio la supervisión de los sistemas de control interno y gestión de riesgos, para lo cual anualmente se efectúa una evaluación de la eficacia en el diseño y funcionamientos de estos.

Dentro del Directorio existen ciertos Comités integrados por miembros del Directorio y altos ejecutivos de las empresas, cuya finalidad es revisar detalladamente de manera periódica temas esenciales tales como finanzas, inversiones, gestión de riesgos y sostenibilidad.

Integración de la sostenibilidad en su modelo de negocio

La sostenibilidad en la Sociedad constituye un pilar fundamental en la manera de hacer negocios, que se proyecta en los ámbitos de operación y en las relaciones tanto al interior de la Compañía como con terceros.

El cuidado del entorno, respeto a la normativa, cumplimiento de altos estándares éticos, se traducen en la manera correcta de llevar las relaciones con clientes, proveedores, colaboradores y la comunidad en general, marcando un sello distintivo en el actuar de la Compañía.

Lo anterior, ha llevado a Grupo Saesa a ser distinguido en distintos ámbitos, como, por ejemplo, la obtención por quinto año consecutivo, del Reconocimiento al Compromiso con la Integridad otorgada por la Fundación Generación Empresarial y su ubicación en los primeros lugares del ranking de las mejores empresas para trabajar en Chile, elaborado por Great Place To Work. Adicionalmente, destacan los resultados obtenidos en el Global Real Estate Sustainability Benchmark (GRESB), que es una herramienta de evaluación que mide el desempeño de sostenibilidad y responsabilidad social de los fondos e inversiones inmobiliarias a nivel global, alcanzando un puntaje de 87/100 puntos.

El actual desafío consiste en reforzar la estrategia de sostenibilidad integrada al negocio, en la que confluyan los aspectos en los que ya se ha avanzado y aquellos en los que debemos continuar trabajando, imponiéndonos metas alineadas a las necesidades y responsabilidades actuales.

La visión de la Sociedad contempla esta voluntad: Mejorar la calidad de vida de las personas y contribuir al desarrollo sustentable del país, entregando energía confiable y segura. Y, a la vez, la sostenibilidad es uno de los siete valores fundamentales de la Compañía:



Integridad y Transparencia
Hacemos lo correcto con verdad y honestidad



Actitud Innovadora
Estamos abiertos al cambio con flexibilidad, agilidad y visión de futuro



Seguridad y Bienestar
Un intransable



Excelencia
Nos desafiamos constantemente para alcanzar un estándar superior



Foco en el cliente
Nuestro propósito e inspiración



Eficiencia
La clave para la sostenibilidad del negocio



Sostenibilidad
Somos responsables con el futuro

Pilares de la Estrategia de Sostenibilidad

En 2023, la Sociedad comenzó un proceso de planificación estratégica, la cual fue lanzada a mediados de 2024 y que al cierre del ejercicio se encuentra en marcha y pleno desarrollo.

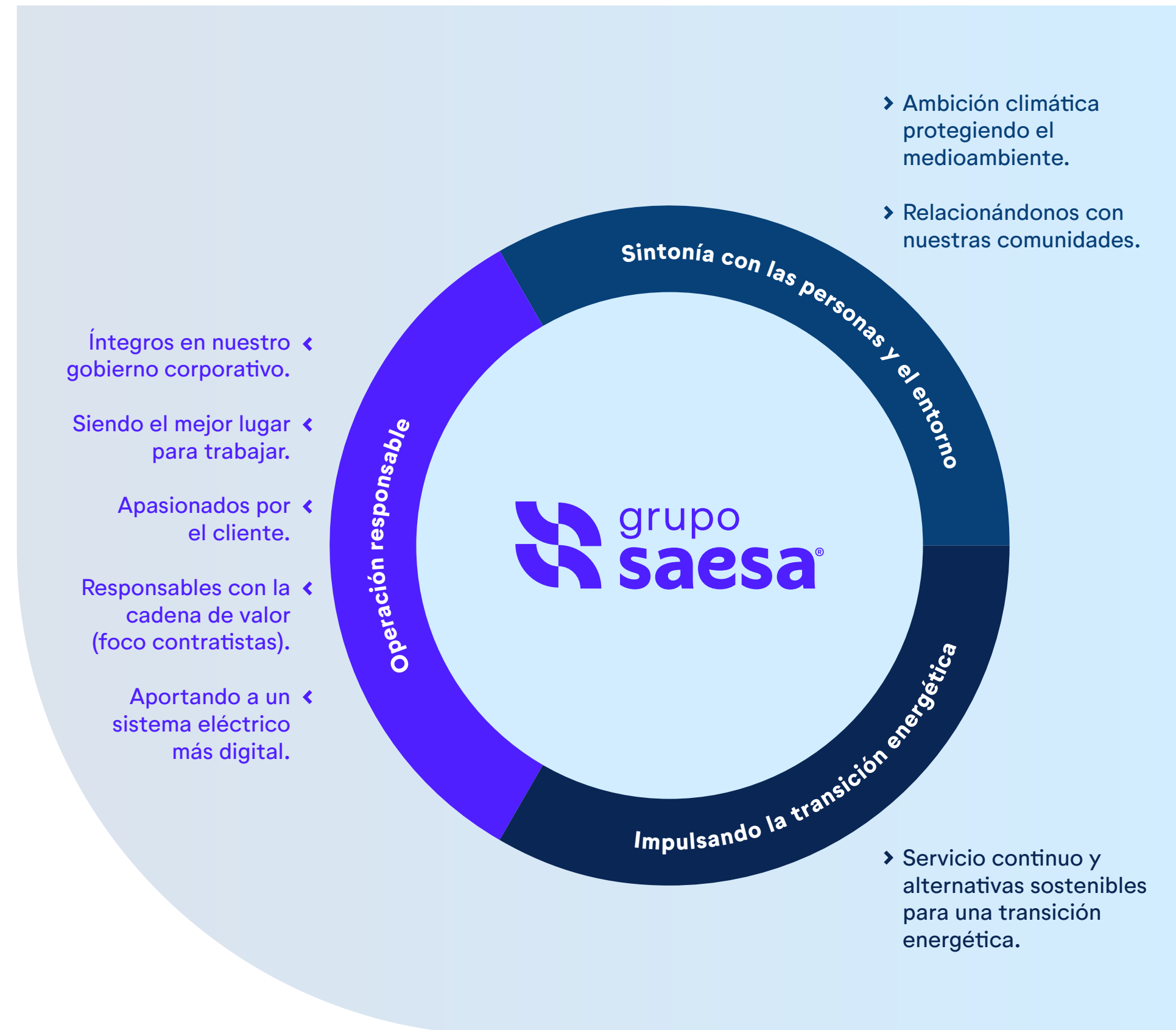
Esta nueva ruta de navegación tiene dentro de sus diversos focos, profundizar la integración de la sostenibilidad en la gestión del negocio a través de una Estrategia de Sostenibilidad alineada a los desafíos de la industria eléctrica.

Esto aplica tanto para Chile como a nivel internacional y a los objetivos que la mencionada planificación busca alcanzar. Hoy esta estrategia se encuentra en proceso de establecimiento de metas y la conformación de la gobernanza que se haga carga de medir y reportar sus avances.

En lo que respecta al cambio climático, se trata de un tema de especial relevancia para el negocio de la Compañía. Además de buscar mitigar los impactos de la actividad en los elementos que aceleran este fenómeno para nuestra industria es indispensable buscar soluciones innovadoras que permitan la resiliencia de nuestras redes eléctricas frente a situaciones climáticas sin precedentes.

Es así como las distribuidoras pertenecientes a Grupo Saesa están estudiando la experiencia comparada en soterramiento de líneas de distribución eléctrica, con miras a implementar dicha solución, principalmente en los sectores rurales de alta vegetación, que corresponden a un área relevante en nuestra zona de concesión. Para ello, se requiere de coordinación con las autoridades y el regulador, a fin de lograr soluciones eficientes que nos permitan avanzar en mejorar la calidad de vida de los clientes.

Los pilares fundamentales de la estrategia de sostenibilidad que se está aterrizando a metas de corto y mediano plazo que decanten en un cuadro de mando con indicadores y plazos definidos sobre los cuales monitorear avances, están dados por:



Gobernanza de la Sostenibilidad

Equipo de Liderazgo en Sostenibilidad

Grupo Saesa entiende la sostenibilidad como un concepto transversal del negocio, siendo su principal responsable el Directorio de la Compañía, cuyas políticas y directrices inspiran una cultura que es implementada por la totalidad de sus colaboradores. Sin perjuicio de lo anterior, dentro de la estrategia de sostenibilidad que está en proceso de afinamiento y construcción de cuadro de metas, resulta imprescindible la instauración de una adecuada Gobernanza de Sostenibilidad.

Es así como durante 2025, el foco de Grupo Saesa estará en constituir una estructura interna que trabaje para implementar y medir la estrategia de sostenibilidad.

Esta tendrá un órgano directivo, así como uno de nivel ejecutivo y 3 mesas de trabajo (social, ambiental y de gobernanza). La idea es poner en marcha y consolidar un trabajo interdisciplinario consciente y enfocado en el valor de la sostenibilidad con las diversas gerencias/áreas del negocio, velando por una correcta coherencia entre los desafíos y directrices en esta materia y el desarrollo de las actividades de la Compañía a través de su planificación estratégica.

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos



Situación de Control

De acuerdo a las disposiciones del Título XV de la Ley de Mercado de Valores, el controlador de la Sociedad es Inversiones Grupo Saesa Limitada, Rut número 76.024.782-0, titular de un 99,99% de su capital accionario.

Los socios de Inversiones Grupo Saesa Limitada, esto es Andescan SpA y Cóndor Holding SpA mantienen un pacto de accionistas respecto de la Sociedad, suscrito con fecha 24 de julio de 2008, que contempla limitaciones a la libre disposición de las acciones.

Identificación de los controladores¹

Los controladores finales de Inversiones Grupo Saesa Limitada son Alberta Investment Management Corporation (“AIMCo”) y Ontario Teachers’ Pension Plan Board (“OTPPB”).

OTPPB es una sociedad sin capital accionario, creada de conformidad con una ley especial de la Legislatura de Ontario, Canadá, que gestiona pensiones e invierte activos del plan de pensiones en nombre de profesores de dicha provincia.

Por su parte, AIMCo es una entidad de propiedad única y exclusiva del gobierno provincial de Alberta, Canadá, constituida mediante una ley especial cuyo objeto es la administración de fondos de pensiones de los empleados del sector público de Alberta y de otros fondos de la Corona.

En virtud de lo anterior, no existen personas naturales identificables detrás de las personas jurídicas indicadas.

Serie de acciones

Al 31 de diciembre de 2024, el capital de la Sociedad asciende a \$483.747.015.182, dividido en 93.780.551 acciones, de las cuales 100 corresponden a la Serie A y 93.780.651 corresponden a la Serie B, íntegramente suscritas y pagadas. Las acciones serie A, tienen todos los derechos que la normativa vigente les confiere a las acciones ordinarias, y las acciones serie B tienen todos los derechos que la normativa vigente les otorga a las acciones ordinarias. Gozan de una preferencia para convocar a juntas de accionistas cuando lo requiera, a lo menos, el 5% de estas acciones; y una limitación, consistente en que no podrán participar en la elección de directores.

Accionistas de la sociedad

	Serie A		Serie B		Total	
	Acciones	Participación	Acciones	Participación	Acciones	Participación
Inversiones Grupo Saesa	60	60,0%	93.780.651	100,0%	93.780.711	99,99996%
Cóndor Holding SpA	40	40,0%			40	0,00004%
	100	100%	93.780.651	100%	93.780.751	100%

1 Al cierre del ejercicio 2024, no existen personas naturales que informar que estén detrás de las personas jurídicas indicadas, por lo tanto, no corresponde individualizarlas indicando para cada una de ellas datos como R.U.T., nombre completo y porcentaje de propiedad en la sociedad controladora, tanto directo como indirecto.

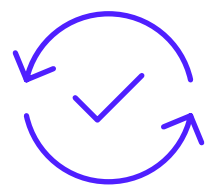
Pactos de actuación conjunta

Entre los socios de Inversiones Grupo Saesa Limitada, controlador de la Sociedad, existe un acuerdo de fecha 24 de julio de 2008, el cual contempla entre otras materias, ciertas restricciones a la transferencia de los derechos sociales en dicha sociedad.

A su vez, entre los accionistas de la Sociedad existe un pacto de accionistas de la misma fecha, que también contempla ciertas restricciones a la libre disposición de las acciones que cada uno de ellos mantiene en la Sociedad.

Asimismo, a nivel de las filiales Sociedad Austral de Electricidad S.A., y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., existen pactos de accionistas, los cuales fueron celebrados con la misma fecha, entre los accionistas mayoritarios de dichas sociedades y también incluyen limitaciones a la libre disposición de las acciones en las mencionadas sociedades.

Por último, las filiales SAGESA S.A., Sociedad de Transmisión Austral S.A., y Sistema de Transmisión del Sur S.A., cuentan con pactos de accionistas celebrados el 22 de junio de 2012, los cuales estipulan limitaciones a la libre disposición de las acciones en ambas sociedades.



Cambios de mayor importancia en la propiedad

Durante 2024, no ocurrieron cambios importantes en la propiedad de la Sociedad.



Identificación de socios o accionistas mayoritarios

No existen personas naturales o jurídicas, distintas al controlador, que posean un 10% o más del capital o del capital con derecho a voto de la Sociedad.



Transacciones bursátiles de personas relacionadas, propiedad de directores y ejecutivos principales

Al cierre de 2024, no hay directores ni ejecutivos principales que mantengan participación directa o indirecta o de sociedades que ellos controlen, en la Sociedad. Esta situación es la misma desde el cierre de 2023, y periodos anteriores.

2.2 Directorio

Composición del Directorio
*A continuación se detalla la
composición del Directorio:*



Sr. Jorge Lesser García-Huidobro
Presidente

Fecha de ingreso al Directorio:
8 de abril de 2009

Fecha del último nombramiento:
30 de abril de 2024

Nacionalidad:
Chileno

Profesión:
Ingeniero Civil Ingeniero Civil Industrial de la
Universidad de Chile.

Otros Estudios:
Magíster en Electricidad de la Universidad de
Chile.

Trayectoria profesional:
Jorge Lesser García-Huidobro se incorporó al
Grupo Saesa como Director en abril de 2009. El
Sr. Lesser es ingeniero, consultor y empresario, y
se desempeña como Presidente del Directorio del
Grupo Saesa, entre otras sociedades controladas
por el Fondo Canadiense Ontario Teachers'
Pension Plan y Alberta Investment Management
Corporation. Anteriormente ocupó el cargo de
gerente de Finanzas y subgerente general en la
Empresa Nacional de Electricidad. Previo a su
desempeño en esta última empresa, trabajó en
Celulosa Arauco y Pesquera Coloso, donde ocupó
varios cargos gerenciales.



Sr. Iván Díaz-Molina
Director

Fecha de ingreso al Directorio:
10 de septiembre 2010

Fecha del último nombramiento:
30 de abril de 2024

Nacionalidad:
Chileno

Profesión:
Ingeniero Civil de la Universidad Nacional de
Córdoba, Argentina

Otros Estudios:
Doctor of Business Administration de la Temple
University, y M.Sc. de la Carnegie Mellon
University, ambas de Estados Unidos.

Otros cargos académicos:
Es profesor de Estrategia e Innovación, Jefe
del Departamento de Estrategia Director del
Centro de Innovación y Emprendimiento del ESE
Business School de Santiago de Chile.

Trayectoria profesional:
El Sr. Iván Díaz-Molina se ha desempeñado
como Director de la Sociedad desde 2009,
antes de incorporarse a ESE, el Sr. Díaz-Molina
fue Vicepresidente para América Latina de PPL
(Pennsylvania Power and Light), con operaciones
en Centroamérica, Perú, Brasil, Bolivia y Chile.
Además participa en los directorios de INKIA e
ISQ Capital.



Sr. Juan Ignacio Parot Becker
Director

Fecha de ingreso al Directorio:
16 de agosto 2011

Fecha del último nombramiento:
30 de abril de 2024

Nacionalidad:
Chileno

Profesión:
Ingeniero Civil Industrial de la Universidad
Católica de Chile.

Otros Estudios:
MBA de la Sloan School of Management
del MIT.

Trayectoria profesional:
Juan Ignacio Parot Becker se ha desempeñado
como Director de la Sociedad desde diciembre
de 2022. Anteriormente, fue Director Financiero
de Aguas Nuevas, donde fue responsable de las
actividades de financiamiento, así como de todas
las áreas administrativas, de recursos humanos
y de TI, fue CEO de AndesCan y ha trabajado
en el sector de las telecomunicaciones y en
una central eléctrica. Al cierre de la presente
memoria anual es director de Essbio S.A., Esval
S.A. y CranChile.

Índice
La Compañía en una mirada
● Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos



Luz Granier Bulnes
Directora

Fecha de ingreso al Directorio:
17 de agosto de 2022.

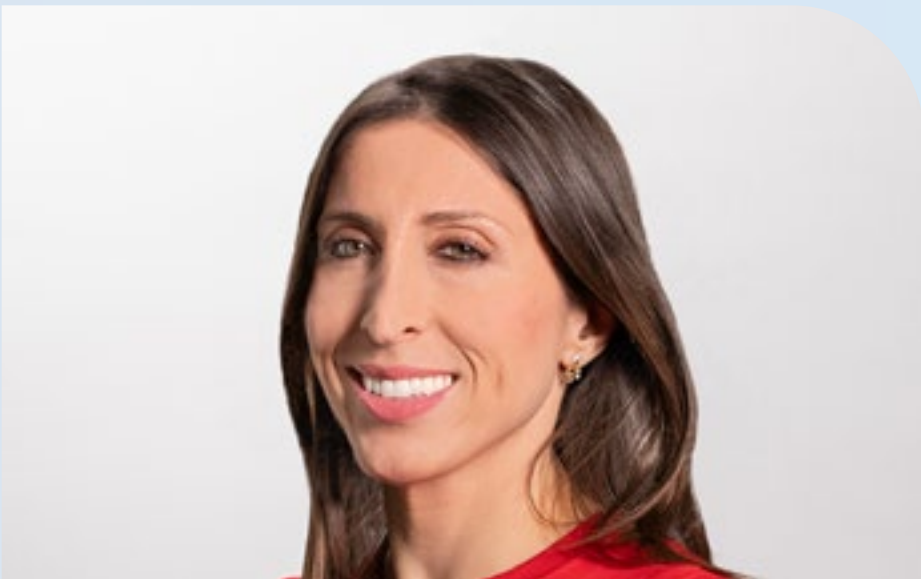
Fecha del último nombramiento:
30 de abril de 2024

Nacionalidad:
Chilena

Profesión:
Ingeniero Comercial con mención en Economía de la Universidad de Chile. Fue reconocida como miembro del cuadro de honor (2020) de la Facultad de Economía y Negocios de la Universidad de Chile.

Otros Estudios:
Diplomado en Historia del Arte Europeo, Universidad Adolfo Ibáñez.

Trayectoria profesional:
Luz Granier Bulnes se ha desempeñado como Directora de la Sociedad desde 2022, además ha sido Directora de diferentes empresas en Chile en áreas como energía, infraestructura y salud. También fue Subsecretaria de Servicios Sociales (2013- 2014); Directora de Colbun S.A. entre 2013 y 2014, Directora de la Clínica Indisa S.A. (2017-2022), Directora de Metro S.A. (2018-2022). Al cierre de la presente memoria es Presidenta del Directorio de Desarrollo País S.A. y miembro del Directorio de la Universidad Andrés Bello y Entel S.A.



Shama Naqushbandi
Directora

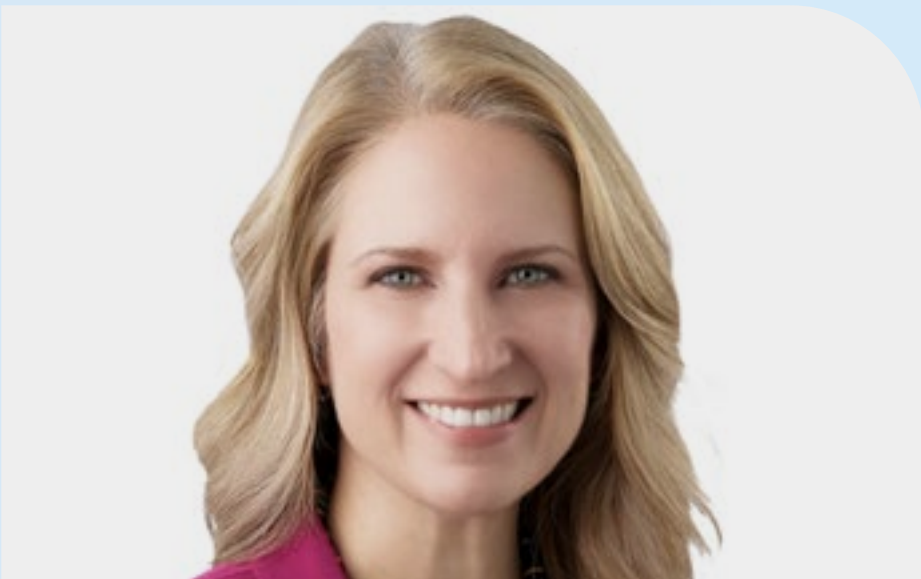
Fecha de ingreso al Directorio:
17 de agosto de 2022.

Fecha del último nombramiento:
30 de abril de 2024.

Nacionalidad:
Británica

Profesión:
Abogada, donde se graduó con honores en la Universidad de Cambridge.

Trayectoria Profesional:
Shama Naqushbandi tiene 15 años de experiencia trabajando en proyectos globales y financiamiento de proyectos en una amplia variedad de tipos de activos de infraestructura y energía. Se incorporó al directorio del Grupo Saesa en agosto de 2022, y es Portfolio Manager en el equipo de Creación de Valor y Gestión de Activos de AIMCo. El objetivo del grupo es impulsar las actividades de creación de valor en toda la infraestructura global existente de AIMCo y la cartera de Recursos Renovables, así como prestar colaboración en la evaluación de posibles oportunidades de inversión. Antes de AIMCo, Shama desempeñó diversos cargos comerciales en Infraestructura Ontario y Shell, habiendo ejercido anteriormente como abogada en la práctica de Proyectos Globales, Energía e Infraestructura en Allen & Overy. Desde septiembre de 2022, forma parte de la Junta Directiva de la Fundación GRESB.



Stacey Purcell
Directora

Fecha de ingreso al Directorio:
21/08/2024

Fecha del último nombramiento:
21/08/2024

Nacionalidad:
Canadiense

Profesión:
Chartered Business Valuator (CBV) Ontario, Canadá. Licenciatura en Comercio, Universidad de Dalhousie, Nueva Escocia, Canadá

Trayectoria profesional:
Stacey Purcell es directora ejecutiva y jefa de Latam para el equipo de infraestructura de Ontario Teachers' Pension Plan con sede en Toronto, Canadá. Se incorporó a OTPP en 2005 y ha participado en transacciones y gestión de activos a nivel mundial, con especial atención a América Latina. Antes de incorporarse a Ontario Teachers', Stacey trabajó en el sector de transporte y servicios públicos de energía como parte del equipo de desarrollo corporativo de Enbridge Inc.



La antigüedad promedio del directorio es de 6,8 años



Jonathan Reay
Director

Fecha de ingreso al Directorio:
14 de octubre de 2020

Fecha del último nombramiento:
30 de abril de 2024

Nacionalidad:
Canadiense

Profesión:
Licenciado en Derecho de la Universidad de Toronto, Canadá, y en Artes de la Universidad de Alberta, del mismo país.

Trayectoria profesional:
Jonathan Reay se ha desempeñado como Director de Grupo Saesa desde octubre de 2020. Es Director de Creación de Valor y Gestión de Activos en Alberta Investment Management Corporation (AIMCo) Edmonton, Alberta, Canadá. Anteriormente fue Director de Cumplimiento Normativo y Consejero General Asociado en la misma empresa, siendo responsable de supervisar el cumplimiento de su código de conducta y normas éticas, así como del cumplimiento normativo y de las inversiones.



Igor Romitelli
Director

Fecha de ingreso al Directorio:
9 de abril de 2024

Fecha del último nombramiento:
30 de abril de 2024

Nacionalidad:
Brasileña

Profesión:
Bachelor of Laws

Trayectoria profesional:
Igor Romitelli es Director en el equipo de Infraestructura de Ontario Teachers', donde se incorporó en 2020. Además, Igor participa en la gestión de activos de las empresas del portafolio de Ontario Teachers', siendo miembro del Consejo de Administración y presidente del Comité de Desempeño e Inversiones de Evoltz. Antes de unirse a Ontario Teachers', Igor trabajó en el equipo de capital privado de energía de Actis, enfocado en la generación de energía renovable, y en el grupo de inversiones directas de AG Investments, cubriendo infraestructuras core y core-plus en América Latina y Europa. Igor posee un MBA con Distinción de INSEAD y una licenciatura en Derecho de la Universidad de São Paulo.

Otros directores que ejercieron el cargo

A continuación, se detallan otros directores, que ejercieron el cargo entre el ejercicio 2023 y 2024.



Ashley Munroe

Nacionalidad:
Canadiense

Fecha de nombramiento:
28/04/2023

Fecha de cesación en el cargo:
09/04/2024



Stephen Best

Nacionalidad:
Canadiense

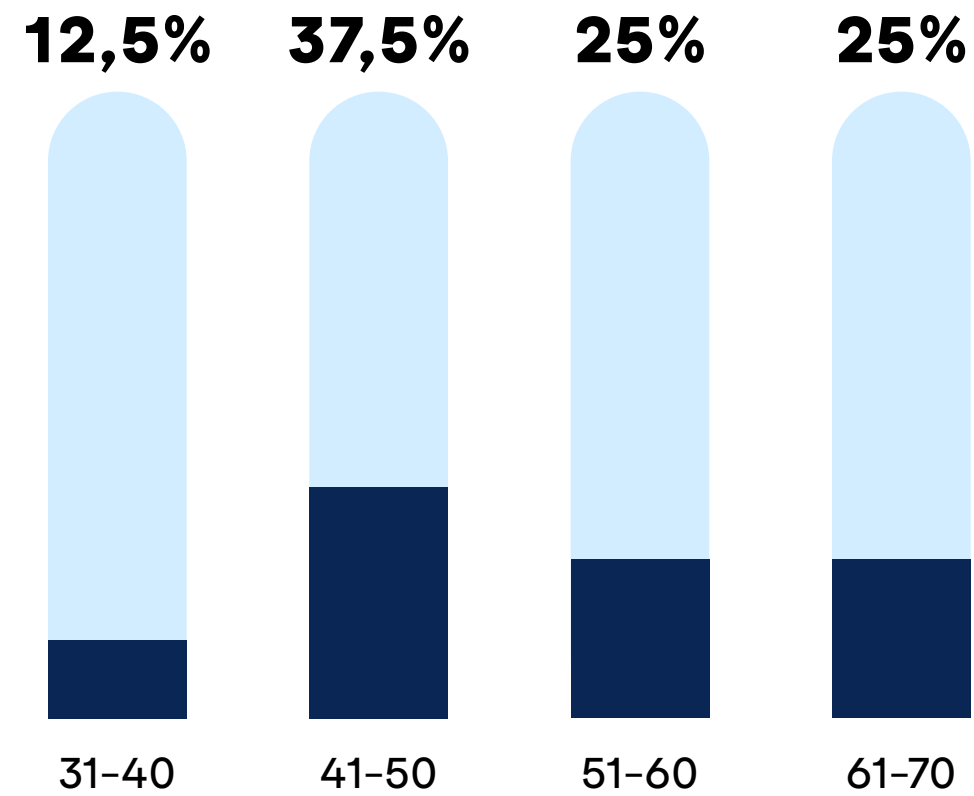
Fecha de nombramiento:
30/04/2024

Fecha de cesación en el cargo:
21/08/2024

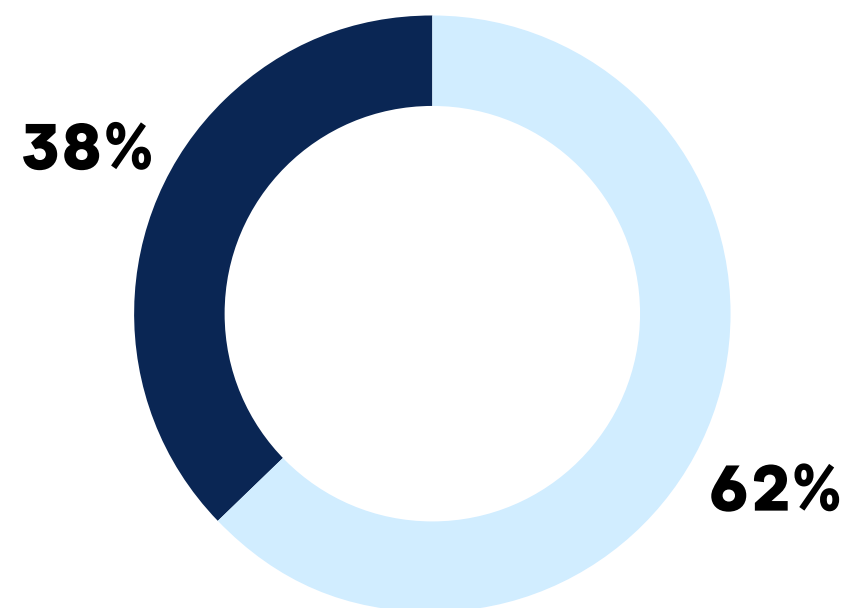
Diversidad y matriz de experiencia en el Directorio

A continuación se detalla la matriz de experiencia del Directorio como un órgano colegiado en su conjunto:

Edad



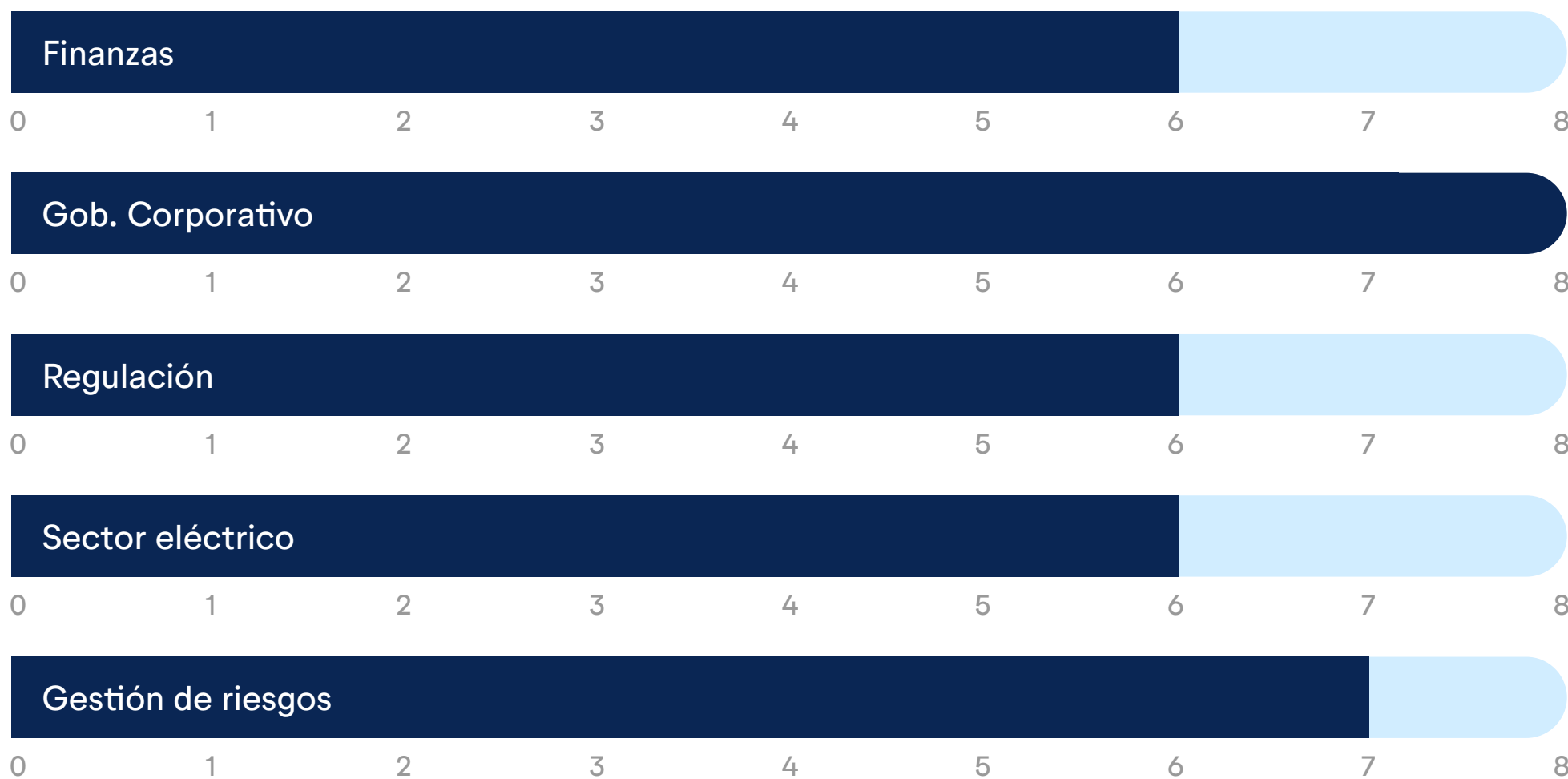
Género



○ Hombres ● Mujeres



Experiencia Total



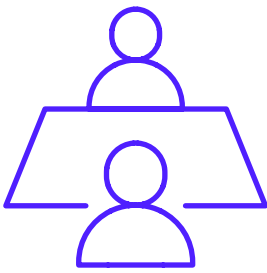
Sesiones del Directorio

De conformidad con los estatutos de la Sociedad, el Directorio se reúne de manera ordinaria una vez al mes. Lo anterior sin perjuicio de celebrar, adicionalmente, las sesiones extraordinarias que resulten necesarias o convenientes.

Se ha implementado un mecanismo en virtud del cual, la administración pone a disposición de los directores, a través de la plataforma Diligent, una presentación y todos los antecedentes relevantes respecto de las materias que se tratarán en la próxima sesión de Directorio, con una anticipación que normalmente es de, al menos, una semana. Los directores, adicionalmente, pueden solicitar la entrega de la información, datos o antecedentes que estimen relevantes para el correcto cumplimiento de sus funciones.

No existe una determinación previa del tiempo que cada director debe emplear en el análisis de los asuntos de la Sociedad, dado que es muy variable según los desafíos que se enfrentan en cada periodo.

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos



Sistema de información del Directorio y sesiones de Directorio

El Directorio emplea la plataforma Diligent, que ha demostrado permitir de manera segura, remota y permanente, el acceso tanto a las presentaciones efectuadas al Directorio y los antecedentes de cada una de ellas, como los borradores de las actas correspondientes para sus comentarios, así como las versiones finales firmadas de las mismas, todo lo cual se mantiene disponible en la plataforma de manera indefinida.

La Sociedad cuenta con un canal de denuncias que opera de manera anónima, inmediata y segura, que es recibido por el Comité de Integridad de la Sociedad.

El Comité reporta al Directorio la totalidad de las investigaciones efectuadas, ya sea que estas hayan llegado a través del canal de denuncias o de otros medios, así como sus resultados y medidas adoptadas. Lo anterior, sin perjuicio de las atribuciones del Directorio de solicitar mayor información o detalles en cualquier momento o circunstancia.



Remuneración del Directorio

Los estatutos sociales indican que el cargo de director será remunerado y dicha remuneración será determinada por la Junta Ordinaria de Accionistas. Para el ejercicio 2024, la Junta Ordinaria de Accionistas determinó una remuneración para cada director de 120 Unidades de Fomento (UF) mensuales brutas. Se trata de un ingreso fijo, los directores no reciben otros ingresos por el desempeño de sus funciones. Esta remuneración rige a partir del 1 de mayo de 2024, y permanecerá vigente hasta el mes correspondiente a la fecha de verificación de la próxima Junta Ordinaria de Accionistas. Los siguientes directores han renunciado a la dieta otorgada por la sociedad: Juan Ignacio Parot Becker, Jonathan Reay, Luz Granier Bulnes, Igor Romitelli, Stacey Purcell, y Shama Naqushbandi.

2024

Directores	Remuneración Fija en M\$	Remuneración Variable en M\$	Otras en M\$	Total en M\$
Jorge Lesser García-Huidobro	2.242	-	-	2.242
Iván Díaz-Molina	2.563	-	-	2.563
Juan Ignacio Parot Becker	-	-	-	-
Jonathan Reay	-	-	-	-
Luz Granier Bulnes	-	-	-	-
Igor Romitelli	-	-	-	-
Stacey Purcell	-	-	-	-
Shama Naqushbandi	-	-	-	-
Total	4.805	0	0	4.805

2023

Directores	Remuneración Fija en M\$	Remuneración Variable en M\$	Otras en M\$	Total en M\$
Jorge Lesser García-Huidobro	2.151	-	-	2.151
Iván Díaz-Molina	1.976	-	-	1.976
Juan Ignacio Parot Becker	-	-	-	-
Jonathan Reay	-	-	-	-
Luz Granier Bulnes	-	-	-	-
Igor Romitelli	-	-	-	-
Stacey Purcell	-	-	-	-
Shama Naqushbandi	-	-	-	-
Total	4.126	-	-	4.126

Brecha Salarial del Directorio

Las remuneraciones son las mismas para todos los integrantes del Directorio.



Política para contratación de asesores del Directorio

La Sociedad no cuenta con una política formalizada para la contratación de asesores por parte del Directorio. Sin perjuicio de lo anterior, el Directorio contrata asesorías cuando ello resulta necesario o conveniente para el correcto desarrollo de sus funciones, las cuales normalmente tienen relación con temas recientemente implementados (por ejemplo, cambios normativos o regulatorios) o asuntos de carácter técnico específico. Durante el ejercicio 2024, el Directorio no contrató asesorías.

Reuniones del Directorio

En cuanto a las reuniones del Directorio con las áreas estratégicas de la Sociedad, al menos se efectúan las instancias que se indican a continuación, sin perjuicio de la posibilidad de que se realicen reuniones extraordinarias o adicionales cada vez que las necesidades sociales lo requieran para el correcto cumplimiento de los deberes del Directorio:



Trimestralmente la **Gerencia de Planificación Estratégica, Gestión y Riesgos** elabora un reporte al Directorio, que es presentado a través del Gerente General.



El **área de Auditoría Interna** se reúne con el Directorio a través del Comité de Auditoría, que sesiona regularmente.



El **área de sostenibilidad**, dentro de la cual se enmarca entre otras materias el ámbito de responsabilidad social, reporta periódicamente al Directorio a través del Gerente General.



La **empresa de auditoría externa** se reúne anualmente con el Directorio, para efectos de presentarles los resultados del proceso de auditoría y las principales observaciones o hallazgos emanados del proceso de auditoría.

Políticas y prácticas de gobierno corporativo

Procedimiento para selección de directores

El Directorio es elegido en Junta Ordinaria de Accionistas resultando elegidas las personas que, en una misma y única votación, obtengan el mayor número de votos hasta completar el número de personas por elegir.

Si bien no se ha definido una cuota de género específica para esta integración, la búsqueda y selección de candidatos idóneos para desempeñar correctamente esta función ha garantizado una composición diversa en términos de género, edad y nacionalidad.

Con anterioridad a la celebración de la Junta Ordinaria, se pone a disposición de los accionistas en la página web una nómina de los candidatos que han manifestado su interés en ocupar el cargo de director de la Sociedad, con indicación de sus antecedentes académicos, profesionales, experiencia y conocimientos en diversos ámbitos que resultan relevantes para el desempeño de su rol.



Directores independientes

La Sociedad no cumple con los requerimientos legales y normativos que obligan a mantener directores independientes.



Inducción de Directores

Si bien no existe un procedimiento formal para la inducción de los nuevos integrantes del Directorio, sí existe la práctica de entregar y explicar a cada director toda la información relevante para una correcta comprensión de la Sociedad y sus antecedentes. A ello se suman instancias especiales con los integrantes más antiguos del Directorio así como con la administración, normalmente el Gerente General. Las materias más relevantes son la estructura de la Sociedad, su estrategia, las principales características de las líneas de negocio en las que está involucrada, así como entrega de antecedentes corporativos, manuales y políticas.

Monitoreo y control materias de sostenibilidad

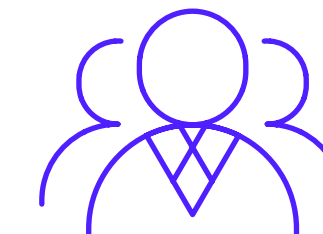
En el contexto de la estrategia empresarial de la compañía y con un enfoque renovado ante la próxima implementación de una gobernanza integral en sostenibilidad, que abarcará los niveles directivo, ejecutivo y táctico, el Directorio se mantiene continuamente actualizado sobre los principales asuntos ambientales y sociales, integrándolos de manera permanente en su agenda.

En particular, lo que respecta al cambio climático, incide de manera directa en las inversiones, operación y planificación de la Sociedad, donde cobran especial relevancia las medidas adoptadas y la planificación para hacer frente a los fenómenos climáticos excepcionales.

En especial, durante el año 2024 se efectuó una inversión de más de 7.500 mil millones de pesos en mantenimientos preventivos para velar por la continuidad del suministro de los clientes frente a inclemencias climáticas tales como olas de calor o fuertes temporales. A lo anterior, se adicionan más de 13 mil millones en trabajos de roce.

Visitas a terreno del Directorio

A pesar de la distancia geográfica que separa a ambos países, algunas de las sesiones de Directorio se celebran de manera presencial en Chile, y normalmente no en Santiago, sino que en distintas zonas de Chile en las cuales tiene operaciones la Sociedad. En esa oportunidad, el Directorio efectúa un completo recorrido que comprende visitas a las instalaciones e interacción con los colaboradores. Durante 2024 el Directorio y los ejecutivos de la Sociedad se reunieron en el sur del país. En estas actividades participan tanto el gerente general como los gerentes correspondientes a la zona específica o bien quienes resulte relevante incluir de conformidad a las temáticas a ser abordadas.



Evaluación del Directorio

No existe en la Sociedad procedimiento formal de evaluación de los Directores, sin perjuicio de los procesos de mejora continua que en la práctica se implementan en su interior, así como la permanente evaluación a la que son sometidos por parte de los accionistas que concurrieron a su designación.

Organización del Directorio en caso de contingencia

No existe una política formalizada para la organización del Directorio en caso de contingencia.

La existencia de ocho integrantes, sumado a la distinta ubicación geográfica de los mismos, es de utilidad para mitigar riesgos de una ausencia prolongada o simultánea de sus integrantes.

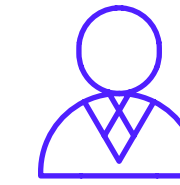
Síntesis de Comentarios y Propositiones de Accionistas y del Comité de Directores

Entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2024, la Sociedad no recibió comentarios ni propositiones respecto de la marcha de los negocios sociales, por parte de accionistas que posean o representen el 10% o más de las acciones emitidas con derecho a voto, de acuerdo con lo establecido en los artículos 74 de la Ley N°18.046 sobre Sociedades Anónimas y 136 del Reglamento de Sociedades Anónimas. La sociedad no cumple los requisitos para conformar un Comité de Directores conforme a la Ley de Sociedades Anónimas, artículo 50 bis.

Comités del Directorio

La Sociedad se encuentra en proceso de implementación y formalización de una serie de Comités compuestos por integrantes del Directorio y ejecutivos, que tienen por finalidad el estudio, evaluación y análisis de determinadas materias en profundidad. Si bien estos Comités no tienen carácter resolutivo, dado que las decisiones son tomadas a nivel de Directorio como órgano colegiado superior de administración, su trabajo permite analizar los temas en detalle y presentarlos correctamente al Directorio.

Estos Comités son:



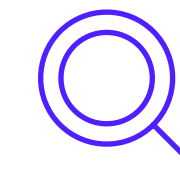
Comité de Capex

compuesto por la totalidad del Directorio, más el Gerente General y el Gerente de Administración y Finanzas.



Comité de Finanzas

compuesto por la totalidad del Directorio, más el Gerente General y el Gerente de Administración y Finanzas.



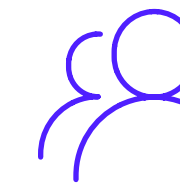
Comité de Auditoría Interna

compuesto por cuatro Directores, más el Gerente General y el Auditor Interno.



Comité de Riesgo

compuesto por cuatro Directores, más el Gerente General y el Gerente de Planificación Estratégica y Gestión de Riesgo.



Comité de Personas

integrado por cuatro Directores, más el Gerente General y el Gerente de Personas.

2.3 Ejecutivos Principales

Listado de Ejecutivos

Índice

La Compañía
en una mirada

● **Gobierno Corporativo
y Compliance**

Estrategia
y negocios

Equipo y cultura
del Grupo Saesa

Vinculación con otros
grupos de interés

Otra información
Corporativa

Métricas

Anexos



Francisco Alliende Arriagada

Gerente General

Rut: 6.379.874-6

Profesión: Ingeniero Comercial.

Fecha nombramiento: 1 de febrero 2012.

Fecha de ingreso al Grupo Saesa: 1 de enero 2005.

Nacionalidad: Chilena.

Fecha de nacimiento: 22 de abril de 1969.



María Dolores Labbé Daniel

Gerente de Personas

Rut: 13.117.638-4

Profesión: Ingeniera Comercial.

Fecha nombramiento: 10 de diciembre de 2013.

Fecha de ingreso al Grupo Saesa: 1 de diciembre de 1999.

Nacionalidad: Chilena.

Fecha de nacimiento: 7 de enero de 1976.



Diego Molina Henríquez

Gerente de Administración y Finanzas

Rut: 9.906.254-1

Profesión: Ingeniero Civil Industrial.

Fecha nombramiento: 1 de marzo de 2022.

Fecha de ingreso al Grupo Saesa: 1 de marzo 2022.

Nacionalidad: Chilena.

Fecha de nacimiento: 28 de diciembre de 1977.



Sebastián Sáez Rees

Gerente Legal

Rut: 8.955.392-K

Profesión: Abogado.

Fecha nombramiento: 1 de octubre de 2007.

Fecha de ingreso al Grupo Saesa: 1 de julio 1999.

Nacionalidad: Chilena.

Fecha de nacimiento: 01 de abril de 1971.



Rodrigo Miranda Díaz

Gerente de Regulación

Rut: 10.784.472-4

Profesión: Ingeniero Civil Eléctrico.

Fecha nombramiento: 10 de septiembre de 2012.

Fecha de ingreso al Grupo Saesa: 1 de enero de 1998.

Nacionalidad: Chilena.

Fecha de nacimiento: 20 de agosto de 1973.



Charles Naylor del Río

Gerente de Desarrollo de Negocios

Rut: 7.667.414-0

Profesión: Ingeniero Civil Industrial.

Fecha nombramiento: 15 de mayo de 2014.

Fecha de ingreso al Grupo Saesa: 15 de mayo de 2014.

Nacionalidad: Chilena.

Fecha de nacimiento: 5 de junio de 1971.

Índice
La Compañía en una mirada
● Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos



Marcela Ellwanger Hollstein
Gerente de Planificación Estratégica y Gestión de Riesgos
Rut: 12.752.648-6
Profesión: Ingeniera Comercial.
Fecha nombramiento: 10 de diciembre de 2013.
Fecha de ingreso al Grupo Saesa: 18 de junio de 2001.
Nacionalidad: Chilena.
Fecha de nacimiento: 1 de agosto de 1975.



Bárbara Boekemeyer Slater
Gerente de Clientes
Rut: 12.747.160-6
Profesión: Ingeniera Civil Industrial.
Fecha nombramiento: 1 de abril de 2018.
Fecha de ingreso al Grupo Saesa: 1 de abril de 2018.
Nacionalidad: Chilena.
Fecha de nacimiento: 13 de julio de 1975.



Patricio Velásquez Soto
Gerente de Seguridad y Salud Ocupacional
Rut: 12.540.271-2
Profesión: Ingeniero en Prevención de Riesgos.
Fecha nombramiento: 1 de junio 2023.
Fecha de ingreso al Grupo Saesa: 01 de febrero de 1992.
Nacionalidad: Chilena.
Fecha de nacimiento: 26 de septiembre de 1973.



Leonel Martínez Martínez
Gerente de Distribución
Rut: 14.556.330-5
Profesión: Ingeniero Eléctrico.
Fecha nombramiento: 1 de septiembre de 2021.
Fecha de ingreso al Grupo Saesa: 12 de junio de 2000.
Nacionalidad: Chilena.
Fecha de nacimiento: 14 de enero de 1976



Marcelo Antonio Matus Castro
Gerente de Transmisión
Rut: 11.364.868-6
Profesión: Ingeniero Eléctrico.
Fecha nombramiento: 17 de diciembre de 2018.
Fecha de ingreso al Grupo Saesa: 1 de septiembre de 2013.
Nacionalidad: Chilena.
Fecha de nacimiento: 19 de febrero de 1969.



Raúl González Rojas
Gerente de Negocios no Regulados
Rut: 7.741.108-9
Profesión: Ingeniero Civil Eléctrico
Fecha nombramiento: 1 de septiembre 2021
Fecha de ingreso al Grupo Saesa: 10 de septiembre de 2012
Nacionalidad: chilena.
Fecha de nacimiento: 31 de octubre de 1958

Otros Ejecutivos



Paolo Rodríguez Pinochet

Gerente de Proyectos de Distribución

Rut: 13.199.851-1

Profesión: Ingeniero Eléctrico.

Fecha nombramiento: 1 de diciembre de 2018.

Fecha de ingreso al Grupo Saesa: 01 de julio 2011.

Nacionalidad: Chilena.

Fecha de nacimiento: 16 de agosto de 1977.



Sergio Sánchez Ríos

Gerente Tecnología de la Información

Rut: 13.257.722-6

Profesión: Ingeniero en Informática.

Fecha nombramiento: 23 de marzo de 2020.

Fecha de ingreso al Grupo Saesa: 23 de marzo 2022.

Nacionalidad: Chilena.

Fecha de nacimiento: 13 de febrero de 1980.



María Loreto Eleonor Berroeta Díaz

Directora de Auditoría Interna

Rut: 13.524.723-5

Profesión: Ingeniera Civil.

Fecha nombramiento: 19 de junio de 2023.

Fecha de ingreso al Grupo Saesa: 19 de junio de 2023.

Nacionalidad: Chilena.

Fecha de nacimiento: 22 de febrero de 1978.



Diego Moenne-Loccoz

Gerente de Explotación

Rut: 12.708.537-4

Profesión: Contador Público y Auditor.

Fecha nombramiento: 1 de enero de 2018.

Fecha de ingreso al Grupo Saesa: 1 de mayo de 1999.

Nacionalidad: Chilena.

Fecha de nacimiento: 11 de marzo de 1974.



Mauricio Núñez Villalobos

Gerente de Finanzas

Rut: 15.364.050-5

Profesión: Ingeniero Civil Industrial.

Fecha nombramiento: 1 de marzo de 2022.

Fecha de ingreso al Grupo Saesa: 17 de agosto de 2015.

Nacionalidad: Chilena.

Fecha de nacimiento: 15 de marzo 1982.



Kandinsky Dintrans Pérez

Gerente Comercial de Transmisión

Rut: 12.468.074-3

Profesión: Ingeniero Civil Eléctrico.

Fecha nombramiento: 1 de febrero de 2023.

Fecha de ingreso al Grupo Saesa: 1 de junio de 2000.

Nacionalidad: Chilena.

Fecha de nacimiento: 25 de junio de 1973.



Alondra Leal Maldonado

Gerente de Asuntos Corporativos y Sustentabilidad

Rut: 12.421.730-K

Profesión: Ingeniera Comercial.

Fecha nombramiento: 1 de junio de 2023.

Fecha de ingreso al Grupo Saesa: 15 de julio de 1997.

Nacionalidad: Chilena.

Fecha de nacimiento: 25 de diciembre de 1972



Daniel Gómez Sagner

Gerente Desarrollo Operacional

Rut: 15.287.886-9

Profesión: Ingeniero Civil Electricista

Fecha nombramiento: 1 de septiembre de 2024

Fecha de ingreso al Grupo Saesa: 1 de septiembre de 2024

Nacionalidad: Chilena.

Fecha de nacimiento: 20 de agosto de 1982



Cristian Suárez Morales

Gerente Proyectos Transmisión Sur

Rut: 14.405.095-9

Profesión: Ingeniero Industrial y Eléctrico

Fecha nombramiento: 1 de marzo de 2024

Fecha de ingreso al Grupo Saesa: 13 de marzo de 2017

Nacionalidad: Chilena.

Fecha de nacimiento: 5 de marzo de 1979



Cristian Vivanco Céspedes

Gerente Proyectos Transmisión Centro Norte

Rut: 13.683.570-K

Profesión: Ingeniero Civil Electricista

Fecha nombramiento: 1 de marzo de 2024

Fecha de ingreso al Grupo Saesa: 6 de mayo de 2019

Nacionalidad: Chilena.

Fecha de nacimiento: 28 de septiembre de 1979



Patricio Saglie Castillo

Gerente Explotación Transmisión

Rut: 12.946.254-K

Profesión: Ingeniero Electricista

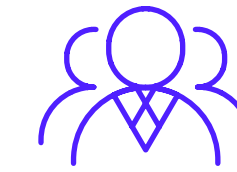
Fecha nombramiento: 1 de marzo de 2024

Fecha de ingreso al Grupo Saesa: 1 de julio de 2015

Nacionalidad: Chilena.

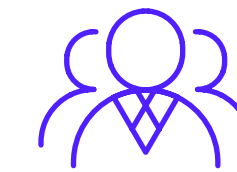
Fecha de nacimiento: 6 de mayo de 1976

Organigrama



Remuneración Equipo Ejecutivo

La Compañía no tiene ejecutivos directamente remunerados por ella. Sin embargo, sus filiales tienen establecido para sus ejecutivos un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades. Estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas, pagándose un anticipo de 25% de una remuneración bruta durante el tercer trimestre de cada año y el saldo en el primer trimestre del año siguiente.



Remuneraciones Comité Ejecutivo

En el ejercicio 2024 el Comité Ejecutivo recibió por compensaciones fijas un monto de MM\$ 6.807 (MM\$ 6.303 en 2023) y por incentivos variables un monto de 3.467 (MM\$ 3.204 en 2023), lo que suma un total de MM\$ 10.274 en 2023 y MM\$ 9.507 en 2023.



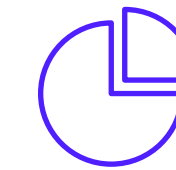
Indemnizaciones pagadas a los gerentes y ejecutivos principales

En 2024 estas ascendieron a MM\$721 y en 2023 a MM\$968.



Planes de compensación

Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción: no existen planes de retribuciones vinculados a la cotización de la acción.



Participación Ejecutivos en la propiedad de la Compañía

Según el registro de accionistas al 31 de diciembre de 2024, ni 2023, ninguno de los directores ni ejecutivos principales, presentaba propiedad, ni directa ni indirectamente, sobre la Compañía y sus filiales. Además, en el período comprendido entre el 1 de enero de 2024 y el 31 de diciembre de 2024, y el mismo período de 2023, ninguno de los directores vigentes ni de los ejecutivos principales realizó transacciones de acciones de la Sociedad.

2.4 Compliance del Grupo Saesa

El Grupo Saesa, entiende que el Compliance es mucho más que el cumplimiento de políticas, normas y procedimientos, ya que tiene la convicción de que este concepto implica la creación de una cultura de integridad corporativa. La Compañía realiza sus negocios de forma ética e íntegra y tiene como valores éticos fundamentales:

La honestidad, el respeto y la equidad.

Para generar esta cultura se definen claramente las expectativas éticas y de cumplimiento que se espera de los trabajadores y de los terceros con los que se relaciona, y refuerza estas expectativas con sistemas de gobernanza y gestión para supervisar su cumplimiento. Las empresas que componen el Grupo trabajan para propiciar un ambiente de buenas prácticas y transparencia que apoye a la organización, con la premisa de que hacer lo correcto es fundamental.

En 2017, el Grupo Saesa inició la implementación de su Sistema de Gestión de Compliance, el cual reúne un conjunto de políticas, procedimientos, acciones e iniciativas de gestión organizacional cuyo fin es la adopción de buenas prácticas que permitan dar cumplimiento a las leyes vigentes y a los principios éticos y de integridad que promueve la Sociedad, reduciendo así el riesgo de comisión de hechos que pudiesen revestir carácter de delito.

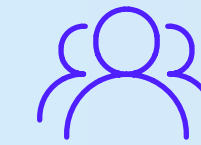
Asimismo, realizó cambios en su estructura y procesos, de manera de encuadrar todas sus acciones en un marco ético común, que está definido de acuerdo con ciertos principios básicos, particularmente aquellos plasmados en las **Normas de Integridad** y en su **Política de Prevención Penal, Ley N° 20.393**.

Gobernanza de la gestión de Compliance

Órganos de Gobierno



Directorio



Equipo
Ejecutivo



Comité de
Integridad



Área de
Compliance



Sujeto Responsable
del Modelo de
Prevención de
Delitos

Componentes



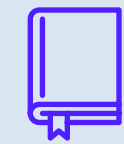
Modelo de
Prevención
del Delito



Sistema de
Gestión de
Compliance



Normas de
Integridad

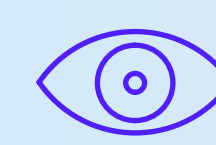


Políticas, normas y
procedimientos

Valores



Integridad



Transparencia



Seguridad



Excelencia



Foco en
el cliente



Eficiencia



Sostenibilidad

Órganos de gobierno

El Directorio de las empresas del Grupo Saesa ha designado y aprobado la gobernanza del Área de Compliance integrada por un Compliance Officer y un Jefe de Compliance, dotándolos de recursos y medios necesarios para desarrollar sus funciones y haciendo seguimiento de los avances del programa.



Comité de Integridad

Fija las directrices de la empresa en este ámbito y vela por el estricto cumplimiento de las Normas de Integridad o Código de Conducta.

Comité de Integridad

- **Sebastián Sáez Rees**
Gerente Legal & Compliance Officer
- **Loreto Berroeta Díaz**
Auditora General
- **Gabriela Obregón Siegmund**
Jefe de Compliance

Programa de Compliance

El Grupo Saesa cuenta con un Programa de Compliance, donde sus pilares básicos son, por un lado, el liderazgo interno, orientado a fortalecer una cultura de valores y promover el buen gobierno corporativo, la transparencia y la integridad y, un enfoque basado en el análisis y gestión de riesgos diseñado para detectar dónde están las vulnerabilidades y qué procedimientos implementar para prevenirlos, remediarlos o mitigarlos. Este Programa se encarga de velar por el

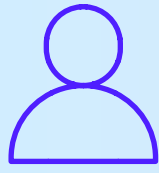
respeto de las distintas legislaciones, normativas, reglamentos, políticas y procedimientos internos, alineados con estándares internacionales, que permitan fomentar una cultura organizacional que promueva el actuar ético y el cumplimiento normativo, así como la autorregulación. Para esto último, se realizan periódicamente capacitaciones, junto con comunicar de forma efectiva modelos de aplicación de principios y casos de comportamientos ejemplares, además, se dispone de un diseño integral creado para fomentar y reforzar las conductas de cumplimiento. Los elementos de este programa promueven una cultura de cumplimiento y de integridad, de tal manera, que forme parte de la actuación de todos los colaboradores. En este sentido, el compromiso de la Alta Dirección para cumplir con los fines y objetivos perseguidos ha sido y es fundamental.



Sistema de Gestión de Cumplimiento

A continuación, se detallan las diferentes políticas, normas y procedimientos que se han adoptado, tanto en materia de Compliance, Normas de Integridad, Prevención de Delitos, Conflictos de Intereses y Libre Competencia, así como el establecimiento de procedimientos y canales de denuncia.

*El Área de Compliance
cuenta con un Sistema de
Gestión de Cumplimiento,
herramienta central para la
implementación de buenas
prácticas en todos los
ámbitos factibles y donde
la gestión eficiente de
riesgos así lo aconseje.*



Compliance Officer

- Responsable de diseñar un sistema de gestión integral para evaluar y gestionar las conductas de cumplimiento dentro de la Compañía, vinculados con la estructura de integridad corporativa que el Grupo Saesa ha definido.
- Promover la elaboración de políticas, procedimientos y buenas prácticas en todos los ámbitos en los que la evaluación eficiente de riesgos así lo aconseje.
- Es a su vez, responsable de la Política Compliance y de las políticas y/o procedimientos complementarios, miembro del Comité de Integridad y Asesor Ético de las empresas del Grupo Saesa.



Jefe de Compliance

- Es responsable de diseñar, implementar y monitorear el Programa de Compliance, evaluando y gestionando los riesgos de cumplimiento legal al interior de la organización; promoviendo una conducta ética y de cumplimiento de: normas, reglamentos, principios y estándares, que rigen la forma en que la organización debe llevar a cabo sus negocios.
- Dirige y ejecuta a su vez, el proceso de capacitación y difusión de buenas prácticas corporativas a los trabajadores y colaboradores.

Dependencia

- El Compliance Officer, quien en dicho rol depende funcionalmente del Directorio, cuenta con los adecuados recursos, competencias y posición, y está dotado de autoridad e independencia.
- Tiene acceso directo y expedito al Directorio y al Comité de Integridad, tanto para su reporte de seguimiento, como para el evento en que se produzcan contingencias o asuntos que deban ser atendidos a esos niveles.
- Dicho nombramiento recae en el Gerente Legal don Sebastián Sáez Rees, quien ejercerá la doble función.

- Es designado por Grupo Saesa.



Políticas y normas

A continuación, se detallan las diferentes políticas, normas y procedimientos que se han adoptado, tanto en materia de Compliance, Normas de Integridad, Prevención de Delitos, Conflictos de Intereses y Libre Competencia, así como el establecimiento de procedimientos y canales de denuncia.

Todos ellos tienen la obligación de entender y cumplir estas normas que constituyen un conjunto de expectativas comunes de conducta.



Normas de Integridad

Las Normas de Integridad o Código de Ética, se aplican a todos Directores, colaboradores y proveedores sin excepción.



Las Normas han sido concebidas para ofrecer garantías razonables de que, al llevar a cabo los negocios de las empresas, estas personas se comporten con sujeción a estrictos principios éticos, de transparencia e integridad y al cumplimiento de la normativa legal aplicable, y que no se aprovechen de sus contrapartes en beneficio propio a través de la manipulación, el abuso de información confidencial o el falseamiento de hechos relevantes.



Política – Prevención Penal Ley 20.393

La Política de Prevención Penal de la Ley N.º 20.393, establece los lineamientos y directrices para implementar una forma de organización corporativa que evite la comisión de cualquier tipo de delito y, especialmente, aquellos establecidos en la Ley N° 20.393, por parte de los colaboradores de la Compañía o de ciertos terceros que, de acuerdo con la ley, pueden traspasar responsabilidad penal a la Sociedad. Da cuenta del compromiso organizacional para prevenir la comisión de ilícitos, y busca garantizar que, si algún colaborador o tercero comete uno de estos delitos, lo hará no solo contraviniendo la cultura corporativa, sino que, además, ello ocurrirá pese a los esfuerzos desplegados por el Grupo Saesa para impedirlo.

El objetivo específico de la Política no es solo disuadir la comisión de delitos sino, muy especialmente, implementar de forma efectiva un Modelo de Prevención, adecuado para los efectos de eximir de responsabilidad penal a la Compañía en la medida exigible a su objeto social, giro, tamaño, complejidad, recursos y a las actividades que desarrolla, según lo establecido en el artículo 4º de la Ley N° 20.393, y de este modo evitar que la perpetración de un hecho delictivo se vea favorecido o facilitado por la falta de un modelo de tales características.



Programa de Compliance

El Programa de Compliance reúne las políticas, procedimientos, acciones e iniciativas organizacionales cuyo fin es la implementación de buenas prácticas y contiene los elementos para diligenciar eficientemente el Sistema de Gestión de Compliance. Establece, además, lineamientos básicos en relación con:

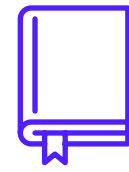
- Anticorrupción
- Libre competencia y mercado
- Medioambiente y sustentabilidad
- Derechos Humanos
- Trabajo infantil
- Trabajo forzoso
- Afiliación sindical
- Igualdad, equidad e inclusión



Política de Compliance

Orienta y entrega pautas para el cumplimiento de la legislación y la aplicación de los principios establecidos en esta materia, definiendo qué exigir a los trabajadores y socios comerciales, con el fin de promover la confianza, transparencia, integridad y responsabilidad interna de cara al mercado. Sus disposiciones son imperativas y de conocimiento obligado para todos en el Grupo. El alcance de la Política de Compliance considera entre otros: Normativa propia del gobierno corporativo, Normativa de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), Ley N.º20.393 sobre responsabilidad penal de las personas jurídicas, Normas de Integridad o Código de Conducta, y normativas en las siguientes materias; medioambiental, defensa de la libre competencia, relación laboral entre empleadores y trabajadores, propiedad intelectual, protección de datos personales y correcto uso de recursos informáticos.

Todos los nuevos aspectos que en el futuro se determine regular, serán incorporados a esta política y abordados de forma progresiva en el Programa de Compliance del Grupo Saesa.



Manual de la Ley del Lobby

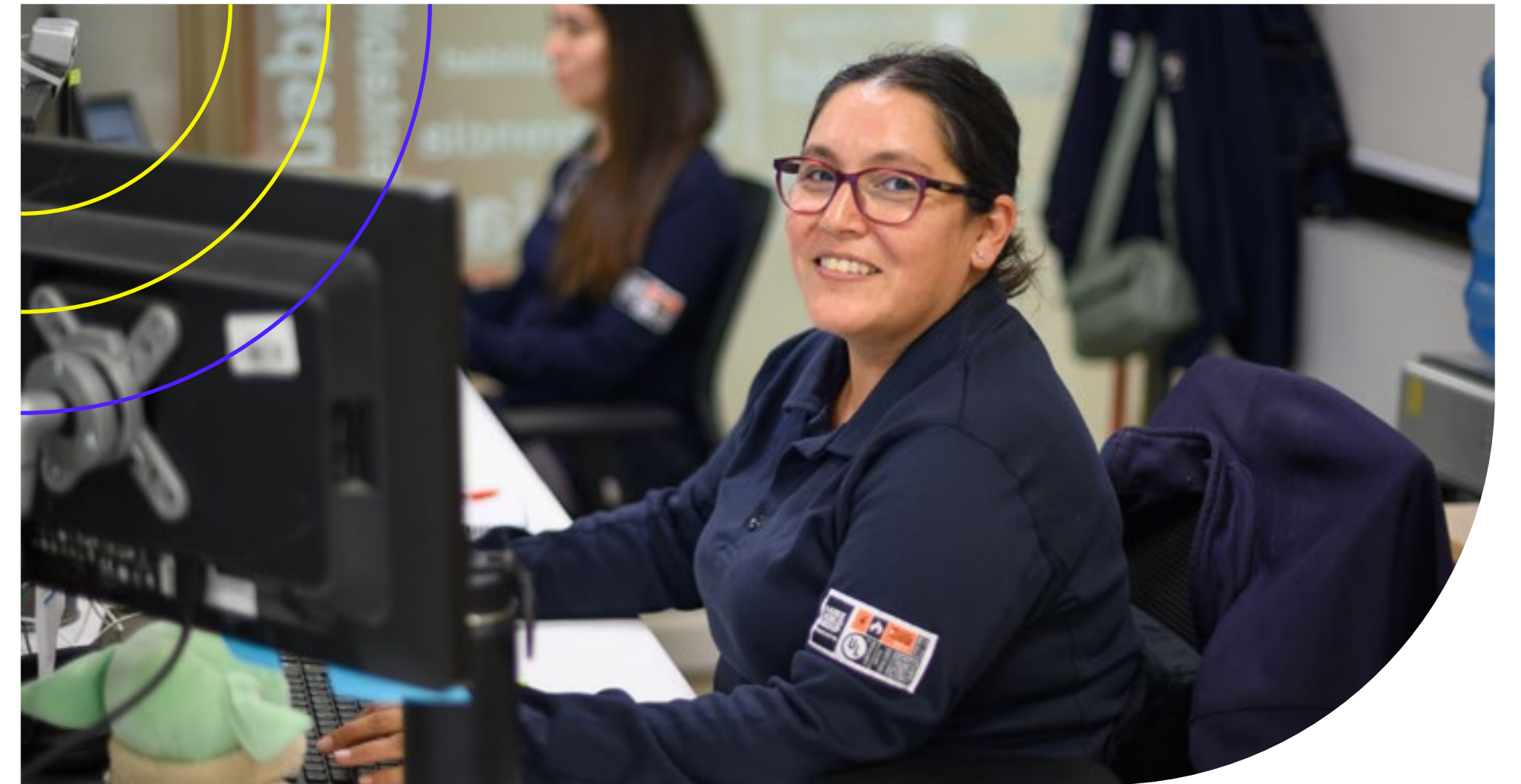
El objetivo del manual es dar a conocer de forma clara y precisa todos aquellos aspectos y situaciones que contempla la Ley de Lobby, su reglamento, leyes y normas complementarias, de tal manera de asegurar que el contacto entre directores, ejecutivos, trabajadores, asesores y consultores con funcionarios públicos y/o autoridades sea realizado en conformidad a los principios de integridad y transparencia².

² Ley 20.730 que regula el lobby y las gestiones de intereses particulares ante las autoridades y funcionarios.



Política Anticorrupción

Su objeto es guiar a los trabajadores, orientándolos en cuanto a la manera de actuar y comportarse al momento de relacionarse entre ellos y con terceros, incluidos especialmente socios comerciales y funcionarios públicos.



Política de Protección de Datos Personales

Este punto se detalla en el Capítulo de Riesgos: Riesgos de Seguridad Información.



Política – Regalos, Invitaciones y Viajes

Establece reglas para evitar la concurrencia de supuestos que pueden dar origen a conflictos de interés o ser considerados como constitutivos de los delitos de cohecho y corrupción entre particulares por el hecho de dar, recibir o solicitar obsequios, situaciones que pueden exponer a graves consecuencias jurídicas tanto al Grupo Saesa como a sus trabajadores y contratistas.



Política – Contratación con Personas Expuestas Políticamente (PEP)

Tiene por objeto normar el marco de relación y operación entre las empresas del Grupo Saesa y futuros trabajadores, proveedores de bienes y servicios, contrapartes comerciales y clientes libres que correspondan a la categoría de Personas Expuestas Políticamente (PEP), permitiendo un adecuado proceso de identificación y gestión del riesgo y, al mismo tiempo, asegurando que en ningún momento se otorgue a estas personas un trato más favorable que el que, en las mismas circunstancias, se le daría al resto de los trabajadores, proveedores, contrapartes comerciales y clientes libres que no se encuentren en esta categoría.



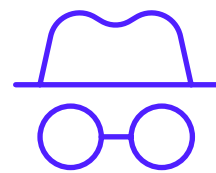
Política – Aportes a la Comunidad

Establece pautas y parámetros para efectos de regular las solicitudes de donaciones y auspicios, como apoyo a actividades de distinta naturaleza, tales como culturales, artísticas, deportivas, entre otras, sean estas públicas o privadas.



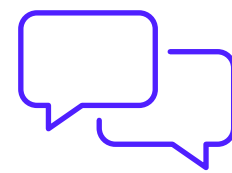
Política – De Libre Competencia

El Grupo llama a cada uno de sus colaboradores –comprendiendo a los directores, ejecutivos, trabajadores, empleados dependientes de contratistas, asesores y consultores–, a hacer propio el compromiso de defensa y promoción de la libre competencia. Este compromiso se vive conociendo y cumpliendo los lineamientos contenidos en el Manual de Cumplimiento de la Normativa de la Defensa de la Libre Competencia del Grupo Saesa y en esta política.



Política Antifraude

Establece los mecanismos para prevenir, detectar y tratar en forma oportuna los eventos de fraude en el Grupo Saesa y, al mismo tiempo, direccionar el marco normativo y el sistema de control interno para mitigar el riesgo, a través de un adecuado proceso de identificación e implementación de controles.



Política – Conflicto de Intereses

El objetivo es regular aquellas situaciones en que un trabajador del Grupo Saesa, en razón de su cargo, función o posición, pueda participar, decidir o influenciar asuntos de la empresa en que tenga un interés personal comprometido. Estas normas se aplican a directores, ejecutivos, trabajadores, contratistas y sus dependientes y a los asesores del Grupo Saesa, quienes deben evitar conflictos de intereses entre sus actividades privadas y los intereses comerciales de la Compañía.



Actitud del Grupo frente a la defensa de la libre competencia

El Grupo Saesa tiene un compromiso real e irrestricto para dar cumplimiento a todas las normas que protegen la libre competencia, rechazando enérgicamente todas aquellas conductas anticompetitivas, así fomenta un ambiente y cultura empresarial que promueva las buenas prácticas corporativas que deben seguirse al respecto.



Manual – Cumplimiento de la Normativa de Defensa de la Libre Competencia

Como parte del compromiso del Grupo Saesa con la defensa de la libre competencia, la Gerencia Legal y el área de Compliance han confeccionado el presente Manual de Cumplimiento de la Normativa de Defensa de la Libre Competencia.

Este Manual está dirigido a todos los colaboradores del Grupo Saesa y tiene los siguientes objetivos:

Informar acerca de las nociones generales sobre la defensa de la libre competencia; Transmitir los aspectos más importantes de las normas y principios legales destinados a proteger y promover la competencia en los mercados; Entregar recomendaciones sobre cómo actuar en aquellas situaciones en que pueda presentarse un riesgo de cometer conductas anticompetitivas; Llamar la atención sobre aquellas situaciones especialmente riesgosas; Dar a conocer los canales de consulta y denuncia interna en la materia.





Protocolo de Prevención y Procedimiento de Investigación y Sanción del Acoso Sexual, Laboral y de Violencia en el Trabajo

En cumplimiento de lo dispuesto en la Ley N.º 21.643, más conocida como “Ley Karin”, la Compañía ha elaborado e implementado un Protocolo de prevención, y un procedimiento de investigación y sanción del acoso sexual, laboral y de violencia en el trabajo. El protocolo tiene como propósito crear y mantener entornos laborales seguros y libres de violencia, promoviendo el buen trato, la igualdad con perspectiva de género y la prevención de situaciones de acoso sexual, laboral y de violencia en el trabajo.

Son los trabajadores del Grupo Saesa, con independencia del cargo o posición, nivel jerárquico, relación contractual o cualquier otra distinción, los sujetos protegidos, y respecto de los cuales, frente a conductas prohibidas por el legislador, la compañía deberá adoptar las medidas de prevención y eventualmente las medidas de mitigación y/o las sanciones correspondientes.



Plan de Capacitaciones sobre Ley Karin

Durante el 2024 el área de Compliance realizó 21 capacitaciones sobre los aspectos relevantes de Ley Karin y el nuevo Protocolo de Prevención publicado por la Compañía.

El plan contempló la realización de un curso en formato e-learning dirigido a todos los trabajadores internos el cual alcanzó una tasa de respuesta del 78%.

Además, se realizaron capacitaciones especiales para algunos grupos prioritarios que incluyeron a los directores, líderes, representantes de los sindicatos y representantes legales de las empresas contratistas. En total más de 1.900 personas recibieron formación en la materia.

Finalmente, se aplicó un plan de difusión y sensibilización a todo nivel a través del mailings informativos, infografías y videos que fueron difundidos tanto a trabajadores propios como contratistas.

Denuncias Ley Karin

Desde la entrada en vigencia de la denominada Ley Karin, han ingresado las siguientes denuncias relacionadas con acoso sexual, laboral y violencia en el trabajo:



Denuncias de acoso sexual

1



Denuncias de acoso laboral

11



Denuncias de violencia en el trabajo

0



Denuncias presentadas por hombres

2



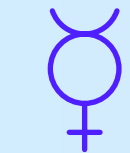
Denuncias presentadas por mujeres

3



Denuncias presentadas anónimamente

7



Denuncias presentadas por personas
identificadas con otro género

0



Denuncias presentadas ante la Empresa

11



Denuncias presentadas ante la Dirección del Trabajo

1



Total denuncias

12

*La única denuncia por acoso sexual fue presentada por una mujer.

**Las denuncias presentadas anónimamente no cumplen el estándar para ser investigadas de acuerdo con los preceptos de la Ley Karin puesto que la propia norma no permite las denuncias anónimas. Por tanto, fueron investigadas conforme el procedimiento general de investigación de la compañía.

Canal de consultas y denuncias



Jefaturas: Los gerentes, jefaturas y supervisores son la primera fuente de orientación y el canal inicial más apropiado para que los colaboradores, proveedores y, en general cualquier persona, planteen sus dudas e inquietudes respecto del cumplimiento de las leyes, las Normas de Integridad o los principios éticos.



Comité de Integridad: Si conversar con la jefatura no resulta factible, el colaborador o proveedor (así como cualquier tercero) puede comunicarse con cualquiera de los miembros del Comité de Integridad, ya sea en forma presencial o utilizando los medios de contacto disponibles en la plataforma Facilita, como correo electrónico o teléfono.



Plataforma web de integridad corporativa: La compañía ha puesto a disposición de todos los trabajadores, proveedores y terceros la Plataforma Web de Integridad Corporativa disponible en el siguiente link <https://saesa.integridadcorporativa.cl/> a través de cual pueden ingresar todas sus consultas y denuncias. A la plataforma se puede acceder directamente o bien a través de los banners dispuestos en el sitio web corporativo de Grupo Saesa y sus distribuidoras, intranet y plataforma Facilita. Este canal es administrado por un tercero ajeno a la organización y permite el anonimato del denunciante, asegurando absoluta reserva y confidencialidad.

Estos canales constituyen un recurso valioso puesto a disposición de todos los colaboradores, proveedores y terceros en general, con el fin de brindar la orientación necesaria respecto de cualquier inquietud relacionada con el cumplimiento de los principios éticos contemplados en las Normas de Integridad y recibir las denuncias que darán paso a una investigación acuciosa, justa y confidencial en la que además, rige el principio de “no represalias”.



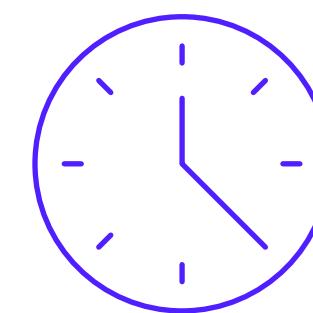
Difusión y cultura

El Programa de Compliance y todos los documentos que lo complementan estarán disponibles para todos los trabajadores en intranet (Plataforma GESPRO), en la página web corporativa www.gruposaes.cl, y en la plataforma de integridad <https://saesa.integridadcorporativa.cl/>. La comunicación interna se realizará con el apoyo de la Gerencia de Personas, por todos los medios con que cuenta la empresa, tales como intranet Mundo Saesa, canal Saesa Informa, correos electrónicos masivos, videos, infografías, red social Engage, WhatsApp y cualquier otro canal que la compañía implemente, ello con la finalidad de lograr la mayor difusión y buena comprensión de este programa en el Grupo Saesa.

Capacitación

Anualmente se realizarán capacitaciones que permitan otorgar conocimientos suficientes a todos los trabajadores del Grupo Saesa en estas materias. El Jefe de Compliance mantiene los registros y respaldos de cada capacitación. En la misma línea, todos los trabajadores que se incorporan al Grupo Saesa participan en una inducción que se enfoca en aspectos básicos del Programa de Compliance y otras materias relacionadas. La referida inducción se hace de acuerdo con lo establecido en el procedimiento denominado “Realizar inducción corporativa” y según los lineamientos de la Gerencia de Personas. Las demás capacitaciones se efectúan tanto de manera presencial como virtual. Las capacitaciones virtuales se llevan a cabo según lo dispuesto en el instructivo denominado “Programa Corporativo e-learning”. Cada trabajador debe realizar capacitaciones o entrenamientos en estas materias a lo menos una vez al año, o cuando los cambios en el Programa de Compliance lo ameriten. La frecuencia y contenidos de las capacitaciones se define de acuerdo a un plan que prepara el Jefe de Compliance en coordinación con la Gerencia de Personas y que es actualizado anualmente.

Grupo Saesa se esfuerza constantemente por asegurar que todos los cursos y capacitaciones obligatorias requeridos por las autoridades sean cumplidos de manera oportuna y efectiva.



**Durante 2024
se destinaron
26.414 horas.**

Compliance Libre Competencia

364 Personas – 364 HH

Compliance Protección de datos personales

191 Personas – 191 HH

Gestión de activos

2.431 Personas – 2.431 HH

Uso de información confidencial

Q 29 Personas – 69 HH ,

Inducción de la norma ISO 22.301

1.503 Personas – 1.503 HH

Ley 20.393 Modelo

1.531 Personas – 1.531 HH

Ley Karin

1.690 Personas – 18.175 HH

Normas de integridad

1690 Personas – 1.690 HH,

Programa Alcohol y Drogas

1.010 Personas – 1.010 HH

Seguridad Corporativa

225 Personas – 225 HH

Clientes Canales Digitales

1.010 Personas – 1.010 HH

2.5 Gestión de riesgos

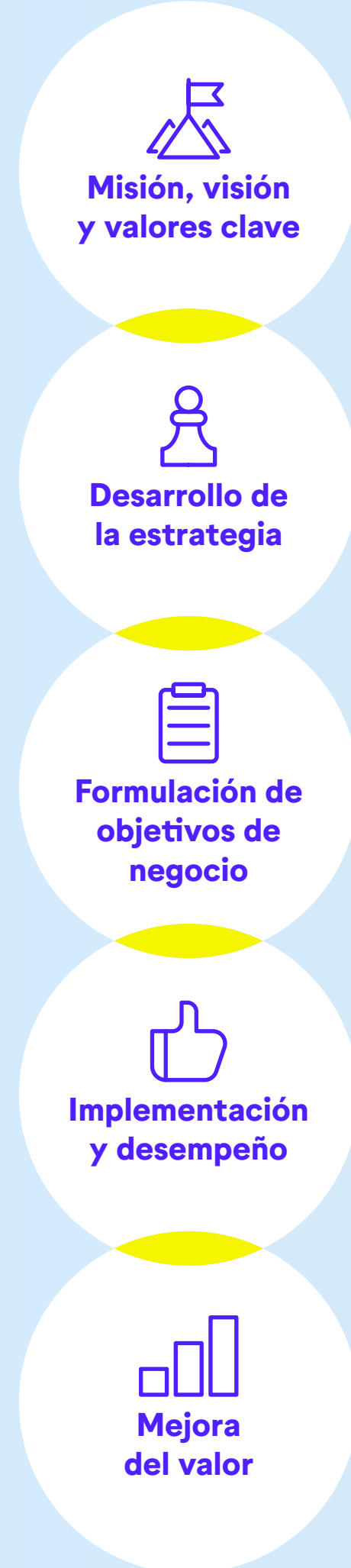
Gobernanza de Riesgos

El Grupo Saesa considera que el riesgo es algo inherente a la gestión de sus negocios. Cuenta con una Política de Gestión Integral de Riesgo, –para todas las compañías del Grupo– y esta compromete a sus trabajadores y otras partes interesadas en la adopción y aplicación de un Modelo de Gestión Integral de Riesgos. En esa línea cuenta, con prácticas y procedimientos que le permiten identificar, monitorear, gestionar y mitigar los riesgos.

El proceso de manejo de los riesgos sigue las directrices y principios de la norma internacional ISO: 31000 (2018, Gestión del Riesgo) y la metodología que integra la gestión de riesgos empresarial elaborada por COSO II ERM 2017. Los principales lineamientos COSO II definen los roles y responsabilidades en la gestión de riesgos de los distintos niveles de la organización. De este modo, la gestión de riesgos tributa al logro de los objetivos y estrategias de cada unidad de negocio. Hace posible también asegurar una información eficaz, cumpliendo con las leyes y normas, evitando la ocurrencia de eventuales daños a la reputación de las compañías del Grupo Saesa. A continuación, se abordan los principales elementos de esta metodología:

Gestión del riesgo empresarial

Marco de Referencia COSO ERM 29017



* Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission.

- 1. Gobierno y cultura:** El Gobierno marca el tono en la entidad, reforzando la importancia de la gestión del riesgo empresarial y estableciendo responsabilidades de supervisión al respecto. La cultura hace referencia a los valores éticos, a los comportamientos deseados y a la comprensión del riesgo en la entidad.
- 2. Estrategia y establecimiento de objetivos:** La gestión del riesgo empresarial, la estrategia y el establecimiento de objetivos funcionan juntos en el proceso de planificación estratégica. Se establece un apetito al riesgo y se alinea con la estrategia; los objetivos del negocio ponen en práctica la estrategia al tiempo que sirven de base para identificar, evaluar y responder ante el riesgo.
- 3. Desempeño:** Es necesario identificar y evaluar aquellos riesgos que puedan afectar a la consecución de los objetivos estratégicos y de negocio. Los riesgos se priorizan en función de su gravedad en el contexto del apetito al riesgo. Posteriormente, la organización selecciona las respuestas ante el riesgo y adopta una visión a nivel de cartera con respecto al nivel de riesgo que ha asumido. Los resultados de este proceso se comunican a las principales partes interesadas en el riesgo.
- 4. Revisión y monitorización:** Al examinar el desempeño de la entidad, una organización puede determinar cómo funcionan los componentes de gestión del riesgo empresarial con el paso del tiempo en un entorno de cambios sustanciales, y qué aspectos son susceptibles de revisar y modificar.
- 5. Información, comunicación y reporte:** La gestión del riesgo empresarial requiere un proceso continuo de obtención e intercambio de la información necesaria, tanto de fuentes internas como externas, que fluya hacia arriba, hacia abajo y a lo largo de todos los niveles de la organización.

Índice
La Compañía en una mirada
● Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Elementos claves de la Gestión de Riesgo	Actividades aplicadas por Grupo SAESA
 Gobierno y Cultura	• Modelo de Gobernanza de Riesgos • Política Gestión de Riesgos • Roles y Responsabilidades
 Estrategia y Establecimiento de Objetivos	• Metodología aplicada (ISO 31000) • Procesos y manuales • Vinculación Plan Estratégico
 Ejecución	• Levantamientos de riesgos con Ejecutivos • Seguimiento permanente de cambio de contexto
 Revisión y Monitorización	• Informe mensual de avance de planes de mitigación • Sistema de Gestión de Riesgos (Global Suite) • Panel de indicadores o KRI
 Información, Comunicación y Reporte	• Análisis trimestrales de riesgos • Actualización de riesgos permanentes • Informes al Comité de Directores

Objetivos de la Gestión Integral de Riesgo

La Gestión Integral de Riesgo tiene como principales objetivos: apoyar el logro de los objetivos empresariales, minimizar la materialización de los riesgos, sus impactos y potenciales pérdidas, identificar y gestionar los riesgos activamente, proporcionar una respuesta integral a los riesgos, optimizar las inversiones en las estrategias de mitigación, integrar la gestión de riesgos en los procesos de planificación estratégica, incluido el presupuesto, desarrollar un enfoque común de la gestión integral de riesgos transversal a todo el Grupo Saesa, y por último, monitorear y reportar periódicamente al Directorio y al Equipo Ejecutivo acerca de los riesgos definidos anualmente como críticos.

Órganos de Gobernanza

- El monitoreo, supervisión y control de los riesgos es responsabilidad del máximo órgano societario de la Compañía, su Directorio. Lo apoya en esta gestión el Comité de Riesgos de Directores, en sus respectivas áreas de responsabilidad.
- Las prácticas de gestión de riesgos del Grupo Saesa están diseñadas para apoyar al Directorio y al Comité de Riesgos de Directores en sus respectivas funciones y, en última instancia, para garantizar la adecuación de las respuestas de las compañías frente a cada riesgo clave que ha sido priorizado.



- Anualmente, en el último trimestre de cada ejercicio, el Directorio de la Compañía revisa y define los principales riesgos que deberán ser monitoreados en el período siguiente, enfocándose en los riesgos que podrían tener un impacto en su Planificación Estratégica y la continuidad operacional de sus negocios (riesgos críticos estratégicos¹). Asimismo, el organismo es responsable de asignar un presupuesto para la ejecución de las medidas (planes de mitigación) que atenúan los eventuales impactos de los riesgos críticos.

¹ Estos riesgos críticos estratégicos son un subconjunto en cada subcategoría de la Taxonomía de riesgos del Grupo SAESA.

Índice
La Compañía en una mirada
● Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos



- Trimestralmente, la Gerencia de Planificación Estratégica, Gestión y Riesgos elabora un reporte para el Directorio, que es presentado por el Gerente General, en el cual se entrega un estado actualizado de los riesgos críticos. Para la elaboración de este reporte, el Área de Gestión de Riesgos recibe un feedback de actualización por parte de los Dueños de los Riesgos, con base en entrevistas de la evaluación de cada riesgo, así como también con otras herramientas tecnológicas y sistemas que apoyan la gestión. De esa manera informan los avances en el Plan de Mitigación, así como la evolución del riesgo, y otros KRI's (Key Risk Indicators).
 - Asimismo, en la reunión mensual que realiza el gerente general con el Directorio, se incluye en la agenda la presentación de un riesgo específico o temas asociados a riesgos que afectan de forma estratégica a los negocios del Grupo Saesa. En 2024, algunos temas abordados fueron Ciberseguridad, Cambios Regulatorios y Leyes, como también materias referentes a temas reputacionales y de gestión operacional, entre otros.
 - Además, el Grupo Saesa ha establecido un Comité de Gestión de Riesgos cuyo propósito es supervisar la ejecución de la gestión integral de riesgos, evaluar el listado de riesgos críticos y establecer prioridades, y propone al Directorio el límite de riesgos tolerables.
- Integrantes del Comité de Gestión de Riesgos
- [Gerente de Planificación Estrategia Gestión y Riesgo;](#)
 - [Gerente Legal;](#)
 - [Gerente de Administración y Finanzas;](#)
 - [Gerente de Distribución;](#)
 - [Gerente de Transmisión.](#)

Tres niveles de gestión del Gobierno de Riesgos

A continuación, se detallan los tres niveles de responsabilidades del Gobierno de Riesgos del Grupo Saesa. En la siguiente infografía se detallan los roles y responsabilidades de los distintos niveles, además de describir los elementos claves de la gestión de riesgos:

Niveles de la Gestión de Riesgos

Participantes	Roles y responsabilidades de los distintos niveles
Directorio	
Directorio	• Aprobar los niveles de riesgo. • Evaluar la efectividad de la Gestión Integral de Riesgos. • Aprobarla asignación de recursos para mitigar riesgos.
Equipo Ejecutivo	
• Gerente General • Comité de Riesgos Ejecutivo	• Supervisar la ejecución de la gestión integral de riesgos. • Revisar el listado de riesgos críticos y proponer prioridades. • Proponer al Directorio el límite de riesgos tolerables.
Negocio	
• Dueños de los Riesgos • Jefe del Área Gestión de Riesgo • Auditoría Interna	• Gestionar y monitorear la Gestión de Riesgo. • Reportar avances del mismo al Comité de Riesgos y Directorio. • Coordinar y dirigir el levantamiento de riesgos críticos. • Coordinar la evaluación y cuantificación de los riesgos.

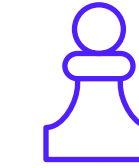
Taxonomía de riesgos

El Grupo Saesa gestiona sus riesgos según la naturaleza determinada para cada uno, los cuales están divididos en 8 categorías: Estratégicos, Seguridad de la Información, Cumplimiento, Financiero, Proyectos y Operación de Transmisión, Operacionales, Sistemas de Gestión y Ocupacionales.

Cabe mencionar que el vínculo común entre todos estos es que están amparados bajo el ente Estratégico, que debe velar por la correcta ejecución del modelo de gestión de riesgos. En la siguiente infografía se pueden visualizar las principales taxonomías:



Identificación de los Riesgos Críticos Estratégicos



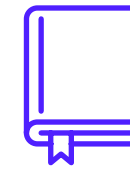
Riesgos Estratégicos

- Se entiende como Riesgo Estratégico aquel evento que comprometa la viabilidad del negocio, ya sea impactando negativamente el cumplimiento de la planificación estratégica o afectando la seguridad de las personas, el cliente, el patrimonio, la imagen, la operación, las instalaciones o el medioambiente.
- Actualmente, los Riesgos Estratégicos cuentan con focos de atención relacionados con siete temas o agrupaciones: i) Reputacionales/Comunidad, ii) Financieros, iii) Personas, iv) Operacionales, v) Cumplimiento Legal, vi) Tecnología y vii) Regulatorio/largo plazo.
- Dentro de la agrupación Reputacional/Comunidad se encuentra, el Riesgo Medioambiental, el cual es monitoreado permanentemente, y en caso de detectarse brechas de cumplimiento, se elaboran planes de acción tendientes a reducir o mitigar el riesgo y su impacto. La implementación de dichos planes de acción es vigilada permanentemente por las áreas de Compliance y Gestión de Riesgos, y es reportado al Directorio.
- El cierre del ejercicio 2024, los riesgos de cambio climático y de transición se encuentran en la etapa de levantamiento, cuyo diagnóstico está siendo liderado por la Gerencia de Asuntos Corporativos y de Sustentabilidad.
- A través de su Matriz de Riesgo, el Grupo Saesa tiene identificados a los riesgos que impactan su continuidad operacional y cuya fuente puede provenir del cambio climático, aunque no estén explícitamente identificados como tal. Por ejemplo: temporales de lluvias que generan cortes de suministro de energía y generan como consecuencia un incumplimiento en la calidad de servicio.



Riesgos de Seguridad de Información

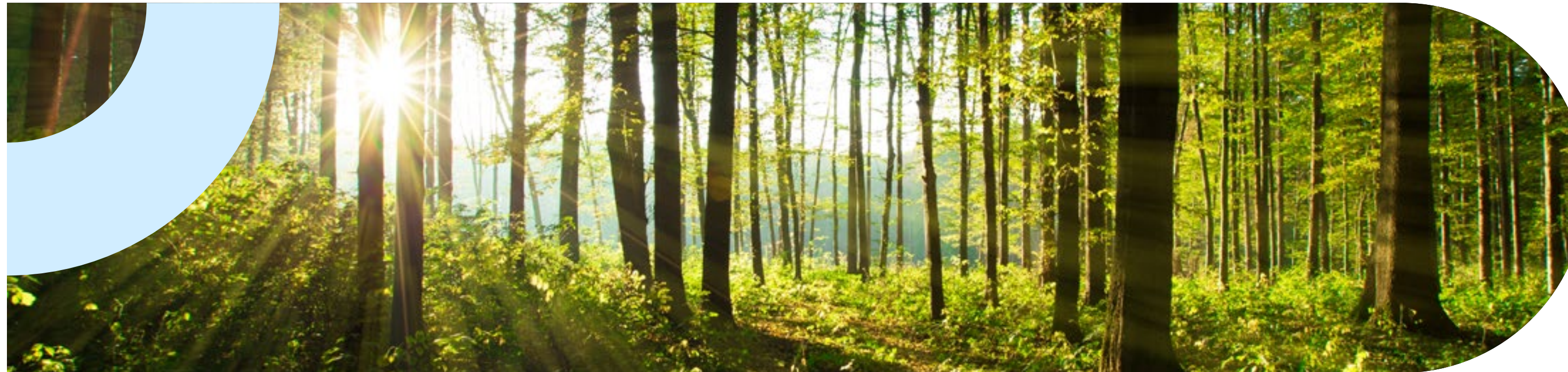
- Estos riesgos contemplan situaciones adversas que pueden afectar la confidencialidad, integridad y disponibilidad de la información, tanto a nivel de tecnologías de la información (TI) como también tecnologías de Operación (TO). Especial relevancia alcanzó la Privacidad de los datos personales.
- Durante 2024, la tendencia mundial en el sector energético se mantuvo, enfrentando un alto volumen y sofisticación de los ciberataques. En el contexto nacional, se implementaron diversas iniciativas para seguir fortaleciendo los activos de información del Grupo Saesa, así como para dar respuesta a la promulgación y entrada en vigor de la ley marco de ciberseguridad y la nueva ley de protección de datos personales.
- En el ámbito sectorial, nuestra compañía ha desempeñado un rol activo en diversas instancias de alcance nacional, tales como la elaboración y difusión de metodologías de trabajo para la adhesión a los marcos regulatorios de ciberseguridad y protección de infraestructura crítica, destacando su participación en ejercicios conjuntos de simulación de ciberataques, robusteciendo así nuestra preparación para enfrentar incidentes reales.
- Grupo Saesa ha logrado avances significativos en la gestión interna mediante la consolidación de un sistema transversal basado en ISO/IEC 27001, permitiendo un control estructurado de los aspectos clave que podrían comprometer la seguridad de los activos de información, la ciberseguridad, la protección de datos personales, la continuidad operacional y la reputación del negocio. Asimismo, la ciberseguridad ha sido declarada por el Directorio como un pilar estratégico. En ese contexto, el Plan Director de Ciberseguridad, centrado en la mitigación de los riesgos relacionados, ha continuado su desarrollo fortaleciendo las plataformas tecnológicas y sus procedimientos para garantizar un entorno seguro y resiliente.



Riesgos de Cumplimiento

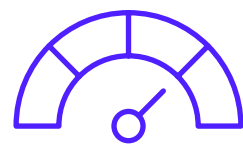
- Se refieren, por un lado, a la posibilidad de que la compañía incumpla las leyes, regulaciones o normas aplicables a su sector o actividad y de ello se deriven sanciones legales, pérdidas patrimoniales o de reputación y, por el otro, a la posibilidad de que se produzca una inobservancia de su autorregulación (políticas, procedimientos, código de conductas, etc.) y de los principios de ética e integridad que promovidos por el Grupo y con ello se pudieren configurar acciones delictivas y/o prácticas corruptas.
- Por ende, Grupo Saesa cuenta con un Programa de Compliance que reúne un conjunto de políticas, procedimientos, acciones e iniciativas de gestión organizacional cuyo fin es la implementación de buenas prácticas. Este programa se basa en dos pilares básicos, en primer lugar, el liderazgo interno que apunta a fortalecer una cultura de valores y promueva el buen gobierno corporativo, la transparencia y la integridad, y en segundo, un enfoque basado en análisis y gestión de riesgos orientado a detectar dónde están las vulnerabilidades y qué procedimientos implementar para prevenirlos, remediarlos o mitigarlos.
- Grupo Saesa tiene un compromiso real y serio con el cumplimiento de todas las normas que protegen la libre competencia, por lo que rechaza abiertamente todas aquellas conductas anticompetitivas y fomenta un ambiente y cultura empresarial que promueva las buenas prácticas corporativas, para mayor detalle revisar el apartado 2.5 Compliance del Grupo Saesa.





Riesgos Financieros

La gestión de riesgos financieros se basa en cubrir todas aquellas exposiciones significativas, siempre y cuando existan instrumentos adecuados y el costo sea razonable. Los riesgos financieros incluyen, entre otros: Riesgo de tipo de cambio, Riesgo de liquidez, Riesgo de crédito y Riesgo Inflacionario. Para mayor detalle, revisar la Nota 4.1 de los Estados Financieros Consolidados.



Riesgos Operacionales

Representan los eventos no deseados o incertidumbres con probabilidad de materializarse durante el desarrollo de actividades o interacción entre las personas que ejecutan un proceso. Estos riesgos pueden afectar el logro de los objetivos del proceso, desde el ámbito financiero, reputacional u operacional. El principal beneficio de la gestión de riesgos operacionales consiste en mantener las incertidumbres controladas a través del seguimiento a la aplicación de los controles declarados en el proceso.



Riesgos de Sistemas de Gestión

→ Representan las incertidumbres generadas por los cambios de contexto interno o externo a la organización, que pueden afectar al cumplimiento de los objetivos definidos para un conjunto de procesos gestionados bajo un estándar o normativa internacional, que a su vez contribuye al logro de los objetivos de la organización.

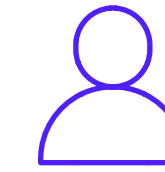
Entre los Sistemas de Gestión encontramos:

- **Gestión de Activos (ISO 55001):** maximizar el valor de los activos eléctricos y generar una mejor rentabilidad de las inversiones.
- **Seguridad de la Información (ISO 27001)** garantizar la disponibilidad, integridad, disponibilidad de la información valiosa para la organización.
- **Sistema de gestión integrado (STN):** garantizar la calidad en el producto de salida de los procesos, minimizando la exposición a la seguridad de las personas y el medio ambiente.



- **Sistema de continuidad del negocio (ISO 22301):** garantizar la continuidad operacional de los procesos críticos para el negocio frente un evento disruptivo.

Entre los principales beneficios de la gestión de riesgos realizada a los sistemas de gestión están: (1) Enfrentar de mejor forma las amenazas y vulnerabilidades que genera el contexto; (2) Realizar una adecuada toma de decisiones para la gestión de recursos; (3) Administrar los costos no planificados que generan los proyectos relacionados al Sistema de Gestión o cambios en un proceso.



Riesgos Ocupacionales

El Grupo Saesa considera los riesgos asociados a la seguridad y salud de sus trabajadores, clientes, proveedores y público en general, en conformidad con las leyes y reglamentos vigentes.



Riesgos de seguridad y salud de los clientes y público en general

Estos riesgos incluyen aquellos que podrían tener un impacto adverso en la seguridad y salud de los clientes y el público en general. El Grupo Saesa está comprometido a proteger la seguridad pública en relación con sus operaciones, manteniendo sus inmuebles, dependencias, instalaciones, equipos, maquinarias y sistemas en condiciones óptimas. Además, se asegura de que sus procedimientos operativos sean coherentes con las mejores prácticas de la industria.



Riesgos de seguridad y salud de los trabajadores, contratistas y proveedores

Los principales riesgos para la seguridad y salud del personal y contratistas están asociados a las operaciones en los sitios y activos. El Grupo Saesa garantiza que sus trabajadores estén debidamente equipados, capacitados e informados sobre las exigencias reglamentarias, directrices de la industria, políticas y procedimientos internos del Grupo. Asimismo, fomenta una cultura de seguridad como un valor intransable y una forma esencial de desempeño en el trabajo.



Riesgos de Proyectos y Operación de Transmisión

El negocio de transmisión en el Grupo Saesa enfrenta riesgos similares a los identificados a nivel corporativo, aunque algunos tienen un impacto particularmente significativo debido a su naturaleza. Además de coordinarse con las áreas relacionadas con el control de riesgos dentro de la compañía, la Gerencia de Transmisión ha integrado activamente la gestión de riesgos en sus procesos como un componente esencial. Entre los aspectos destacados se encuentran:

- **Implementación del Área PMO (Project Management Office):** Esta área asegura la identificación, evaluación e implementación efectiva y el seguimiento continuo de controles necesarios para los proyectos. Además, garantiza tanto la calidad como la trazabilidad precisa del progreso en cada proyecto.

- **Implementación del Área de Procesos Tx:** se centra en monitorear y controlar los riesgos operacionales y los asociados al sistema ISO 55001 para Gestión Integral de Activos. Su función incluye brindar capacitaciones permanentes a toda la Gerencia Tx y promover mejoras continuas dentro del proceso integral de gestión de estos riesgos.

- **Mejoras mediante Gestión Integral Activos:** Gracias a esta implementación destacan dos procesos clave. MOC (Management of Change) permite detectar y gestionar riesgos antes de la implementación de algún cambio importante definido por Gerencia. Por otro lado, ACR (Análisis Causa Raíz) está orientado a realizar un análisis de eventos ya ocurridos, principalmente fallas en el sistema eléctrico, con el fin de disminuir la tasa de fallas y el impacto en los índices de continuidad de suministro.

Matriz de Riesgo

El Área de Gestión de Riesgo es responsable de: coordinar, evaluar y monitorear los riesgos del Grupo Saesa, lo que implica la participación de los dueños de los procesos (dueños de los riesgos), los que son responsables de su identificación, evaluación; y de identificar las acciones necesarias para su mitigación, consolidando esta información dentro una matriz de riesgo, cuyos riesgos están clasificados según la taxonomía mencionada.

Cultura de Riesgo

Como parte de la cultura de riesgo, el Grupo Saesa utiliza una plataforma de gestión en todas sus líneas de negocio, esta permite automatizar el flujo de trabajo a lo largo de todas las etapas de gestión, desde la identificación de riesgos hasta su valoración y tratamiento. El sistema facilita que las áreas de negocios puedan realizar una trazabilidad de la información y hacer evaluaciones integrales de los riesgos para la toma de decisiones relevantes.

Madurez del Proceso de Gestión de Riesgos

Grupo Saesa ha alcanzado un nivel de madurez Avanzado en la Gestión de Riesgos (nota 4,6 de un total de 5), según lo establecido en el modelo de Evaluación de Madurez en Riesgos (Risk Maturity Assessment Model) elaborado por EY, el cual considera diversos factores que contribuyen a la madurez organizacional en la gestión de riesgos, incluyendo la cultura de riesgo, los procesos implementados y la capacidad de respuesta ante situaciones adversas.

Este reconocimiento refleja el compromiso de la compañía con las mejores prácticas en la identificación, evaluación y mitigación de riesgos, lo que permite una toma de decisiones más informada y efectiva.

Además, el equipo del área de Gestión de Riesgos de Grupo Saesa cuenta con la certificación de Manager Risk de la norma ISO 31000, otorgada por PECB (Professional Evaluation and Certification Board). Esta certificación valida la competencia del equipo en la implementación y gestión de un marco eficaz para la gestión de riesgos, alineado con estándares internacionales.

Capacitaciones en Riesgo

Respecto a las iniciativas de entrenamiento de gestión de riesgos, continuamente surgen actividades de concientización y capacitaciones específicas, adaptadas según el foco de acción resultante del análisis del tratamiento del riesgo.



CAP. 3

Estrategia y negocios



Estrategia de la Compañía **049**

Información del Sector **051**

Negocios de la Compañía **052**

Otros Negocios **073**

Líderes en Innovación y Ciberseguridad **075**

Foco en el cliente **083**

Resultados Financieros **086**

Regulación Sectorial y Funcionamiento
del Sistema Eléctrico **087**



3.1 Estrategia de la Compañía

Durante el año 2024 culminamos un proceso de planificación estratégica que nos permitió revisar los grandes desafíos de largo plazo, reafirmando el compromiso de Grupo Saesa con el desarrollo energético del país y la transición energética.

Impulsos estratégicos



Fortalecer Cultura y Talentos

Las personas como el motor de la compañía. Modernizar la cultura, adecuada a los tiempos actuales y con una fuerte centralidad en el cliente. Que siga siendo una ventaja competitiva. Asegurar los talentos y el liderazgo de cargos ejecutivos.



Reinventar la Gestión de Clientes

Reinventar la gestión de clientes, aumentando la digitalización, asegurar el entendimiento de las necesidades de un cliente, asegurando propuestas de valor significativas para cada segmento, de manera de ser líderes en gestión de clientes en la industria.



Salto Tecnológico y Digitalización

Dar un salto cuántico tecnológico y de digitalización para posicionar a la organización en un nivel superior, que nos permita dar respuesta a los nuevos requerimientos y soporte a la transición energética.



Fortalecer el Negocio de Transmisión

Asegurar la capacidad de ejecución, operación y crecimiento del negocio, con eficiencia, seguridad y resiliencia, para abordar con éxito el crecimiento.



Asegurar la Operación y Servicio de Clase Mundial

Avanzar a un estándar superior, mediante la integración de tecnologías, mejorando sustancialmente la productividad, la resiliencia y la calidad de servicio al cliente. Además, preparar la compañía para afrontar los retos de la transición energética y del cambio climático.



Garantizar Compliance y Riesgos Legales

Seguir consolidando el compromiso con una gobernanza sólida para proteger la integridad de la empresa, desarrollando las operaciones con los más altos estándares de ética empresarial.



Liderar la Agenda Regulatoria

Ser un actor relevante en el desarrollo sostenible de la agenda regulatoria energética chilena y percibida como una empresa líder de la industria.



Asegurar el Crecimiento

Asegurar y consolidar el crecimiento de la compañía.



Potenciar Productividad y Gestión Corporativa

Llevar al óptimo la estructura administrativa y de sociedades, fortaleciendo los procesos para respaldar el crecimiento y la expansión de manera eficiente y sostenible.

Estrategia de Sostenibilidad

Desde hace varios años, y de manera más pronunciada a partir de 2023, el Grupo Saesa ha centrado sus esfuerzos en incorporar criterios ambientales, sociales y de gobernanza para seguir desarrollando sus negocios de manera sostenible.

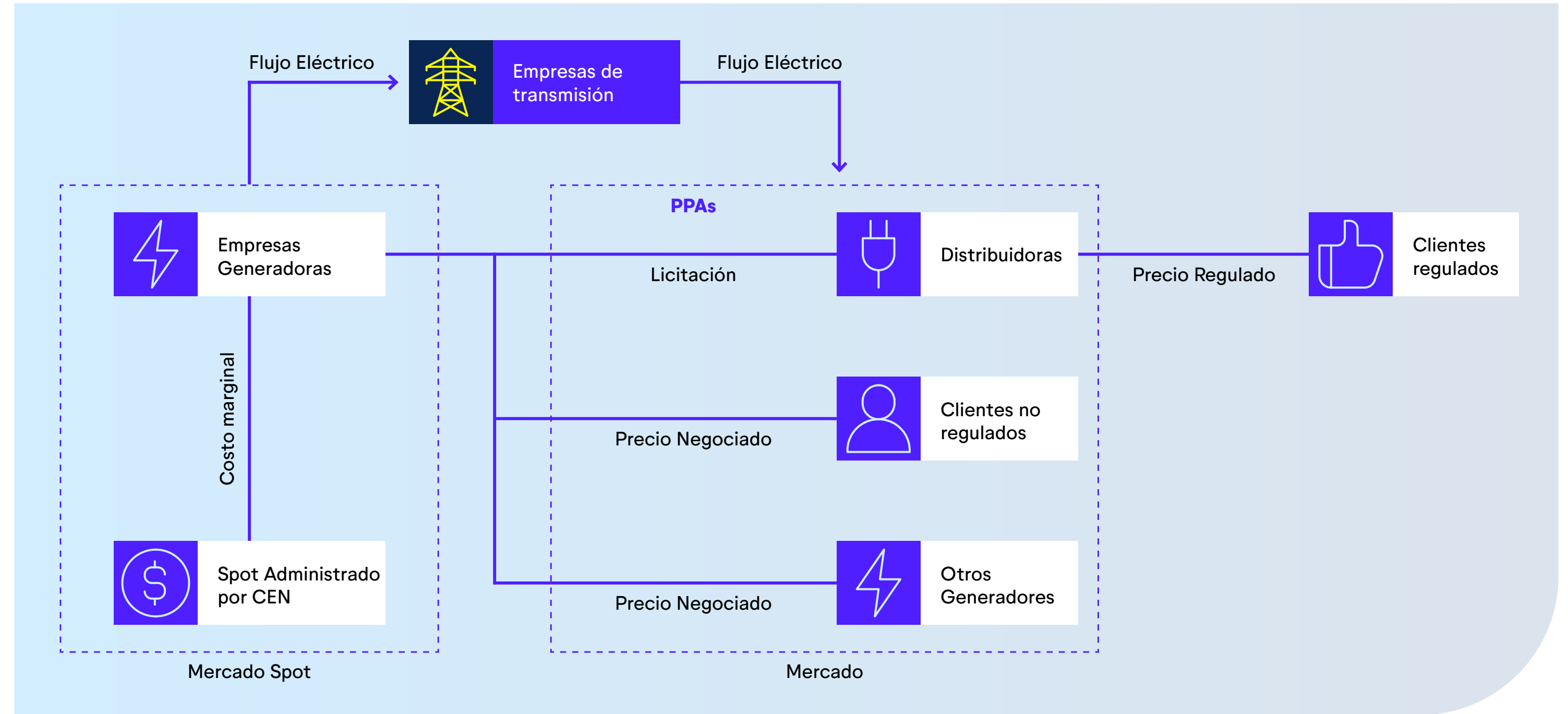
En este contexto, se realizó una actualización de la estrategia vigente hasta ese momento, ajustando los temas materiales mediante encuestas, diagnósticos, benchmarks y entrevistas, siempre en línea con los desafíos planteados por la planificación estratégica.

La Estrategia de Sostenibilidad del Grupo Saesa tiene como objetivo continuar generando valor para todos nuestros grupos de interés, con un enfoque particular en los accionistas, clientes, colaboradores y comunidades.



3.2 Información del Sector

En el Mercado Eléctrico existen cuatro segmentos de operadores: generadores, transmisores, distribuidores y grandes clientes y tres segmentos de negocio en la industria –generación, transmisión y distribución– los que deben operar de manera interconectada y coordinada para suministrar electricidad a los clientes finales.



El sector eléctrico chileno está dividido físicamente en tres redes principales: SEN (Sistema Eléctrico Nacional), que se extiende desde Arica en el norte de Chile hasta Chiloé, en el sur de Chile, y dos redes aisladas más pequeñas (Aysén y Magallanes). El siguiente cuadro muestra las relaciones entre los distintos agentes del mercado eléctrico chileno:

Los generadores suministran electricidad a los clientes finales utilizando líneas y subestaciones. Las empresas de transmisión son propietarias de líneas y subestaciones fluyen desde los puntos de producción de los generadores hasta los centros de consumo o distribución, las empresas distribuidoras suministran electricidad a clientes finales utilizando infraestructuras eléctricas inferiores a 23 kV. El Sistema Eléctrico Nacional (en adelante SEN), es un sistema único en cuanto a longitud, alcanzando los 3.100 km de territorio, abarcando casi la totalidad del territorio nacional, desde la ciudad de Arica en el norte, hasta la Isla de Chiloé, en el sur, el que a diciembre de 2024 supera los 39.000 kilómetros de líneas de transmisión.

La capacidad instalada neta del SEN a diciembre de 2024 alcanzó los 35.249 MW (99,4%), mientras que el Sistema Eléctrico de Aysén (en adelante “SEA”) alcanzó una capacidad de 73,8 MW (0.2%) y el Sistema Eléctrico de Magallanes (en adelante “SEM”) una capacidad de 128,7 (0,4%).

3.3 Negocios de la Compañía



Sector Industrial

La Compañía opera en el país en el sector eléctrico, en los segmentos de Distribución, Transmisión y, en menor medida, en el negocio de Generación y Comercialización.

Sólida trayectoria con más de 90 años de experiencia en el sector.

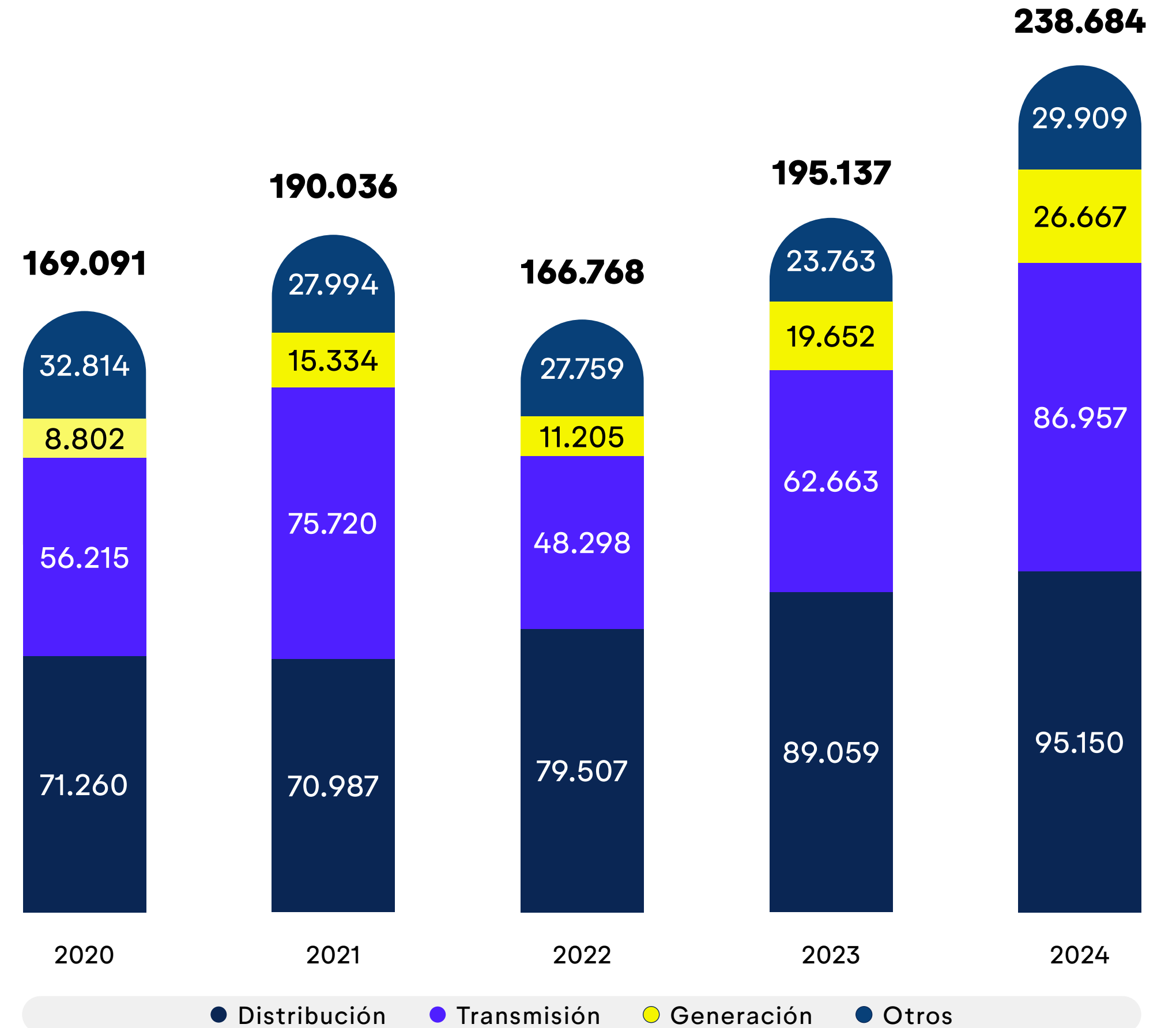
Estructura de Negocios

El modelo de negocios del Grupo Saesa se ha estructurado para hacer más eficientes y eficaces sus operaciones con el objetivo de entregar mayor valor a sus accionistas y otras partes interesadas. Su estructura operativa está organizada bajo una estructura operacional descentralizada y gestión centralizada, para aprovechar las oportunidades de negocios y sus beneficios. En este contexto, el Grupo tiene como elemento central monitorear y controlar todos los riesgos planteados por la evolución de la industria energética.

Inversión por Segmento de Negocios

El Plan de Inversiones de la Compañía contempla, por una parte, “inversiones base”, que consideran los proyectos necesarios para satisfacer la demanda y crecimiento normal del negocio y por otra, proyectos de rentabilidad. Las inversiones de la Compañía son financiadas con deuda y capital propio, según la Política Financiera de la Empresa. La inversión total en 2024 fue de \$238.684 millones. A continuación, se detalla el monto por segmento de negocios:

Evolución de la Inversión por Segmento de Negocios (Millones de pesos)



Índice

La Compañía
en una mirada

Gobierno Corporativo
y Compliance

● **Estrategia
y negocios**

Equipo y cultura
del Grupo Saesa

Vinculación con otros
grupos de interés

Otra información
Corporativa

Métricas

Anexos



Segmento de Transmisión



*Seguimos impulsando
el segmento de
transmisión en Chile,
consolidándonos como
un pilar clave en la
transición energética
del país.*

Activos de la Compañía

A través de su filial STA, la Compañía participa en los negocios de Transmisión Zonal, Nacional y Dedicada, que permiten principalmente transportar energía desde las generadoras con contrato de suministro a empresas distribuidoras. Adicionalmente, la Compañía ha consolidado su presencia a lo largo del país, firmando contratos dedicados con grandes clientes industriales, en especial del segmento minero.

*Entre el período 2020
y el 2024 las Líneas AT
crecieron un 10,2%.*

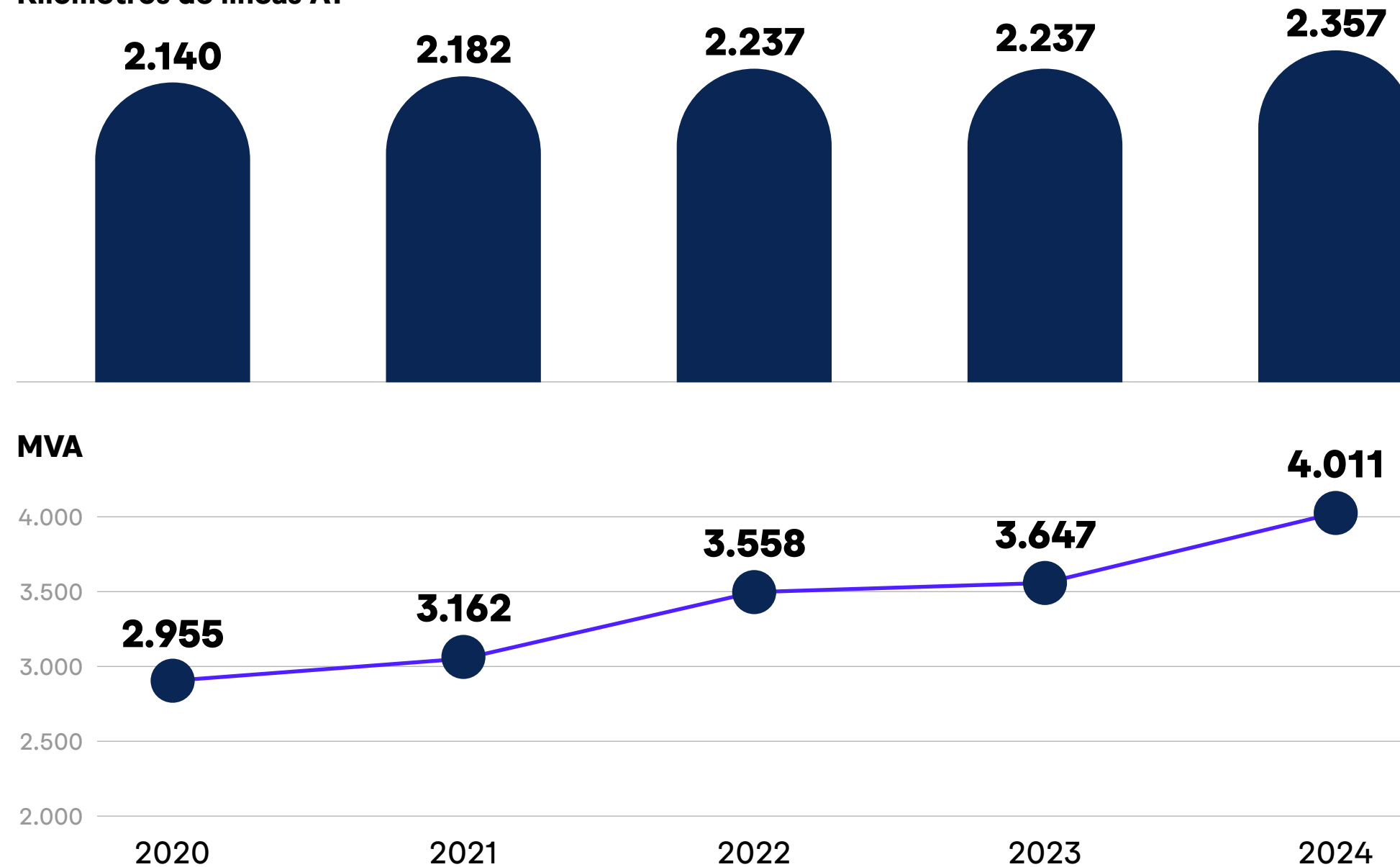
Por otro lado, las filiales de Transmisión de Grupo Saesa operan y mantienen instalaciones de terceros, que al cierre de 2024 alcanzaron a los 548,10 km de líneas (que corresponden a Eletrans 463,5 km, Masisa 10,5 km, STLL 20,1 km, Capullo 54 km) y una potencia de transformación de 24 MVA correspondientes a la clasificación 220-110- 66 kV (AT/MT).

La infraestructura de líneas de transmisión y subestaciones son activos esenciales para entregar la energía en las zonas de concesión. Durante los últimos años, Grupo Saesa ha consolidado su presencia en el mercado de transmisión en Chile, con un continuo crecimiento año a año.

Evolución de Kilómetros de Líneas de Transmisión

Entre el período 2020 y el 2024 las Líneas AT crecieron un 10,2%.

Kilómetros de líneas AT



Zonas de Operación

Sistema de Transmisión del Norte S.A. (STN)
Actividad: Proyectos de Transmisión.

Sistema de Transmisión del Centro S.A. (STC)
Actividad: Proyectos de Transmisión.

Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS)
Actividad: Proyectos de Transmisión.

Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (SATT)
Actividad: Proyectos de Transmisión.

L.T. Cabo Leones
Actividad: Proyectos de Transmisión.

Tolchén Transmisión SpA.
Actividad: Transmisión de energía eléctrica.



Mantenimiento y excelencia operacional

Considerando las mejores prácticas de gestión de Activos, durante el 2024 se ha profundizado en los análisis y criterios de decisión que permitan controlar los riesgos, lo cual se ve reflejado en el cumplimiento de las metas de continuidad de suministro, alcanzando un valor anual de los indicadores SAIDI y SAIFI de 9,72 minutos y 0,21 respectivamente.

Dentro de los puntos a destacar durante el año 2024, está la auditoría de recertificación de la ISO 55.001, logrando superarla sin disconformidades mayores.

En cuanto a la gestión realizada por el área de Planificación de Mantenimiento, se destacan avances en los siguientes ámbitos:

- Se lideró mesas de trabajo con las tres gerencias zonales, que buscaba compartir mejores prácticas de mantenimiento y que se vio reflejado en mejoras a la Política de Mantenimiento y a las estrategias funcionales de mantenimiento.
- Implementación de la metodología FMECA (Failure Modes, Effects and Criticality Analysis) para el activo Transformador de Poder, que permite determinar los modos de falla, efectos, criticidad y criterios de aceptación. Esto facilita la creación de planes orientados a eliminar o mitigar las fallas desde su origen, potenciando con ello las estrategias y políticas de mantenimiento. Durante el período 2025, se trabajará en un modelo FMECA para los activos principales definidos por la Gerencia de Transmisión.
- Confección de indicadores de desempeño que permiten registrar la tasa de fallas en los activos principales definidos por la Gerencia de Transmisión.
- Refuerzo del trabajo de las matrices de criticidad y fragilidad para la toma de decisiones. Durante el período 2025, se trabajará en un modelo de fragilidad más dinámico junto con la actualización de las estrategias funcionales de mantenimiento.
- Desarrollo de un modelo para el análisis de rendimiento de recursos del Plan Anual de Mantenimiento, mediante el DUFT (Disponibilidad y Utilización de la Fuerza de Trabajo). Esto permitirá proporcionar información para la toma de decisiones, determinando la disponibilidad y utilización de la fuerza de trabajo.
- En las líneas de transmisión, se ha fortalecido la inspección visual y termográfica con el uso de drones mediante una plataforma de análisis que, a través de especialistas e IA, se identifican y etiquetan hallazgos detectados durante la inspección que podrían poner en riesgo la seguridad de las personas y de la instalación.

Adicionalmente, durante el 2024 se destaca el avance en los siguientes ámbitos:

- Desarrollo de un módulo de proyección de SAIDI en función de variables como montos anuales de Capex y Opex, el envejecimiento de los activos y otros indicadores clave. Esto permitirá sustentar de mejor forma el plan estratégico de calidad de servicio en función de los planes de activos que se generan anualmente, incluyendo el plan de mantenimiento y el presupuesto asociado a este.
- Automatización del proceso de ACR (Análisis de Causa Raíz), optimizando la eficiencia del proceso y potenciando la trazabilidad de la información y seguimiento de los planes de acción que emanan de los ACR. Este proceso ha permitido implementar acciones orientadas al control de los índices de continuidad de suministro.

Principales obras en 2024

A continuación, se detallan los proyectos que terminaron su construcción durante el 2024:



Santa Barbara Enero 2024

El Proyecto, calificado como obra de ampliación, consistió en la ampliación de la subestación Santa Barbara y el seccionamiento de la línea 1x66 kV Duqueco – Faenas Pangué, construyendo una nueva barra de 66 kV con plataforma y adecuación de instalaciones comunes para permitir la conexión del seccionamiento antes descrito, la conexión del transformador existente. Además, el proyecto considera los paños de la línea 1x66 kV Duqueco – Faenas Pangué que se conectan a la barra de 66 kV.



Ampliación Negrete Abril 2024

El proyecto, calificado como Obra de ampliación, consiste en la ampliación de la subestación Negrete, específicamente en el reemplazo del actual transformador, incluyendo el retiro de instalaciones de media tensión y alta tensión asociadas al transformador de poder existente que limiten la capacidad del nuevo transformador. El valor de inversión del proyecto asciende a 1,5 millones de dólares, y tendrá un ingreso anual de 0,2 millones de dólares.



Proyecto Montenegro Junio 2024

El proyecto, calificado como Obra Urgente, consistió en la construcción de una subestación eléctrica que seccionó la línea Charrúa – Tap Chillán, cerca de San Ignacio, en la región de Ñuble. En la primera etapa, se construyó una subestación seccionadora de 75 MVA y se instaló un transformador de 30 MVA. En la segunda etapa, se construyó la Línea de Transmisión Montenegro – Lucero. El valor de inversión del proyecto es de 24 millones de dólares, con un ingreso anual de 2,6 millones de dólares.



Ampliación en SE Alto Bonito Julio 2024

El proyecto, calificado como Obra de Ampliación, consistió en aumentar la capacidad de la S/E Alto Bonito mediante la instalación de un nuevo transformador 110/23 kV, 30 MVA, con Cambiador de Derivación Bajo Carga, y la ampliación de la barra de 110 kV en configuración de barra simple para conectar el transformador. Además, se construyó una nueva sección de barra en 23 kV, con paños seccionadores, de transferencia y para alimentadores. El valor de inversión del proyecto es de 4,0 millones de dólares, con un ingreso anual de 0,4 millones de dólares.



Ampliación en SE Puerto Varas Julio 2024

El proyecto, calificado como Obra de Ampliación, consiste en el aumento de capacidad de la Subestación Puerto Varas, mediante la instalación de un nuevo transformador 66/23 kV, 30 MVA con Cambiador de Derivación Bajo Carga (CDBC), con sus respectivos paños de transformación en ambos niveles de tensión. Adicionalmente, el proyecto considera la construcción de una nueva sala de celdas en 23kV. El valor de inversión del proyecto es de 4,6 millones de dólares, con un ingreso anual de 0,5 millones de dólares.



Ampliación en SE Los Tambores Agosto 2024

El proyecto, calificado como Obra de Ampliación, consistió en aumentar la capacidad de la S/E Los Tambores mediante la instalación de un nuevo transformador de 16 MVA con Cambiador de Derivación Bajo Carga (CDBC), y la creación de paños de transformación en ambos niveles de tensión. El valor de inversión del proyecto es de 5,0 millones de dólares, con un ingreso anual de 0,6 millones de dólares.



Ampliación en S/E Los Lagos Noviembre 2024

El proyecto, clasificado como Obra de Ampliación, consistió en aumentar la capacidad de la subestación Los Lagos mediante la instalación de un nuevo transformador de 16 MVA con Cambiador de Derivación Bajo Carga (CDBC) y sus respectivos paños de conexión en ambos niveles de tensión. Además, se construyó una nueva sección de barra de 13,2 kV. El valor de inversión es de 10,6 millones de dólares, con un ingreso anual de 1,1 millones de dólares.



Proyecto Chiloé – Gamboa Septiembre 2024

El proyecto, calificado como T13, consistió en la construcción de una nueva línea de aproximadamente 46 km de longitud y de una nueva subestación llamada Gamboa, ubicada cerca de la S/E Castro. Incluyó la instalación de dos nuevos equipos de transformación en la S/E Gamboa y los patios necesarios para su conexión. Además, se realizó el seccionamiento de la línea 1x110 kV Pid Pid – Castro para su conexión a la nueva subestación, y se realizaron adecuaciones en la S/E Chiloé para habilitar un patio de 220 kV con espacios disponibles para futuros proyectos de transmisión. El valor de inversión del proyecto es de 61,1 millones de dólares, con un ingreso anual de 7,1 millones de dólares.



Línea 2x66 KV Pullinque – Los Lagos en S/E Panguipulli Noviembre 2024

El proyecto, calificado como Obra de Ampliación, consistió en el seccionamiento del circuito N°1 de la línea 2x66 kV Pullinque – Los Lagos en la subestación Panguipulli, mediante la incorporación de un paño en la línea resultante 1x66 kV Pullinque – Panguipulli. El valor de inversión del proyecto es de 2,0 millones de dólares, con un ingreso anual de 0,2 millones de dólares.



BESS en Subestación Nueva Imperial Noviembre 2024

Primer sistema de almacenamiento en transmisión eléctrica

El proyecto, clasificado como Obra Urgente, se encuentra en Nueva Imperial, región de la Araucanía, y tiene una capacidad de 5,2 MW, suficiente para abastecer a unos 2.500 hogares durante diez horas. Su instalación favorece la integración de energías renovables, como la solar y eólica, mejora la estabilidad de la red y reduce la dependencia de combustibles fósiles. Además, almacena energía en periodos de baja demanda y la libera cuando es necesario, optimizando recursos y reduciendo el impacto de interrupciones. El valor de inversión es de 10,6 millones de dólares, con un ingreso anual de 1,1 millones de dólares.

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
● Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Proyectos en construcción

A continuación, se detallan los proyectos en construcción al cierre de diciembre de 2024.

 Proyecto	 Sistema	 Tipo	 Proyección EO	 Valor de inversión [MMUSD]
Ampliación en S/E Santa Bárbara	Zonal	Obra de Ampliación	oct-25	4,2
Nueva S/E La Señoraza	Tx Zonal	Obras Licitadas	mar-25	13,5
Ampliación en S/E Pichirropulli	Zonal	Obra de Ampliación	oct-25	4,5
Ampliación en S/E Castro	Zonal	Obra de Ampliación	oct-25	5,1
Aumento de Capacidad Líneas Frontera –Maria Elena y María Elena – Kimal	Nacional	Obra de Ampliación	ene-26	9,9
Aumento de Capacidad Línea 2x220 kV Encuentro – Kimal	Nacional	Obra de Ampliación	abr-26	9,0
Ampliación en S/E Chiloé y Tendido segundo circuito Línea 2x220 kV Nueva Ancud – Chiloé	Zonal	Obra de Ampliación	abr-26	13,0
SE Trinidad	Zonal	Obra Urgente	ene-26	9,3
Ampliación la Ruca	Zonal Tx	Obra de Ampliación	feb-27	7,9
Proyecto Epuleufu	Tx Zonal	Obras Licitadas	oct-26	23,4
Proyecto Chonchi Gamboa	Tx Zonal	Obras Licitadas	abr-27	26,4
Ampliación SE Valdivia Nueva Barra Sección 2 y Barra de Transferencia – 2	Tx Zonal	Obra de Ampliación	sept-27	4,1
Ampliación SE Picarte	Tx Zonal	Obra de Ampliación	sept-27	3,7
LT Valdivia – Picarte	Tx Nacional	Obras Licitadas	sept-27	11,8
Nueva S/E Seccionadora El Guindal	Zonal Tx	Obras Licitadas	jul-28	12,8
Nueva S/E Seccionadora Pachacama	Zonal Tx	Obras Licitadas	jul-28	19,8
Nueva S/E Seccionadora Linderos	Zonal Tx	Obras Licitadas	jul-28	24,5
Nueva S/E Litueche y Nueva Línea 2x110 kV Litueche	Zonal Tx	Obras Licitadas	ene-29	20,7
Nueva Línea 2x154 kV Fuentecilla – Malloa Nueva	Zonal Tx	Obras Licitadas	ene-29	32,4
Ampliación S/E Fuentecilla	Zonal Tx	Obra de Ampliación	ene-29	10,1

Índice

La Compañía
en una mirada

Gobierno Corporativo
y Compliance

● **Estrategia
y negocios**

Equipo y cultura
del Grupo Saesa

Vinculación con otros
grupos de interés

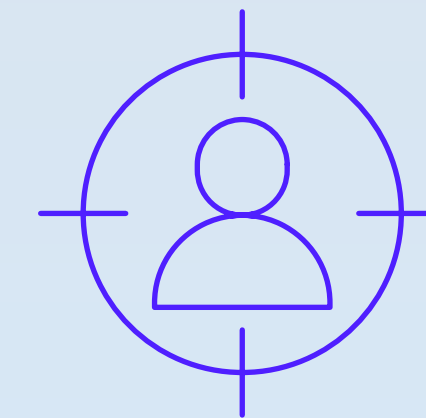
Otra información
Corporativa

Métricas

Anexos



Segmento de Distribución



*Nuestro foco en el
cliente se refleja en
nuestro compromiso
continuo de ofrecer
un servicio de calidad,
respaldado por una
red digitalizada y
resiliente.*

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos



Para desarrollar la actividad de distribución la Compañía opera a través de sus filiales Saesa, Frontel, Edelayesen y Luz Osorno, atendiendo a más de un millón de clientes y operando en diversas zonas de concesión que suman un área de 44.818 kilómetros cuadrados, Desde Diguillín (Región del Ñuble) y Villa O’Higgins (Región de Aysén). El Grupo Saesa integra en la gestión de sus negocios iniciativas que le permitan entregar un servicio de suministro de energía confiable, de calidad, resiliente y accesible. Sus principales activos los constituyen sus redes de distribución, que le permiten contar con una robusta y estable generación de flujos, que al cierre del ejercicio 2024, el segmento de Distribución representa un 45% de su EBITDA .

La Sociedad participa en el segmento de Distribución a través de sus subsidiarias Saesa, Frontel, Edelayesen y Luz Osorno, Compañía líder de distribución eléctrica en la zona sur de Chile, en términos de energía distribuida y número de clientes.

En 2024, la Compañía entregó servicio de energía eléctrica a más de un millón de clientes, un 3,4% mayor que en 2023, asimismo, suministró 4.449 GWh de energía, lo que representó un aumento de 2,0% respecto al año 2023.

Principales indicadores

	2023	2024
MVA MT/MT	1.592	+ 6,5% → 1.695
Perdidas de Energía	11,10%	+ 0,3% → 11,13%
SAIFI interno (Veces)	3,8	+ 10,7% → 4,2
SAIDI interno (Horas)	12,5	+ 69,8% → 21,3
Lineas MT (Kilómetros)	37.631	+ 1,1% → 38.049
Lineas BT (Kilómetros)	28.121	+ 1,7% → 28.599
Ventas de Energía (GWh)	4.360	+ 2,1% → 4.451
Clientes	1.019.661	+ 3,4% → 1.054.635

Presencia de la Compañía:



Ventas 2024: **2.812,9 (GWh)**
Clientes: **539,6 mil**



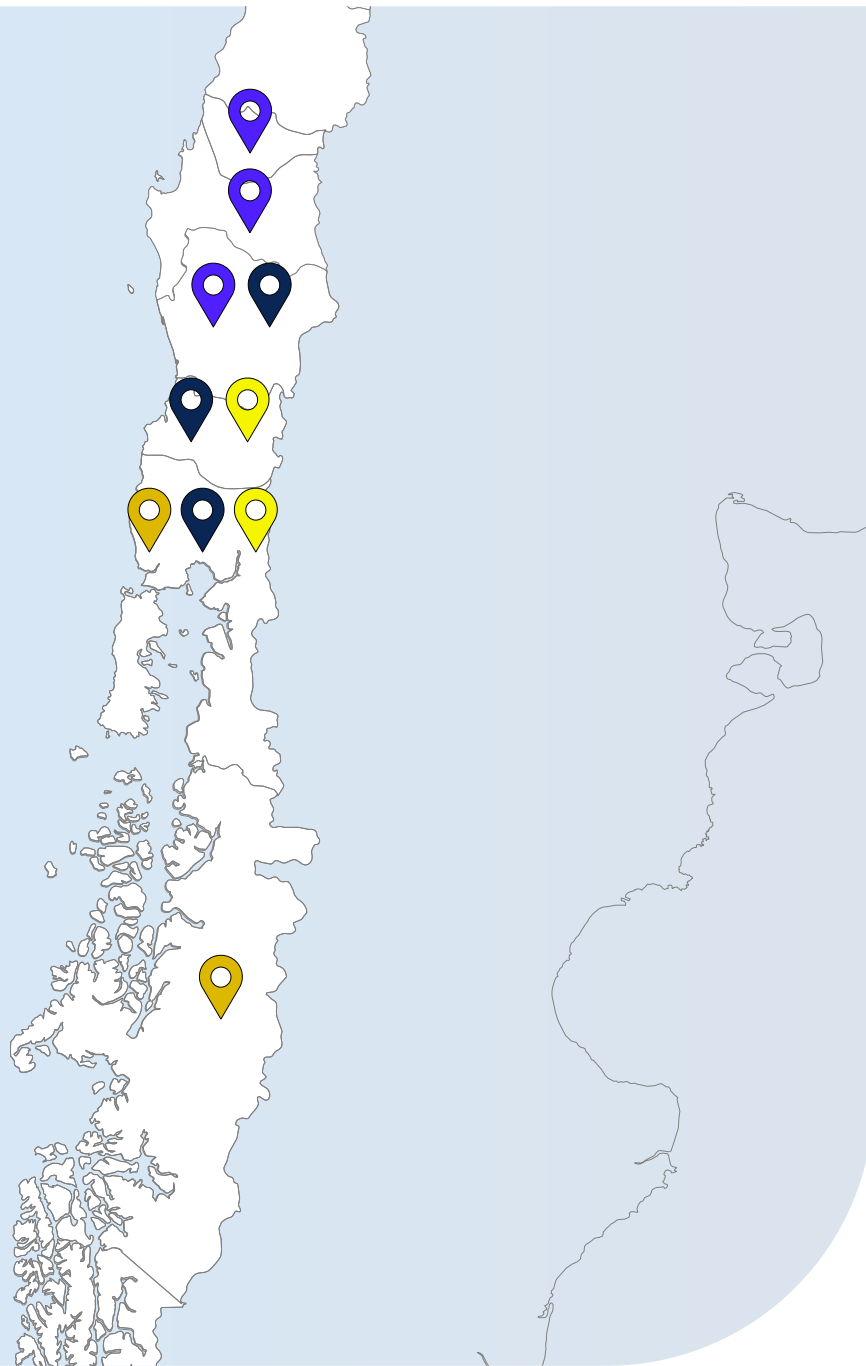
Ventas 2024: **1.232,8 (GWh)**
Clientes: **425,5 mil**



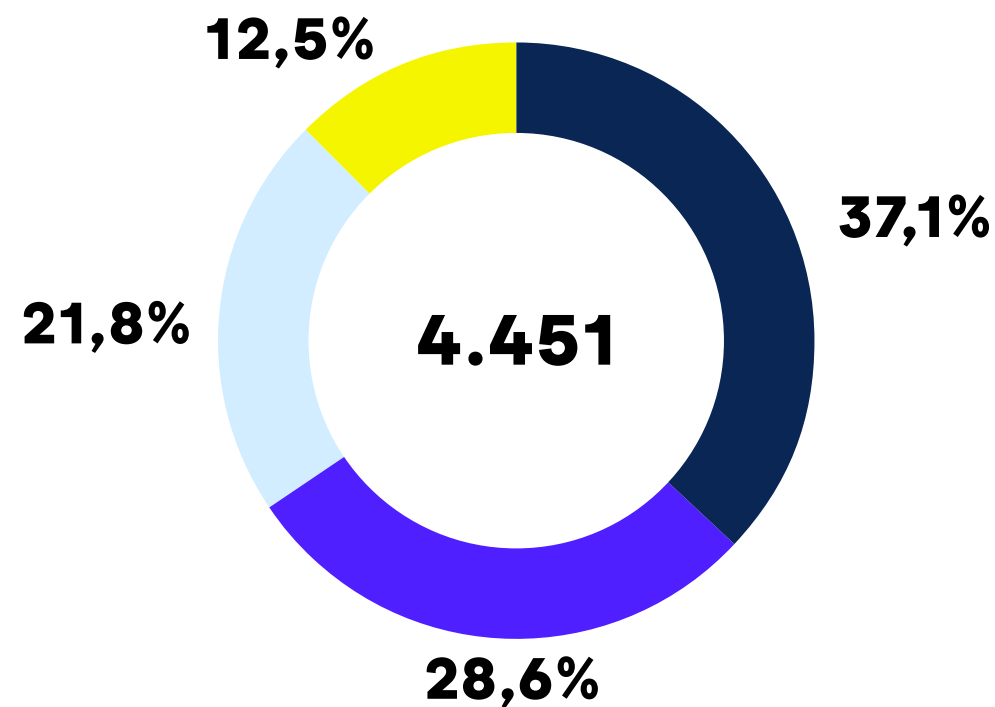
Ventas 2024: **196,2 (GWh)**
Clientes: **57,9 mil**



Ventas 2024: **209,3 (GWh)**
Clientes: **31,6 mil**

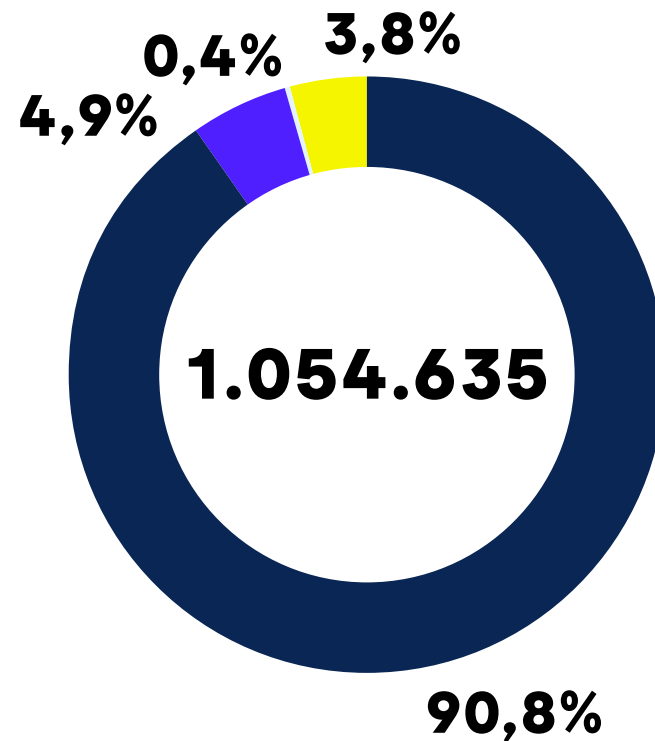


Ventas físicas por segmento (GWh)



● Residencial ● Comercial
○ Industrial ○ Otros

Clientes por segmento



● Residencial ● Comercial
○ Industrial ○ Otros

Evolución de clientes por Compañía

	2023	2024	Variación %
Número de clientes consolidado	1.019.661	1.054.635	3,4%
SAESA	520.599	539.555	3,6%
FRONTEL	412.956	425.544	3,0%
EDELAYSEN	56.216	57.935	3,1%
LUZ OSORNO	29.890	31.601	5,7%

Zonas de Concesión

Al 31 de diciembre de 2024, las sociedades del Grupo Saesa tienen las siguientes superficies asociadas a sus zonas de concesión otorgadas por la autoridad competente, con el carácter de indefinidas y conferidas mediante la cantidad de decretos que se indican a continuación:



Entre las provincias de Diguillín en la Región del Ñuble, provincias de Concepción, Región del BíoBio, Cautín y la Araucanía. Al 31 de diciembre de 2024 tiene 24.175 km2 de superficie asociadas a su zona de concesión.



La zona de concesión de Saesa y sus filiales abarca desde la Región de la Araucanía hasta la Región de Aysén. En esta última, la Compañía, a través de su filial Edelaysen, desarrolla las actividades de generación, transmisión y distribución.

Al 31 de diciembre de 2024, Saesa y sus filiales alcanza a 20.103 km2, que tienen las siguientes superficies asociadas a sus zonas de concesión:

• **Saesa**
Superficie: 15.122 km2.
Zona de Operaciones: Región de la Araucanía, Región de los Ríos y Región de los Lagos.

• **Edelaysen**
Superficie: 620 km2.
Zona de Operaciones: Región de los Lagos y Región de Aysén.

• **Luz Osorno**
Superficie: 4.361 km2.
Zona de Operaciones: Región de los Lagos y Región de los Ríos.



Gestión del negocio de distribución

Conexión de clientes

Con respecto a la conexión de clientes, en 2024 los nuevos clientes conectados totalizaron 34.974, alcanzando 1.019.661, un 3,4% mayor con respecto al año 2023. De estos nuevos clientes conectados, el 90% corresponde al segmento residencial.

Conexión de Clientes de Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD)

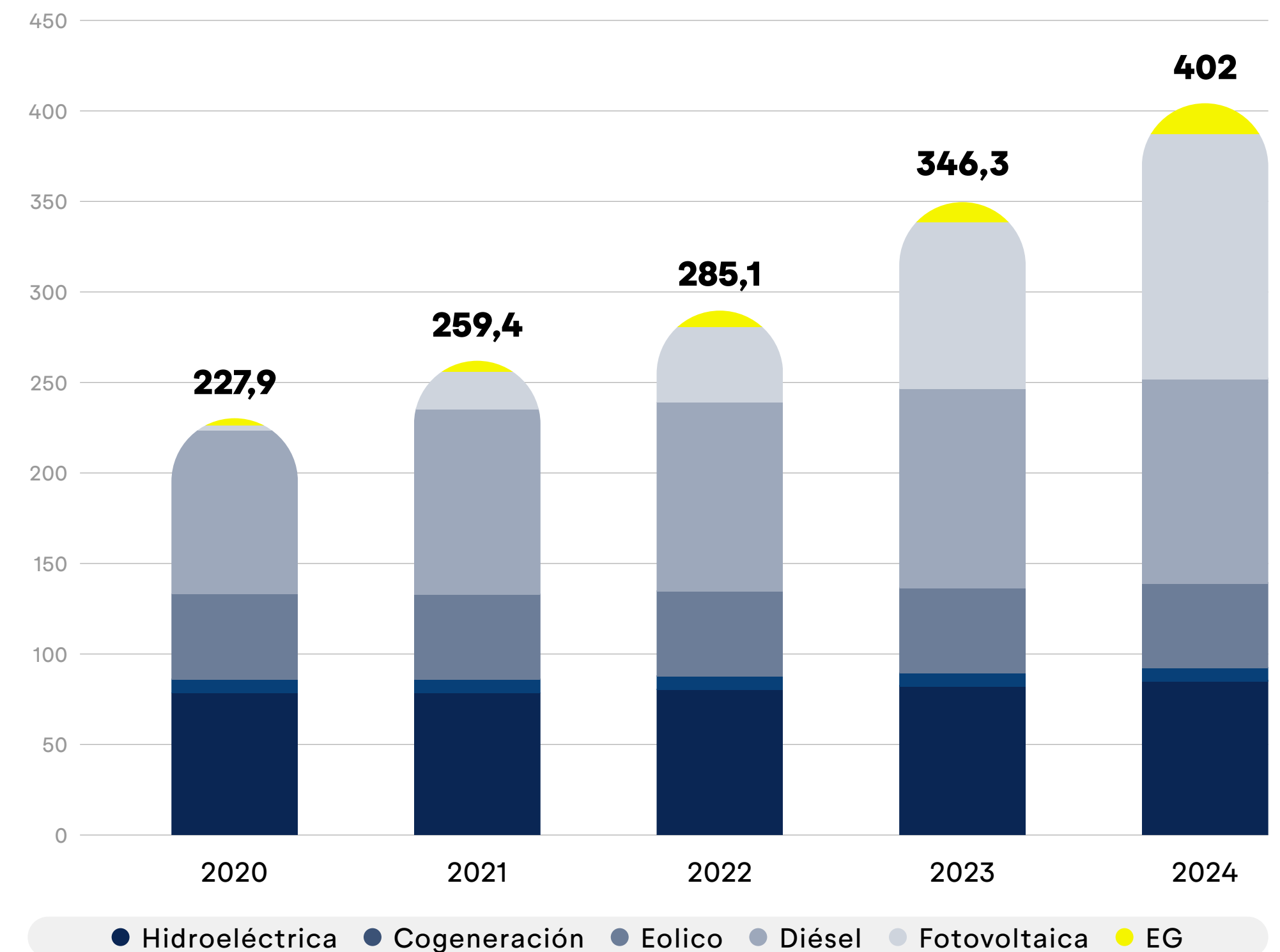
Durante el período, se realizaron diversas conexiones en el segmento de los Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD), junto con un crecimiento exponencial en las conexiones de tarifas Netbilling con **Equipamientos de Generación (EG)**, destacando la alta participación y contribución de tecnología fotovoltaica en la zona de concesión de la Compañía, a pesar de la ubicación bastante Austral dentro de Chile.

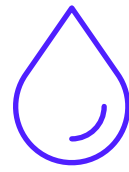
Estos equipamientos conectados en los sistemas de distribución demuestran cómo los clientes y usuarios de la Red están realizando inversiones asociadas a la autoproducción de energía. Cabe señalar que tanto los denominados PMGD y Netbilling son propiedad de terceros y, en este contexto, la Sociedad, como parte del Grupo Saesa ha mantenido el compromiso de ser un socio estratégico para materializar dichos proyectos. El periodo 2024 destacó por una intensa discusión sobre la operación, monitoreo y control de los proyectos de generación distribuida, principalmente por los proyectos PMGD. Es así como la Comisión Nacional de Energía realizó un proceso normativo para integrar en la operación de las Empresas Distribuidoras las centrales de generación que se encuentren conectadas a sus instalaciones. Al igual que en años y procesos anteriores, Grupo Saesa estuvo liderando la discusión y las modificaciones normativas, consolidando nuestro modelo de operación definido hace varios años.

A la fecha, la Sociedad como parte del Grupo Saesa cuenta con un total de 115 centrales conectadas (incluyendo los procesos de ampliación) en calidad de PMGD sumando 385,7 MW de potencia instalada, de las cuales 49,78 MW fueron conectados en 2024, alcanzando un total de 75% de participación de energías renovables no convencionales. A lo anterior, se debe adicionar 2.510 Equipamientos de Generación en calidad de Netbilling con una potencia superior a los 16,7 MW el cual tiene un crecimiento acelerado.

Los desafíos en esta materia están dados por un constante cambio a nivel regulatorio, y además por diversos incentivos que buscan una mayor participación de la generación distribuida a nivel nacional. Por lo anterior, existe un compromiso constante para que la conexión de estos recursos energéticos distribuidos se realice de manera segura y no impacte en la seguridad de las personas e instalaciones, lo que será un enfoque clave de los próximos años.

PMGD Conectados Cifras acumuladas (MW)





Recurso Hidroeléctrico

La historia PMGD de Grupo Saesa y de la Compañía como parte del Grupo comenzó en 2002 con una central mini hidro en la comuna de Río Bueno, Región de los Ríos, que hoy despacha su energía en la Nueva Subestación Chirre. El transcurso de los años ha hecho que esta tecnología se vuelva cada vez más compleja de desarrollar, lo que ha llevado a tomar con más fuerza los proyectos eólicos y fotovoltaicos. En 2024 fue conectada la central PMGD Mch El Portal 2 en la Comuna de Mulchén y Ampliación Las Flores en la Comuna de Futrono, con una potencia de 1,20 y 2,10 MW respectivamente.



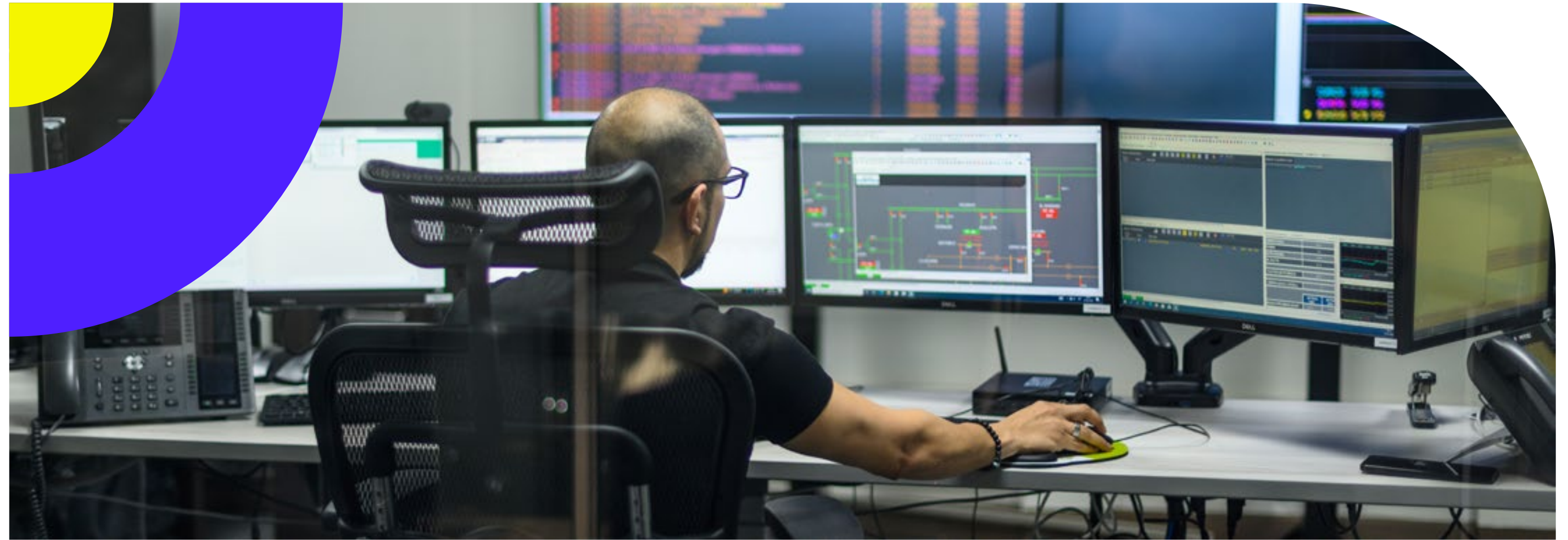
Recurso Fotovoltáico

En 2024 se conectaron a las redes de la Compañía 43,48 MW de energía fotovoltaica, incrementando de crucialmente la presencia de dicha tecnología en la zona sur del país



Recurso Diésel

En los últimos siete años se registraron alzas en los proyectos de tecnología diésel y el 2024 no fue la excepción. Durante este último periodo, se conectó una central en la comuna de Puerto Montt por un total de 3 MW. Comprometidos con la generación distribuida, se espera seguir contribuyendo en el desarrollo de estos proyectos, brindando una atención y asesoría técnica.



Excelencia operacional

Como parte de la mejora continua y la implementación del Sistema de Gestión de Activos (SGA), Grupo Saesa ha migrado hacia un modelo de mantenimiento basado en riesgo y alineado con la norma ISO 55001. Esto ha permitido una priorización estratégica de recursos y una toma de decisiones fundamentada en datos rigurosos. A pesar de los temporales de agosto, que obligaron a reorientar los recursos para atender la contingencia, el plan de Mantenimiento Preventivo para el año 2024 se cumplió en su totalidad, gracias al esfuerzo conjunto del equipo de Mantenimiento.

Uno de los avances más significativos ha sido la incorporación de índices de criticidad y fragilidad para caracterizar los activos eléctricos.

Este modelo se aplicó a todo el equipamiento mayor de la red de distribución, generando un exhaustivo plan de mantenimiento. Como resultado, se intervino en 33 Bancos Reguladores de Voltaje, lo que representó un aumento del 150% en intervenciones con respecto al año 2023.

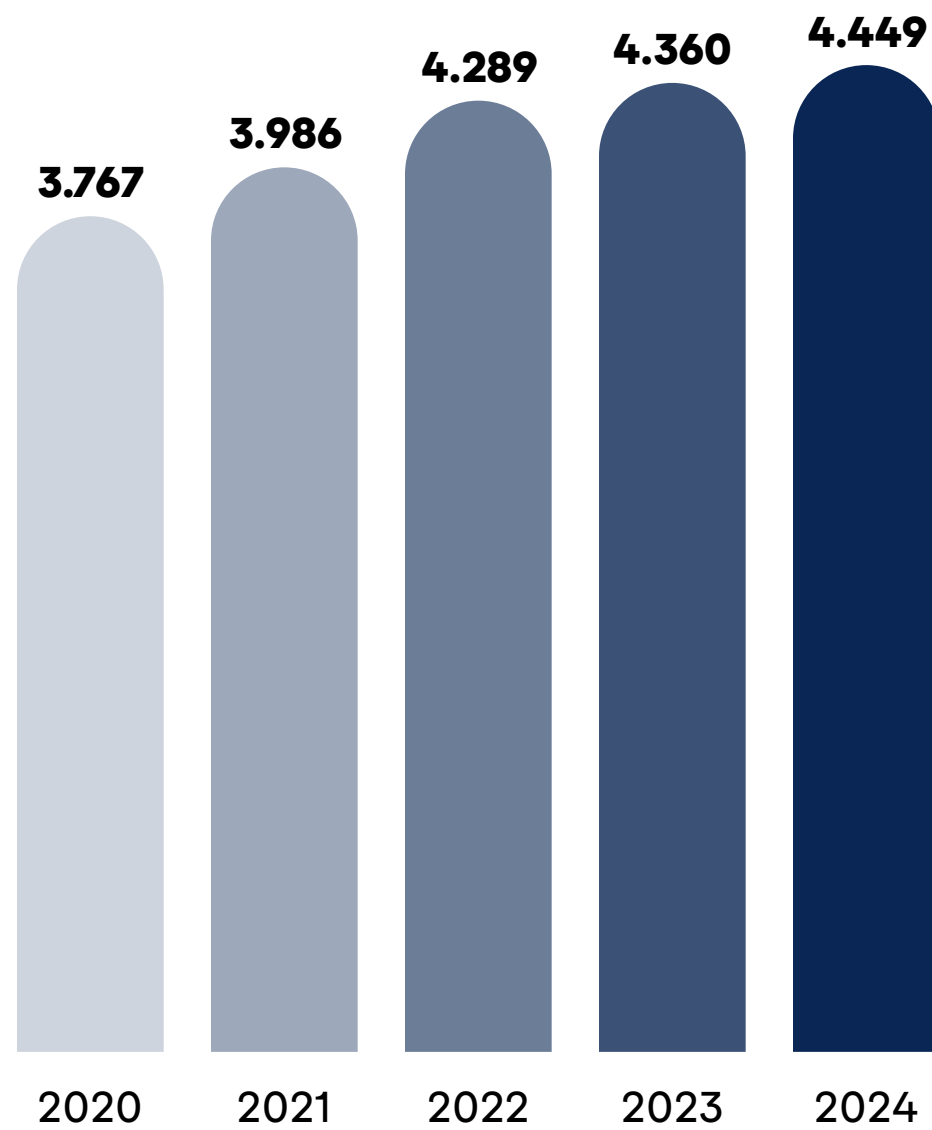
Esta iniciativa contribuyó directamente a la estabilidad del sistema, asegurando que los niveles de tensión se mantuvieran dentro del estándar normativo.

Las inspecciones periódicas mensuales de las líneas de Media Tensión continúan realizándose, con más de 5 mil kilómetros recorridos y registrados en la plataforma de análisis mediante IA, permitiendo catalogar el estado de salud de cada elemento. Este enfoque marca un hito en el mantenimiento preventivo al posibilitar intervenciones precisas en cada elemento de la red, antes de que ocurran fallas.

Con el fin de reducir las interrupciones por sobrecarga de los transformadores MT/BT debido al aumento del consumo residencial, se incorporó un plan específico para reemplazar los transformadores sobrecargados por unidades de mayor potencia, evitando así interrupciones futuras.

Este plan resultó en la intervención de más de 340 transformadores durante el año 2024, incrementando en un 90% las acciones realizadas en comparación con 2023.

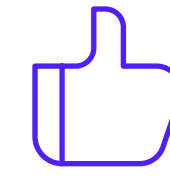
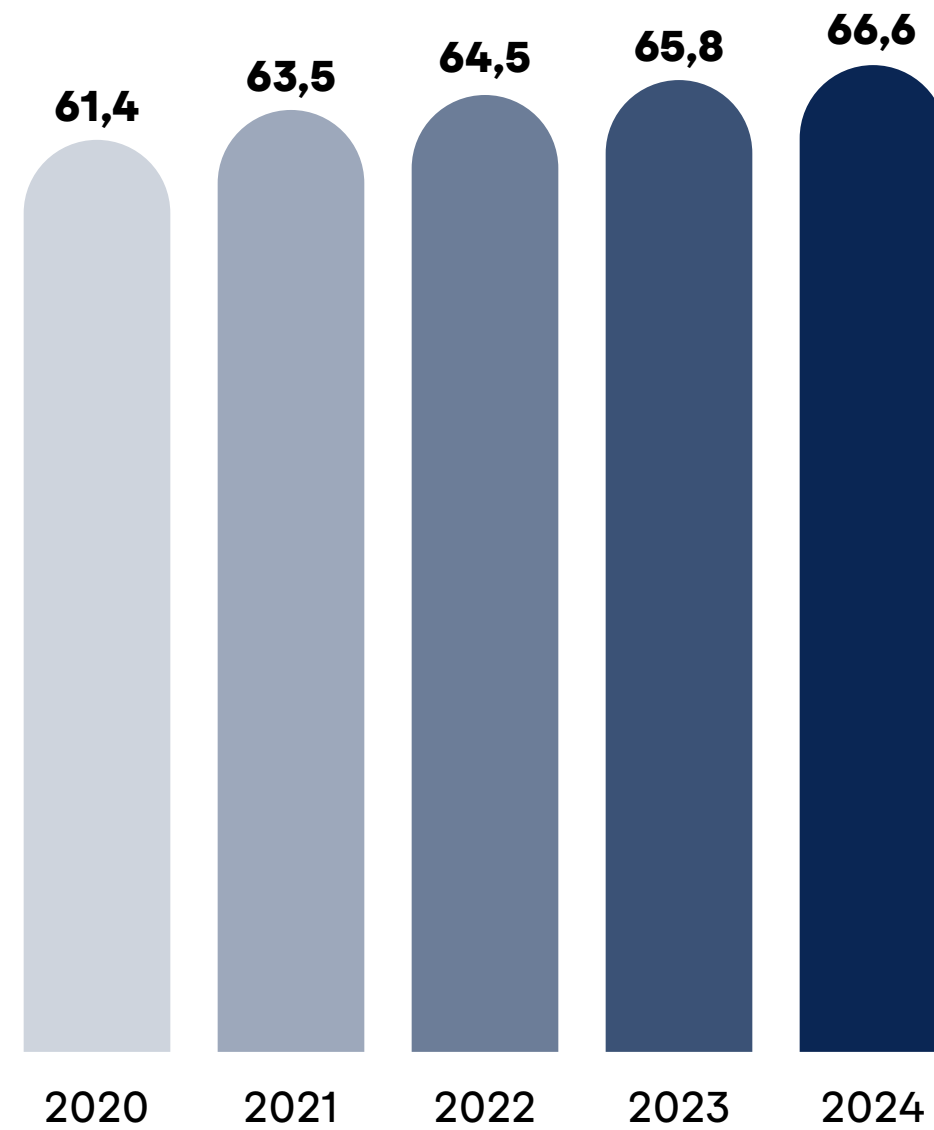
**Ventas de Energía
(GWh)**



Con el objetivo de seguir ampliando las acciones de mantenimiento hacia los clientes finales, en 2025 se implementarán planes específicos para la red de Baja Tensión y los grandes centros urbanos de Saesa (Valdivia, Osorno, Puerto Montt y Coyhaique). Para ello, se dispondrá de brigadas exclusivas durante todo el año, lo que permitirá mejorar dichas instalaciones y garantizar un servicio más confiable y eficiente.

Finalmente, como Grupo Saesa Distribución, en mayo de 2024 se participó en un concurso organizado por el Comité de Integración Energética Regional (CIER), donde se presentó el proyecto “Uso de drones e inteligencia artificial para la digitalización del proceso de inspección y análisis preventivo del estado de salud de activos de infraestructura de distribución eléctrica”.

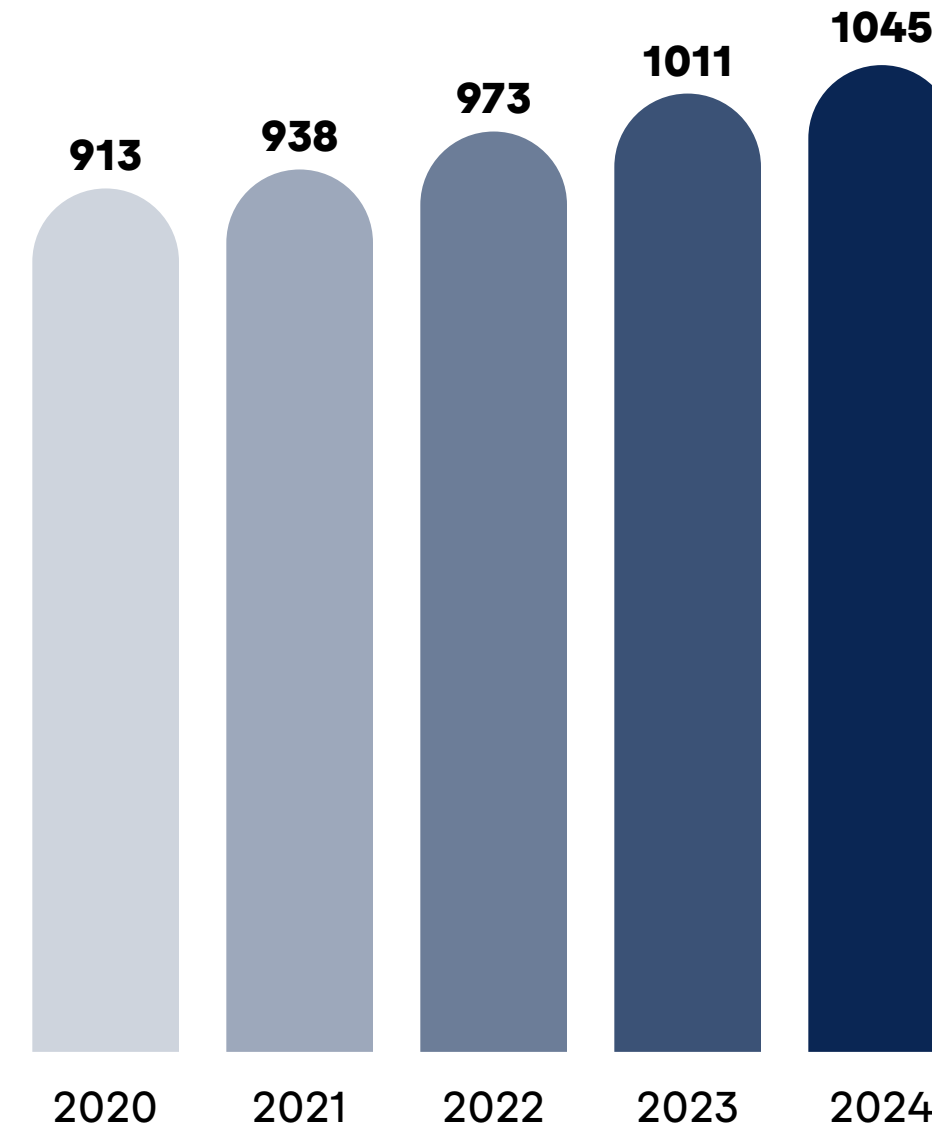
**Redes de distribución (Media y Baja tensión)
(Miles de Kilometros)**



Este proyecto obtuvo el tercer lugar a nivel de Latinoamérica y el Caribe en la categoría “Digitalización”.

Todo lo anterior, le ha permitido a Grupo Saesa seguir consolidando su posición como una de las distribuidoras más importantes del país, con un crecimiento sostenido cada año.

Clientes (Miles)



Medición Inteligente

El proceso de medición se ejecuta a través de medidores dispuestos en las redes de la Compañía, estos equipos permiten la medición de los parámetros asociada a los procesos de la compra y venta de energía. A fines de 2024, más de 75 mil clientes cuentan con medidores inteligentes instalados. Asimismo, la compañía cuenta con más de 34 mil medidores inteligentes instalados en distintas subestaciones. En línea con la digitalización de la Red, la instalación de medidores inteligentes hace posible la ejecución de operaciones remotas, siendo un beneficio para los clientes, el regulador y la Compañía.

Calidad del Servicio

La Calidad de Suministro se mide de acuerdo con lo descrito en la Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución, vigente desde septiembre de 2018. Esto significa que la unidad de medición para los indicadores corresponde a SAIFI y SAIDI de pares empresa-comuna.

Los esfuerzos realizados por la compañía se han traducido en una importante mejora en los indicadores de servicio, llegando así a que, al 31 de diciembre de 2024, el 100% de las comunas donde opera la compañía cumplan el estándar de calidad. Asimismo, el indicador SAIDI interno alcanzó las 21,3 horas, mientras que el indicador SAIFI interno alcanzó las 4,2 veces.

Lo anterior es un reflejo del fuerte compromiso de Grupo Saesa con la calidad de servicio, incluso en momentos de alta exigencia. Durante el año 2024, Chile enfrentó el peor frente meteorológico en décadas, afectando a gran parte del país.

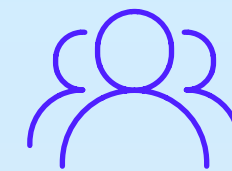
Gracias a la estrategia de inversiones intensivas y gestión de riesgos, la Sociedad pudo enfrentar la crisis de forma más eficiente.



Chile enfrentó el peor frente meteorológico en décadas, afectando a gran parte del país

Las inversiones centradas en la calidad del servicio, sumado a estrategia de gestión de riesgos permitió afrontar la crisis de manera más eficiente.

La SEC aceptó el 99% de los eventos presentados para ser clasificados como Fuerza Mayor



+800k

Clientes fueron afectados



+1.000

Postes reemplazados



+2.500

Trabajadores en terreno



+900 km

Lineas de distribución intervenidas



88%

Del Servicio fue reestablecido antes de 48 horas

Soterramiento

Grupo Saesa tiene un fuerte compromiso con la excelencia en el servicio y con la construcción de infraestructuras resilientes, garantizando la sostenibilidad a largo plazo del negocio y velando por el respeto al entorno en el que operamos.

En los últimos años, la Compañía ha impulsado diversos proyectos piloto con el objetivo de promover el soterramiento de las redes eléctricas de distribución, en sintonía con los desafíos normativos que en la industria se están desarrollando, mejorando así la calidad del servicio frente a condiciones geográficas y climáticas adversas, reduciendo los tiempos de interrupción y mejorando la experiencia hacia nuestros clientes.

Desde 2019, la empresa ha trabajado en colaboración con un equipo de expertos finlandeses para adaptar esta solución a la realidad local, desarrollando estándares constructivos específicos y una propuesta con la hoja de ruta para llevar a cabo su implementación a mayor escala.

Durante el 2024, la compañía se ha reunido con diversos organismos gubernamentales como el Ministerio de Energía, la Comisión Nacional de Energía (CNE) y la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) con el fin de sociabilizar y viabilizar técnica y regulatoriamente una propuesta de soterramiento de redes eléctricas en sectores rurales.

Beneficios de las líneas soterradas rurales

- Mejoras en la Calidad de Servicio
- Eficiencia en costos de mantenimiento
- Menor impacto en el entorno
- Resiliencia del sistema de distribución



*Desde el 2020,
al cierre de este
documento se han
desarrollado 13
proyectos piloto
con un total de
53 kilómetros.*

Grupo Saesa lleva a cabo diferentes métodos constructivos destacando la metodología de soterramiento con cable directamente instalado en tierra, logrando una disminución en la infraestructura requerida y mediante una solución constructiva mecanizada que permiten ventajas respecto a la construcción convencional con zanja abierta.

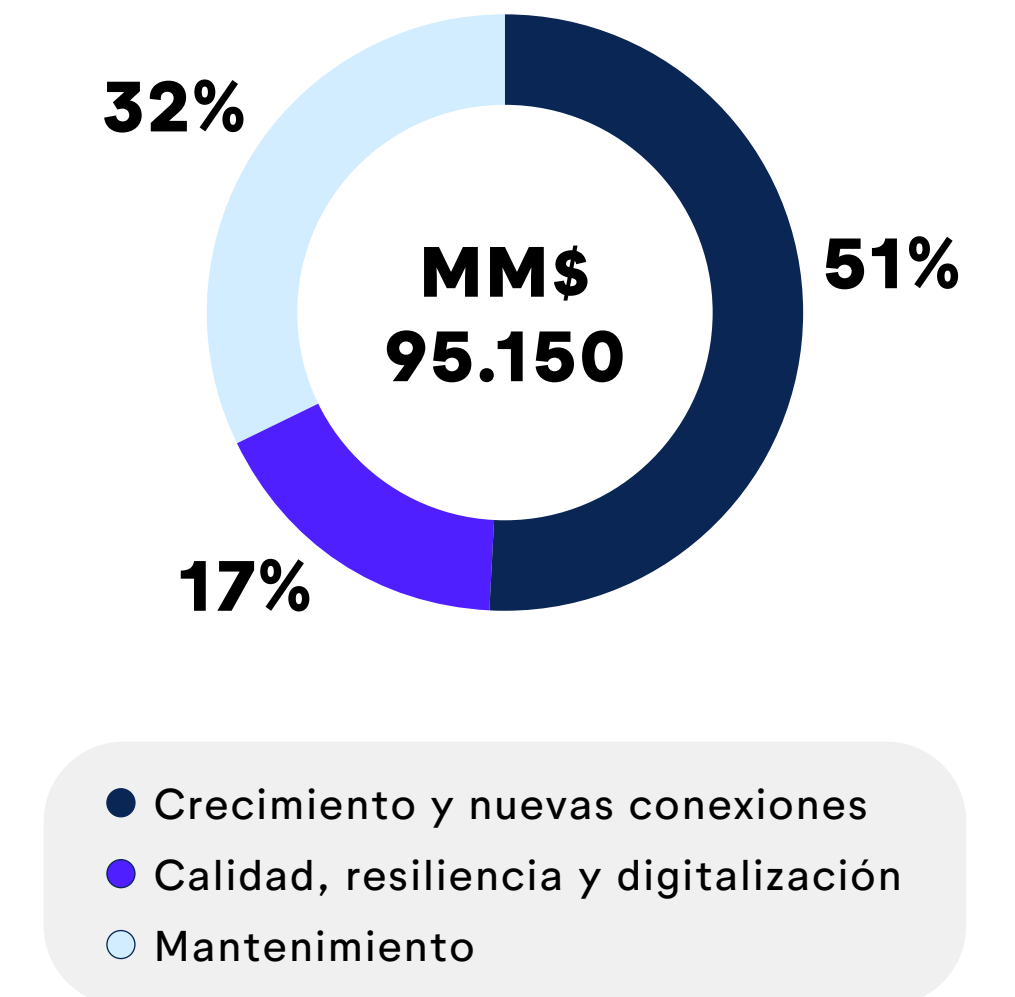


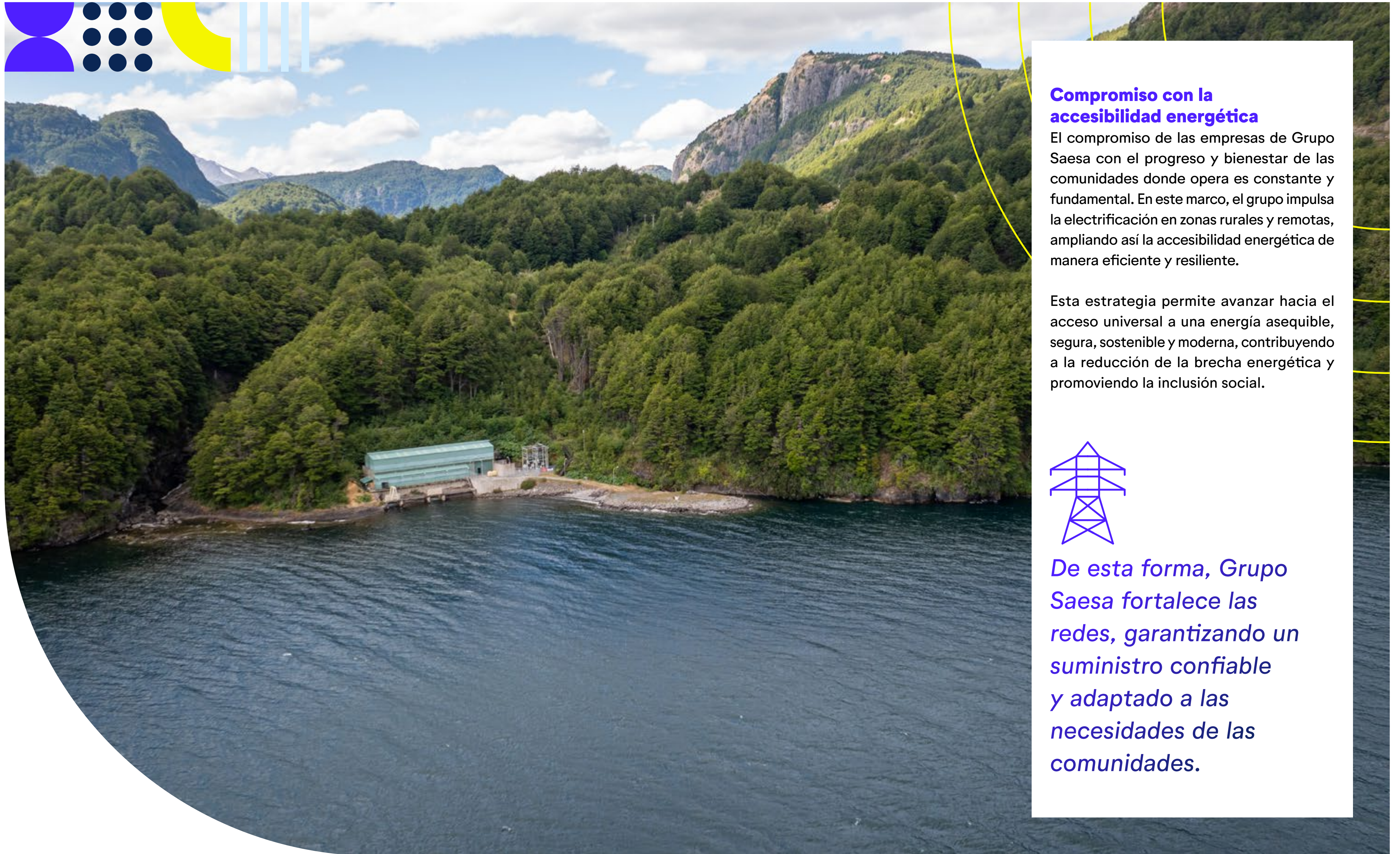
Durante los últimos años, Grupo Saesa se ha enfocado en seguir invirtiendo en entregar un servicio de calidad a través de redes resilientes y digitalizadas.

**Inversión en el segmento de distribución
(Millones de pesos)**



**Desglose Capex
(Segmento Distribución 2024)**

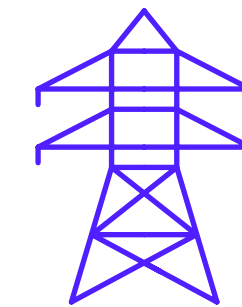




Compromiso con la accesibilidad energética

El compromiso de las empresas de Grupo Saesa con el progreso y bienestar de las comunidades donde opera es constante y fundamental. En este marco, el grupo impulsa la electrificación en zonas rurales y remotas, ampliando así la accesibilidad energética de manera eficiente y resiliente.

Esta estrategia permite avanzar hacia el acceso universal a una energía asequible, segura, sostenible y moderna, contribuyendo a la reducción de la brecha energética y promoviendo la inclusión social.



De esta forma, Grupo Saesa fortalece las redes, garantizando un suministro confiable y adaptado a las necesidades de las comunidades.

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
● Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos



Electrificación Rural

El compromiso de las empresas de Grupo Saesa por contribuir al progreso y bienestar de las comunidades donde opera es permanente, así se refleja en la participación de los programas de Electrificación Rural, donde en un trabajo trisectorial del Gobierno de Chile, la Empresa y los beneficiarios, se hace posible la llegada de electricidad hasta los lugares más apartados, ubicados en diversas localidades y comunas desde el norte al sur de Chile.

Los sistemas aislados corresponden a una iniciativa de electrificación rural financiada por el Estado, por medio del Fondo Nacional de Desarrollo Regional (FNDR), donde el Grupo Saesa participa para reducir la brecha energética de nuestro país. En ese contexto, buscamos acuerdos tarifarios que permitan el pago del subsidio.

Durante 2024 se pusieron en servicio 27 proyectos de Electrificación Rural, lo que conlleva a la finalización de las obras de distribución e instalaciones interiores de dichos proyectos ubicados en sectores rurales pertenecientes a 38 comunas dentro las regiones del Bío Bío, La Araucanía, Los Ríos, Los Lagos y Aysén.

La finalización y puesta en servicio de estos proyectos cumplen con el objetivo de haber brindado suministro eléctrico a 1.143 familias de sectores rurales, considerando obras que abarcan una extensión de redes de 80,3 km de línea de media tensión, 19,4 km de línea de baja tensión en postación individual, 69,1 km de línea de baja tensión en postación común y 280 transformadores de distribución entre 5 y 15 kVA.



Sistemas Aislados

Las empresas de Grupo Saesa han desarrollado proyectos de generación y distribución, orientados a satisfacer las exigencias de sectores aislados que no cuentan con una conexión al SEN y que requieren disponer de fuentes de electricidad las 24 horas al día para su desarrollo sustentable. Actualmente, los sistemas aislados administrados por las filiales Saesa, Frontel y Edelayesen son los siguientes:

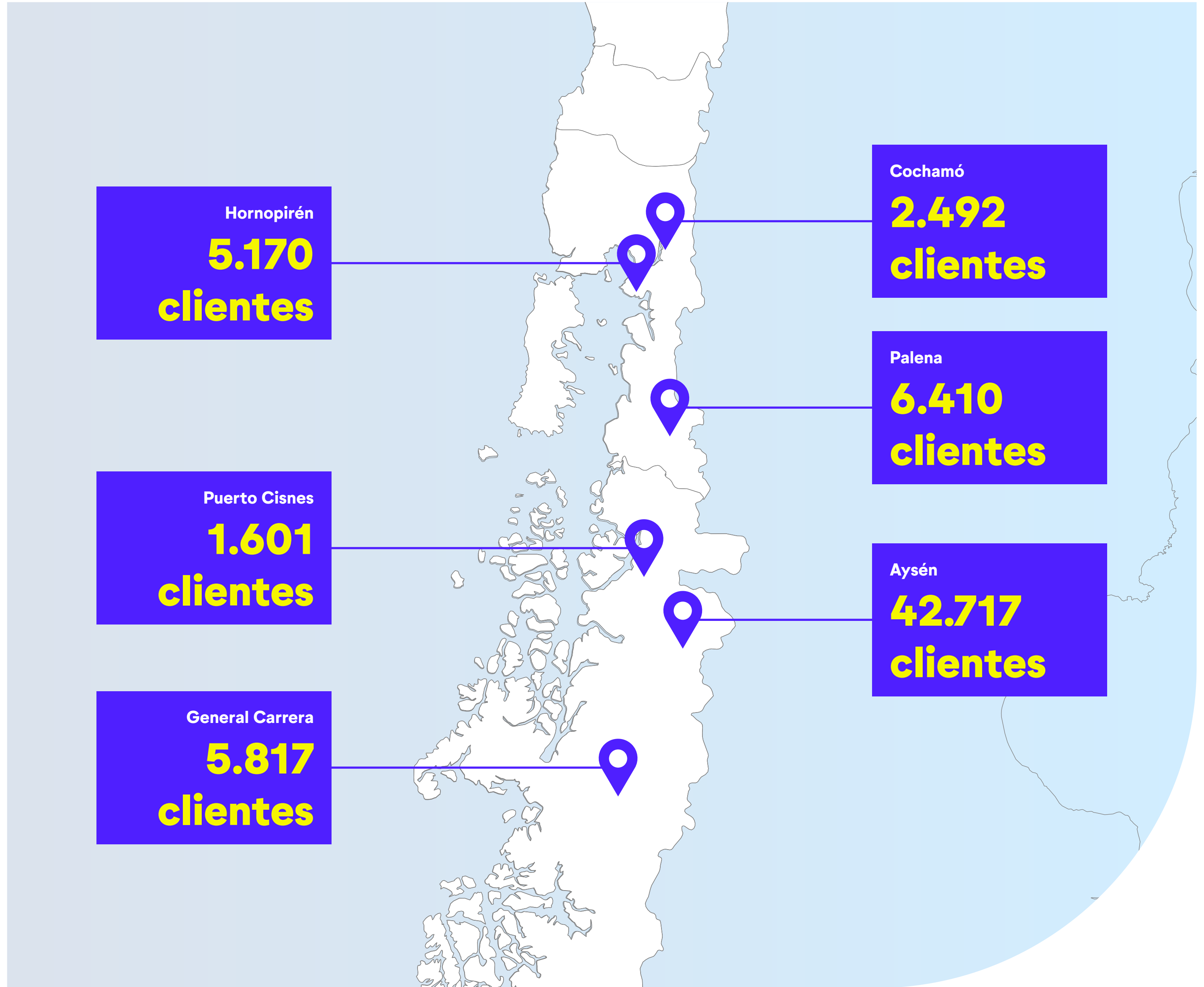
2024

Empresa	Sistemas aislados	Ventas energía (mwh)	Clientes
SAESA	Ayacara	993	718
	Isla Tac	105	112
	Isla Quehui	300	363
	Isla Caguach	133	145
	Isla Meulín	161	258
	Isla Quenac	128	171
	Isla Llingua	85	120
	Isla Alao	123	146
	Isla Chaulinec	127	205
	Isla Apiao	208	234
	Isla Laitec	155	157
	Isla Cailin 1	113	164
	Isla Cailin 2	0	0
	Isla Coldita	43	90
	Isla Acuy	24	38
	Isla Lin Lin	76	167
	Isla Taucolón	10	19
	Isla Teuquelín	7	13
	Isla Chaullín	33	40
	Isla Chelin	91	122
FRONTEL	Isla Cheniao	77	101
	Aulin	31	35
	Añihue	53	88
	Mechuque	138	197
EDELAYSEN	Butachauques	166	267
	Queullin	72	119
	Santa Maria	1.335	731
	Cisnes	4.189	1.580
TOTAL	Huichas	855	510
	Villa O'Higgins	1.297	404
	Amengual- La Tapera	588	333
TOTAL		11.718	7.647

Sistemas Medianos

Grupo Saesa, en línea con su fuerte compromiso con la accesibilidad energética, participa en seis sistemas medianos ubicados en la zona sur y austral de Chile.

Aquellos sistemas con una capacidad instalada de generación inferior a los 200 MW, pero superior a los 1.500 KW son calificados como sistemas medianos y no están conectados al Sistema Eléctrico Nacional.





Segmento de generación



Plantas (Gx)
Conectadas

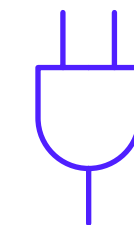
161

2023



160

2024



Capacidad
Instalada (MW)

305

2023



304

2024

La Compañía, en menor medida, cuenta con un parque generador, con una capacidad instalada neta total que ascendió a 304 MW a diciembre de 2024.

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
● Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Este negocio de generación, la Compañía lo realiza principalmente a través de su filial STA II, además de centrales de respaldo a través de sus distribuidoras.

Asimismo, la filial Edelaysen, genera, transmite y distribuye energía dada su participación en los sistemas medianos Cochamó, Hornopirén, Palena, Puerto Cisnes, Aysén y General Carrera. Por otro lado, la filial Saesa Innova cuenta con centrales Diesel que prestan servicios a clientes que requieren tener una central de respaldo.

Parte importante de la energía generada por STA II se comercializa en el mercado spot del SEN manejado por el Coordinador Eléctrico Nacional (en adelante, Coordinador), a través de SGA, y sus ingresos corresponden a la venta de energía y potencia que se realiza en dicho mercado. La otra parte se vende a empresas relacionadas (Saesa, Frontel) para el suministro de sistemas medianos y aislados. Estos negocios son comparativamente de importancia menor respecto de los mencionados en los párrafos anteriores. La filial SGA también comercializa energía a través de contratos de suministro con generadoras con lo que abastece a sus clientes.

La filial SAGESA, es una empresa generadora que opera desde la Región del BíoBío a la Región de Los Lagos. Parte de la energía generada por esta empresa se comercializa en el mercado spot a través de la filial SGA, y sus ingresos corresponden a la venta de energía y potencia que se realiza en dicho mercado, la parte restante se vende a empresas relacionadas (Saesa, Frontel y Luz Osorno).

Tipo de Tecnología	MW Instalados	Cantidad de Centrales	Energía Generada 2024 (GWh)
Edelaysen			
Hidroeléctrica	24,64	8	101,29
Eólica	1,8	1	3,86
Diésel	43,6	19	100,50
Solar	2,97	1	4,70
TOTAL	73	29	210,3
SAGESA			
Gas/Diesel	45,7	1	11,66
Diesel	42,89	10	1,95
Eólica	0	0	0,00
Solar/Panel	9,68	2	0,00
TOTAL	98	13	13,6
Frontel			
Diesel	31,84	28	2,92
Solar	4,73	6	1,86
TOTAL	37	34	4,8
Saesa			
Diesel	38,032	36	40,17
Baterías	2,325	2	0,00
Diesel + Baterías	1,98	5	0,51
Diesel + Solar	2,183	5	0,13
Diesel/Solar/eólico	0,1942	1	0,15
TOTAL	45	49	41,0
Saesa Innova			
Diesel	49,6	34	12,03
TOTAL	49,6	34	12,03
Luz Osorno			
Diesel	1,6	1	0,04
TOTAL	2	1	0,04
Total Grupo Saesa	304	160	282



3.4 Otros Negocios

En 2024, Saesa Innova y STN, filiales del Grupo Saesa, continuaron fortaleciendo su presencia en los sectores de energía, minería y obras eléctricas, impulsando soluciones estratégicas para el desarrollo del país.

Consolidación y Crecimiento en Energía, Minería y Obras Eléctricas.



Energía

Saesa Innova consolidó su posición en el mercado industrial con el desarrollo de proyectos fotovoltaicos en diversos sectores, alcanzando cerca de 40 MW construidos y más de 25 iniciativas en operación. Entre sus hitos más destacados se encuentra la implementación de la primera microrred híbrida en la Base Arturo Prat, en la Antártica chilena, un sistema pionero que integra energía solar, eólica y almacenamiento en condiciones extremas. Asimismo, inició la construcción de una planta fotovoltaica de 3 MW para Louisiana Pacific Chile en Panguipulli, su segundo proyecto con la compañía, luego de haber instalado una planta fotovoltaica de 1 MW en su instalación en Lautaro.



Grupo Saesa marcó un hito con el primer proyecto de energía renovable en la Antártica

Este histórico proyecto de la Armada de Chile, realizado en colaboración con la Empresa Andesvolt y con financiamiento de Corfo Magallanes, destacó el primer paso hacia un continente blanco libre de emisiones.

En 2024, Saesa Innova también incursionó en el segmento de Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD), un eje clave en su estrategia de crecimiento. Entre los proyectos más relevantes destacan los parques solares Hortensia y Esmeralda, que en conjunto abarcan 110.000 m² y cuentan con 9.300 módulos fotovoltaicos, con una generación estimada de 10.930 MWh/año, equivalente a una reducción de 4.481 toneladas de CO₂ anuales.



Minería

Para STN Minería, el 2024 fue un año de consolidar la participación en la construcción de infraestructura eléctrica para la industria minera y energética. Destacan proyectos como la modificación del trazado de la línea de alta tensión Polpaico – El Salto 2x220 kV para Anglo American, asegurando la continuidad operativa en el tranque de relaves Las Tórtolas. También sobresale la ingeniería, construcción y montaje del sistema eléctrico Trolley para Compañía Minera Doña Inés de Collahuasi, donde se implementó una línea de soporte de 1.000 metros en 2 kV y una subestación rectificadora de 11 MVA, optimizando el sistema de transporte de camiones CAEX.

En mantenimiento de Sistemas Eléctricos de Potencia, STN Minería fue reconocida en el Ranking de Proveedores de la Minería 2024 de la consultora Phibrand, obteniendo el segundo lugar en mantenimiento eléctrico de alta tensión para subestaciones y líneas de transmisión.

Este logro refleja su liderazgo en el sector, respaldado por 8 contratos in-house y 21 contratos spot con las principales compañías mineras y energéticas del país.



Obras Eléctricas

El área de obras eléctricas mantuvo un ritmo constante de desarrollo, ejecutando proyectos de líneas de media y baja tensión para urbanizaciones, parcelas, sistemas de riego, soterrado de redes y alumbrado público en diversas regiones. En 2024, la empresa avanzó en su expansión territorial hacia el centro-norte del país, destacando la construcción de 7 km de líneas eléctricas y empalmes para SACYR Chile S.A. en la Región de Valparaíso. Además, en la Región de Los Lagos,

se llevó a cabo la construcción del alumbrado público en la Ruta V85, entre Calbuco y El Yale, un proyecto desarrollado para ICAFAL Ingeniería y Construcción S.A. En la Región del Biobío, se ejecutó el empalme vertical del Edificio Heras, en Concepción, en colaboración con EBCO S.A

A esta expansión se suma la obtención de la certificación PEC Competitiva en nivel Excelente, un reconocimiento a la calidad y eficiencia de sus servicios.

Con un firme compromiso con la sostenibilidad, la innovación y el crecimiento, Saesa Innova y STN continúan consolidándose como actores clave en el desarrollo energético e industrial de Chile, contribuyendo a la modernización de la infraestructura eléctrica y a la transición hacia un modelo energético más eficiente y sustentable.

3.5 Líderes en Innovación y Ciberseguridad

Grupo Saesa entiende que la innovación y la digitalización son pilares esenciales para el progreso de la transición energética global, y especialmente en Chile, donde su impacto se refleja en la optimización de operaciones, mejorando tanto la eficiencia como la experiencia de los colaboradores y clientes y aumentando la fiabilidad del sistema eléctrico. Estos avances resultan ser factores estratégicos decisivos en la construcción de un modelo energético más sostenible y resiliente.

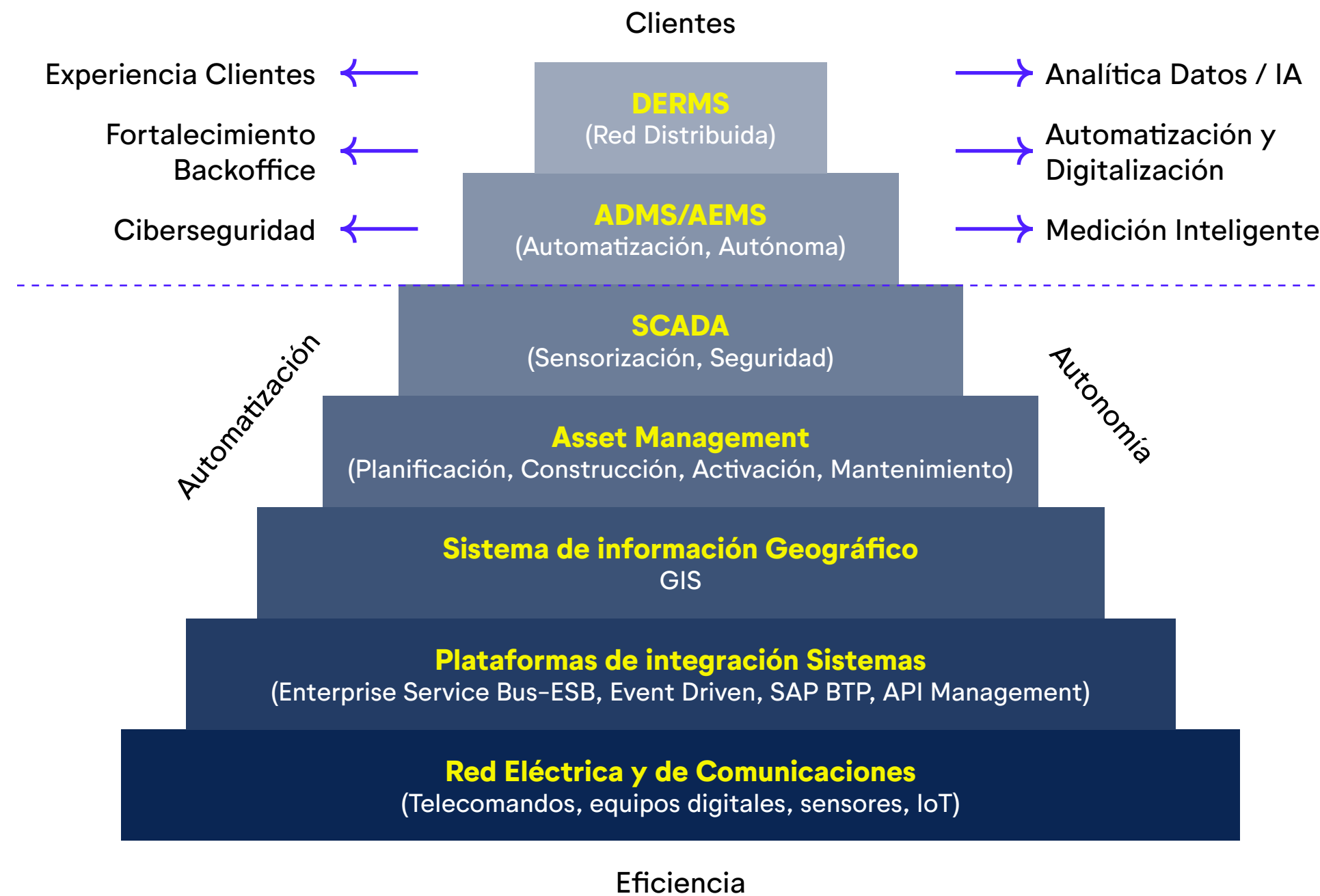
La implementación de tecnología de punta, como las redes inteligentes, los medidores de energía conectados y los sistemas de gestión predictiva, facilitan una gestión más eficiente de los recursos y favorece la integración de energías renovables de manera más ágil, garantizando un suministro eléctrico más confiable y flexible. Además, la ciberseguridad juega un papel esencial al salvaguardar las infraestructuras críticas frente a amenazas cibernéticas, asegurando la estabilidad y protección de la red eléctrica en un contexto cada vez más digitalizado.

Durante los últimos años, la Compañía ha trabajado en definir una nueva forma de involucramiento de las tecnologías e innovación en las distintas líneas de negocio, enfocándose siempre en la transformación tecnológica y digitalización. Nuestra visión es que Grupo Saesa puede evolucionar a una empresa inteligente, aprovechando las oportunidades de transformación que habilitan las tecnologías y las tendencias de la industria. Es por lo anterior, que la compañía ha definido como uno de sus impulsos estratégicos dar un salto tecnológico y de digitalización que nos permita posicionar a la organización en un nivel superior, con foco en dar respuesta a los desafiantes requerimientos actuales y nuevos, además de ser la base para dar soporte a la transición energética.



¿Cómo es una Empresa Inteligente?

- Operación parcialmente autónoma y con alto grado de automatización
- Despacho y gestión operativa inteligente
- Estrategia de canales optimizada
- Datos como el centro de las decisiones
- Back-office automatizado e integrado
- Ciclo de vida del activo gestionado
- Activos confiables operados con excelencia



Beneficios esperados

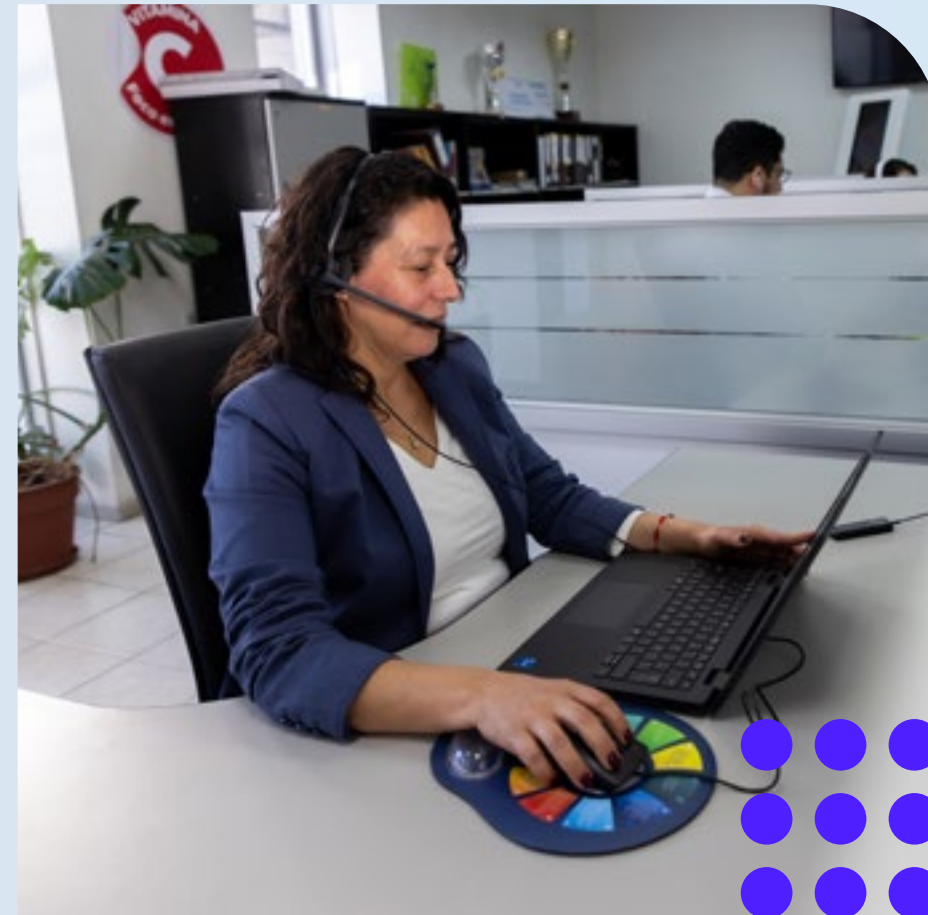
- ✓ Reducción SAIDI
- ✓ Optimización de redes
- ✓ Satisfacción del Cliente
- ✓ Disminución 60% en esfuerzo para recolección y uso de Datos
- ✓ Reducción Perdidas Técnicas
- ✓ Reducción Perdidas No Técnicas
- ✓ Mitigación de riesgos por obsolescencia de plataformas

Proyectos



SCADA (+Dx)

Implementación de una plataforma de clase mundial orientada a la operación y gestión del sistema eléctrico de distribución, con foco en fortalecer la toma de decisiones y dar soporte a la transición energética. Además, este proyecto va a generar una sinergia entre la distribución y transmisión, ya que la plataforma utilizada será la misma para ambas líneas de negocio. Este proyecto será desarrollado entre el 2025 y 2027.



Contact Center Cloud

Mejorar significativamente la eficiencia operativa y la calidad del servicio al cliente, a la vez que se garantiza una mayor flexibilidad y escalabilidad para enfrentar los desafíos actuales y futuros en el sector eléctrico. Este proyecto se definió en 2 fases, la primera con foco en modernizar nuestra plataforma de contact center desde una solución onpremise a Cloud cuyo proyecto fue finalizado de manera exitosa durante el 2024, la segunda fase es avanzar en la omicanalidad y opticanalidad con foco en entregar una mejor experiencia a los clientes con el uso de nuevas tecnológicas como whatsapp, agentes virtuales, análisis de voz e IA.



Modelo Gestión Activos Tx + Valorización

Implementar una solución de analítica e inteligencia artificial que nos permita la gestión de los activos de transmisión y su respectiva valorización, este proyecto está en ejecución y finalizara durante el 2025.



Transformación SAP – Migración a SAP S4/Hana

Realizar la transformación de nuestro Sistema SAP desde la versión SAP ECC OnPremise hacia la última versión de SAP S4/Hana en la Nube utilizando el nuevo modelo de servicio de SAP RISE Este proyecto se diseñó en 3 fases: 1.- Migración del ECC a la nube usando el servicio de soporte SAP RISE finalizada en 2024 con éxito, 2.- Discovery S4, que tenía como objetivo definir el alcance para realizar la migración a la nueva versión de SAP S4 finalizada con éxito en los primeros meses de 2025, 3.-Migración S4, es el proyecto final de migración que inicia en 2025 y finaliza en 2026.

Proyectos



Procesos Comerciales – APP Corte & Reposición

Implementar una nueva solución de corte y reposición, con foco en mejorar la experiencia de nuestros clientes, el control y seguimiento de los equipos en terreno. Proyecto está en ejecución y estará disponible para todas nuestras distribuidoras durante el 2025.



Proyecto MDM

Este proyecto forma parte del plan de modernización de las plataformas que soportan los procesos de medición inteligente. La implementación de un nuevo MDM (Meter Data Management) nos permite garantizar el proceso de facturación MI con un crecimiento del volumen de medidores sin afectar el rendimiento de los sistemas y asegurando una fuente única de información de la medida certificada.



Master Plan Ciberseguridad

El plan estratégico de ciberseguridad se desarrolla en tres fases. En la primera fase, ya completada, se estableció una nueva matriz de riesgos, una organización de ciberseguridad, y un panel de control para monitorear la seguridad en tiempo real. Además, se mejoró el plan de concienciación del personal y se aseguraron las plataformas mediante la evaluación de vulnerabilidades.

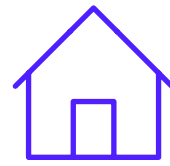
En la segunda fase, en curso, se están remediando los hallazgos de la fase anterior, protegiendo el acceso a la red de TI e integración de OT. Otro de los pilares de esta fase es monitorear y controlar la infraestructura de ciberseguridad de OT, estableciendo controles de acceso más restrictos, como la tecnología de Zero Trust.

También se están mejorando los servicios del Centro de Operaciones de Seguridad (CSOC), la gestión de identidades y la prevención de pérdida de datos.

En la tercera fase, se definirán controles y una línea base para la infraestructura crítica, se establecerán políticas de protección de datos personales y controles de acceso más rigurosos para usuarios privilegiados. Además, se implementarán nuevas tecnologías para la seguridad en la nube, el desarrollo seguro y la gestión de continuidad de negocio, mientras se actualizan tecnologías obsoletas y se refuerza la prevención de pérdida de datos

Innovación en Transmisión

En el marco de la continua búsqueda por la excelencia operativa y la innovación tecnológica, este año la Compañía ha seguido consolidado y avanzado significativamente en varios proyectos de innovación estratégicos y alineados con los focos del Grupo Saesa en el segmento de transmisión.



Consolidación de BIM en Proyectos de Ingeniería y Construcción

Este año marcó un antes y un después en el segmento de transmisión: la metodología BIM (Building Information Modeling) dejó de ser una promesa y se consolidó como el nuevo estándar en la forma de abordar proyectos de ingeniería y construcción. Más que una herramienta, BIM se ha convertido en un habilitador estratégico que redefine cómo se conciben, ejecutan y operan los activos.

La implementación de BIM ha permitido desarrollar modelos digitales inteligentes que integran cada detalle técnico y operativo de los proyectos.

En proyectos recientes, se logró identificar y resolver más del 95% de los conflictos constructivos antes de llegar al terreno, gracias a la simulación y coordinación virtual de disciplinas.

Esta precisión no solo optimiza el uso de recursos, sino que elimina retrabajos, generando ahorros tangibles en costos y plazos.



Imagen generada a partir de modelos virtuales BIM.

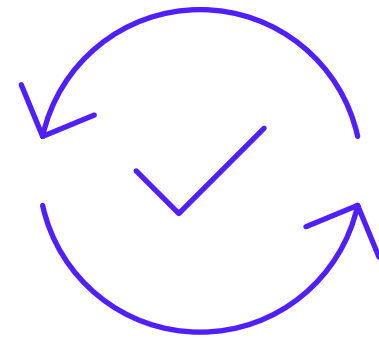
En la etapa constructiva, BIM ha sido clave para afinar la planificación. Se han logrado cronogramas más precisos y controlados, reduciendo en promedio un 10% en los tiempos de construcción de obras. Además, la centralización de la información en una única fuente confiable mejora la colaboración entre equipos de Ingeniería, Construcción y Operación, generando un flujo continuo de datos desde el diseño hasta el mantenimiento del activo. Se espera que la metodología BIM se transforme en

la base tecnológica para materializar el concepto de Digital Twin, donde cada activo físico tendrá un gemelo digital vivo y conectado. Esta visión no solo apunta a optimizar la transmisión de energía, sino a liderar un cambio paradigmático en cómo se gestiona la infraestructura crítica del país.



Primer Transformador con Aceite Vegetal: Innovación que Transforma la Energía

Este 2025, el Grupo Saesa marcará un hito sin precedentes en el sector eléctrico al poner en operación el primer Transformador de Poder en Chile que utiliza aceite vegetal biodegradable.



Este avance no solo reemplaza los tradicionales aceites minerales, conocidos por su alta inflamabilidad y potencial contaminante, sino que redefine los estándares de seguridad y sostenibilidad en la transmisión de energía, debido a que el aceite vegetal tiene más de 2 veces el punto de ignición que su símil mineral.

El uso de aceite vegetal trae beneficios concretos: reduce significativamente el riesgo de incendios en subestaciones críticas, disminuye la huella de carbono y evita la contaminación del suelo en caso de derrames. Este transformador no es solo un equipo más; es un paso tangible hacia una red eléctrica más limpia, segura y resiliente, capaz de enfrentar las demandas de un sistema eléctrico cada vez más interconectado.

Con esta innovación, el Grupo Saesa reafirma su compromiso con la sostenibilidad y el liderazgo en la transición energética. Este transformador no es solo una apuesta técnica, sino un mensaje claro: el futuro de la energía no solo debe ser eficiente, también debe ser responsable con el medioambiente y las generaciones venideras.



Anclas Helicoidales en Líneas de Transmisión

En terrenos donde las soluciones tradicionales encuentran límites, las anclas helicoidales se posicionan como un avance transformador para las líneas de transmisión. Estas estructuras, diseñadas con precisión para garantizar resistencia y estabilidad, han demostrado ser la respuesta ideal para enfrentar condiciones extremas, como suelos blandos, terrenos de difícil acceso y climas adversos.

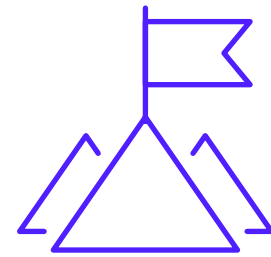
Su instalación implica un cambio radical: en comparación con las fundaciones de hormigón, las anclas helicoidales reducen hasta en un 70% los tiempos de ejecución, permitiendo generar avances de semanas en lugar de meses. Además, su proceso de instalación minimiza la alteración del entorno, eliminando la necesidad de excavaciones masivas o el uso intensivo de materiales contaminantes, lo que las convierte en una solución de bajo impacto ambiental.

En proyectos recientes, las anclas helicoidales no solo demostraron su capacidad para simplificar la logística en zonas de difícil acceso, sino que también permitieron mantener los cronogramas bajo control, incluso frente a desafíos climáticos inesperados. Este avance refuerza nuestro compromiso de combinar innovación con eficiencia para desarrollar una infraestructura de transmisión más robusta y sustentable.



Impulsando la Transformación en la Distribución Eléctrica

Grupo Saesa continúa impulsando diversas iniciativas para acelerar la transformación del negocio a través de la innovación en distribución. Estas acciones no solo buscan generar nuevas soluciones, sino también proporcionar herramientas y metodologías para experimentar, aprender y evolucionar.



El enfoque se centra en dos pilares clave: Eficiencia Operacional y Satisfacción del Cliente, alineando cada proyecto con las necesidades del negocio y una visión a largo plazo.

Principales Iniciativas de Innovación Dx 2024

Al cierre de 2024, Grupo Saesa gestiona 38 iniciativas, en diferentes etapas de desarrollo, desde la identificación de problemas hasta su escalamiento e implementación.

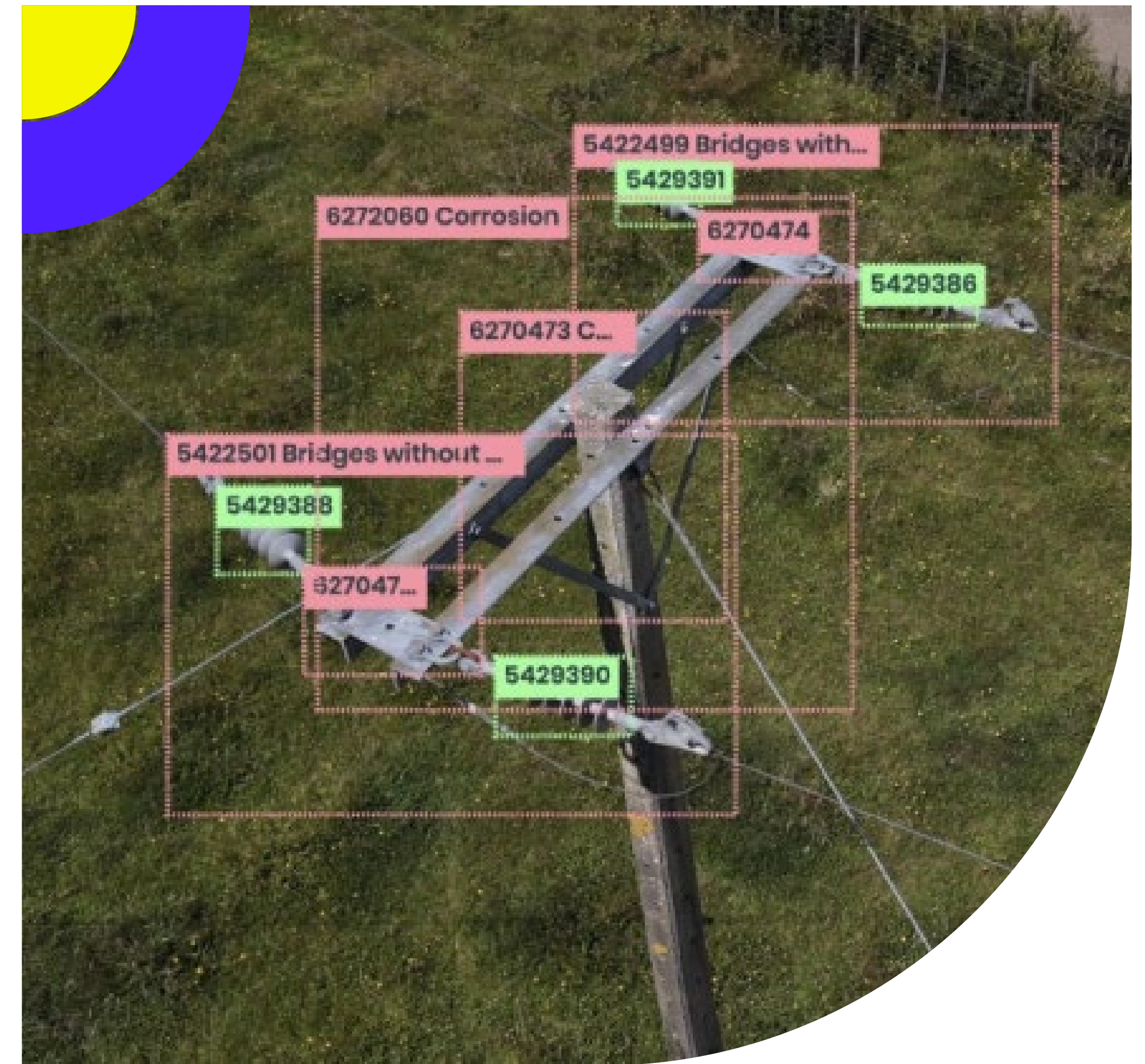
2 Iniciativas en Problematización, donde se identifican los desafíos clave.

9 Iniciativas en Diseño de Solución, centradas en la conceptualización y validación de viabilidad.

17 Iniciativas en fase de MVP/ Pilotos, donde se testean las soluciones en entornos controlados.

10 Iniciativas en Escalamiento, que están siendo implementadas en operaciones reales.

Este enfoque ha permitido que cada proyecto avance con una visión estratégica, asegurando que las ideas más prometedoras sean incubadas, validadas y finalmente escaladas dentro del negocio.



A lo largo del año, la Inteligencia Artificial (IA) ha tomado un rol protagonista dentro del portafolio de Innovación Dx, con exploraciones centradas en optimización de procesos, automatización de diagnóstico y análisis avanzado de datos. La exploración de esta tecnología ha sido clave en proyectos como:

- Lectura de medidores con IA, mejorando la precisión y eficiencia en la captura de datos.
- IA para monitoreo de infraestructura eléctrica, facilitando la detección temprana y optimizando el mantenimiento preventivo.
- Asistentes inteligentes y chatbots, diseñados para mejorar la experiencia del cliente.

Hackathon de Innovación Dx: Potenciando el Talento y la Transformación Digital

En 2024, se celebró la primera edición de la Hackathon de Innovación en Distribución (Dx-Hack), un evento orientado a desarrollar soluciones de analítica en la distribución eléctrica y fomentar el crecimiento de talentos internos en programación y análisis de datos.

Reuniendo a 19 desarrolladores, 5 facilitadores y al equipo de Innovación Dx, los participantes trabajaron en el desafío de crear un MVP para optimizar las rutas de lectura y reparto, integrando lectura remota y boleta digital.

El evento no solo generó soluciones innovadoras, sino que también tuvo un gran impacto en el desarrollo de habilidades internas, promoviendo la colaboración multidisciplinaria y el aprendizaje acelerado. Esta hackathon marca el inicio de una nueva tradición en la empresa, con planes de continuar explorando tecnologías emergentes y nuevas oportunidades de innovación para el negocio, fortaleciendo una cultura de colaboración y experimentación.

Un evento con impacto más allá de los resultados



Fomento de Capacidades de Innovación

El desarrollo de una cultura de innovación no solo depende de la implementación de nuevas tecnologías y procesos, sino también de la formación continua y la creación de espacios de experimentación.

Durante el 2024, se han impulsado en Distribución diversas iniciativas para fortalecer el talento interno, fomentando metodologías ágiles, pensamiento creativo y habilidades tecnológicas clave.

Como parte de la estrategia de innovación, se realizaron talleres de ideación donde participaron colaboradores de distintas áreas estratégicas.

A través de dinámicas participativas y metodologías de pensamiento de diseño, se generaron soluciones enfocadas en optimizar procesos, mejorar la experiencia del cliente y fortalecer la eficiencia operativa. Esta iniciativa ha sido clave para alinear la innovación con las necesidades del negocio y empoderar a los colaboradores para que se conviertan en agentes de cambio dentro de la organización.

Como parte del plan de formación, se llevaron a cabo diversos programas orientados a potenciar habilidades en innovación, digitalización y desarrollo de soluciones tecnológicas: Taller de Design Thinking, Talleres de Agilidad, Cursos de Python

Con el objetivo de mantenerse a la vanguardia de las tendencias y mejores prácticas del sector, se ha estado presente en diversos eventos nacionales y también ejecutivos de distribución han participado en giras internacionales, intercambiando conocimientos y explorando nuevas oportunidades.



Impacto y Reconocimientos

El 2024 ha sido un año de logros significativos para Grupo Saesa en términos de innovación. La implementación de soluciones disruptivas ha sido reconocida en instancias nacionales e internacionales, destacando el liderazgo en transformación digital y colaboración con la academia en distintas iniciativas.

Primer Lugar — Premio UANDES a la Innovación

La empresa obtuvo el Primer Lugar en la VIII edición del Premio de Innovación UANDES, superando a más de 50 organizaciones que apoyan iniciativas de investigación y desarrollo en la Universidad de los Andes.

Este reconocimiento surge a partir de la colaboración establecida en 2021 con la Universidad de los Andes y la Universidad de Chile dentro del proyecto IDEA de ANID, enfocado en la creación de un Sistema de Monitoreo para Diagnóstico y Pronóstico de Daño Estructural en Turbinas Eólicas.

Principales hitos del proyecto:

- Se partió con una prueba de concepto a nivel de laboratorio que, gracias al apoyo estratégico de la empresa, evolucionó hasta ser validada en un entorno operativo real en el parque eólico Alto Baguales.
- En 2024, se avanzó con el proyecto Tecnologías Avanzadas de ANID, que busca desarrollar un sistema aún más sofisticado para el monitoreo predictivo de aerogeneradores en tiempo real.
- La empresa no solo ha brindado apoyo financiero, sino que ha puesto a disposición sus instalaciones y expertise, demostrando un compromiso tangible con la investigación y la innovación tecnológica en energías renovables.

Este Primer Lugar reafirma el compromiso de la empresa con la innovación abierta y el desarrollo de soluciones tecnológicas de alto impacto.

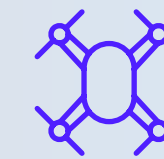
Tercer Lugar — Premio CIER de Innovación 2024 en Digitalización

En el ámbito internacional, la empresa obtuvo el Tercer Lugar en el Premio CIER de Innovación “Ing. José Vicente Camargo”, en la categoría de Digitalización, destacándose entre empresas eléctricas de América Latina y el Caribe.

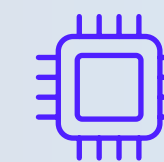
Este reconocimiento premia proyectos innovadores en las áreas de digitalización, descentralización y descarbonización, resaltando soluciones que transforman la gestión de la infraestructura energética.

Solución innovadora premiada:

Para abordar el desafío de monitorear y mantener en óptimas condiciones una red eléctrica de distribución altamente dispersa, la empresa implementó una solución basada en:



Drones de alta precisión para capturar imágenes de estructuras y componentes críticos de la red.



Inteligencia Artificial para analizar automáticamente las imágenes y detectar elementos que requieren mantenimiento.



Plataforma digital de gestión de tareas, que permite asignar automáticamente intervenciones y optimizar el mantenimiento preventivo.



Beneficios clave del proyecto:

- Se logró automatizar el diagnóstico de la infraestructura eléctrica, reduciendo tiempos y costos operativos.
- Se mejoraron indicadores normativos como SAIDI (Tiempo Medio de Interrupción por Cliente) y SAIFI (Frecuencia Media de Interrupciones por Cliente), asegurando un suministro eléctrico más confiable.
- Se incrementó la seguridad del personal y de la red, minimizando riesgos asociados a fallas inesperadas.

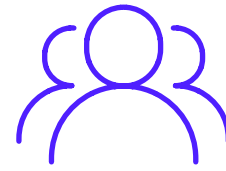
Este premio refuerza el posicionamiento de la empresa como un referente en digitalización dentro de la industria eléctrica latinoamericana, destacando su capacidad para integrar tecnologías emergentes en procesos críticos del negocio.

3.6 Foco en el cliente

En Grupo Saesa, el compromiso con la mejora continua de la experiencia de sus clientes es un pilar fundamental, ubicándolos en el centro de cada decisión. Este compromiso fue puesto a prueba en 2024, un año marcado por el descongelamiento tarifario y uno de los temporales más intensos de los últimos tiempos.

En agosto de 2024, la Compañía enfrentó uno de los sistemas frontales más severos de su historia, con ráfagas de viento superiores a los 120 km/h y lluvias intensas que causaron importantes afectaciones en la infraestructura eléctrica entre las regiones de Ñuble y Los Lagos. En este contexto, las plataformas digitales resultaron esenciales para mantener informados a los clientes sobre la llegada de las brigadas y el tiempo estimado para la reposición del servicio. El uso intensivo de estas plataformas, especialmente ante el quiebre de servicios, destacó durante este año. Las circunstancias desafiaron considerablemente los canales de atención, exigiendo una respuesta ágil y eficiente para seguir ofreciendo un servicio que estuviera a la altura de las expectativas de los clientes.

Las tarifas experimentaron incrementos en toda la zona de concesión, luego de permanecer congeladas durante cuatro años, un hecho sin precedentes en el país. Este escenario impulsó la implementación de un proceso integral, que incluyó la preparación de los sistemas, el fortalecimiento del plan de educación energética y la adecuación de las plataformas de atención para brindar asesoría a los clientes sobre los ajustes reflejados en sus boletas.



En los últimos años, la compañía ha consolidado su compromiso con la centralidad del cliente, alineando todas sus iniciativas con su propósito: “Somos energía que conecta y transforma vidas”. Este enfoque ha sido el motor que ha impulsado su constante transformación.

Transformación hacia una experiencia centrada en el cliente

Grupo Saesa continuó trabajando en la implementación de su propuesta de valor: Relación y Resolución, garantizando que cada interacción con los clientes refleje este firme compromiso. Este esfuerzo sigue siendo parte de un proceso de transformación iniciado con el programa Inspira, el cual se desarrolló para abordar los desafíos establecidos en la planificación estratégica. A partir de los aprendizajes adquiridos, se integraron nuevos programas con el objetivo de construir una plataforma robusta que permita avanzar hacia las metas establecidas. Las iniciativas implementadas en 2024 incluyen:



Procesos Comerciales

Durante 2024, se llevó a cabo una revisión exhaustiva de los procesos comerciales, abarcando desde la toma de lectura hasta el despacho de las cuentas, pasando por el proceso de facturación. En este marco, se han incorporado las mejores prácticas del sector, complementadas con un plan de actualización de los sistemas legados. Este enfoque tiene como objetivo garantizar procesos robustos y eficientes mediante el uso de tecnología avanzada, respaldando así una experiencia de calidad para los clientes.

Entre los logros más destacados del año, se lanzó con éxito la nueva aplicación para el reparto de boletas, la cual se complementó con la preparación del equipo en terreno. Este avance representa un hito importante en el desarrollo del talento humano, con la creación de la Escuela de Lectores, un paso clave para el fortalecimiento y crecimiento profesional de nuestro equipo.



Digitalización

Siguiendo la premisa de que los procesos digitales orientados al cliente están estrechamente ligados a una mejor experiencia, se trabajó en el desarrollo y mejora continua de nuestras plataformas digitales, promoviendo su uso entre nuestros clientes. El enfoque se mantuvo en optimizar el viaje de fallas eléctricas, considerado el quiebre de servicio más relevante, garantizando una atención eficiente y una comunicación ágil en situaciones críticas.

Hacia finales de 2024, las interacciones digitales alcanzaron el 30,2%, un aumento significativo impulsado por la alta adopción de la boleta digital, que superó las 400.000 adhesiones. Además, se logró digitalizar el 70% de los servicios disponibles en la web pública. Estas iniciativas han sido clave para este crecimiento, permitiendo reducir la dependencia de los canales tradicionales, optimizar la operación y, en consecuencia, mejorar la experiencia del cliente.

La digitalización jugó un papel crucial durante los temporales, con un acceso al mapa de fallas y tracking que alcanzó las 530.000 interacciones, lo que representó un aumento del 70% respecto al año 2023.



El proceso de notificación de cortes, tanto imprevistos como programados, se mantuvo activo durante todo el año, generando un impacto significativo en los clientes que recibieron estas alertas. Estas notificaciones fueron clave para asegurar que los clientes pudieran acceder a la información en tiempo real, derivándolos al mapa de cortes y permitiéndoles realizar el seguimiento de la falla. Este acceso se facilitó a través de la notificación en la web pública o desde la aplicación móvil.

Dentro de las liberaciones de servicio para el **viaje de corte** en 2024, se destacan las siguientes iniciativas:

- Implementación de mapas de cortes para anticipar información a los clientes.
- Optimización en el despacho de brigadas.
- Actualización de tiempos estimados de reposición (TER) vía correo electrónico.
- Estos avances han fortalecido la comunicación en momentos críticos, entregando transparencia y confianza.

Sin duda, uno de los proyectos más destacados en este ámbito fue la implementación del nuevo **Contact Center**, ahora respaldado por la nube a través de la plataforma **Genesys Cloud**. Esta tecnología nos permitirá escalar e incorporar nuevas funcionalidades, mejorando así el servicio a nuestros clientes y ofreciendo la flexibilidad necesaria para abordar incrementos en el volumen de atenciones. Como resultado de esta exitosa implementación, fuimos reconocidos con el premio **CX Excellence Awards 2024**.

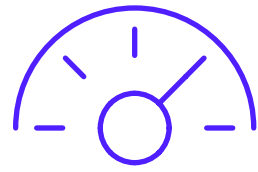


Norma Técnica de Distribución:

Con la publicación de la nueva **Norma Técnica de Distribución** en mayo de 2024, se introdujeron cambios significativos en diversos procesos comerciales y de atención al cliente, además de nuevos y más exigentes indicadores en este ámbito. Uno de los aspectos más relevantes fue la transformación del proceso de **conexión y ampliación de servicio**, que ahora contempla estándares diferenciados para casos individuales y múltiples. Además, se incorporaron nuevas etapas y requisitos, como la obligatoriedad de entrega de presupuestos de empalmes y la disponibilidad de un expediente de conexión en línea, entre otros.

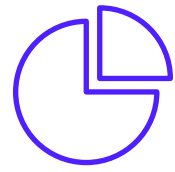
En el ámbito de los **reclamos**, se introdujo el concepto del **Manual de Reclamos**, una iniciativa que requiere un trabajo conjunto entre la industria y la **Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC)**, con indicadores asociados para su seguimiento. También se estableció la exigencia de instalación de medidores inteligentes para **electrodependientes y consumos críticos**.

En definitiva, la nueva normativa incluye más de una decena de iniciativas, lo que generó un esfuerzo transversal en la compañía, involucrando a los equipos comerciales y técnicos bajo una agenda común, con plazos normativos clave establecidos para 2025.



Medición Inteligente

Se sientan las bases para impulsar una experiencia digital a nuestros clientes, como proyectos operacionales y de plataformas, que permitirán entregar un servicio distinto para los adherentes a esta tecnología.



Segmentación

El foco en el 2024, fueron los segmentos regulatorios, implementación de tarifas para clientes de Servicios Sanitarios Rurales, nuevo segmento beneficiado por los subsidios eléctricos y un gran foco en incrementar los servicios para nuestros clientes electrodependientes.

Transformación Cultural de Servicio

Proyecto Núcleo — CRM. Finalizando el 2024 se creó la política de Relación y Resolución con Clientes, que marca un hito clave, ya que unifica y da coherencia a todos los manuales y lineamientos existentes sobre atención, resolución de problemas y experiencia del cliente.

Este marco de acción permite proyectar de manera clara y consistente la identidad como compañía, reafirmando el compromiso con un servicio ágil, cercano y transparente; en sintonía con la propuesta de valor.

El Sistema de Gestión Macro de Clientes, se sigue consolidando como la herramienta de gestión para impulsar la cultura de servicio, permitiendo vivir la experiencia de clientes en las zonas y áreas centralizadas, asegurando la mejora continua. Se ejecutaron 12 charlas masivas por zona y para las áreas de staff, abordando temáticas específicas que afectan a los clientes. Estas charlas lograron la participación activa mensual, no solo del personal de la empresa, sino también de las empresas contratistas.

En 2024, se continuó con la campaña “**Tu consumo sí importa**”, que contribuyó al posicionamiento de la empresa mediante la educación energética. La campaña ofreció consejos prácticos para que los clientes pudieran gestionar de manera más eficiente sus cuentas de energía, lo que resultó especialmente relevante frente a las alzas tarifarias.

También, se dio por finalizado el proceso de cambio de imagen de las oficinas comerciales, lo que establece un antes y después en el estándar de nuestras instalaciones y permite demostrar nuestro esfuerzo por la satisfacción de nuestros clientes.

Resultados:

Los desafíos a nivel de cliente tuvieron impacto en los resultados de satisfacción cerrando con un 34,5% la Satisfacción neta 2024.

Estos indicadores de clientes se vieron afectados por una alta percepción de cortes entre los meses de abril y septiembre, periodo durante el cual la empresa enfrentó alertas climáticas de mediana y alta complejidad. Adicionalmente, a partir del mes de junio, comenzó a percibirse el descongelamiento de tarifas, lo que impactó también el indicador de precios. No obstante, la empresa ha implementado acciones de mitigación, tales como el desarrollo de mesas y planes de trabajo, acciones de comunicación y la priorización de iniciativas enfocadas en reducir el impacto en las comunidades y clientes.

El año 2024 fue un periodo desafiante, y aunque no se logró movilizar la percepción de los clientes según lo previsto, el arduo trabajo realizado durante este y los años anteriores ha permitido al Grupo Saesa posicionarse en el segundo lugar con la **Mejor Estrategia de Clientes**, reconocimiento otorgado por la **Dirección de Experiencia de Clientes (DEC Chile)**. Este logro inspira a la Compañía a seguir construyendo el camino hacia su propósito: **ser energía que conecta y transforma vidas**.

3.7 Resultados Financieros

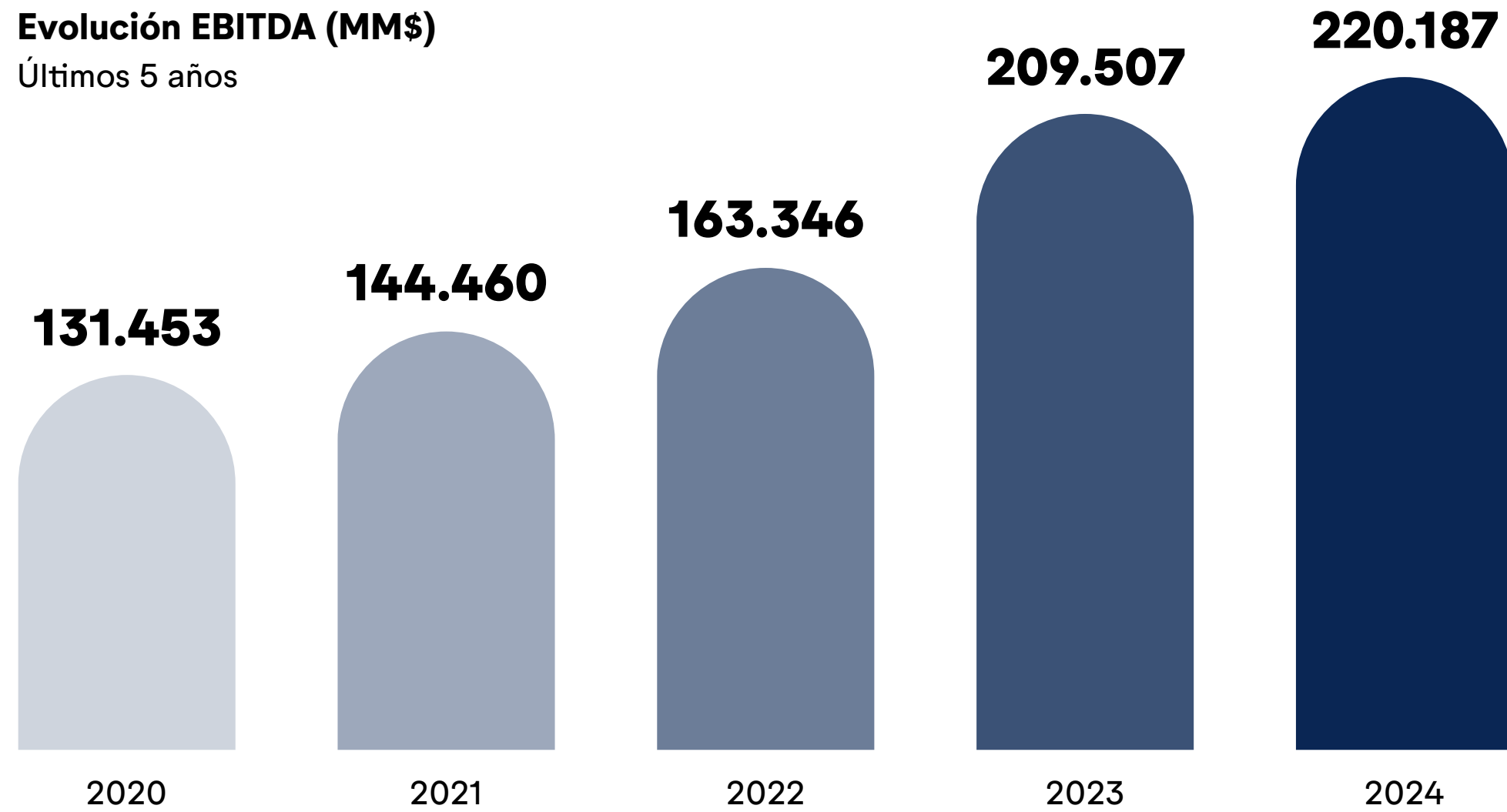
Principales cifras

El EBITDA de la compañía al 31 de diciembre de 2024 alcanzó los MM\$220.186, un incremento del 5,1% respecto a 2023. Este aumento se explicó principalmente por un mejor desempeño en los segmentos de transmisión, generación y otros negocios, parcialmente compensado por un menor desempeño en distribución.

El segmento de transmisión, y otros negocios asociados a transmisión, presentó un mejor desempeño principalmente debido a mayor indexación por parámetros económicos, mayores ingresos provenientes de nuevas instalaciones. Lo anterior, sumado al impacto extraordinario negativo, registrado en el periodo anterior, relacionado con la valorización de instalaciones. Asimismo, los segmentos de otros servicios, principalmente el segmento minería presentaron un mejor desempeño. Todo esto fue parcialmente compensado por el efecto negativo del ajuste en COMA (Costos de operación, mantenimiento y administración), así como por el impacto de los ajustes positivos registrados en 2023, que incluyeron la rectificación del ajuste ITD correspondiente a SE Quellón e ingresos del período anterior por la línea Hidroñuble.

El EBITDA de distribución disminuyó un -1,9% principalmente asociado a el efecto extraordinario retroactivo registrado durante 2023, asociado a las provisiones del VAD.

Evolución EBITDA (MM\$) Últimos 5 años



Lo anterior, sumado a mayores costos asociados a la contingencia climática que afectó a gran parte del país, mayores pérdidas de energía registradas durante el período y mayores descuentos en tarifas especiales. Lo anterior, compensado principalmente por mayores ventas de energía, sumado a un ajuste positivo asociados a la actualización del VAD según informe técnico de tarifas de distribución, efecto positivo de variación de indexadores IPC y un mejor resultado en CNR (Consumos no registrados).

El Capex de la compañía, al 31 de diciembre de 2024, alcanzó los MM\$238.684, siendo superior en 22,3% respecto del período de diciembre 2024. Este incremento se explica principalmente por aumento de inversiones en los negocios de transmisión y generación, los cuales crecen en un 57,2% y 23,5% respectivamente.

Propiedades y Seguros

Con el objeto de resguardar las actividades de la industria en las que participa, la sociedad y sus filiales poseen pólizas de seguro, de acuerdo con las prácticas habituales de la industria. Las principales coberturas contratadas son de Responsabilidad Civil para las operaciones y daños físicos a terceros, y Todo Riesgo incluido perjuicio por paralización para bienes físicos como construcciones, centrales, subestaciones, contenido y existencias. Habitualmente la vigencia de los seguros contratados es de al menos 12 meses.

Política de Inversión y Financiamiento

La sociedad y sus filiales continuarán su estrategia de desarrollo a través del fortalecimiento de los negocios en que participan actualmente, consolidando su posición de distribuidora, transmisora y generadora ya sea dentro o fuera de su zona de concesión, y la búsqueda de nuevas oportunidades que se presenten en el ámbito de los servicios públicos y la venta de productos y servicios asociados al negocio de distribución y transmisión eléctrica, así como negocios complementarios que están asociados al uso de la extensión de la red de contacto de clientes que tienen las empresas en el sur de Chile.

Las inversiones se desarrollan utilizando estrictos parámetros de decisión, tanto financieros como técnicos y estratégicos. El lineamiento básico que debe cumplir toda nueva inversión se relaciona con la claridad que exista en el marco legal en que se desenvolverá. Las fuentes de financiamiento se administran en concordancia con el plan financiero de largo plazo de la Sociedad, sus Filiales y Relacionadas. Los recursos financieros se obtienen de fuentes propias, endeudamiento tradicional, instrumentos de oferta pública y privada, y aportes de capital, siempre manteniendo estructuras estables y velando por optimizar el uso de los productos más convenientes en el mercado.

3.8 Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

*El Grupo Saesa es un actor
relevante en el desarrollo
energético de Chile.*

El sector eléctrico chileno contempla las actividades de generación, transporte y distribución de energía eléctrica, las que son desarrolladas por el sector privado, cumpliendo el Estado una función reguladora, fiscalizadora y subsidiaria.

Lo anterior se traduce en que las empresas tienen capacidad de decisión respecto de sus inversiones, la comercialización de sus servicios y la operación de sus instalaciones, siendo, por tanto, responsables de la calidad del servicio otorgado en cada segmento, según lo estipule el marco regulatorio del sector.

En sistemas con una capacidad instalada de generación igual o superior a 200 MW los actores del sector eléctrico operan coordinadamente, y dicha coordinación está a cargo del Coordinador Eléctrico Nacional (“CEN”). En Chile, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) cubre la zona entre Arica y Chiloé. Por otro lado, existen varios sistemas medianos (SSMM) operados por empresas integradas verticalmente, (entre ellas las filiales Saesa y Edelaysen), cuya capacidad instalada de generación es inferior a los 200 MW, pero superior a los 1.500 KW, y que atienden consumos en las regiones de Los Lagos, Aysén y Magallanes.

Finalmente, aquellos sistemas con una capacidad instalada inferior a 1.500 KW y que no están conectados la SEN o a los Sistemas Medianos, son calificados como Sistemas Aislados, donde Grupo Saesa tiene una importante presencia en la operación de más de 30 sistemas de generación aislados.



Segmento de Transmisión

Los sistemas de transmisión se califican en cinco grupos, de los cuales 3 tienen instalaciones calificadas como tal: Transmisión Nacional, Transmisión Zonal y Transmisión Dedicada, siendo los dos primeros de acceso abierto y con tarifas reguladas. En el caso de la transmisión dedicada, no se puede negar el acceso en caso de que exista capacidad técnica disponible, y los cargos por transporte se rigen por contratos privados entre las partes, a excepción de aquellos destinados al suministro de usuarios sometidos a regulación de precios, en cuyo caso los cargos son regulados. La información para definir los peajes es pública en todos los casos.

El sistema de cobro de las empresas transmisoras es la suma de un ingreso tarifario más un cargo a los usuarios finales. Este sistema permite a las compañías propietarias de las instalaciones de transmisión recuperar y remunerar sus inversiones en activos de transmisión y recaudar los costos eficientes asociados a la operación de dichos activos. El valor de transmisión puede ser regulado por la Autoridad Regulatoria, determinado en Licitaciones Públicas, o por contratos privados entre las partes.

Sistemas de Transmisión

- **Sistema Nacional:** son las subestaciones y líneas que se encuentran interconectadas desde Arica a Chiloé. Son económicamente eficientes y necesarias para posibilitar el abastecimiento de la totalidad de la demanda bajo distintos escenarios de disponibilidad de generación.
- **Sistemas Zonales:** son las instalaciones interconectadas al sistema eléctrico dispuestas esencialmente para el abastecimiento actual o futuro de clientes regulados, territorialmente identificables. Ubicadas generalmente alrededor y dentro de las ciudades donde operan las empresas distribuidoras.
- **Sistemas Dedicados:** líneas y equipos de transmisión destinados principalmente al suministro de energía eléctrica a clientes no regulados o a evacuar la producción de una central o un grupo reducido de centrales generadoras. El transporte por estos sistemas se rige por contratos privados entre las partes.
- **Sistemas de transmisión para polos de desarrollo:** líneas y subestaciones eléctricas destinadas a transportar la energía eléctrica generada en un mismo polo de desarrollo, hacia el sistema de transmisión, haciendo un uso eficiente del territorio nacional.
- **Sistemas de interconexión internacionales:** constituidos por líneas y subestaciones eléctricas destinadas a transportar la energía eléctrica para efectos de posibilitar su exportación o importación, desde y hacia los sistemas eléctricos ubicados en el territorio nacional.

La CNE está iniciando el proceso de tarificación de transmisión para el quadrienio 2024-2027. A fines del 2024, se dio por iniciado el estudio de transmisión zonal y está en proceso de licitación el estudio de transmisión nacional, estos estudios serán realizados por dos consultores distintos y serán supervisados por un Comité.



Segmento de Sistemas Medianos (SSMM)

En los Sistemas Medianos Aysén, Palena y General Carrera, cuya operación y explotación están en manos de la filial Edelayesen, y Hornopirén y Cochamó, cuya operación y explotación está en manos de la filial SAESA, no hay condiciones de competencia en el mercado de generación. Por tanto, los costos de generación y transmisión son determinados en base a un estudio específico realizado por la Comisión Nacional de Energía cada cuatro años. El sistema Puerto Cisnes, operado por Edelayesen, se encuentra en proceso de transición a Sistema Mediano, al superar el umbral de 1.500 kW de capacidad instalada de generación.

Proceso de tarificación de los SSMM

El proceso de tarificación de sistemas medianos para el período noviembre 2022 — octubre 2026 se encuentra en curso. Se espera que la CNE publique su Informe Técnico Definitivo, incorporando el dictamen del Panel de Expertos, durante el primer semestre de 2025.



Segmento de Sistemas Aislados

Existe un conjunto de Sistemas desconectados del SEN y los SSMM, de capacidad instalada de generación igual o inferior 1.500 kW, distribuidos en zonas aisladas en el territorio nacional insular o continental, distribuidos entra las regiones del Bio Bío, Los Lagos y Aysén, cuya operación y explotación están en manos de nuestras filiales Frontel, Saesa y Edelayesen, según corresponda.

Regulación de los Sistemas Aislados

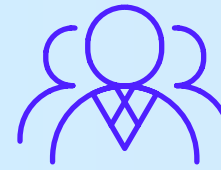
Las condiciones de calidad técnica, comercial y régimen tarifario de los Sistemas Aislados se definen mediante un documento denominado Acuerdo Tarifario, suscrito entre la empresa eléctrica y el respectivo municipio en que se encuentre el Sistema Aislado. En atención a los altos precios de suministro, por los altos costos de suministro y baja densidad de consumo, generalmente se suscribe un Convenio de Operación entre la empresa eléctrica y el correspondiente Gobierno Regional, el que se compromete a financiar parte del costo de suministro para que los clientes residenciales puedan pagar cuentas de consumo a niveles de precio similares a los que existen en localidades cercanas abastecidas desde el SEN o SSMM.



Segmento de Generación Eléctrica

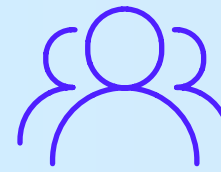
La generación eléctrica es una actividad caracterizada por la libre participación y no obligatoriedad de obtener concesiones, salvo para la construcción y operación de centrales hidroeléctricas.

En los Sistemas Interconectados como el SEN, existen tres mercados principales que se diferencian, tanto en el tipo de clientes como en el tipo de tarifa aplicable a cada uno.



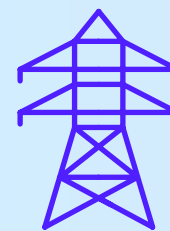
Mercado de los grandes clientes

Corresponde a aquellos clientes con potencia instalada superior a 5 MW, los que pactan su tarifa libremente con el generador. Los clientes entre 300 kW y 5 MW pueden optar pertenecer al mercado de clientes libres o regulados y, no pueden cambiarse de régimen tarifario durante cuatro años.



Mercado mayorista

Segmento en el que participan las generadoras al realizar transacciones entre ellas, ya sea por medio de contratos o ventas a costo marginal.



Mercado de las empresas distribuidoras

Pertenecen a este segmento todas las trasferencias de energía entre empresas generadoras y distribuidoras para abastecer a clientes sujetos a regulación de precios (en adelante los “clientes regulados”). De esta manera, las distribuidoras se convierten en clientes de las generadoras. El precio al que se realizan estas últimas transacciones se obtiene de licitaciones abiertas, transparentes y no discriminatorias, el que se establece por un período máximo de contrato de 20 años. Los precios de compraventa de electricidad de las licitaciones se establecen a nivel de barras nacionales.



Segmento de Distribución Eléctrica

De acuerdo a la legislación, se considera distribución a todas las redes eléctricas con un voltaje máximo de 23 kV.

Las compañías dedicadas a la distribución eléctrica operan bajo el sistema de concesiones, que definen los territorios en los cuales cada compañía se obliga a servir a los clientes regulados bajo un régimen de tarifa máxima, conjugado con un modelo de empresa eficiente, fijada por la autoridad regulatoria. Dada las barreras de entrada de la actividad, principalmente debido a las fuertes economías de densidad, las empresas distribuidoras operan con características de monopolio natural.

Cada cuatro años, la Comisión Nacional de Energía (CNE) fija el Valor agregado de distribución (VAD), así como sus fórmulas de indexación, en base a un proceso de clasificación de cada una de las empresas en áreas típicas utilizando criterios económicos, tales como densidad de población, densidad de consumo y costos por unidad de potencia distribuida. Se simula una empresa modelo por cada área típica, considerando fundamentalmente estándares operacionales y las características de la demanda y zona de operación de una empresa de referencia en la que se basa.

Respecto al proceso noviembre 2020 – noviembre 2024, a mediados del 2024 se publicó el Decreto Tarifario correspondiente. Respecto al proceso noviembre 2024 – noviembre 2028, el estudio está siendo desarrollado por el mismo consultor del proceso anterior (INECON) y se espera que para mediados del 2025 la CNE emita su Informe Técnico, el cual podrá ser observado y eventualmente discrepado por las empresas distribuidoras ante el Panel de Expertos.

Producto de la ley N° 21.194-19 del Ministerio de Energía, publicada en el Diario Oficial el 21/12/2019, cambia la tasa de descuento de los activos modelados de 10% antes de impuestos, por una tasa de mercado que se fija para cada proceso tarifario, cuyo valor tiene un piso de 6% y un techo de un 8% después de impuestos.



Tanto para el proceso tarifario noviembre 2020 – noviembre 2024 como para el proceso noviembre 2024 – noviembre 2028, la tasa se fijó en un 6% después de impuestos.

Todo cliente, tanto regulado como libre conectado a las redes de una distribuidora, debe pagar el valor agregado de distribución (VAD) por el uso de dichas redes.

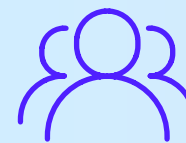
La distribuidora puede tener los siguientes tipos de servicios:



Ventas a Clientes Regulados

Las tarifas que las empresas distribuidoras aplican a los clientes regulados se componen a grandes rasgos de un precio de nudo, cargo por Transmisión y el VAD. El Precio de Nudo refleja el costo medio de compra de energía y potencia a las generadoras que se adjudicaron las licitaciones de suministro de electricidad. Este precio es definido semestralmente, en enero y julio, mediante la publicación en el Diario Oficial del Decreto de Precio de Nudo Promedio.

Los cargos de transmisión los calcula la CNE en base al valor de los activos de transmisión y una demanda proyectada. Finalmente, la tarifa incluye el VAD, que refleja el costo de capital de los activos de distribución de una empresa modelo, los costos variables de administración, mantenimiento y operación eficientes, los costos fijos por facturación y atención de clientes, y las pérdidas eficientes.



Ventas a Clientes Libres o cobro de peaje

La tarifa cobrada a este tipo de clientes es fijada entre su correspondiente suministrador (que puede ser o no la distribuidora) y el cliente, de acuerdo a condiciones de mercado que incluye el pago por el uso de las redes de distribución a las que se conecten (VAD).



Otros Servicios Asociados a la Distribución

Adicionalmente, las empresas distribuidoras reciben ingresos por los servicios asociados al suministro de electricidad o que se presten en mérito de la calidad de concesionario de servicio público (“SSAA”), entre los que se incluyen el arriendo de medidores, corte y reposición de servicio, apoyo en poste a empresas de telecomunicaciones y cargo por pago fuera de plazo como algunos de los más relevantes. Las tarifas por este tipo de servicios son fijadas cada 4 años, se determinan con ocasión de cada nuevo proceso tarifario de VAD.



Marco regulatorio

Aspectos generales

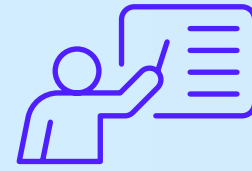
La industria eléctrica nacional se encuentra regulada desde 1982, principalmente por el Decreto con Fuerza de Ley N°1/82, llamada Ley General Sobre Servicios Eléctricos (LGSE), y la reglamentación orgánica de dicha Ley.

Desde su publicación se han realizado múltiples modificaciones a la Ley que tuvieron un positivo impacto en el sector incentivando el nivel de inversión y regulando el proceso de obtención de contratos de compra de energía por parte de las distribuidoras para satisfacer el consumo. A continuación, se listan las últimas modificaciones realizadas.

Ley de Transmisión

El 20 de julio de 2016, se publicó en el Diario Oficial la nueva Ley de Transmisión (Ley N° 20.936) que establece un Nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica y crea un Organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional.

*Los principales
cambios realizados
por esta Ley son:*



Definición funcional de la transmisión: El “sistema de transmisión o de transporte de electricidad” es el conjunto de líneas y subestaciones eléctricas que forman parte de un sistema eléctrico, y que no están destinadas a prestar el servicio público de distribución.



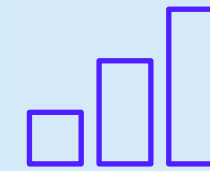
Acceso abierto total a instalaciones de los sistemas de transmisión del sistema eléctrico, pudiendo ser utilizadas por terceros bajo condiciones técnicas y económicas no discriminatorias entre todos los usuarios, a través del pago de la remuneración del sistema de transmisión que corresponda.



Remuneración: será a través de cargos únicos que asegurarán la recuperación de la inversión y de los costos de administración, operación y mantenimiento eficientes y reconocidos en los decretos tarifarios.



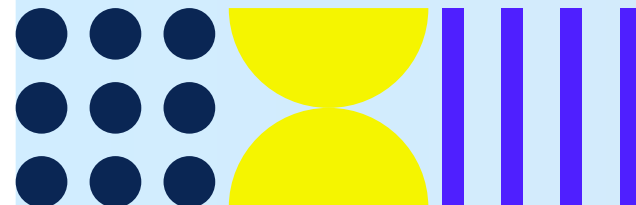
Estudios de Franjas: el Estado podrá establecer que determinados proyectos de obras nuevas puedan utilizar este mecanismo, el cual consiste en entregar al adjudicado una franja preliminar con la aprobación del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, debiendo el adjudicado desarrollar el trazado específico dentro de la franja preliminar y obtener la Resolución de Calificación Ambiental correspondiente del proyecto. Posteriormente se imponen las servidumbres por decreto, por razones de utilidad pública. Respecto a la negociación y pago de servidumbres, se mantienen los mismos mecanismos actuales



Cambio en las tasas de descuento utilizada para remunerar los costos de las instalaciones desde una tasa fija anual de 10% antes de impuestos a una tasa que considere el riesgo sistemático de las actividades propias de las empresas en relación al mercado, la tasa libre de riesgo y el premio por riesgo de mercado, con un piso de 7% después de impuestos.



Se elimina la actual volatilidad ante variaciones del consumo eléctrico ya que se calcula un valor anual de transmisión por tramo, independiente de la demanda.





Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local

El 15 de junio del 2016, se aprobó la Ley de Equidad Tarifaria (Ley N° 20.928, que establece mecanismos de equidad en las tarifas de servicios eléctricos) cuyo fin es introducir mecanismos de equidad en las tarifas eléctricas, entre otros:

a) Reconocimiento de la Generación Local (RGL): Se establece un descuento en el componente de energía de todas las tarifas reguladas de las comunas intensivas en generación eléctrica, el que será asumido por aquellos usuarios de comunas que no son consideradas como intensivas en generación.

Así se entrega una señal de costos asociados al suministro eléctrico, compatible con el beneficio que prestan las comunas que poseen capacidad instalada de generación.

b) Equidad Tarifaria Residencial (ETR): Establece que la diferencia entre el promedio de las cuentas a nivel nacional y la cuenta más alta no sea superior a un 10% del primero. Esta medida es financiada por todos los clientes sometidos a regulación de precios.



Ley que obliga a solventar el empalme y medidor en caso de fuerza mayor

La Ley N°21.076 publicada el 27 de febrero de 2018 impone a la empresa distribuidora la obligación de solventar el retiro y reposición del empalme y medidor en caso de inutilización de instalaciones por fuerza mayor, debiendo incorporarse en las fórmulas tarifarias la remuneración de estas instalaciones.



Ley de Generación Residencial

El 17 de noviembre de 2018, se publicó la Ley N° 21.118, que modifica la LGSE con el fin de incentivar el desarrollo de las generadoras residenciales.



Resolución Exenta N°58 del 2024, del Ministerio de Energía

Publicada a fines del año 2024, luego del pronunciamiento solicitado por el Ministerio de Energía al Tribunal de Defensa de la Libre Competencia, para rebajar el límite de capacidad instalada para optar a ser cliente libre de 500 kW a 300 kW, de acuerdo a lo dispuesto por el artículo 147°, literal d) de la LGSE.



Norma Técnica de Distribución

Con fecha 18 de diciembre de 2017, se publicó la Norma técnica de calidad de servicio en distribución (NTCSDx), la que establece estándares más exigentes de duración y frecuencia de las interrupciones de suministro, niveles de calidad comercial, de calidad de producto y sistemas de medición, monitoreo y control (SMMC). No obstante, estos estándares son exigibles de forma gradual a medida que sus costos se reflejen en las tarifas de distribución. Así, a partir de fines de septiembre de 2018, producto de la publicación del decreto tarifario MEN 5T/2018, se da inicio al período de implementación gradual de las exigencias establecidas en la nueva Norma técnica.

Dentro de los nuevos estándares, la norma técnica define la exigencia de instalar medición inteligente a los clientes finales. Producto de un rechazo de la opinión pública al cambio del medidor y su costo asociado, el Ministerio de Energía anunció (29/04/19) que el cambio a la medición inteligente sería voluntario y que lo cobrado hasta la fecha en la tarifa por este concepto sería ser devuelto por la empresa. A contar del 26 de agosto de 2019 comenzó la devolución de los montos involucrados

Una nueva versión de la NTCS-Dx fue publicada el 10/12/19 mediante RE CNE N°763-19, perfeccionando algunos puntos de la norma publicada el 2017. Está en curso una nueva modificación, la que debiese ser publicada el primer semestre de 2024.



Ley que regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas de comunicaciones

El 20 de agosto de 2019 se publicó la Ley N°21.172, modificando la Ley General de Telecomunicaciones. En ella, regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas cuando caigan en desuso, estableciendo un tiempo máximo de retiro. En caso de que no lo hagan en plazo, el municipio es responsable de ello, sancionando a la empresa propietaria.



Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica

La Ley N° 21.194-19 del Ministerio de Energía, publicada en el Diario Oficial el 21/12/19 generó grandes cambios en el marco regulatorio principalmente en el proceso tarifario de distribución. Los principales cambios son:

- a) Se reemplaza la tasa fija del 10% antes de impuestos por una tasa de mercado que varía entre el 6% y el 8% después de impuestos, fijándose en un 6% para los procesos tarifarios noviembre 2020 – noviembre 2024 y noviembre 2024 – noviembre 2028.
- b) Cada proceso tarifario deberá definir al menos 4 áreas típicas para representar la realidad de las cooperativas eléctricas. Para el proceso actual se establecieron 6 áreas, totalizando 12 áreas típicas (el doble del último proceso tarifario del 2016).
- c) Bases técnicas del proceso de tarificación pueden ser observadas y discrepadas en el Panel de Expertos.
- d) Se realizará un solo estudio supervisado por un comité especial, integrado por 4 representantes de las distribuidoras, 2 del Ministerio, 2 de CNE, dejando atrás la elaboración de 2 estudios, uno por las empresas y otro por la CNE ponderado los resultados 2/3 CNE y 1/3 empresas.
- e) Luego del estudio, la CNE publica un informe técnico preliminar que puede ser observado y discrepado en el Panel de Expertos.
- f) Chequeo de rentabilidad: La banda de rentabilidad cambia de -4% +4% a -3% +2%, con un rango entre el 3% y el 8%, y utilizando la vida útil de la empresa modelo para el chequeo.
- g) Mayor participación ciudadana en todo el proceso.
- h) Las empresas concesionarias deberán tener giro exclusivo de distribución de energía eléctrica.



Ley de estabilización transitoria de precios

Producto de la publicación de la Ley N°21.185 el 02/11/2019 que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas, los precios que las distribuidoras pueden traspasar a sus clientes regulados corresponden a los contenidos en el decreto MEN 20T/2018 de enero 2019, denominado Precio Estabilizado a Cliente Regulado (PEC). Este valor se ajusta por IPC a contar del segundo semestre de 2021 y permanece como techo hasta el 2025, siempre que el saldo a pagar a los generadores no supere los 1.350 millones de dólares. Sin embargo, en junio 2022 se superó el monto del saldo, debiendo entonces traspasarse a cliente final la totalidad de los precios contratados.

Para evitar alzas bruscas a cliente final, se publicó la Ley N°21.472 el 02/08/2022 que crea un Fondo de Estabilización de Tarifas (FET) y establece un nuevo mecanismo transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios. Esta Ley agrega un cargo adicional a la tarifa para solventar el fondo, diferenciado por nivel de consumo. El fondo también se solventa con aportes directos del Ministerio de Hacienda. A su vez, se definen aumentos máximos a clientes según su rango de consumo, definiendo 3 niveles: menor a 350 kWh al mes, entre 350 y 500 kWh al mes y sobre 500 kWh al mes. La Ley contempla que la totalidad de los saldos queden saldados al 2032.



Ley N° 21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes

Publicada el 12/01/2021 en el Diario Oficial, sobre suministro de electricidad para personas electrodependientes. Establece la necesidad de asegurarles suministro continuo y el descuento del consumo de los equipos a los que se conecten de forma continua o transitoria y que requieren para compensar la pérdida de una función fundamental del cuerpo y sin la cual estarían en riesgo vital o de secuela funcional severa grave. Sin embargo, las disposiciones de esta Ley entrarán en vigencia una vez que se dicte el reglamento expedido por el Ministerio de Energía.





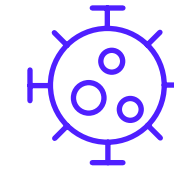
Resolución Exenta CNE N°176/2020 – Giro Exclusivo

La Resolución y sus modificaciones posteriores determina el sentido y alcance de la obligación de las empresas concesionarias de servicio público de distribución de tener giro exclusivo de distribución energía eléctrica, que fuera impuesto en la Ley N°21.194, que rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica, en adelante la “Ley”.

De acuerdo con la Ley y la Resolución, las concesionarias de servicio público de distribución que operan en el Sistema Eléctrico Nacional deberán constituirse como sociedades de giro exclusivo de distribución y sólo podrán ejercer actividades económicas destinadas a prestar el servicio público de distribución, en conformidad con las exigencias establecidas en dichos cuerpos normativos. Estas exigencias se aplicarán a contar del 1 de enero de 2021.

Sin perjuicio de lo anterior, aquellas operaciones que por su naturaleza no puedan realizarse con anterioridad a esa fecha, deberán ser informadas justificadamente a la CNE, incluyendo un calendario de planificación, indicando los plazos de cumplimiento de las exigencias respectivas, que en ningún caso podrán exceder del 1 de enero de 2022. La Sociedad tiene ya implementadas estas exigencias.

Las exigencias de Giro Exclusivo permiten realizar otros servicios regulados, como generación en sistemas medianos y transmisión, manteniendo un sistema de contabilidad independiente. Por ello, la generación y distribución en los sistemas medianos de Palena, Aysén y General Carrera se mantuvieron bajo el RUT de la filial Edelayesen.



Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19

Con fecha 5 de agosto de 2020 se promulgó la Ley N°21.249 que dispone, de manera excepcional, las medidas que indica en favor de los usuarios finales de servicios sanitarios, electricidad y gas de red. En ella, se establece que durante los 90 días siguientes a su publicación, las empresas proveedoras de dichos servicios no podrán cortar el suministro por mora a los usuarios que la propia norma indica, que se consideraron para estos efectos como vulnerables.

Además, se establece que las deudas que contraigan dichos usuarios con las empresas entre el 18 de marzo de 2020 hasta los 90 días posteriores a la publicación de la Ley, se prorratarán en un número de cuotas mensuales iguales y sucesivas que determine el cliente, hasta un máximo de 12, y el comienzo de su cobro se postergará hasta la primera facturación que ocurra una vez que hayan transcurrido los 90 días, sin multas, intereses ni gastos asociados.

Fue modificada por la Ley N°21.340, publicada el 22 de mayo de 2021, que extiende los beneficios hasta el 31 de diciembre de 2021 y la cantidad de cuotas hasta 48.

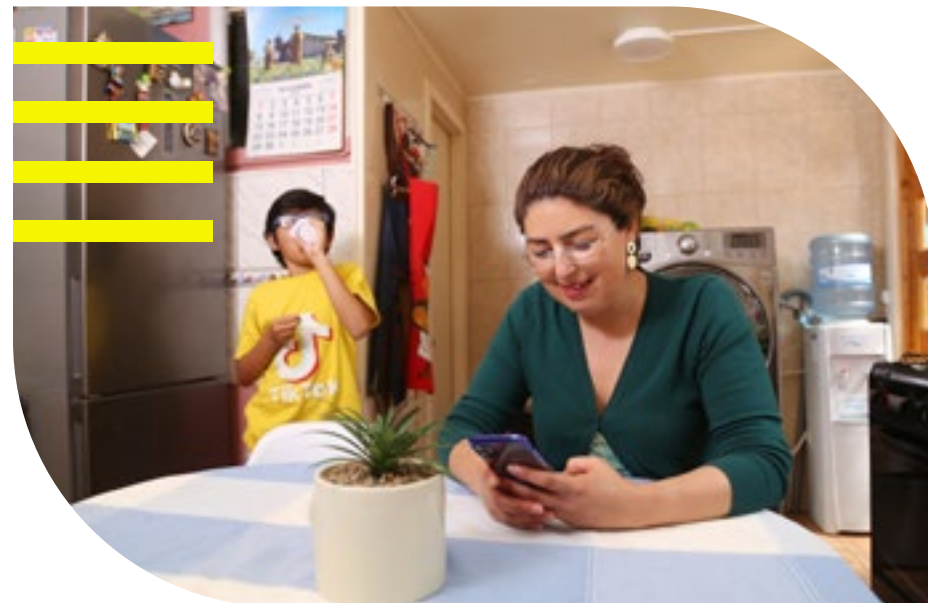
El 11 de febrero de 2022 fue publicada en el Diario Oficial la Ley 21.423, que regula el prorratio y pago de deudas por servicios de agua potable y electricidad generados durante la pandemia COVID-19, y establece subsidios a clientes vulnerables. Esta ley prorratea en 48 cuotas sin interés y con un límite de 15% de la facturación promedio la deuda contraída durante el período de pandemia (marzo 2020 a diciembre 2021). La cuota será cubierta por un subsidio del gobierno y la deuda no cubierta por las cuotas se extingue. El 23 de junio se publicó la Resolución MEN N°130/2022, que aprueba el procedimiento para el pago de los subsidios. El mecanismo comenzó a operar en agosto 2022.





Ley Servicios Sanitarios Rurales

Con fecha 19 de febrero de 2024 se publicó la Ley N°21.657 que modifica la Ley Eléctrica en materia de cobro de tarifa eléctrica para servicios sanitarios rurales. Esta ley elimina el cobro de potencia a los servicios sanitarios rurales, reduciendo significativamente su costo del suministro de electricidad. Los referidos descuentos deberán ser contabilizados por la CNE, a efectos de incorporar dichos montos en las siguientes fijaciones de precios de nudo promedio, los que luego serán traspasados a las empresas concesionarias de distribución.



Ley de Transición Energética

Publicada a fines del año 2024, la Ley N°21.721 agiliza la realización de obras de expansión de transmisión necesarias y urgentes para el sistema eléctrico, hace más eficientes los procesos de licitación, entrega mecanismos de revisión del valor de inversión (VI) de las obras de ampliación. Durante el 2025 estarán en discusión los reglamentos para su implementación.



Ley de Estabilización Tarifaria

Publicada el año 2024, la Ley N°21.667 modifica diversos cuerpos legales, en materias de estabilización tarifaria del sector eléctrico, con el objetivo de optimizar y clarificar el uso y la administración del Fondo de Estabilización de Tarifas (FET) incorporado a la LGSE a través de la Ley N°21.472, además de ajustar ciertos aspectos financieros y temporales relacionados con la estabilización de tarifas eléctricas para clientes regulados.

Adicionalmente, se habilita el descongelamiento de las tarifas eléctricas al establecer el procedimiento para la dictación y entrada en vigencia de los decretos tarifarios de Precios de Nudo Promedio, incluyendo plazos y un proceso de observaciones por parte de las empresas suministradoras y distribuidoras, además de establecer cambios para las concesionarias de distribución, detallando cómo deben actualizarse los niveles de precios asociados a los costos de distribución, resultantes del proceso tarifario noviembre 2020 – noviembre 2024.

Finalmente, establece un subsidio transitorio al pago del consumo de energía eléctrica para usuarios residenciales durante los años 2024-2026, junto con el financiamiento correspondiente y el proceso para su aplicación.

Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

La industria eléctrica nacional está regulada fundamentalmente por organismos estatales, dentro de los que destacan la Comisión Nacional de Energía, el Ministerio de Energía y la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, cuyas funciones corresponden a labores de tipo fiscalizadora, reguladora y coordinadora.



Comisión Nacional de Energía (“CNE”): Se encarga fundamentalmente del buen funcionamiento y desarrollo del sector energético nacional. Específicamente, la CNE es responsable de diseñar las normas del sector y del cálculo de las tarifas. Adicionalmente, actúa como ente técnico e informa al Panel de Expertos cuando se presentan discrepancias entre los miembros del CEN o cuando se presentan diferencias en los procesos de fijación de precios, entre otras materias.



Superintendencia de Electricidad y Combustibles (“SEC”): Organismo descentralizado, encargado de fiscalizar y vigilar el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas relativas a generación, producción, almacenamiento, transporte y distribución de combustibles líquidos, gas y electricidad.

Adicionalmente, es quien otorga concesiones provisionales y verifica la calidad de los servicios prestados.



Ministerio de Energía: Institución creada a partir del año 2010 a cargo de fijar los precios de nudo, peajes de transmisión y transmisión zonal y tarifas de distribución. Además, otorga las concesiones definitivas, previo informe de la SEC. El objetivo general del Ministerio de Energía es elaborar y coordinar los planes, políticas y normas para el buen funcionamiento y desarrollo del sector, velar por su cumplimiento y asesorar al Gobierno en todas aquellas materias relacionadas con la energía.



Coordinador Eléctrico Nacional: Institución creada en la Ley de Transmisión, quién tiene las siguientes funciones:

- Preservar la seguridad del servicio;
- Garantizar la operación a mínimo costo del conjunto de las instalaciones que conforman el sistema;
- Garantizar el acceso a las instalaciones de transmisión para abastecer los suministros de los clientes finales (distribuidoras o clientes libres).



Panel de Expertos: Institución creada el año 2004 por la Ley N° 19.940, de competencia estricta y reglada. Su función es pronunciarse, mediante dictámenes de efecto vinculante, sobre aquellas discrepancias y conflictos que, conforme a la ley, se susciten con motivo de la aplicación de la legislación eléctrica y de servicios de gas que las empresas eléctricas, de servicios de gas y otras entidades habilitadas sometan a su conocimiento.

CAP. 4

Equipo y cultura del Grupo Saesa



Integración de la cultura en la estrategia **096**

Dotación **099**

Diversidad, equidad e inclusión (DEI) **099**

Desarrollo y formación del personal **103**

Calidad de vida **105**

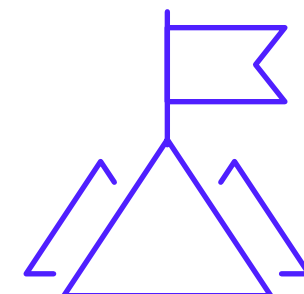
Relaciones laborales **109**

Salud y seguridad laboral **109**



4.1 Integración de la cultura en la estrategia

La Compañía está impulsando un cambio disruptivo en el negocio, para continuar mejorando el estándar en calidad de servicio a sus clientes y fortaleciendo significativamente su relación con ellos. Los proyectos de Nueva Norma Técnica y Medición Inteligente le permitirán además consolidar su liderazgo en seguridad laboral en la industria y fortalecer su continuidad operacional. Grupo Saesa es un actor relevante en el desarrollo de nuevas tecnologías en la industria en Chile, promoviendo un trabajo cercano con sus grupos de interés, potenciado nuevos sistemas digitales que mejoren la experiencia de los clientes, además está desarrollando una cultura centrada en ellos. Para construir el futuro, el Grupo está promoviendo la innovación en todos los ámbitos de su negocio y explorando las oportunidades que ofrecen las nuevas tecnologías en bienes y servicios eléctricos de uso diario de los clientes.



Grupo Saesa tiene como visión ser líder en la industria de energía, contribuyendo al progreso del país y su desarrollo sostenible. En esta línea, la Compañía trabaja día a día poniendo en marcha las mejores prácticas, vinculándose de forma directa y cercana con su comunidad, a través de la generación de espacios de trabajo que promuevan el bienestar de sus trabajadores y contratistas. El compromiso de cada uno de los que trabaja para y con el Grupo Saesa es satisfacer a sus clientes, integrando políticas, prácticas y procedimientos que le permitan mejorar el servicio.

En el Grupo Saesa nos movemos orientados por tres elementos fundamentales: saber hacia dónde vamos, qué haremos y de qué manera debemos actuar para lograr los objetivos propuestos. La visión del Grupo es la que fija el norte de nuestro trabajo (nuestro sueño): mejorar la calidad de vida de las personas, entregándoles energía confiable y segura.

Por su parte, la planificación estratégica nos da nuestra ruta de navegación, lo que debemos hacer. Y nuestros valores son los que guían nuestra forma de hacer las cosas, en cada acción y decisión. Estos son la seguridad, el foco en el cliente, la sustentabilidad, la integridad, la transparencia, la excelencia y la eficiencia. Es esta visión y valores los que han estado en la base de nuestra cultura y nos han acompañado en los últimos años para construir la empresa que hoy somos. Cada uno de estos valores tiene su razón de ser de acuerdo con el entorno, industria y contexto dentro del que se desarrolla el Grupo Saesa.

Asimismo, cada vez más conscientes del impacto que nuestra compañía tiene para sus colaboradores, clientes y comunidades con las que se relaciona, el Grupo Saesa ha estado trabajando — en un proceso abierto y participativo— en la definición de un propósito común, que nos permita recordar el sentido y el beneficio de lo que hacemos de cara a las personas y a la sociedad.

Somos energía que conecta y transforma vidas, es hoy día nuestro propósito, y da un sentido profundo a nuestras acciones, porque nos hace conscientes de que lo que hacemos tiene impacto en la vida de las personas, las comunidades y la sociedad.

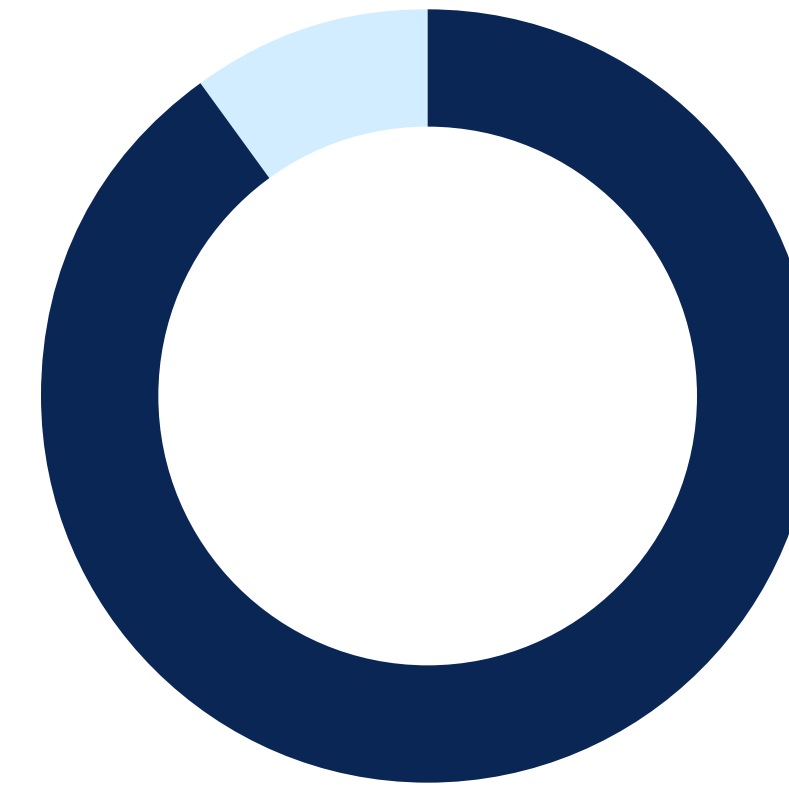
Durante el 2024 se lanzó la nueva Planificación Estratégica camino a la transformación 2030, una expedición hacia los desafíos del futuro. La cual cuenta con 9 impulsos estratégicos.

Para avanzar en dichos desafíos, se requiere de una cultura moderna, inclusiva y comprometida. En donde las personas tengan no solo un alto grado de compromiso con la visión, misión y valores de la compañía, sino que también cuenten con gran vocación de servicio orientado a conseguir y alcanzar los objetivos estratégicos.

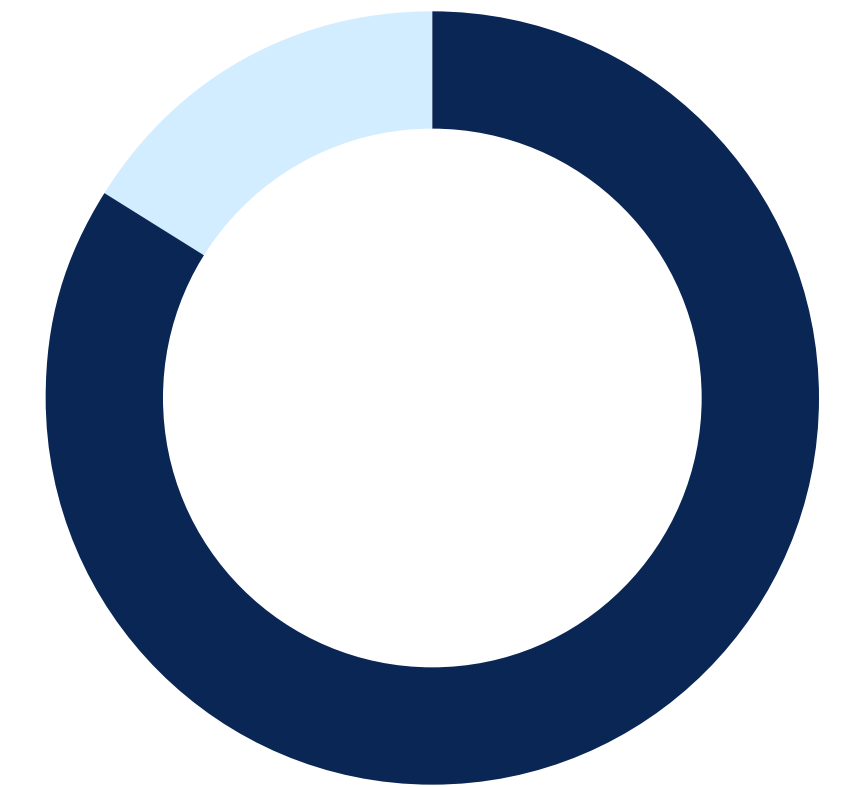
Las personas son el bien máspreciado el eje central, el gran motor que permitirá navegar en esta ruta de navegación. La compañía está enfocada en potenciar la agilidad, flexibilidad, la actitud innovadora con fuerte orientación a la capacidad de adaptación al cambio. Todo esto apunta a que los colaboradores tengan visión de futuro, pero por sobre todo con foco y cuidado de los clientes, conscientes de que su rol es determinante en una sociedad mejor.

A continuación, se detallan los principales KPI's y avances en 2024:

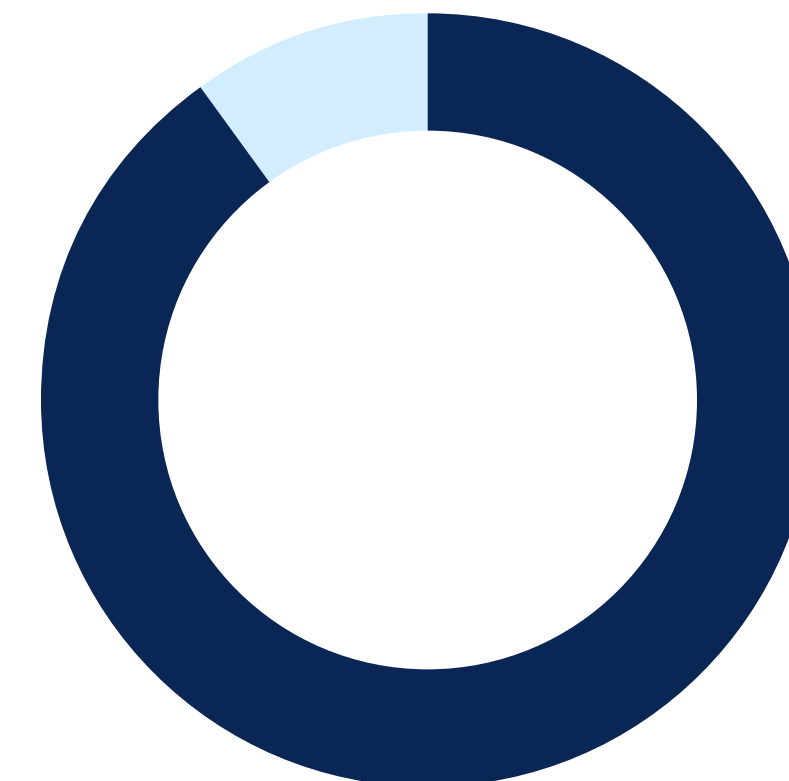
	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Lugar en el Ranking GPTW	2	2	1	3	3	5
Encuesta de clima organizacional (ECO) Interna	90%	92%	92%	89%	89%	85%
GPTW	89%	93%	91%	90%	89%	88%
Encuesta de clima organizacional (ECO) Contratistas	81%	84%	84%	81%	81%	82%



*El 90% de los
colaboradores está feliz
en su lugar de trabajo.*



*Los colaboradores tienen
un nivel de engagement
de un 84%.*



*El 90% de los trabajadores
sienten orgullo cuando
le cuentan a otros que
trabajan en Grupo Saesa.*

Reconocimientos

“Hemos construido una cultura centrada en las personas, lo que ha sido un gran facilitador para abordar los desafíos del negocio. No hay duda de que el Grupo Saesa cuenta con el compromiso de todos quienes forman parte de esta Compañía.”



MARÍA DOLORES LABRÉ
Gerenta de Personas



Gracias a una cultura basada en las personas, en 2024, se obtuvo el quinto puesto en el ranking GPTW, que destaca a las mejores empresas para trabajar en Chile.

Se trata de un gran logro para los más de 2.000 trabajadores de Grupo Saesa, que desde el inicio de su participación en el ranking GPTW, en 2013, no ha dejado de avanzar año tras año hasta incluso obtener el primer lugar en 2022.

Durante el 2024 la Compañía fue una de las 6 mejores empresas chilenas representantes para ser reconocidas con el lugar N° 40 en Latinoamérica, organizado por Great Place To Work en Buenos Aires, Argentina. Este evento no sólo refleja el éxito empresarial, sino que también destaca la importancia del clima laboral y el bienestar de nuestras y nuestros colaboradores.

El compromiso y dedicación diaria hacen posible que la Compañía sea reconocida como uno de los mejores lugares para trabajar a nivel de Latinoamérica.

Además, la Compañía estuvo presente en el ranking EFY para jóvenes profesionales sub35, en el lugar 31 de 98 empresas, lo cual es una muestra del trabajo constante por impulsar el talento joven y crear lugares mejores lugares de trabajo.

En 2022, se posicionaron también en el 8° lugar en la categoría de mejores empresas para mujeres en Chile, desde ya algunos años el Grupo Saesa se ha propuesto potenciar la participación de mujeres en diversos roles, potenciando el desarrollo de sus carreras y permitiendo su promoción al interior de la empresa. Esto en parte es gracias a la implementación de la Política de Diversidad e Inclusión, que impulsa la participación de mujeres en cargos de liderazgo de la empresa, como gerencias, subgerencias e incluso el Directorio. Sin duda, este es un reconocimiento al gran trabajo que se ha realizado cada día para ser y seguir siendo un gran lugar para trabajar.

A comienzos del año 2024, por quinta vez consecutiva, la Compañía recibió el premio a la Trayectoria, distinción que también se obtuvo en 2019, 2020, 2021, 2022 y este año. En esta categoría se destaca a las instituciones que han participado en al menos 3 de las 6 mediciones que ha realizado FGE como parte del Reconocimiento al Compromiso con la Integridad y que exhibieron mejoras progresivas y destacables año tras año.

El pilar que sustenta el quehacer del Grupo Saesa y la Compañía es construir una cultura única y diferenciadora, basada en las personas, la excelencia y la integridad, que promueva el cuidado y compromiso con la calidad de vida y genere un sentido de orgullo y pertenencia.

Estos reconocimientos son el reflejo de que los colaboradores están a gusto, lo que los impulsa a participar con gran compromiso, demostrando una pasión por lo que se hace, construyendo y cuidando su lugar de trabajo.

4.2 Dotación

Al cierre del ejercicio 2024, la Compañía a nivel consolidado cuenta con 2.179 empleados, que promueven la innovación y la retención del talento, con el objetivo de cumplir con el mandato de suministrar energía segura, resiliente y asequible a sus clientes. De este total, un 19% son mujeres. Para mayor detalle revisar el Capítulo 7.3

La antigüedad laboral promedio por trabajador es de 7 años y medio (7,9 para mujeres y 7,4 para hombres).

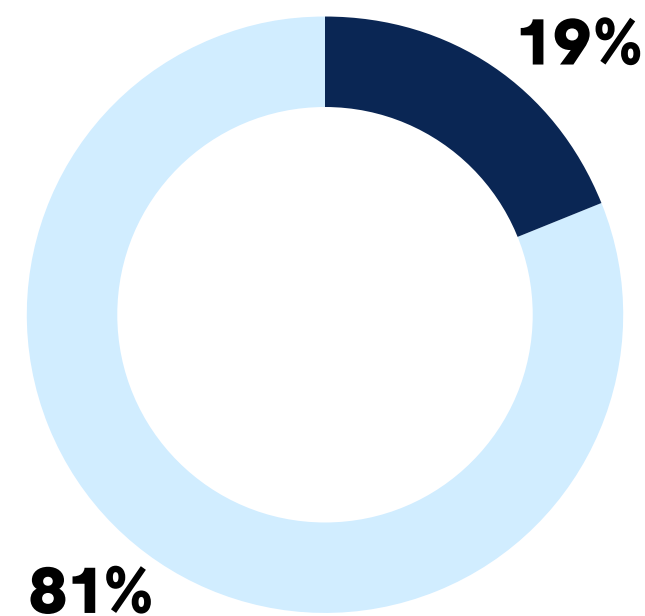
4.3 Diversidad, equidad e inclusión (DEI)

Durante el año 2024, Grupo Saesa estableció su modelo estratégico DEI, el cual define metas a mediano y largo plazo, con objetivos cuantificables a cinco años. La visión de la compañía para el año 2030 es consolidarse como líder en inclusión y diversidad, no solo dentro de su industria, sino también como un referente a nivel nacional.

Se han identificado 4 ejes clave que sustentarán la estrategia DEI:

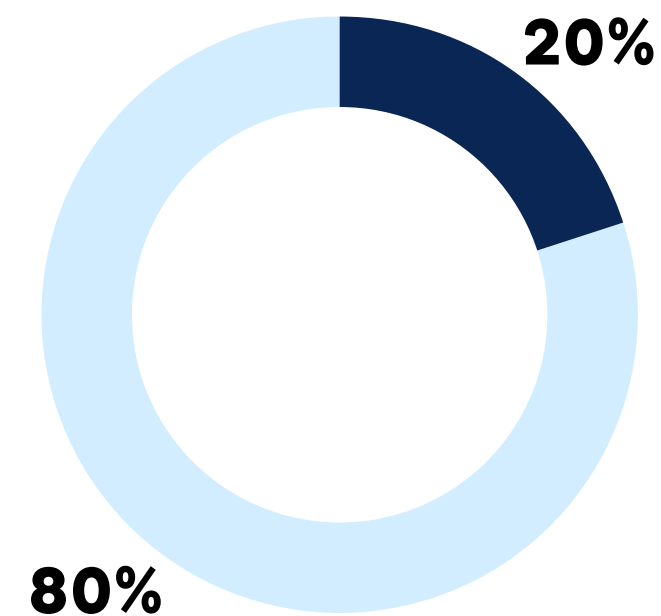
1. Equidad de Género:

Implementar políticas que fomenten el desarrollo de carrera de las mujeres, y por otra parte la conciliación y flexibilidad laboral para hombres, impulsando así la corresponsabilidad.



○ Hombres ● Mujeres

La dotación femenina ha crecido más de un 140% con respecto a diez años atrás.



● Mujeres en posiciones de Liderazgo

1 punto sobre el promedio industria. Mujeres ocupando posiciones de Liderazgo han crecido 356%.

En el mes de junio, Grupo Saesa implementó tres nuevos beneficios que refuerzan su compromiso con la diversidad y el equilibrio entre la vida laboral y personal, los cuales fueron aprovechados por 53 colaboradores.

Asimismo, la empresa promovió diversas medidas de flexibilidad laboral, tales como el permiso paternal de 10 días, la posibilidad de teletrabajo al 100% durante las vacaciones escolares, y la implementación de un bloque horario. Estas iniciativas buscan apoyar el bienestar integral de los colaboradores y fortalecer la conciliación entre sus responsabilidades profesionales y personales.



Potenciamos el Liderazgo Femenino

Grupo Saesa continúa siendo patrocinador principal del programa Woman in Energy de WEC Chile, otorgando una beca a la comunidad y facilitando la participación de tres mujeres adicionales en la sexta edición anual del programa. Además, la compañía ha establecido un vínculo con Inspiring Girls, lo que permitió obtener dos reconocimientos: “Impulso Mujeres Referentes 2024” y “Aliados para la Inspiración”, en el marco del proyecto STEMos Inspiradas de Finning.



La Compañía ha impulsado programas de desarrollo para mujeres, tales como Inspiring Girls, Laboratorio+ y WEC, beneficiando a más de 30 mujeres que ya forman parte de estas iniciativas.

En cuanto a formación y sensibilización, se llevaron a cabo ocho talleres de equidad de género dirigidos a líderes zonales, con la participación de 182 personas, alcanzando una evaluación promedio de 4,7. Además, se organizaron charlas virtuales sobre temas como Paternidad activa, ¿Quién cuida a la que cuida?, Liderazgo femenino y Prevención y sensibilización sobre violencia de género, las cuales contaron con la participación de 250 personas y una evaluación promedio de 4,8.



2. Inclusión de Personas con Discapacidad: Desarrollar programas de sensibilización y mejorar la accesibilidad en nuestros espacios de trabajo

Grupo Saesa ha logrado el cumplimiento de la Ley de Inclusión N° 21.015, mediante la contratación directa de personas con discapacidad, así como la capacitación de un número adicional de gestores de inclusión, conforme a lo establecido en la Ley N° 21.275. Además, la compañía realiza un seguimiento continuo de las solicitudes en virtud de la Ley N° 21.645 de Conciliación de la Vida Laboral, Familiar y Personal, asegurando su implementación efectiva en beneficio de sus colaboradores.

D.E.I. Cumplimiento Normativa y Leyes al 100%.

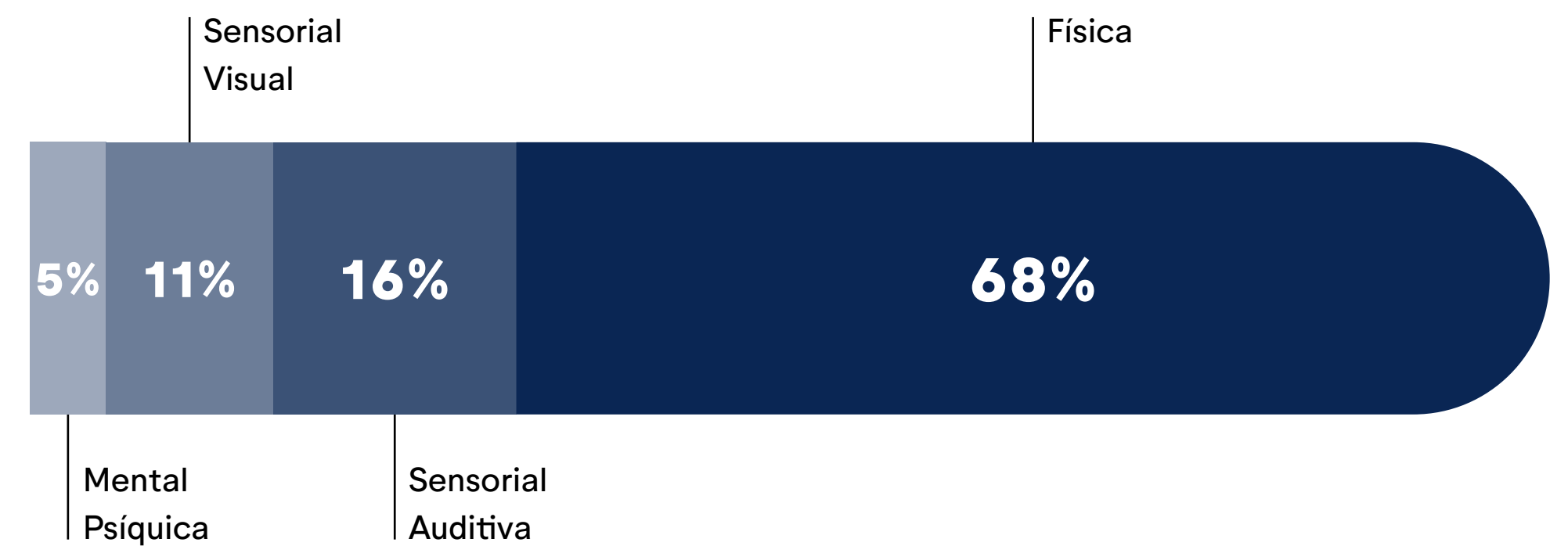
1,2% de personas en situación de discapacidad contratadas.

Inclusión de personas con discapacidad

En 2024, cuatro empresas del Grupo Saesa cumplieron con la Ley N° 21.015 sobre Inclusión Laboral de Personas con Discapacidad mediante la contratación directa. Al cierre del ejercicio, Frontel, Edelaysen, Saesa y STS integraron a técnicos y profesionales en situación de discapacidad, ocupando diversos cargos, incluyendo analistas, asistentes y líderes. Esta iniciativa refuerza el compromiso del grupo con la inclusión laboral y la diversidad en su fuerza laboral.

Empresa filial	2022	2023	2024
Frontel	4	3	8
Edelaysen	1	1	1
Saesa	7	8	8
STS	1	2	2
Consolidado	13	14	19

Distribución de tipos de discapacidad presentes en la compañía:





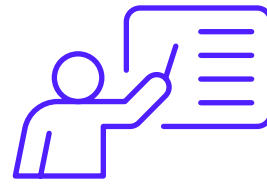
Certificación en Inclusión

Durante el año, la Compañía capacitó a 4 colaboradores, alcanzando al cierre del ejercicio un total de 7 gestores de inclusión certificados, con 2 adicionales en proceso de evaluación.



Acompañamiento colaboradores/as y Equipos

Se han implementado diversas herramientas para facilitar el proceso de onboarding de personas en situación de discapacidad. En 2024, tres personas completaron este proceso de incorporación a la compañía, el cual incluyó capacitación para los equipos de trabajo. Además, se realizaron ajustes razonables y seis análisis de puestos de trabajo/evaluaciones funcionales a personas en proceso de credencialización, garantizando la accesibilidad y la adecuada adaptación de los roles dentro de la organización.



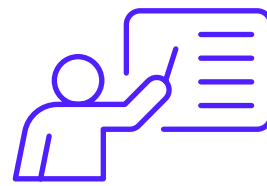
Capacitación en la comunidad

Un total de 17 personas con discapacidad fueron capacitadas en Técnicas de Atención a Clientes, con el objetivo de facilitar su inserción laboral.



Participamos en 2 Expo Inclusión en Santiago y Osorno

Se gestionaron un total de 176 currículums, los cuales fueron derivados a empresas contratistas, mientras que otros fueron procesados internamente.



Capacitación

En 2024, se llevaron a cabo capacitaciones en áreas clave, incluyendo Lenguaje Inclusivo, como parte de la estrategia de sensibilización y formación interna. Además, se está preparando una campaña de difusión del Manual de Comunicación Inclusiva, para ser lanzado en el año 2025.

3. Interculturalidad

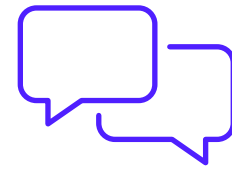
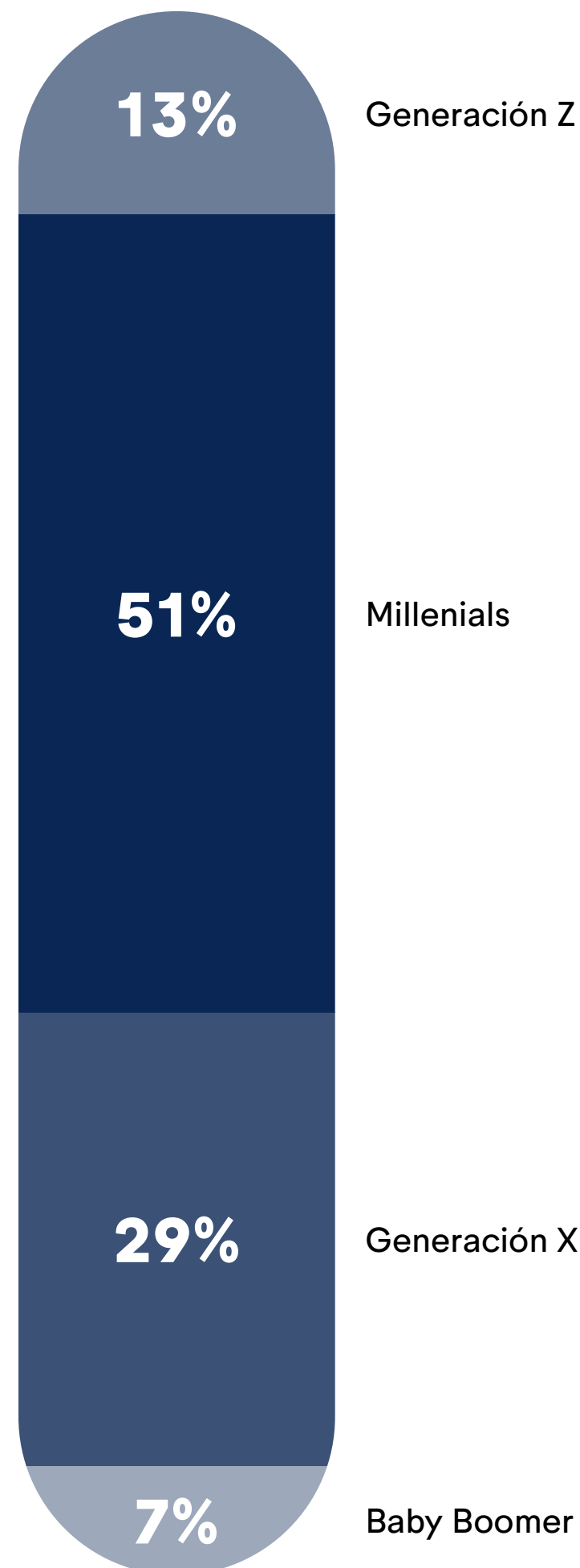
**2% de Personas Migrantes.
8% se identifica
perteneciente a pueblo
originario.**

Grupo Saesa, en su compromiso con la diversidad cultural, promovió diversas actividades y charlas para destacar la importancia de valorar las diferentes culturas y etnias. Estas acciones buscan fomentar un entorno laboral inclusivo, donde se respete y valore la diversidad en todas sus formas.

Además, en junio se lanzó un beneficio de tres días libres al año, el cual fue utilizado por 14 colaboradores, con el propósito de permitir que los empleados extranjeros conmemoren las festividades de su país de origen, ya sea visitando a sus familiares o recibiendo en su hogar.

4. Diversidad generacional

El 64% de la dotación de Grupo Saesa está conformada por colaboradores de las generaciones Millennial (51%) y Generación Z (13%), lo que refleja un significativo recambio generacional dentro de la organización.



Encuesta EFY Talento Joven

Grupo Saesa alcanzó el puesto N° 31 de 98 empresas participantes en la encuesta EFY Talento Joven, mejorando 17 posiciones respecto al año anterior. Los resultados obtenidos serán utilizados como insumo para desarrollar el plan de trabajo para los próximos años, con el objetivo de seguir fortaleciendo su propuesta de valor para el talento joven.



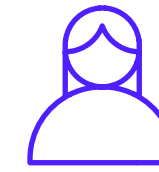
Beneficio Retiro Activo

Se implementó el programa Retiro Activo para colaboradores próximos a dejar la compañía, el cual incluye un rito de salida con último marcaje, invitación a las Olimpiadas correspondientes al año, asesoría financiera y orientación psicológica. Tres personas fueron beneficiadas por este programa, que busca ofrecer un acompañamiento integral durante la transición hacia nuevas etapas laborales.



Capacitación en la Comunidad

En colaboración con Sename, se llevó a cabo un curso de Instalaciones Eléctricas Domiciliarias en Puerto Montt, con la participación de 20 jóvenes privados de libertad. Esta iniciativa tiene como objetivo apoyar la reinserción social y proporcionar oportunidades laborales a jóvenes en situación de vulnerabilidad.



Conmemoramos fechas especiales 8M: Ciclo de 3 charlas

- Autoamabilidad como herramienta emocional
- Comunidad Mujer
- Liderazgo Auténtico

202 participantes con una satisfacción de 4,9 (escala de 1 a 5).



Días Especiales

Se aprovechan algunas fechas clave para reflexionar sobre los ejes DEI, realizando diversas acciones como kits de comunicación, charlas virtuales, mailing, talleres, etc. Algunas de ellas son:

- 21 de marzo - Síndrome de Down
- 02 de abril - Concientización autismo
- 10 de mayo - Día de la madre
- 16 de junio - Día del Padre
- 23 de junio - Mujer en la Ingeniería
- 23 de septiembre - Lengua de Señas



Día DEI 7/12

Entre el 6 y el 24 de diciembre, se lanzó una encuesta de caracterización, obteniendo más de 880 respuestas. Actualmente, se está preparando un plan de acción basado en los resultados obtenidos, con el fin de abordar las áreas identificadas y seguir mejorando la experiencia de los colaboradores.



Reconocemos con Insignia DEI

65 insignias entregadas a colaboradores.



Generación de Alianzas con otras empresas y Fundaciones

Con el propósito de fortalecer la inclusión, equidad y diversidad, Grupo Saesa ha establecido vínculos estratégicos con diversas organizaciones externas, tales como Kyndryl, SQM, Essbio, Caja Los Andes, Reln, AHA Inclusión, Fundación Chilena para la Discapacidad, Sofan, entre otras. Estas alianzas permiten potenciar iniciativas conjuntas en favor de un entorno más inclusivo y diverso.

4.4 Desarrollo y formación del personal

Atracción y retención del talento

En 2024, el Grupo Saesa, dada la demanda de requerimientos por parte de cada segmento de negocios, efectuó 223 contrataciones: 149 correspondientes a personal de la empresa y 74 mediante Servicios Transitorios, con una tasa de rotación total de 4,8% durante el año. Parte de la estrategia desarrollada fue utilizar plataformas que permitirán un alcance a los nuevos perfiles, lo anterior es reforzado mediante el posicionamiento de la Marca Empleadora del Grupo Saesa para poder transmitir la cultura y así ser atractivos para futuros colaboradores.

Grupo Saesa gestiona y mide anualmente el desempeño de sus trabajadores. En 2024, se evaluó al 96% de la dotación, lo que permitió retroalimentar la labor de las personas, para proyectar su desarrollo y talento.

*Fue así como en 2024,
se promovió a 164
colaboradores internos de
diversas posiciones, de los
cuales 21, asumieron roles
de liderazgo.*

Clima laboral de excelencia

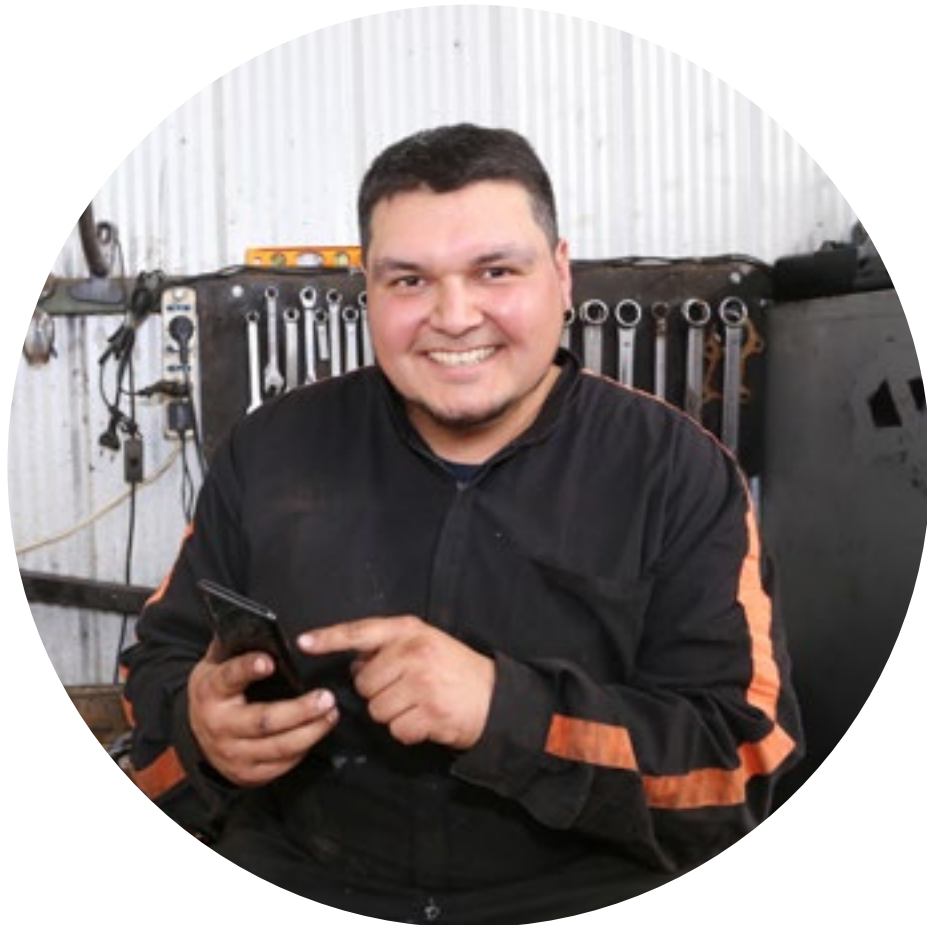
En la Sociedad, cada año se revisan las prácticas y beneficios que contribuyen a mejorar el clima laboral y la calidad de vida de sus trabajadores, con el objetivo de adaptarse a las necesidades, nuevos desafíos y escenarios, que permitan potenciar iniciativas que van en la línea de un Grupo moderno, ágil y atractivo para convocar y retener nuevos talentos.

Capacitación

Durante 2024, en el Grupo Saesa se destinaron más de 88 mil horas orientadas al desarrollo profesional de 2789 colaboradores, lo que corresponde a un 100% de trabajadores directos y un 20% de trabajadores contratistas, contribuyendo con una inversión total de MM\$791.

Temas abordados en las capacitaciones

A continuación, se detallan las principales temáticas abordadas en Grupo Saesa en las capacitaciones en 2024:



Impulso estratégico	Iniciativa	Detalle	KPI
Asegurar Operación y Servicio de clase mundial	Diplomado en Gestión de activo y mantenimiento	Este programa, diseñado por la Pontificia Universidad Católica de Valparaíso (PUCV) en modalidad online, ha sido una experiencia de aprendizaje única, dedicadas al crecimiento y desarrollo de los colaboradores, con el objetivo formar profesionales preparados para los desafíos del sector eléctrico, con habilidades prácticas y estratégicas que impacten positivamente al Grupo Saesa.	28 personas 3.808 HH
Asegurar Operación y Servicio de clase mundial	Plan de Distribución	En la Gerencia de Distribución, se implementó un plan el cual integró contenido técnico especializado con el propósito de entregar las competencias necesarias para asegurar los desafíos del negocio eléctrico.	1.015 personas 3.930 HH
Asegurar Operación y Servicio de clase mundial	Entrenamiento equipo Generación	En el 2024 se realizaron diversas actividades en Generación con el fin de proporcionar las competencias necesarias para los desafíos estratégicos en el segmento de generación, con los operadores de Centrales, especialización en BESS, Operación y mantenimiento en plantas fotovoltaicas y Rescate en altura.	57 personas 2.304 HH
Garantizar compliance y riesgos legales	Cursos Normativos	Grupo Saesa está comprometido con el cumplimiento normativo y la actualización constante. Por lo anterior, la Compañía trabaja de manera continua para garantizar que todos los cursos y capacitaciones obligatorias establecidos por las autoridades se realicen de forma puntual y eficiente.	11.284 personas 26.414HH
Fortalecer negocio de Transmisión	Plan de Transmisión	En la Gerencia de Transmisión, se implementó un plan el cual integró contenido técnico especializado con el propósito de entregar las competencias necesarias para asegurar los desafíos del negocio eléctrico.	595 personas 16.086 HH

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
● Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Impulso estratégico	Iniciativa	Detalle	KPI
Fortalecer negocio de Transmisión	Malla especialista	Tiene como objetivo diseñar e implementar una malla de formación, que permita potenciar el talento a nivel de especialistas, con el fin de asegurar que la Compañía cuente con las capacidades tanto técnicas como de gestión, necesarias para el desarrollo actual y futuro del negocio.	57 personas 1.280 HH
Fortalecer Cultura y Talento	Diversidad Equidad e Inclusión	Tiene como objetivo la valoración de las diferencias, promoviendo actitudes de respeto al interior de la Compañía integrando esas diferencias individuales en los equipos de trabajo.	135 personas 3.873 HH
Fortalecer Cultura y Talento	Formadores Internos	Este programa además de mejorar el sentido de equipo y de entregar experiencias internas para mejorar las capacidades de los colaboradores, impacta de manera positiva en la optimización, retención y compromiso dentro de la Compañía potenciando y enriqueciendo el rol del formador interno, mediante el trabajo acorde a los valores, entre los que destacan la colaboración, la flexibilidad e innovación.	1.180 personas 2.379 HH
Fortalecer Cultura y Talento	Seminarios	Iniciativa de formación abierta para todos los trabajadores de Grupo Saesa que busca actualizar conocimientos técnicos y tendencias del mercado, además de adelantarse a las nuevas políticas gubernamentales.	172 personas 1.871 HH
Fortalecer Cultura y Talento	Gestión y Liderazgo	Iniciativa que busca potenciar el liderazgo en la compañía con su cultura, proporcionando herramientas de gestión y creando instancias, que permitan a los líderes alcanzar los resultados esperados mediante el desarrollo de sus equipos.	607 personas 6.767 HH
Fortalecer Cultura y Talento	Nuevas Iniciativas Desarrollo Talento	Impulsar el desarrollo de los colaboradores de la compañía según sus intereses y habilidades.	143 personas 3.426 HH
Fortalecer Cultura y Talento	Comunidades	Programa que tiene como objetivo entregar capacitación que permita a las comunidades locales y alumnos de liceos eléctricos, contribuir a su desarrollo social y económico.	765 personas 56.562 HH



4.5 Calidad de vida

En el Grupo Saesa los trabajadores son un motor esencial que permiten que la Compañía logre cumplir su propósito de conectar y transformar vidas todos los días. Por esta razón, está preocupada por generar un ambiente de trabajo que promueva el bienestar laboral y personal, con condiciones flexibles, ágiles, innovadoras y de colaboración, que generen oportunidades para todos y entregue cada día un mejor lugar para trabajar para todo su equipo.

85% porcentaje de satisfacción en encuesta de clima laboral.

La Compañía como parte del Grupo Saesa mide el ambiente de trabajo, por medio de una encuesta de clima laboral, que, en 2024, alcanzó un resultado del 85% de satisfacción, y registró una tasa de participación de 97%.

En 2024, entre las dimensiones más valoradas fueron Efectividad de la Empresa (93%) y la Comunicación (92%).

El 90% de los colaboradores reporta estar feliz en su trabajo, manteniéndose en el mismo nivel que el año anterior. Esto es positivo y sugiere que, pese a la baja en satisfacción general, los trabajadores siguen encontrando valor en su trabajo.

Los niveles de engagement alcanzaron un 84% de satisfacción, lo que sugiere un nivel de compromiso y conexión emocional hacia la empresa y nuestro propósito.

Iniciativas del programa de Calidad de Vida

El Programa de Reconocimiento de Grupo Saesa es clave para el éxito de la empresa. Al reconocer los esfuerzos y logros de sus empleados, se fomenta un ambiente en el que cada miembro del equipo se siente valorado y motivado para dar lo mejor de sí.



Reconocemos con Insignias

Todos los colaboradores tienen la oportunidad de ser reconocidos por un colega de la misma área o de otra gerencia incluso de otra zonal, a través de las INSIGNIAS que representan los valores y comportamientos que reflejan nuestro sello cultural único.

La Gerencia de Personas difunde a nivel compañía los trabajadores más reconocidos.

3729 insignias entregadas durante el 2024, de las cuales 1445 fueron insignias de Colaboración.

1250 personas reconocidas.

Al final de cada año, se premia a los colaboradores con más insignias, otorgándoles medio día libre (500 puntos sonrisas) y reconoce a los 10 líderes con más entregas de insignias con un desayuno y una tarjeta de su equipo. En 2024, 16 personas recibieron este beneficio, y más de 120 gift cards fueron entregadas a las gerencias que promovieron la cultura de reconocimiento en sus equipos.





Reconocimiento de Gerentes y Subgerentes

Se reconocen los pilares del rol del líder, de forma trimestral y se invitan a una actividad presencial para destacarlo con una experiencia. Durante 2024, 12 personas fueron reconocidas.



Reconocimiento a Formadores Internos:

La Compañía e distingue culturalmente por la pasión que tiene por lo que hace y cómo transmite su conocimiento. Por ello, se reconoce a los colaboradores que comparten su experiencia, otorgándoles una capacitación requerida o 1.000 puntos sonrisas (equivalente a una jornada laboral completa), beneficios que son altamente valorados.



Reconocemos a los mejores trabajadores cada año:

Cada Gerencia reconoce aquellos trabajadores que calcen con nuestros valores, que se destaquen como un trabajador integral. Se realiza una ceremonia en donde se reconocen a más de 100 personas en toda la compañía, considerando contratistas y personal propio.



Reconocemos a nuestros Linieros

Cada 26 de septiembre, La Sociedad celebra el Día del Linero, reconociendo a más de 1,600 linieros con un almuerzo especial y premiando a más de 100 por su desempeño en áreas como seguridad y atención al cliente.

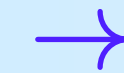


Reconocemos a Áreas: Centros de Control

La Sociedad otorga 5,000 puntos sonrisas anuales, equivalentes a 5 días de trabajo, y entrega un reconocimiento anual a 6 personas que se destaquen por demostrar comportamientos alineados con los valores de la empresa.



Impulsamos iniciativas que buscan otorgar mayor flexibilidad para colaboradores/as y poder conciliar el trabajo con nuestra vida personal y familiar:



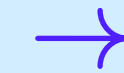
Beneficio de teletrabajo 100%

Durante el periodo de vacaciones escolares, La Sociedad extendió un beneficio a quienes tengan a su cuidado a menores de 14 años y puedan teletrabajar según la naturaleza de su cargo. La empresa decidió ir más allá de lo estipulado por la ley, que solo prioriza las vacaciones, ofreciendo teletrabajo al 100% a aquellos cargos que lo permiten. 65 personas se acogieron a este beneficio.



Opción de bloque horario

Entrega flexibilidad para determinar un horario distinto de ingreso a trabajar para toda la compañía con excepción de quienes trabajan con sistema de turnos. Más de 300 colaboradores optan por este beneficio.



30 días de permiso de prenatal

Para quienes se encuentren en proceso de adopción de hijo o hija, independiente de la edad del niño o niña.

Grupo Saesa vio una oportunidad que hoy llena de orgullo, un beneficio que por ley no se entrega.

En la Compañía sí existen familias de colaboradores que avanzan en la línea de adopción y tenían que recurrir a sus vacaciones para generar el vínculo con el nuevo integrante.



5 días de Permiso parental

Para los trabajadores asumen el rol de padre, se dio la opción de días adicionales a los que establece la ley (cinco días). Grupo Saesa adicionó cinco días más como permiso parental, para quienes asumen rol de padre de un/a bebé totalizando 10 días de permiso.



Un día libre o dos medios días para realizarse exámenes médicos

Más de 450 personas usaron este beneficio al que todos los trabajadores pueden acceder independiente de su edad a diferencia de lo que estipula la ley. Además, no se solicita evidencia del examen, lo que muestra el valor de la confianza y la transversalidad de la iniciativa.



→ Un día hábil por cambio de casa

Escuchando a los trabajadores, La Sociedad pudo detectar la necesidad de los colaboradores de contar con tiempo libre para este proceso, ya que la tensión y el agobio de cambiarse de hogar pueden resultar muy estresantes. Durante 2024, 77 personas se beneficiaron de esta medida.

→ Puntos sonrisas

Este programa fue creado como una forma de potenciar la calidad de vida de los trabajadores, 2000 puntos equivalen a 2 días libres en el año para vivir experiencias positivas como un cumpleaños, un aniversario, una graduación, etc.

Éstos se pueden parcializar en medios días, equivalente a 500 puntos. Durante el 2024, 97% de las personas usaron parte o la totalidad de sus puntos sonrisas.

→ Trampolín de los sueños

Es un beneficio que entrega la Compañía al trabajador, en donde dentro de un periodo que va desde 1 a 3 meses, éste tiene la oportunidad de vivir algún anhelo pendiente. Durante este tiempo, el trabajador se ausenta sin goce de sueldo, pero manteniendo TODOS sus beneficios. La empresa tiene la posibilidad de contratar un reemplazo de sus funciones mientras el trabajador vive esta inolvidable experiencia.

Iniciativas que hacen de nuestra cultura un lugar único



Escuchar y Contener

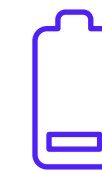
Asistencia psicológica gratuita y anónima para trabajadores del Grupo Saesa. Este año se han atendido a más de 200 personas, dando el espacio a familiares de trabajadores ya sean propios o contratistas.



Fondo Solidario

Apoyamos económica y emocionalmente a un trabajador que está viviendo un tema complejo. Se facilitan las herramientas de una psicóloga para ayudar en situaciones difíciles,

Durante el 2024 se creó un Fondo solidario, en la que la empresa aporta lo que el colaborador aporta de manera voluntaria.



Programa por Agotamiento Laboral

Más de 400 trabajadores se acogieron a un programa integral que facilita herramientas de contención como masajes, gimnasia de pausa. Con formación, trabajo en equipo y mucha comunicación, Grupo Saesa entregó contención a aquellas áreas que levantan las alertas en indicadores de la encuesta de clima laboral o a través de focus donde se escuchan las necesidades. Todos los equipos intervenidos lograron mejorar la percepción de bienestar respecto al 2023.



Programa de acompañamiento Clima Laboral

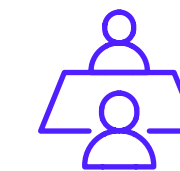
Se intervinieron áreas claves, acompañándolos y guiando con herramientas que contribuyan a mejorar su clima laboral. Se realizaron más 10 talleres, enfocados a trabajo en equipo, a contención, comunicación asertiva, entre otras.



Cafés Recargados

Espacios de conversación que lidera un ejecutivo/a mediante el uso de tarjetas con temáticas de procesos propios de la empresa.

Durante el 2024 participaron más de 300 colaboradores, con 38 cafés recargados.



Reuniones periódicas Sindicatos

La relación empresa-sindicatos va mucho más allá de una negociación colectiva, ya que apunta a una co-construcción de valor compartido. Con frecuencia participan en reuniones mensuales con gerencia de personas, donde se abordan temas de estratégicos y de interés.



Programa PAD: Energía para una Vida Mejor

Preocupados por la salud de nuestros colaboradores, y sustentados en los valores corporativos de integridad y seguridad, se ha trabajado en la creación de una Política de prevención del consumo problemático de alcohol y drogas, y se implementó un Programa Preventivo. A través de este Programa Preventivo, Grupo Saesa se compromete y se hace responsable de implementar acciones preventivas de manera permanente, informando y apoyando a quienes lo necesiten con el fin de desarrollar una cultura preventiva, enfocada en el bienestar, calidad de vida y salud de las personas, mediante un Programa Preventivo de Alcohol y Drogas.



Celebramos: Las Olimpiadas

Las celebraciones de Grupo Saesa van más allá de simples actividades, pues se diseñan con atención y detalles que las hacen únicas. Con el crecimiento continuo de la dotación, se adaptó la modalidad de las Olimpiadas, replicando dos celebraciones por grupos para incluir a la mayor cantidad posible de colaboradores. Este evento incluye reconocimientos y el agradecimiento del Gerente General, involucrando a las familias y destacando la trayectoria laboral desde los 20 hasta los 45 años. En 2024, participaron más de 1.500 personas.



Respeto de los Derechos Humanos

El Grupo en su Política de Compliance comunica las normas que regulan la relación laboral entre empleadores y trabajadores, en las que se señala que el Grupo respeta plenamente la normativa que rige las relaciones laborales entre empleadores y trabajadores. Del mismo modo, promueve la inclusión y el respeto a la dignidad de todos sus trabajadores, rechazando enérgicamente cualquier conducta contraria a ella, tales como, acoso sexual, acoso laboral, actos de discriminación basados en motivos raza, color, sexo, edad, estado civil, sindicación, religión, opinión política, nacionalidad, ascendencia nacional, situación socioeconómica, idioma, creencias, participación en organizaciones gremiales, orientación sexual, identidad de género, filiación, apariencia personal, enfermedad o discapacidad y origen social, que tengan por objeto anular o alterar la igualdad de oportunidades o de trato en el empleo y la ocupación.

En este sentido, se contrata, selecciona, capacita y remunera a sus trabajadores en función de los méritos, experiencia y otros criterios de índole laboral aceptados legalmente, desestimando discriminaciones arbitrarias o prácticas no inclusivas, según se indicó en el párrafo anterior.

Procedimientos para prevenir y gestionar el acoso laboral y sexual

Uno de los principales focos de la Política de Diversidad e Inclusión de Grupo Saesa es la no discriminación arbitraria. Este documento establece que los trabajadores son tratados y evaluados en función de sus habilidades y destrezas, personales y profesionales, en todas las decisiones relativas al vínculo laboral. Asimismo, establece que cada trabajador debe respetar las políticas, procedimientos, protocolos y directrices internas, durante el desempeño de sus funciones y en su comportamiento cotidiano. El Grupo Saesa no tolera el acoso ni el hostigamiento en ninguna de sus formas.

Rechaza cualquier tipo de discriminación por razones políticas, religiosas, de nacionalidad, étnicas, raciales, lingüísticas, de género y edad. Tampoco es tolerada la discriminación por características personales, tales como creencias, orientación sexual, enfermedad o discapacidad, condición social, cargo desempeñado y participación o no de actividades sindicales. Para ello, cuenta con canales de denuncia, a través de los cuales cualquier trabajador (propio o contratista), o incluso terceros ajenos, pueden reportar situaciones que vulneren la normativa interna, las leyes, regulaciones y los principios éticos.

4.7 Salud y seguridad laboral

La seguridad de los trabajadores directos y de sus empresas contratistas es un valor intransable para el Grupo Saesa. El riguroso camino a la excelencia, el desafío de contar con lugares de trabajo libres de accidentes y enfermedades profesionales es una permanente motivación en la Compañía que nos exige actuar con agilidad e innovación para reformular las iniciativas en materias de seguridad. Sin duda, el trabajo mancomunado desarrollado con las distintas empresas colaboradoras ha permitido resguardar de mejor forma la vida y salud de las personas, generando conductas al interior de la Compañía que permiten un seguro funcionamiento de la operación.

Gobernanza de la gestión de salud de seguridad ocupacional

La prioridad del quehacer diario es el cuidado de las personas, tanto de los trabajadores directos, como de quienes laboran en las empresas contratistas. Por ello, la Compañía se esfuerza cada día por mantener un lugar de trabajo libre de accidentes y de enfermedades ocasionadas por el desempeño profesional. Durante el 2024, el foco ha estado en proteger a los trabajadores en sus labores diarias. Con este objetivo, se ha desarrollado un conjunto de planes y acciones en todos los niveles, incorporando a la tecnología como un aliado para generar soluciones que impulsen la excelencia operacional y la consolidación de una cultura preventiva en seguridad.

Estructura organizacional del área

Actualmente la Gerencia cuenta con un amplio equipo de profesionales, emplazados en las distintas zonas de operación de la Compañía, lo cual permite una bajada uniforme de la estrategia, intensificando la cultura en materias de seguridad.

Es importante destacar que en septiembre el año 2024 se readecuan las subgerencias separando los ámbitos de gestión para dar foco a los negocios de distribución y transmisión, de manera más personalizada.



4.6 Relaciones laborales

La existencia y relación con los sindicatos es clave para avanzar en el propósito de brindar energía para todos los clientes de la compañía y el país. Por este motivo, durante 2024, el Grupo continuó promoviendo mesas de trabajo colaborativo con los diferentes sindicatos.

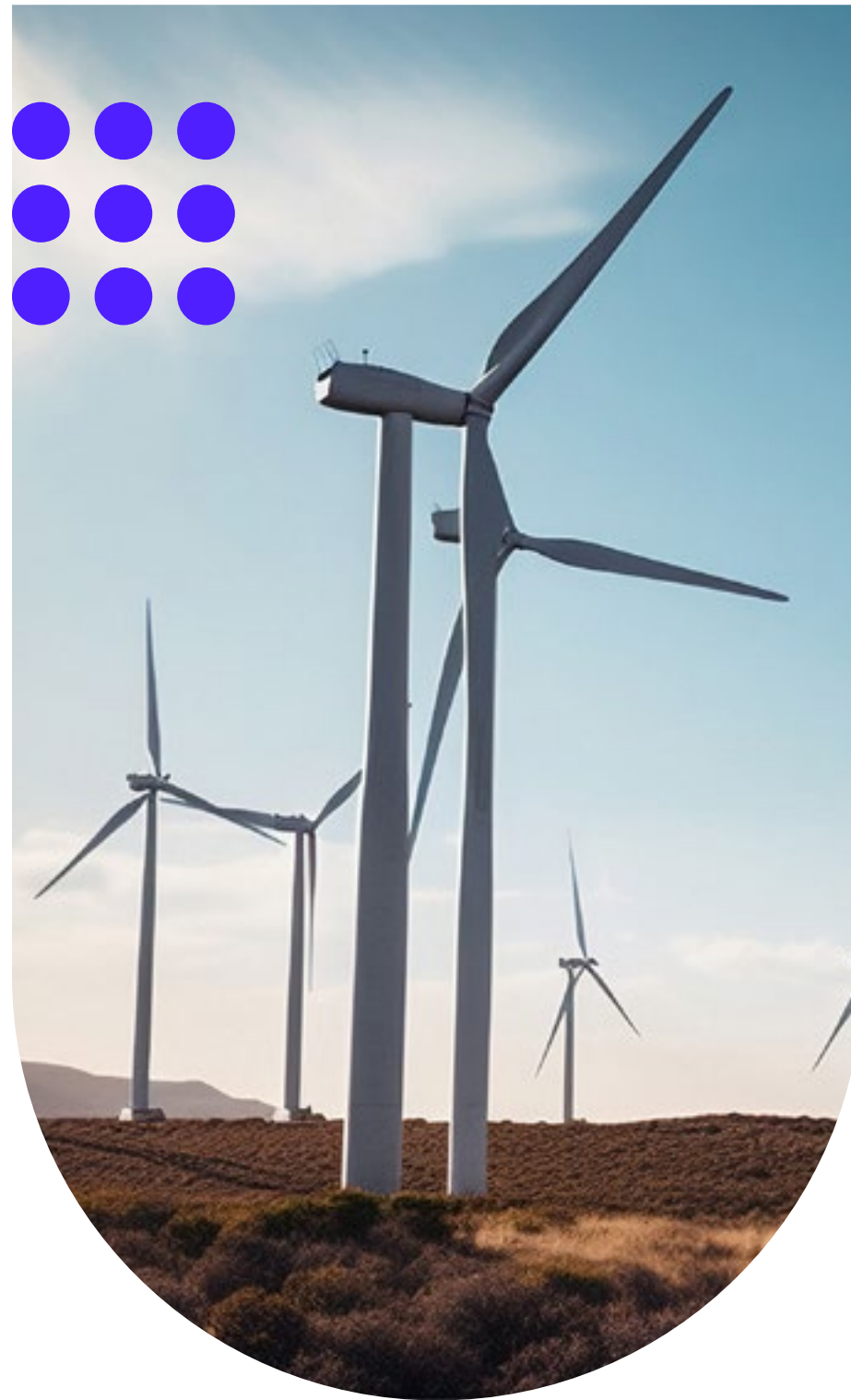
En octubre de 2024, se logró cerrar anticipadamente un nuevo proceso de negociación colectiva con los cinco sindicatos, dando inicio a un nuevo convenio colectivo que comenzará el 1 de enero de 2025 y tendrá una duración de 36 meses. Esta negociación resultó en acuerdos beneficiosos tanto para los trabajadores como para la compañía. El Grupo Saesa cuenta con cinco sindicatos organizados en sus principales empresas, los cuales representan al 60% de la dotación total de trabajadores.



Monitoreo y control del Directorio

Mensualmente se genera un reporte al Directorio, el cual incluye el detalle de los indicadores de frecuencia y gravedad, los hechos relevantes y principales preocupaciones.

Además, existe un reporte estructurado que se trabaja con la Gerencia de Gestión y Riesgos, el cual incluye el avance de los planes de acción sobre los principales riesgos estratégicos y que se encuentran bajo la responsabilidad de la Gerencia de Seguridad y Salud Ocupacional.



Gestión

Comités Paritarios

Actualmente en la Compañía existen 10 Comités Paritarios de Higiene y Seguridad, los que se encuentran geográficamente distribuidos en todos los procesos de la Compañía, abordando toda la cadena del negocio eléctrico, estos son:

- Frontel Concepción
- Frontel Temuco
- Frontel Osorno
- Saesa Valdivia
- Saesa Osorno
- Saesa Puerto Montt
- Saesa Chiloé
- Edelayen Coyhaique
- STS
- STM

Su principal labor es contribuir a impulsar una cultura de seguridad, mediante el desarrollo de actividades preventivas, además de participar en las investigaciones de accidentes y evaluación de procesos, entre otras acciones.

Cada comité está integrado por 12 colaboradores (6 nominados por la empresa y 6 elegidos por los trabajadores), y todas las decisiones acordadas son completamente autónomas y respetadas por la Compañía.

Método de Aseguramiento de Control de Riesgos Operacionales

Por medio del Método de Aseguramiento del Control de Riesgos Operacionales, MACRO (Sistema de Gestión de Seguridad y Salud Ocupacional), la Compañía identifica los riesgos críticos asociados a los procesos, generando matrices de riesgos, planes y programas preventivos para mitigar y precaver la ocurrencia de incidentes que afecten a los trabajadores directos y contratistas.

El foco de este modelo ayuda a establecer un método sistemático para identificar, eliminar, mitigar o contener incidentes en la Compañía, lo anterior se consigue mediante los distintos ejes de mejoramiento. Cabe destacar que el 80%, aproximadamente, de las actividades se encuentran centradas en la prevención de accidentes graves y fatales.

Regla de Tolerancia Cero

En el Grupo Saesa todo trabajador que no se sienta debidamente capacitado o no esté debidamente equipado para el desarrollo de sus labores, tiene la obligación de informar esta situación a su supervisor. Asimismo, tiene el derecho a interrumpir sus labores y, de ser necesario, abandonar el lugar de trabajo cuando considere, por motivos razonables, que continuar con ellas implica un riesgo grave e inminente para su vida o salud.

Esquema Preventivo para Proyectos de Transmisión

Por otra parte, el Grupo Saesa cuenta con un modelo y esquema preventivo para proyectos, principalmente, aplicado en los proyectos de transmisión del Grupo Saesa, modelo que considera los siguientes elementos:

1. Modelo de Alineamiento Estratégico (MAE) que recoge las acciones y requerimientos principales para las empresas constructoras.
2. Plan garantizado de prevención de lesiones graves y fatales.
3. Implementación de estándares y normas de fatalidades específicas en el proyecto.
4. Por último, la constitución y sesión permanente de un comité de riesgos, distinto al comité paritario de la faena.

Finalmente, este modelo altamente especializado en obras de gran envergadura ha contribuido a la seguridad de las personas que participan activamente en estos proyectos.

Reconocimientos

El 2024, la Mutual de Seguridad distinguió al Grupo Saesa por su destacada gestión en materias de seguridad vial.



Iniciativas destacadas

El Grupo Saesa cuenta con un Modelo Conductual, que potencia la cultura de seguridad, promoviendo instancias de aprendizaje en esta materia. Entre ellas, se destacan:

- Jornadas preventivas presenciales y virtuales;
- Liderazgo visible y en terreno a través de la concurrencia de los ejecutivos a las zonas donde se ejecutan las operaciones;
- Revisión de los resultados de seguridad con sus empresas contratistas de forma trimestral;
- Ampliados de comités paritarios;
- Capacitaciones en distintos ámbitos, como la Escuela de Linieros;
- Instancias de revisión en materia de seguridad con gerentes y dueños de empresas contratistas, espacios que contribuyen al fortalecimiento del propósito de la Empresa, orientando conductas seguras en los trabajadores.



Para fortalecer las competencias técnicas de los trabajadores, Grupo Saesa cuenta con dos Laboratorios Móviles de Riesgos Eléctricos en Media y baja tensión, iniciativa pionera en Chile y en la industria eléctrica, que contribuye al desarrollo de competencias laborales a través de la práctica y simulación de fenómenos eléctricos. Las experiencias con estos laboratorios también permiten sensibilizar y educar en los riesgos inherentes al proceso.

Además, se cuenta con dos consolas de entrenamiento para la capacitación en trabajos con líneas energizadas. Estos equipos, provenientes de Estados Unidos, son los primeros que se utilizan en Chile y representan un significativo avance en el entrenamiento de las personas, eliminando el riesgo de accidente eléctrico y con nula exposición a corrientes letales.

Se ha logrado avanzar en autogestión de las empresas contratistas en materias de seguridad, llevándose a cabo una serie de iniciativas en el marco del “Plan Contratistas 2.0”, el cual contempla siete ejes de acción: Seguridad, Procesos Internos, Contratos, Tecnología, Personas, Gestión y Clientes.

En 2025, continuarán desarrollándose estas y otras iniciativas para seguir potenciando las destrezas y habilidades de los colaboradores de la Compañía.



La incorporación de inteligencia artificial en los procesos de la Compañía ha permitido mejorar las evaluaciones de riesgos en terreno. Lo anterior mediante una plataforma digital que transforma automáticamente secuencias de video y audio en flujos de trabajo en tiempo real, evaluaciones de riesgos visuales y paneles de análisis, todo lo anterior, permite optimizar la interacción entre el terreno y la línea de supervisión.

Se genera cambio de herramienta tecnológica para la gestión y control de actividades preventivas y planes de acción, facilitando también los procesos de investigación de incidentes, determinación de causas y seguimiento de medidas de control.

Durante el año pasado también se reforzó la seguridad corporativa de la Compañía, incorporando gran parte de las subestaciones de STM con sistemas de televigilancia. Permitiendo con esto, mitigar situaciones delictuales en estos sitios.

Capacitaciones

En 2024, el área de formación técnica mantiene la presencialidad en cada una de las zonas del Grupo SAESA, dando una respuesta ágil, oportuna e inmediata a los requerimientos de capacitación técnica a los distintos colaboradores de la Compañía, impactando positivamente con un notable incremento de las horas de capacitación entregadas.

Entre los hitos más relevantes en este ámbito, se destacan los siguientes:



El fortalecimiento del concepto CEAT (Centro de Entrenamiento y Aprendizaje Técnico), donde se capacita y entrena al personal propio y de empresas contratistas. En estos centros se otorga el sello CEAT, dirigido a las empresas contratistas del Grupo Saesa, que distingue a las empresas que entregan formación laboral a sus trabajadores en el ámbito técnico y de seguridad. El sello CEAT también reconoce la capacidad interna del proceso formativo y de aprendizaje de cada empresa, así como sus estándares de calidad en el desarrollo de sus programas, sus planes de capacitación y el avance de sus colaboradores.



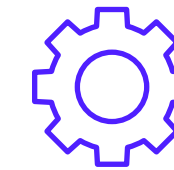
Se validaron a tres instructores técnicos aptos para capacitar en el proceso forestal, lo que ha contribuido significativamente a mejorar las competencias técnicas y de seguridad del personal que se desempeña en el proceso de mantenimiento de faja eléctrica de la Compañía.



La habilitación y aprovechamiento continuo de los Centros de Entrenamientos del Grupo Saesa, los cuales se encuentran emplazados en localidades estratégicas a lo largo de la zona de concesión. Estos centros permiten evaluar, desarrollar y potenciar el aprendizaje teórico y práctico de los trabajadores, replicando estaciones de trabajo de tamaño real y a escala del sistema eléctrico.



En el ejercicio 2024, se llevaron a cabo diversas jornadas de capacitación a través de los instructores técnicos ubicados en cada zona de concesión, alcanzando más de 35.000 horas de formación dirigidas tanto al personal propio como de empresas contratistas.



Como parte del proceso de modernización y fortalecimiento de la formación técnica y de seguridad, se continúa avanzando en la implementación de un modelo de diseño instruccional. Esto incluye la construcción de rutas de aprendizaje para cada proceso de la compañía, con la conformación de planes de aprendizaje estandarizados en metodología, contenidos y control de gestión.

Instancias de capacitación y formación en seguridad



Diplomado en seguridad y gestión de riesgos eléctricos: esta certificación tiene como fin potenciar y reforzar los aspectos de competencias profesionales en favor del cuidado de las personas, los asesores en prevención de riesgos del Grupo Saesa participaron del Diplomado en Seguridad y Gestión de Riesgos Eléctricos, con el objetivo de potenciar y reforzar sus habilidades y destrezas en el cuidado de las personas.



Jornadas de seguridad: Todos los meses se transmiten de manera online jornadas de seguridad orientadas al personal técnico en terreno, con el objetivo de reforzar prácticas seguras y abordar temas relevantes según la situación actual de la compañía en materia de seguridad.



Arranque seguro: reunión informativa de inicio de año para revisión del resultado anual de seguridad y planteamiento de los lineamientos en materia de seguridad para el año.



Programa para supervisores: curso específico para supervisores, el cual entregó herramientas preventivas para la supervisión en terreno.



Escuela de Linieros: este proyecto permite reclutar y capacitar a personas sin conocimiento del área eléctrica, para que desempeñen el cargo de ayudantes y linieros en obras y mantenimiento, adquiriendo el conocimiento técnico y de seguridad necesarios, junto con las habilidades requeridas para el cargo. En el 2024 se llevó a cabo la Escuela de Linieros N°17 en Puerto Montt.



Los consejos “Del profe”: buscando nuevos métodos de aprendizaje, más dinámicos, didácticos y efectivos, se han creado distintos videos acerca de temas críticos para la operación, facilitando el aprendizaje de competencias y estimulando la participación de los trabajadores.



Academia para jefes de Faena: Programa de acompañamiento diseñado para reforzar las capacidades de liderazgo en seguridad de los trabajadores que asumen el rol de jefe de Faena.



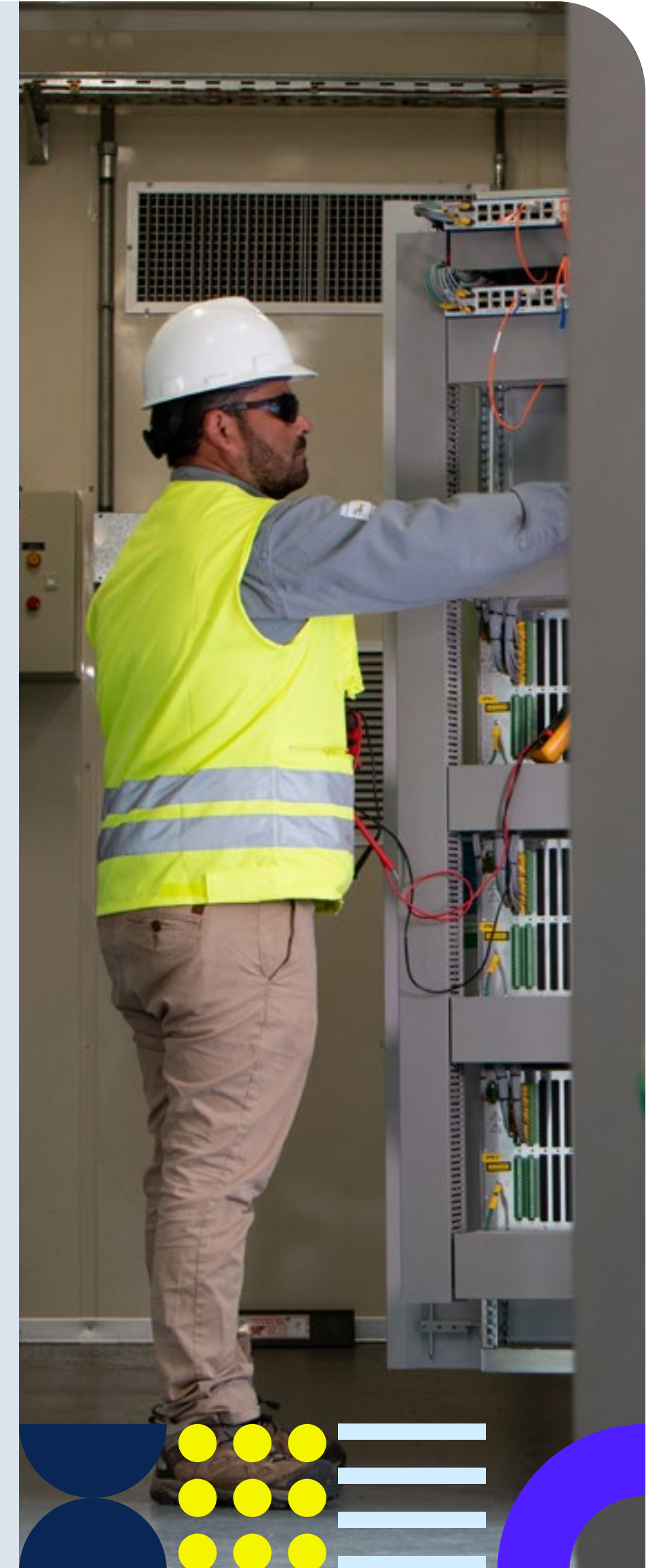
Jornada de concientización: durante el año se realizaron jornadas de concientización en materias de seguridad, las que fueron emitidas vía streaming y donde se logró la interacción de los equipos de trabajo a lo largo del país, los que se dedicaron a analizar los focos críticos de las incidencias.



Jornadas de sensibilización: durante el año se realizaron jornadas presenciales masivas en todas las zonales de la compañía. Esta actividad se ejecutó con un relator motivacional en aspectos de seguridad.

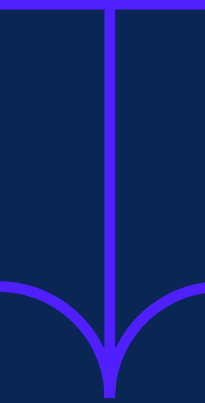


Plan Forestal: desarrollo de tareas específicas para evitar la ocurrencia de eventos graves en el proceso de mantenimiento de faja eléctrica del Grupo Saesa.



CAP. 5

Vinculación con otros grupos de interés



Relación con las Comunidades y el entorno **115**

Gestión de proveedores y contratistas **125**

Relación con las partes interesadas y público en general **128**



5.1 Relación con las Comunidades y el entorno

Comunidades

Sintonía con las personas y el entorno

El Grupo Saesa cuida su relación con la comunidad promoviendo un diálogo permanente y su potencial desarrollo. Asimismo, trabaja día a día midiendo y gestionando el impacto ambiental de sus operaciones, impulsando cada vez más un modelo circular de gestión de residuos.

La Estrategia de Sostenibilidad se sostiene en tres pilares, a partir de los cuales se desarrollan diferentes ejes de acción.

Uno de ellos es el pilar Sintonía con las personas y el entorno, que busca desarrollar un relacionamiento oportuno, legítimo y consistente en el tiempo con las comunidades, lo que resulta crucial para la Compañía.

A través de este pilar, cobran vida todas las iniciativas o programas socioambientales que hoy se desarrollan, los que se presentan a continuación:



Programa Mujeres con Energía

Desde 2021, como parte de una alianza estratégica con los Centros de Negocios Sercotec operados por el Instituto Profesional AIEP, el Grupo Saesa lanzó el programa “Mujeres con Energía”. Esta iniciativa tiene como objetivo reconocer y capacitar a las clientas emprendedoras del Grupo que se destaquen por su capacidad de adaptación y disposición al riesgo, apostando por nuevas ideas de negocios y trabajando en el desarrollo de sus emprendimientos.

En 2024, un total de 738 mujeres participaron en tres Academias de Emprendimiento, con una duración aproximada de dos meses, desarrolladas en un formato virtual a través de videoconferencias, módulos educativos autogestionables y evaluaciones para medir los aprendizajes adquiridos.

Los promedios de notas de las evaluaciones en los seis módulos, junto con los porcentajes de asistencia y participación en talleres y clases magistrales, fueron fundamentales para seleccionar a las 102 ganadoras. Estas emprendedoras recibieron un premio de un millón o 500 mil pesos, de libre disposición, conforme a las bases del programa.

En las tres últimas ediciones de las academias, se incorporó una nueva categoría que abre las puertas del programa a emprendedoras que aún no han formalizado su negocio, permitiéndoles participar y avanzar hacia la consolidación de sus emprendimientos.

Cifras históricas del programa:



+6 mil
postulaciones recibidas



+1.250
emprendedoras han participado como estudiantes



Alrededor de
200
ganadoras

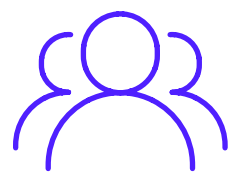


8
academias realizadas

Programa Barrios con Energía

A través de este programa, el Grupo SAESA tiene como objetivo iluminar espacios públicos con el fin de ofrecer mayor seguridad y protección a la comunidad en lugares como plazas, parques, costaneras, paraderos de microbuses, balnearios, muelles, canchas de fútbol, multicanchas, pasarelas, puentes, escaleras, entre otros. El propósito es contribuir a través de la iluminación a mejorar la seguridad y la calidad de vida de los vecinos, recuperando estos espacios para fomentar barrios socialmente integrados.

En 2024, se ejecutaron 40 intervenciones lumínicas en 30 comunas diferentes, llevando luz a lugares que previamente eran inseguros y beneficiando directamente a más de 40.000 personas.



40 mil
personas beneficiadas
durante 2024



Programa Conecta Tu Energía

Desde 2021, contamos con un programa que ayuda a las personas a mantenerse conectadas y comunicadas a través de carga eléctrica gratuita para sus teléfonos, al mismo tiempo que contribuye a mejorar el servicio en determinados espacios públicos de cara a la comunidad. En 2024, se entregaron un total de 44 tótems de carga para celulares a centros de salud familiar, hospitales, terminales de buses, municipios y otros lugares estratégicos, estimando más de 45 mil personas beneficiadas en 40 comunas.



45 mil
personas beneficiadas
durante 2024



Programa NO + Pilas

Desde hace más de 12 años, el Grupo Saesa apoya diferentes iniciativas de instituciones y comunidades para la recolección de pilas en desuso. Estas actividades de recolección tienen como objetivo evitar que las pilas, consideradas un residuo peligroso, lleguen al medioambiente y lo contaminen. El Grupo se responsabiliza del transporte y disposición final en un lugar apto para ello. En 2024, se lograron reunir 14 toneladas de pilas a lo largo de 74 comunas y 5 regiones.



74 toneladas
durante 2024

Cifras históricas



+111
toneladas
reunidas.

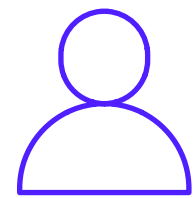


+12
años ayudando a
neutralizar el efecto
nocivo de las pilas.

Programa Liga Saesa

Hoy, al cumplirse 25 años desde su creación, es evidente el impacto social que ha generado la Liga Saesa. Esta iniciativa ha sido una fuente continua de nuevos talentos que han integrado las selecciones chilenas menores de baloncesto. Sin embargo, su principal aporte ha sido ofrecer un espacio para canalizar talentos y energías a través de una actividad sana como el baloncesto.

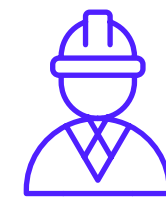
En 2024, una vez más, se observó con satisfacción cómo los gimnasios se llenaron de apoyo a los jóvenes deportistas que han encontrado en este programa social un espacio de integración, crecimiento personal, disciplina y oportunidades que trascienden el ámbito deportivo.



**2.000 niños y jóvenes
beneficiados durante 2024**

Esta Liga ha tenido un impacto positivo en las vidas de miles de personas, no solo en los jóvenes jugadores, sino también en sus familias, dirigentes deportivos, árbitros, preparadores físicos, directores técnicos, personal de aseo de los gimnasios, microemprendedores que venden comida y refrescos, periodistas, camarógrafos, guardias de seguridad, planilleros, encargados de las mesas de control y tableros de marcadores, entre otros.

En 2024, este programa benefició a más de 2.000 niños y jóvenes basquetbolistas, a través de 563 partidos disputados con la participación de 21 clubes, que fueron embajadores y representantes de 17 comunas de 3 regiones del país (Araucanía, Los Ríos y Los Lagos). Además, de manera directa o indirecta, la Liga generó más de 800 empleos o fuentes de trabajo durante los 5 meses de competencia.



**+800 empleos durante
5 meses de competencia**

Grupo Saesa ha hecho lo que muy pocas empresas hacen en Chile, apoyar consistentemente durante 24 años al deporte, ofreciendo oportunidades de desarrollo personal/deportivo/profesional a través del básquetbol, a miles de niños del país.





Programa “Escuelas con Energía”

Llevamos ya 13 años desarrollando nuestro querido programa “Escuelas con Energía”. Esta iniciativa nace por nuestra preocupación y compromiso con la educación rural, entendiendo que, pese a las ayudas y mecanismos que el Estado articula para apoyar el trabajo de las escuelas rurales, muchas escuelas aún carecen de lo básico y necesario para garantizar un aprendizaje adecuado en los niños. Además de entregar mochilas cargadas de útiles escolares, siempre indispensables, donamos también implementación audiovisual como televisores LED, impresoras, data shows/telones, equipos de música, balones, aros de básquetbol, arcos y redes, y otros implementos que, por un lado, apoyen a los esforzados profesores (muchos de ellos unidocentes) en su labor, y por otro, permitan a estos niños y jóvenes gozar de mejores oportunidades para su desarrollo.

Una segunda derivada de este programa es nuestra Competencia de Eficiencia Energética interesuelas, invitándolas durante un período de 4 meses a reducir en el mayor porcentaje posible sus propios consumos eléctricos, comparándolos con lo consumido en igual periodo del año anterior. Es así como, entre los meses de abril y agosto, se les envían reportes sobre sus desempeños, consejos de ahorro, videos educativos de eficiencia energética y se realizan charlas presenciales sobre este tema por parte de los equipos de relacionamiento de cada una de nuestras ocho zonales. En 2024, participaron 72 escuelas de 48 comunas diferentes e involucramos en la competencia por ahorrar energía a más de 3 mil niños. El resultado de esta iniciativa: 7 escuelas ganadoras que en promedio lograron disminuir un 37% de su consumo eléctrico con respecto al año anterior.

Cifras históricas del programa:



13

años de desarrollo



+25 mil

niños y jóvenes beneficiados



625

escuelas intervenidas



+80

comunas beneficiadas

Programa Conecta Tu Sede

Hace doce años, el Grupo Saesa identificó una necesidad real y fundamental para muchas agrupaciones dentro de la comunidad organizada: la falta de electricidad en sedes o lugares de reunión. Con el objetivo de transformar y conectar vidas en las comunidades, se decidió ofrecer, sin costo alguno para los vecinos, el empalme a la red eléctrica y la instalación eléctrica interior en cualquier inmueble destinado a ser un punto de encuentro.

“Conecta Tu Sede” ha llevado suministro eléctrico a 291 inmuebles de organizaciones sociales y comunitarias. Ha impactado positivamente la vida de más de 27 mil familias que hoy cuentan con espacios más adecuados para desarrollar sus actividades productivas, recreativas, de esparcimiento y vida en comunidad, especialmente en invierno, cuando la iluminación resulta fundamental para poder reunirse. Durante 2024, se conectaron 51 nuevas sedes en 33 comunas de la zona de operación de la Compañía, beneficiando a más de 6 mil familias.



27 mil Familias beneficiadas desde el inicio de la iniciativa

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Programa Liceos Eléctricos

Hace 12 años, se decidió transmitir a los jóvenes (y futuros potenciales clientes) de Chile la importancia de actuar con seguridad en cualquier circunstancia. Ese fue el espíritu que dio origen al programa, con el propósito de compartir con los estudiantes la experiencia, los conocimientos, las historias y los aprendizajes en materia de seguridad, así como en otros aspectos relacionados con la industria eléctrica.

El Grupo Saesa busca complementar y reforzar el proceso formativo de estudiantes de electricidad de tercer y cuarto año de enseñanza media de liceos técnico-profesionales dentro de su zona de operación. Esto se traduce en clases prácticas y teóricas sobre seguridad y prevención de riesgos, contenidos que generalmente no están contemplados en las mallas curriculares establecidas por el Ministerio de Educación. Además, se incluyen clases y demostraciones sobre el mantenimiento de líneas de baja y media tensión, primeros auxilios, medición inteligente, entre otros temas.

La Compañía dona a los alumnos elementos de protección personal y la instalación de un patio de entrenamiento en los establecimientos. Entre las diversas actividades, se incluyen visitas a subestaciones y patios de la compañía, así como el desarrollo de actividades prácticas para generar en los estudiantes habilidades y destrezas en la manipulación de diversos equipos, el trepado de postes, la observación de trabajos en terreno y, finalmente, la posibilidad de prácticas profesionales para los alumnos más destacados.



Las estadísticas históricas del programa:

-  **12** años desarrollando el programa
-  **27** liceos beneficiados
-  **+2 mil** alumnos y 60 docentes capacitados
-  **24** patios de entrenamiento contruidos y donados a los liceos

Reuniones Somos Vecinos

Este programa se basa simplemente en el diálogo franco y constructivo y la escucha activa y respetuosa. Consiste en reuniones presenciales con vecinos y los actores más relevantes de la comunidad organizada para entregarles información que realmente sea de su interés, pero principalmente escuchamos sus inquietudes, críticas, reclamos, ideas y sugerencias.

Incluyendo el 2024, la Compañía lleva 11 años reuniéndose frente a frente con la comunidad en torno a una mesa de trabajo, garantizando un diálogo efectivo y promoviendo el involucramiento con las organizaciones locales, de modo que sus preocupaciones sean escuchadas y atendidas adecuadamente con prontitud. Esto ha llevado a Grupo Saesa a desarrollar vínculos sostenibles en el tiempo con los vecinos.

“Somos Vecinos”, más que un programa de vinculación con la comunidad es un estilo de relacionamiento abierto, cercano, transparente, práctico y educativo, que busca darle a la empresa una imagen humana, accesible y empática.

La Compañía sigue comprometida con “Somos Vecinos Radio”, una plataforma a través de la cual se difunden los mismos contenidos de las reuniones, pero llegando con información útil a un público más amplio. En los 11 años que llevamos reuniéndonos con las comunidades, hemos realizado más de 2.500 reuniones, beneficiando a más de 27.000 personas a lo largo de 110 comunas.

Programas sociales 2024



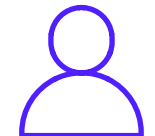
Cantidad programas sociales

10



N° regiones impactadas

6



Cantidad personas beneficiadas aprox.

100 mil



Monto aprox. de inversión

\$575 millones

Programas sociales 2021 – 2023

Programas sociales	2021	2022	2023
Cantidad programas sociales	10	10	10
N° regiones impactadas	5	6	6
Cantidad personas beneficiadas aprox.	7 mil	41 mil	66 mil
Monto aprox. de inversión (en millones)	\$165	\$389	\$412

Gestión Medioambiental

Economía Circular y Gestión de Residuos

En el año 2024, se establecieron y formalizaron los lineamientos para la gestión de residuos y activos dados de baja a través de la política de economía circular y gestión de residuos. Estos lineamientos deben ser seguidos por los asociados, colaboradores y contratistas en el manejo adecuado de los residuos, en concordancia con lo estipulado en el plan estratégico de gestión de activos.

El objetivo es garantizar una disposición segura, adecuada y responsable, promoviendo buenas prácticas dentro del Grupo Saesa y el compromiso con la recuperación y recirculación de la mayor cantidad posible de residuos.

De este modo, en 2024 se consolidó un estándar de gestión y tratamiento de residuos en un espacio dedicado exclusivamente a la gestión de estos materiales y de activos dados de baja.



Este logro es uno de los hitos relevantes en el proceso de certificación de gestión de activos, el cual fue acreditado con éxito durante el año 2024.

Reacondicionar y Reciclar

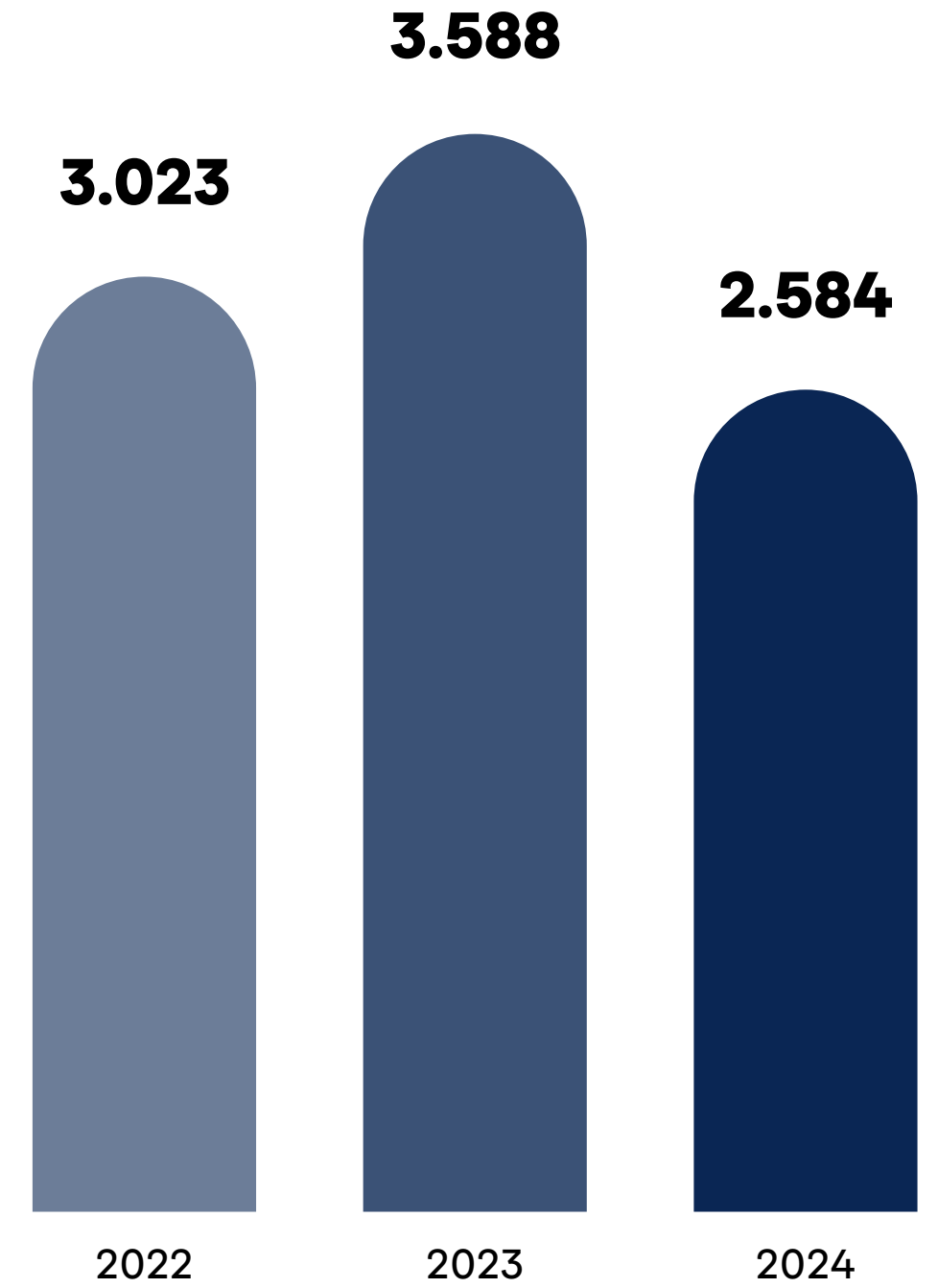
Durante el año 2024, se gestionaron 700 toneladas de material reciclado, el cual fue destinado a nuevos procesos productivos. Esta gestión fue realizada mediante una empresa especializada en la administración de materiales en desuso.

Además, se logró llevar a cabo con éxito un piloto enfocado en la recircularidad de los postes de hormigón. Estos postes, que tradicionalmente se consideraban residuos destinados a disposición final en escombreras autorizadas o en sitios de acopio propiedad de SAESA, fueron reciclados.

Actualmente, se han triturado 5.000 postes, los cuales han ingresado a un proceso circular. El hormigón triturado se utiliza como base para la construcción de caminos dentro del grupo y como material para el asentamiento de nuevos postes.

383 equipos recuperados en 2024.

Equipos dados de baja



Material reciclado por año (tonelada)	2022	2023	2024
Conductor Cobre desnudo, Despunte	153,7	51,4	62,8
Conductor de Aluminio desnudo, Despunte	6,2	5,1	42,1
Conductor de Aluminio Forrado en Desuso	80,2	189,9	275,4
Despunte Cable de Acero	3,9	23,9	27,3
Despunte Conductor de Cobre Forrado	17,3	22,7	31,6
Galvanizado en desuso	85,9	366,1	257,6
Total	347,3	659,0	696,8

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Residuos Industriales No Peligrosos (ton)

	Reciclaje de metales	699
	Preparación para la reutilización	443
	Sitio de Escombros de la Construcción	325
	Aplicación al Suelo	91
	Relleno sanitario	27
	Pretratamiento de Aparatos Eléctricos y Electrónicos	21
	Reciclaje de caucho y goma	4
	Reciclaje de plásticos	3
	Pretratamiento de Materiales eléctricos	3
	Total	1.616

Campaña de Reciclaje (kg)

	Papel	1.088,69
	Cartón	362,60
	PET-Plásticos	26,73
	Aluminio	13,15
	Orgánico	96,40
	Total	1.587,57

Residuos Peligrosos RESPEL

La gestión de residuos peligrosos (RESPEL) es un proceso regulado por la autoridad, a través del D.S. N°148/2003 que aprueba el Reglamento Sanitario sobre el Manejo de Residuos Peligrosos del Ministerio de Salud.

Dado que estos son procesos continuos y dinámicos, para asegurar el éxito del ciclo de su gestión, cada proceso es declarado en línea a la autoridad, quien certifica por medio del Sistema de Declaración y Seguimiento electrónico de Residuos Peligrosos (SIDREP). En ese sentido contamos con procedimientos e instructivos según lo establece la normativa vigente para su correcta gestión. El primero de ellos, describe el manejo de residuos como consecuencia de la operación normal de las instalaciones de generación, transmisión y distribución de la



compañía, considerando también los programas de mantenimiento, lo que facilita siempre una generación en ambientes controlados. El segundo, especifica qué hacer cuando los residuos peligrosos son resultado de un accidente o un incidente. En ambas situaciones, la gestión de almacenamiento, transporte y disposición final de RESPEL se realiza respetando todas las normas del manejo asociados a ellos.

Instalación (ton)

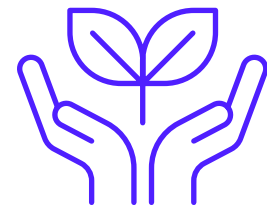
Coronel	16.5
Tehuelche	217.5
Barro Blanco	187.3
IF SE Panguipulli	0.1
IF SE Los Lagos	0.1
IF SE Los Tambores	0.4
IF SE Puerto Varas	4.4
IF SE Alto Bonito	3.1
IF LT Montenegro-Lucero	0.3
IF SE Nueva Gamboa	4.3
IF SE La Señoraza	2.9
Total	436.9

Biodiversidad

Reforestación

Somos conscientes de que nuestro quehacer genera externalidades, y estamos comprometidos con mitigarlas, protegiendo nuestro entorno, la biodiversidad y las personas.

En esta línea, año a año se presentan planes de manejo de corta y reforestación ante la Corporación Nacional Forestal (CONAF), dando cumplimiento a lo establecido por la ley en función de las obras civiles que desarrollamos y la poda de árboles cercanos al tendido eléctrico. Asimismo, desarrollamos campañas y alianzas para la reforestación de árboles nativos.



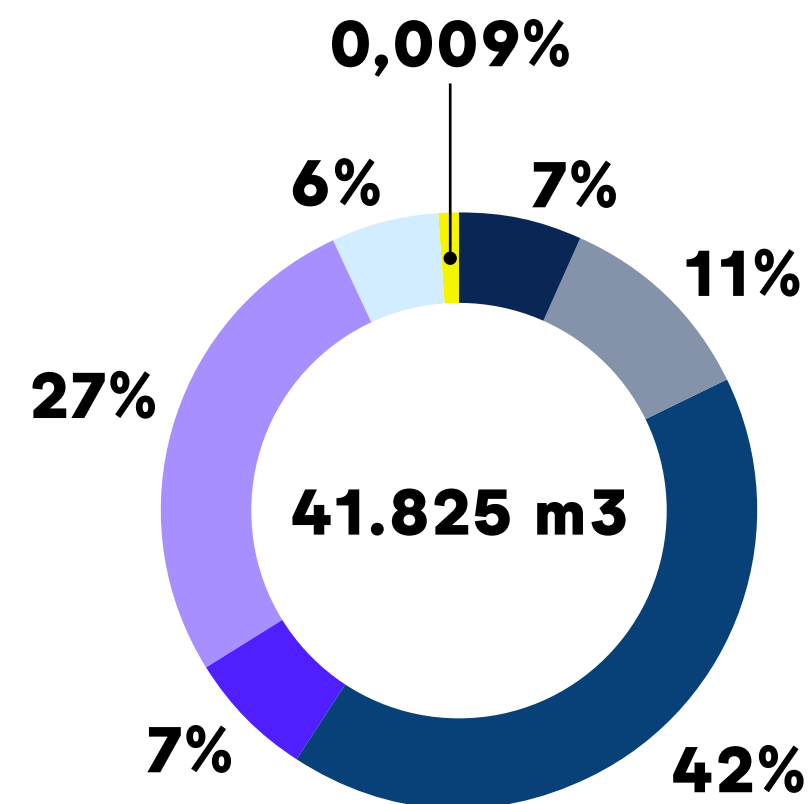
117 hectáreas
reforestadas
durante 2024

Gestión del agua

El Grupo Saesa, al cierre de este documento, no cuenta con una estrategia formalizada para la gestión del recurso hídrico.

El consumo informado corresponde principalmente al uso de edificios corporativos y proyectos. Toda el agua consumida es adquirida a terceros, a través de la red pública, por lo que no es posible establecer su origen.

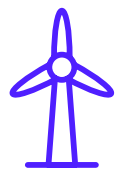
Consumo de Agua por Empresa (m³)



Iniciativas para reducción de emisiones

El Grupo Saesa está comprometido con la reducción de emisiones y la implementación de prácticas sostenibles en sus operaciones. Reconociendo que las principales fuentes de emisiones, correspondientes a los alcances 1 y 2, provienen de las pérdidas de energía en la distribución y las emisiones generadas por las centrales térmicas, ha adoptado un enfoque integral para mitigar su impacto ambiental.

A través de diversas iniciativas, el Grupo busca optimizar la eficiencia energética, mejorar la infraestructura de distribución y fomentar el uso de energías renovables. Esto incluye proyectos de ampliación de parques eólicos, la implementación de centrales solares y el fortalecimiento de la red de distribución, lo que reducirá las pérdidas de energía y las emisiones asociadas. También se avanza hacia fuentes de energía más limpias, con el objetivo de disminuir la dependencia de los combustibles fósiles en las centrales térmicas.



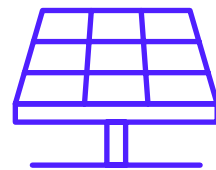
Ampliación del Parque Eólico Alto Baguales

El Proyecto de Ampliación del Parque Eólico Alto Baguales contempla el reemplazo de tres aerogeneradores existentes por equipos de mayor potencia y la adquisición de cinco nuevos aerogeneradores. Se espera que alcance una producción de 33 GWh anuales para el año 2026, resultando en una reducción de emisiones de 24.911 tCO₂-e.



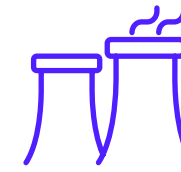
Proyecto de Energía Coyhaique 1

El Proyecto de Energía Coyhaique 1 consiste en una planta fotovoltaica con una potencia instalada de 2.980 kW. Se estima una meta de generación de 4,72 GWh anuales para el año 2026. Se espera que alcance una producción de 33 GWh anuales para el año 2026, resultando en una reducción de emisiones de 3.563 tCO₂-e



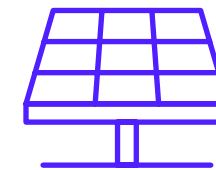
Proyecto de Energía Solar Chile Chico

El Proyecto de Energía Solar Chile Chico consiste en una planta fotovoltaica con una potencia instalada de 1.000 kW, acompañada de un sistema de almacenamiento de energía (BESS) de 500 kW durante 4 horas. Se proyecta una meta de generación de 1,84 GWh anuales para el año 2026. Este proyecto permitirá una reducción anual estimada de 1.385 toneladas de CO₂ equivalente en emisiones.



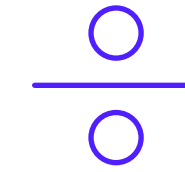
Central Simpson

La Central Simpson es una central térmica con una capacidad de 15 MW, que utiliza tecnología GLP como reemplazo de parte de la energía diésel de la Central Tehuelche. Las emisiones evitadas se estiman en función de la generación total de energía, asumiendo que reemplaza parte de la matriz energética actual del Grupo Saesa basada en diésel. Además, se suman las emisiones derivadas del uso de GLP. Este proyecto permitirá una reducción de 3.137 toneladas de CO₂ equivalente en emisiones anuales.



Centrales de respaldo

El proyecto de Centrales de Respaldo consiste en la implementación de centrales solares que contribuyen a la disminución de pérdidas por distribución y a la reducción de la compra de energía a través de contratos. La meta es generar 24,6 GWh al 2025, con zonas de implementación en Frontel y Saesa. El beneficio se contabiliza en el alcance 2, considerando una relación del 10% de la generación total como disminución de pérdidas, mientras que el remanente se asigna a la reducción de la compra de energía. Se espera una reducción estimada de 214 toneladas de CO₂ equivalente en emisiones.



Proyecto División de Red

El Proyecto de División de Red tiene como objetivo distribuir la carga entre los equipos para evitar la sobrecarga de los transformadores de distribución, garantizando así la calidad del servicio y minimizando las pérdidas. Se establece una meta de 8,055 GWh de beneficio al año 2028. Este proyecto permitirá una reducción anual estimada de 756 toneladas de CO₂ equivalente en emisiones.



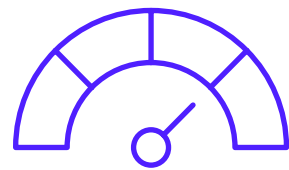
Nuevas líneas

El proyecto de expansión de líneas tiene como objetivo reducir la sobrecarga en los alimentadores existentes, mejorando así la calidad del servicio. Además, busca incrementar la capacidad del sistema para atender la demanda creciente, optimizando la eficiencia energética y la resiliencia de la red. La meta es alcanzar un beneficio de 14,34 GWh al 2028, con una reducción estimada de 1.574 toneladas de CO₂ equivalente en emisiones



Cambio de nivel de tensión

El proyecto de cambio de nivel de tensión consiste en la actualización de equipos y aislación, pasando de 13,2 kV a 23 kV. Esta actualización permite manejar mayores volúmenes de carga con menores pérdidas eléctricas, optimizando el uso de la infraestructura existente y proporcionando mayor flexibilidad operativa para responder a la demanda creciente. La meta es alcanzar un beneficio de 2,2 GWh al 2029, con una reducción de emisiones estimada en 262 toneladas de CO2 equivalente.



Instalación de equipos nuevos

El proyecto de instalación de equipos nuevos incluye la implementación de reguladores de media tensión, reductores y reconectores, con el objetivo de mejorar la calidad del servicio y realizar reconfiguraciones tipológicas que permitan una disminución de pérdidas en la distribución de cargas. La meta es alcanzar un beneficio de 1,75 GWh al 2026, contabilizando el beneficio por la reducción de pérdidas. Se estima una reducción de emisiones de 184 toneladas de CO2 equivalente.



Reforzamiento de líneas

El proyecto de reforzamiento de líneas consiste en el aumento del calibre de las líneas de media tensión. Este incremento de capacidad permite manejar mayores cargas, mejorando tanto la eficiencia energética como la calidad del servicio resultando en menores pérdidas de energía. La meta es alcanzar un beneficio de 6,05 GWh al 2031, con una reducción estimada de 642 toneladas de CO2 equivalente en emisiones.



Estas acciones son parte de un esfuerzo continuo para reducir la huella de carbono del Grupo, alineándose con las metas globales de sostenibilidad y contribuyendo activamente a la lucha contra el cambio climático.

Además, la compañía está evaluando diversas iniciativas relacionadas con la electromovilidad, la reducción de pérdidas de energía y el desarrollo de campañas dirigidas a clientes, con el objetivo de fomentar el uso eficiente de la energía.

5.2 Gestión de proveedores y contratistas

Los procesos de adquisición contribuyen a una cadena de suministro resiliente, pensando en mitigar los riesgos desde la perspectiva de la continuidad operacional, fomentando la innovación y compartiendo los valores y objetivos de la Sociedad con los proveedores, quienes así se convierten en facilitadores del logro de los objetivos de la Compañía. Esta cadena de suministro gestiona e integra con sus proveedores etapas, que comprenden el registro de proveedores, la selección de proveedores, los procesos de licitación y contratación, y la gestión de contratos, contando para ello con un proceso de calificación de proveedores en el que participan diversas áreas según el tipo de proveedor y el tipo de servicio o producto entregado.

Antes de que comience el proceso de adquisiciones, se verifica que los proveedores potenciales que pretenden participar en los procedimientos de adquisiciones estén alineados con la visión estratégica y las expectativas de la Sociedad en aspectos legales, financieros, laborales, tributarios, comerciales, de seguridad y cumplimiento.



211
proveedores
calificados
durante 2024

El año 2024 se calificaron a 211 proveedores y además se generó una alianza con Red Negocios de la Cámara de Comercio de Santiago, que permite simplificar la revisión y análisis de la documentación y que a la vez les permite a los proveedores acceder a nuevas oportunidades de negocio con otros mandantes que utilicen la plataforma.

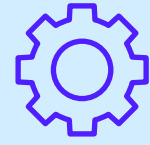
El monitoreo permanente de la información de fuentes públicas de estos proveedores calificados nos permite gestionar de mejor manera los riesgos asociados a la cadena de abastecimiento, que también considera la diversificación geográfica de nuestros proveedores ante riesgos climáticos, conflictos políticos o crisis económicas.

Por otro lado, se elaboró una nueva Política de Abastecimiento que abarca hasta la disposición final de los activos y cuyo objetivo es optimizar la gestión en cuanto a costo, calidad y oportunidad en el suministro de los materiales, equipos y servicios necesarios para el desarrollo de los negocios de la compañía.

Plan de Contratistas

La gestión de las empresas proveedoras de servicios e insumos se enmarca en el Plan de Contratistas 2.0, iniciado en 2019, cuyo objetivo es potenciar su competitividad y desempeño, alineándolos con los desafíos a mediano y largo plazo de la Compañía.

*Este enfoque se
sustenta en seis ejes
de trabajo:*



Gestión

Impulsar y promover un proceso estructurado de gestión diferenciado al nivel de madurez de las empresas contratistas.

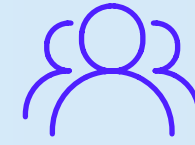
Se desarrolló por tercer año consecutivo el programa de gestión para contratistas que consta de 7 módulos de aprendizaje, con el objetivo de proporcionar conceptos generales de administración a las empresas contratistas del Grupo Saesa. También se destaca el desarrollo de un plan de concientización mediante cápsulas informativas e infografías, abordando temas como las normas de integridad, la Ley 20.393, entre otros.



Seguridad

Fomentar nuevas prácticas de seguridad bajo estándares de excelencia fomentando la eficiencia en los procesos.

En el eje de Seguridad se llevaron a cabo cursos especializados sobre los roles y responsabilidades en la línea de supervisión, capacitaciones sobre riesgos eléctricos, procedimientos de seguridad, entre otros temas. Además, se diseñó el Patio de Entrenamiento para Transmisión, el cual incluirá 8 estaciones de trabajo. Su implementación está prevista para el año 2026.



Clientes

Elaborar un plan que permita diagnosticar las competencias digitales de las empresas contratistas, además de evaluar los sistemas actuales que soportan los procesos operativos y que interactúan con las empresas contratistas.

Se abordaron varias iniciativas orientadas a aquellas empresas vinculadas con la atención al cliente, destacando que, por segundo año consecutivo, se realizaron talleres ampliados con dueños de empresas contratistas en procesos vinculados a la atención al cliente, con el objetivo de potenciar la gestión de contratistas. Las actividades incluyeron sesiones online, presenciales y una jornada de reflexión en la semana del Cliente, destacando este año un reconocimiento a las empresas mejor evaluadas en satisfacción.



Procesos internos

Evaluar los procesos críticos y estratégicos que tengan relación con la operación de Grupo Saesa, para la formulación de propuestas de valor que generen eficiencia en los procesos.

Se dio inicio al desarrollo de una plataforma para la gestión de estados de pago, destinada a los procesos de obras de ingeniería, además, se llevó a cabo la integración de los contratistas a los procesos internos, así como el control y la supervisión de la reportabilidad de la productividad de los contratistas en las obras de ingeniería.



Contratos

Establecer los lineamientos generales y específicos en materia de contratos, según la política definida para nuestros contratistas y atendiendo los diferentes modelos de operación.

Se elaboró una política para contratistas, la cual establece los principios que rigen la relación del Grupo Saesa con contratistas, subcontratistas, prestadores de servicios, consultores y proveedores, con el objetivo de asegurar el cumplimiento de sus estándares y valores corporativos. También, se desarrolló el levantamiento, análisis y seguimiento de contratista de alto riesgo.



Personas

Promover y traspasar buenas prácticas en la gestión del personal, junto a fortalecer el flujo de comunicación.

Como cada año, se realizó la encuesta de clima laboral que tiene como objetivo evaluar y garantizar un ambiente de trabajo óptimo con las empresas contratistas, además, se diseñó un programa de formación dirigido a los gestores técnicos, con el objetivo de establecer un marco integral y eficiente para la gestión de las relaciones contractuales con las empresas contratistas.



224 empresas contratistas a diciembre de 2024

Este número contempla principalmente los servicios que abarcan: Operaciones Comerciales, Operaciones Técnicas, Generación, Transmisión, Servicios de apoyo, otros servicios menores.



89 evaluaciones de empresas contratistas

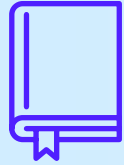
Durante el 2024, se realizaron 89 evaluaciones concentradas en 12 servicios. Los contratistas fueron evaluados en los criterios de Calidad de Servicio, Seguridad y Gestión Laboral y Administrativa. Esta evaluación permite medir el desempeño de las empresas prestadoras de servicios, asegurando que cumplan con los estándares establecidos por el Grupo Saesa y contribuyendo a la sostenibilidad de las empresas contratistas.

Servicio Evaluado	Nota	Tipo de calificación
Servicio de Recaudación y Atención de Público	6.6	Calificado con Excelencia
Servicio Ingeniería de Detalle Dx	6.6	Calificado con Excelencia
Servicio de Lectura de Medidores y Reparto de Boletas	6.5	Calificado con Excelencia
Servicio de Control de Vegetación Dx	6.3	Calificado
Servicio de Roce Mecanizado y Herbicida	6.1	Calificado
Servicio Mantenimiento de Tx	6.1	Calificado
Servicio Pérdidas No Técnicas	6.1	Calificado
Servicio de Obras y Electrificación Rural	5.7	Calificado
Servicio Construcción Proyectos Tx	5.6	Calificado
Servicio OACC Proyectos Tx	5.5	Calificado
Servicio de Contact Center	4.9	Calificado con reserva

Concentración de proveedores
En el caso de la compañía, un proveedor concentra más del 10% de los pagos a proveedores durante 2024. Por otro lado, ningún cliente concentra por sí solo al menos el 10% total de los ingresos la Sociedad.

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
● Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

5.3 Relación con las partes interesadas y público en general

Grupo de interés	Responsables	Canales	Importancia para el Grupo Saesa
 Reguladores y autoridad	La interacción con este grupo de interés se aborda, desde distintas áreas del Grupo Saesa y de la Empresa, en función del objetivo, situación que genere esta vinculación. En este contexto no existe un responsable en particular.	• Reuniones con la autoridad en el marco de los diferentes procesos regulatorios y normativos periodicos. • Reuniones Somos Vecinos con concejos municipales. • Correos electrónicos. • Memorias e información corporativa en la web. • Redes sociales corporativas. • Mailings e informativos. • Comunicados y notas de prensas. • Canal de Denuncias.	• Publicación transparente la gestión. • Pago de impuestos proporcionales a las actividades económicas. • Despliegue de medidas de prevención en términos de Compliance. • Aplicación y supervisión del cumplimiento de los códigos y normas internos, especialmente el Código de Ética, Modelo de Prevención de Riesgos Penales, entre otros.
 Sociedad Civil	La interacción con este grupo de interés se aborda, desde distintas áreas del Grupo Saesa y de la Empresa, en función del objetivo, situación que genere esta vinculación. En este contexto no existe un responsable en particular, no obstante la centralización está en: las Gerencias zonales y la Gerencia de Asuntos Corporativos y Sustentabilidad a través de sus equipos de relacionamiento.	• Programas sociales y medioambientales dirigidos a la comunidad. • Participación ciudadana anticipada frente a proyectos. • Reuniones permanentes y relacionamiento comunitario. • Integración de mesas de diálogo. • Canal de denuncias anónimas. • Programa Somos Vecinos Radio • Memoria Anual. • Sitio web. • Redes sociales corporativas • Mailings e informativos. • Comunicados y notas de prensas.	• Establecer espacios de colaboración con las principales organizaciones cívicas para mejorar nuestros resultados en materia de sostenibilidad y aplicar soluciones eficaces y eficientes. • Compartir buenas prácticas y avances con organizaciones académicas, para que puedan elaborar estudios de casos que analicen nuestros avances, retos y oportunidades. • Aprovechamiento de diversos canales de comunicación para promover el diálogo abierto y el debate sobre las repercusiones de la actividad empresarial y la estrategia corporativa. • Divulgación transparente de nuestros resultados en materia financiera y de sostenibilidad, avances, retos, oportunidades y aspiraciones.
 Clientes y usuarios finales	La interacción con este grupo de interés se aborda, desde distintas áreas del Grupo Saesa y de la Empresa, en función del objetivo, situación que genere esta vinculación. En este contexto no existe un responsable en particular, no obstante la centralización está en la Gerencias a cargo de la relación con clientes.	• Encuestas de satisfacción. • Reuniones Somos Vecinos presenciales • Visita en terreno • App móvil, sucursal virtual, centro de atención telefónica, oficinas atención integral. • Programa Somos Vecinos Radio • Canal de denuncias anónimas. • Memorias Anuales. • Sitio web. • Redes sociales corporativas • Mailings e informativos. • Comunicados y notas de prensas	Para el Grupo Saesa los clientes están al centro de su gestión, conocer sus expectativas y su experiencia es relevante para responder adecuadamente a estos requerimientos.

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
● Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Grupo de interés	Responsables	Canales	Importancia para el Grupo Saesa
 Comunidad Financiera	La interacción de este grupo está centrada en la Gerencia de Finanzas en particular en el Área de Relación con Inversionistas.	• Reuniones virtuales y presenciales de miembros del Comité Ejecutivo con el Directorio de la compañía. • Reportes e informes periódicos. • Canal de denuncias anónimas. • Memorias Anuales. • Sitio web. • Redes sociales corporativas • Mailings e informativos. • Comunicados y notas de prensas	La comunidad financiera es crucial para la estabilidad y el crecimiento de la empresa. Inversores, analistas y entidades financieras proporcionan recursos clave, como capital y asesoría, y su confianza es fundamental para el acceso a financiamiento. Además, su percepción de la empresa influye directamente en la capacidad de atraer nuevas inversiones, lo que impacta directamente en el éxito a largo plazo de la compañía
 Colaboradores y contratistas	La interacción de este grupo es amplia y depende del sub grupo en general está centrada en la Gerencia de Finanzas en particular en: Gerencia de Personas; Gerencia de Explotación; Gerencia Adm y Finanzas; Gerencia SSO.	• inTV, inForma, plataformas Mundo Saesa y Facilita, Yammer, WhatsApp, • Ceremonias virtuales y presenciales, videos motivacionales, ampliados. • Paneles de control en zonales y reuniones periódicas de los equipos de trabajo. • Evaluación de clima y compromiso. • Canal de denuncias anónimas. • Memorias anuales. • Sitio web. • Redes sociales corporativas • Mailings e informativos. • Comunicados y notas de prensas	• Promover la igualdad de acceso a las oportunidades. • Ofrecer trabajo flexible, permisos parentales retribuidos y tiempo de voluntariado. • Sensibilizar sobre la salud mental y apoyar el bienestar de los empleados a través de una serie de programas e iniciativas.
 Medios de prensa	• Gerencia de Asuntos Corporativos y Sustentabilidad a través de sus encargados de comunicaciones. • Gerencias zonales y otras gerencias a través de sus voceros autorizados	• Reuniones Somos Vecinos • Correos • Entrevistas. • Programa Somos Vecinos Radio • Canal de denuncias anónimas. • Memorias financieras y Reporte de sostenibilidad. • Sitio web. • Redes sociales corporativas • Mailings e informativos. • Comunicados y notas de prensas.	La relación con los medios de prensa es clave para gestionar la reputación de la empresa y manejar crisis. Los medios son esenciales para transmitir mensajes estratégicos, generar credibilidad y mantener la comunicación con los grupos de interés, protegiendo así la imagen de la empresa en momentos críticos.

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos



Relación con inversionistas, bonistas y clasificadoras de riesgo

El Grupo Saesa está comprometido con la transparencia de la información y la comunicación con sus inversionistas y el mercado de capitales en general. En el ámbito de la comunicación, tiene como objetivos la alineación de sus intereses con los de sus accionistas, bonistas, y la creación de valor a largo plazo y la rentabilidad sostenible, así como se ocupa de mantener la confianza a largo plazo del mercado de capitales y de la sociedad en general, en este contexto proporciona a los inversionistas la información que es acorde con sus expectativas y está alineada con su cultura corporativa y sus valores se comunica con ellos de forma continua. El Grupo considera que los principios de comunicación deben regir de igual modo la comunicación en todo aquello que resulte procedente con todos los inversionistas.

Entre los principios generales en la comunicación están:

- La protección de derechos e intereses de todos los inversionistas, facilitando el ejercicio de sus derechos, la transmisión de información a estos y la creación de oportunidades para que participen en el gobierno corporativo de manera efectiva;
- Igualdad de trato y no discriminación, el Grupo Saesa entrega el mismo trato a todos los inversionistas.
- Fair disclosure. El Grupo se ocupa y vela por que toda la información entregada a los inversionistas sea divulgada de una manera transparente, veraz y simétrica, teniendo en cuenta el principio de fair disclosure.
- Cumplimiento de las disposiciones legales y las normas con las autoridades reguladoras o supervisoras competentes.

El Grupo Saesa cuenta con un área de Relación con Inversionistas compuesta por un encargado de Relación con Inversionistas que está a cargo de velar por la divulgación oportuna de información relevante, transparente y de calidad al mercado sobre los principales temas financieros, estratégicos y operacionales de la Compañía.

La Sociedad ha puesto a disposición de los inversionistas una sección especial, denominada “Inversionistas” en su página web corporativa (<https://web.gruposaes.cl/web/guest/home-inversionistas>) con el objetivo de divulgar los documentos considerados de mayor interés tales como presentaciones corporativas y de resultados, memorias anuales, análisis razonados y estados financieros. El área de Relación con Inversionistas está disponible para atender cualquier requerimiento sobre la Compañía, ya sea en español o inglés.

Clasificación de riesgo

Inversiones Eléctricas del Sur cuenta con calificaciones crediticias asignadas por dos agencias locales, las cuales fueron ratificadas en 2024. Este reconocimiento resalta los resultados favorables alcanzados, la estabilidad de sus flujos financieros y la robustez de su estructura económica.

	Feller.Rate	ICR ICR Chile AN AFFILIATE OF Moody's Local
Clasificación	AA-	AA-
Perspectiva	Estable	Estable
Actualización	Ratificado	Ratificado
Fecha	mayo-2024	junio-2024

Afiliación a gremios, asociaciones u organizaciones

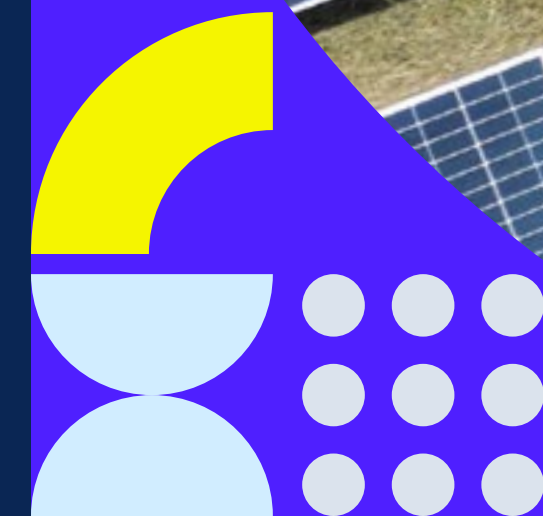
- Fundación Generación Empresarial
- Asociación de Transmisoras de Chile
- Empresas Eléctricas A.G.
- CIGRE Chile
- ACERA
- Cámara Chilena de la Construcción
- GPTW
- Consejo Mundial de Energía Chile -WEC

CAP. 6

Otra información Corporativa



Documentos constitutivos y objeto social	132
Política de Dividendos	132
Información estadística	132
Factores de Riesgo	134
Sanciones ejecutoriadas	142
Hechos relevantes o esenciales	142
Accionistas	145
Subsidiarias y Asociadas	146
Propiedades e instalaciones, marcas y concesiones	163



6.1 Documentos constitutivos y objeto social

La Sociedad fue constituida como una sociedad por acciones mediante escritura pública de fecha 10 de junio de 2008, otorgada en la Notaría de Santiago de don Raúl Undurraga Laso, cuyo extracto autorizado fue inscrito a fojas 26.156, N°17.956 del Registro de Comercio de Santiago, correspondiente a 2008 y publicado en el Diario Oficial con fecha 14 de junio de 2008. Por escritura pública de 31 de julio de 2008, otorgada en la Notaría de Santiago de don Raúl Undurraga Laso, se modificó y transformó la Sociedad en una sociedad anónima cerrada, Inversiones Eléctricas del Sur S.A., cuyo extracto autorizado fue inscrito a fojas 38.356, N°26.394 del Registro de Comercio de Santiago, correspondiente a 2008 y publicado en el Diario Oficial con fecha 22 de agosto de 2008.



Objeto Social

El objeto de la Sociedad es la realización de inversiones en toda clase de bienes muebles e inmuebles, sean éstos corporales o incorporeales, incluyendo acciones de sociedades anónimas, derechos en sociedades, debentures, bonos, efectos de comercio y toda clase de valores mobiliarios e instrumentos de inversión, así como la administración de estas inversiones y sus frutos.

6.2 Política de Dividendos



Conforme a lo establecido en los Estatutos Sociales, la Sociedad distribuirá anualmente, siempre que no existieren pérdidas en el ejercicio o pérdidas acumuladas de ejercicios anteriores, un dividendo obligatorio equivalente al 30% de las utilidades del ejercicio correspondiente, salvo acuerdo en contrario adoptado en junta general ordinaria de accionistas por la unanimidad de las acciones emitidas.

6.3 Información estadística

Dividendos

Utilidad Líquida Distribuible

La Sociedad no aplica ajustes al ítem “Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora” del Estado de Resultados Integrales. Por lo tanto, se toman como base los valores de dicho ítem, menos las pérdidas acumuladas, si existieran, y sobre este resultado se deducen los dividendos distribuidos y aquellos que se distribuyan con cargo al resultado del año. Los ajustes de la primera adopción a IFRS, no forman parte de este cálculo en la medida que no se realicen.

Esta política de cálculo de la utilidad líquida distribuible es aplicable a partir del año 2010, tras el acuerdo en la sesión de Directorio de fecha 7 de octubre de 2010 y conforme a lo estipulado en la Circular N°1.945 de fecha 29 de septiembre de 2009 de la ex Superintendencia de Valores y Seguros, hoy Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

En razón de lo anterior, la utilidad líquida distribuible por el ejercicio 2024 quedó determinada por los siguientes montos:

Utilidad distribuible del ejercicio 2024 (Millones de Ch\$)



Utilidad distribuible inicial

103.459



Reverso provisión y pago
dividendo anterior

14.444



Ganancia atribuible a los propietarios
de la controladora

38.853



Provisión dividendo mínimo del ejercicio

11.656



Utilidad Liquida Distribuible

145.101

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos



Distribución de utilidades
El Directorio ha acordado proponer a la Junta Anual Ordinaria de Accionistas de 2025, no repartir dividendos, con cargo a las utilidades de ejercicio 2024.



Capital Social
El capital suscrito y pagado de la Sociedad al 31 de diciembre de 2024, ascendía a MM\$483.747 distribuido en 100 acciones de la serie A y 93.780.651 acciones de la serie B.

Capital Social

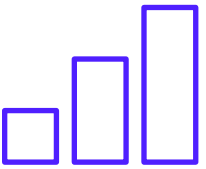
	Millones Ch\$
Capital emitido	483.747
Ganancias acumuladas	145.474
Otras reservas	80.717
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	709.938



Dividendos Pagados

Tipo	Ejercicio	Dividendo por acción	Fecha de pago
Definitivo	2022	25.0	26-05-2023
Eventual	-	502.7	26-05-2023
Definitivo	2021	638.9	27-05-2022
Definitivo	2020	534.6	28-05-2021
Definitivo	2019	413.9	30-05-2020
Eventual	-	525.3	09-07-2019
Definitivo	2018	331.4	24-05-2019

*Ambas series tienen el mismo derecho a recibir dividendos.



Información Estadística de la Acción: transacción en bolsas

La Compañía es una sociedad anónima cerrada, está inscrita en la Comisión para el Mercado Financiero. Dado lo anterior, sus acciones no se transan en los mercados de valores, por lo tanto, no corresponde divulgar esta información.

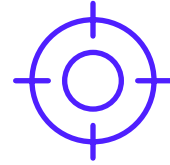


Otros valores

La información relativa a las emisiones de deuda y vencimientos se encuentran en la Notas de los Estados Financieros Consolidados en el Anexo de la presente Memoria Anual.

6.4 Factores de Riesgo

Riesgos relacionados con el negocio



Riesgo de no alcanzar los resultados esperados con la estrategia actual

La Sociedad implementa distintas acciones con la finalidad de alcanzar sus objetivos y estrategias de negocio. El éxito a largo plazo de la estrategia está sujeto a riesgos significativos, incluidos los escenarios económicos adversos; dificultades para encontrar empleados y retrasos en la implementación de la estrategia, entre otros, lo que podría generar un efecto material adverso en los resultados financieros de la Sociedad.



Riesgo de incumplimiento en sus obligaciones de pago y pago de dividendo

Los flujos de caja y la capacidad de la Sociedad para cumplir con sus obligaciones financieras, depende, en gran medida, de su desempeño financiero. La capacidad de la Sociedad para pagar dividendos dependerá de sus ganancias, de las necesidades de sus negocios, y puede verse restringida por sus obligaciones con los acreedores, así como cualquier restricción contractual o legal vigente en ese momento.

Un mal desempeño financiero podría impedir a la Sociedad pagar dividendos y cumplir con sus obligaciones financieras. En este último caso, los acreedores afectados por el no pago podrían exigir el termino anticipado del financiamiento, lo que podría generar un efecto material adverso en los resultados financieros de la Sociedad.



Riesgo de no realizar adquisiciones adecuadas, o de no poder integrar exitosamente los negocios que la Sociedad adquiera

La Sociedad puede realizar operaciones de adquisición que le permita ampliar sus operaciones, y aumentar su participación de mercado. Sin embargo, la Sociedad no puede asegurar que la adquisición de empresas resulte en un éxito. Al contrario, es posible que estas adquisiciones fracasen en última instancia o que resulten en un proceso costoso y prolongado, retrasando o dificultando la integración de sus operaciones.

Una vez completado el proceso de adquisición, es posible que la Sociedad deba asumir costos inesperados por la operación u obtenga beneficios menores de los proyectados, lo que podría afectar negativamente a los resultados financieros de la Sociedad.



Riesgo de conflictos laborales

Los conflictos laborales y la incapacidad para llegar a acuerdos en la negociación colectiva con los sindicatos podrían afectar negativamente los resultados financieros de la Sociedad.

Aunque actualmente la Sociedad tiene buenas relaciones con sus empleados y sus sindicatos, siempre existe la posibilidad de huelgas laborales y no es posible asegurar que las relaciones laborales seguirán siendo positivas o que un deterioro de ellas no tendrá un efecto adverso sobre la continuidad operacional y los resultados financieros de la Sociedad.



Riesgo de rebaja de la clasificación de riesgo de la Sociedad

Para asegurar la continuidad de su negocio y para alcanzar sus objetivos, la Sociedad contrae deudas de corto, mediano y largo plazo para financiar sus operaciones y sus estrategias de negocio. Una rebaja de su calificación de riesgo podría aumentar los costos de endeudamiento a corto plazo y afectar negativamente la capacidad de la Sociedad para financiar sus necesidades de liquidez y acceder a nueva deuda a largo plazo a tasas de interés atractivas. Además, ciertas fuentes de deuda han expresado reservas sobre la inversión en empresas que dependen de los combustibles fósiles. Si se reducen las fuentes de financiamiento, los costos de capital podrían aumentar de manera significativa.



Riesgo de financiamiento

La Sociedad está expuesta a no obtener los fondos necesarios para sus proyectos en desarrollo o en construcción. Igualmente, es posible que no pueda refinanciar la deuda en términos beneficiosos para la Sociedad. En ausencia de tal refinanciamiento, la Sociedad podría verse obligada a liquidar activos a precios desfavorables para poder pagar sus deudas.



Riesgo de atraso o de sobrecostos en la construcción de los proyectos

La construcción y puesta en marcha de proyectos eléctricos podrían sufrir retrasos significativos o incluso paralizarse, lo que tendría como consecuencia generar una desviación importante del costo estimado inicial debido a un cambio en los plazos y estimación de gastos.

Dentro de los motivos que podrían generar un retraso, están, entre otros:

- Retraso en la obtención de los permisos de los reguladores;
- Hallazgo arqueológico en el sitio de construcción;
- Aumento en los precios y/o escasez de equipos, materiales o mano de obra;
- Accidentes o errores humanos.

El desvío de los costos inicialmente estimados podría ser tal que, en algunos casos, el proyecto podría resultar comercialmente inviable. La Sociedad podría tomar la decisión de abandonar el proyecto, incurriendo en pérdida los gastos ya asumidos y el cobro de instrumentos de garantía.



Riesgo físico, operacional y financiero de los negocios de energía renovable no convencional

Para su generación con energías renovables en sistemas medianos, la Sociedad depende de las condiciones solares y eólicas, las cuales pueden variar, a pesar de los análisis realizados previamente para la elección de sus instalaciones de energía renovable.

En el caso que la producción de energía renovable no alcance los niveles previstos, la Sociedad podría tener que hacer uso de sus centrales termoeléctricas para compensar el déficit en su generación de electricidad y así abastecer la demanda eléctrica. En ambas situaciones, esto podría generar pérdidas dado que los precios de generación podrían ser más altos que los precios de venta de electricidad.



Riesgo de variación en las ganancias de los contratos de suministro de electricidad a largo plazo

La Sociedad tiene en su cartera contratos de venta de energía a largo plazo que están indexados con el precio de commodities, tipos de cambio e inflación. Cualquier cambio adverso en estos índices podría reducir el margen obtenido proveniente de estos contratos, lo que podría afectar adversamente a los resultados financieros de la Sociedad.



Riesgo reputacional en la construcción de los proyectos

La construcción de un nuevo proyecto puede generar la oposición de una comunidad local, lo que podría afectar negativamente a la reputación de la Sociedad o dar lugar a posibles juicios.

Cualquier daño a la reputación podría ejercer una presión en las autoridades normativas, y llevar eventualmente a que la Sociedad abandone los proyectos en construcción, lo que podría afectar negativamente los resultados financieros de la Sociedad.



Riesgo de pérdida de los conocimientos del personal

La Sociedad está expuesta al riesgo de perder conocimientos críticos y que sea difícil reemplazar al personal clave que se va, y atraer y retener nuevo personal, con las habilidades y la experiencia adecuadas, lo que podría tener un efecto adverso en sus operaciones.



Riesgo de seguridad cibernética e integridad de datos debido a vulnerabilidades en los sistemas de TI, o ataques externos a estos sistemas

Los sistemas de tecnología están sujetos a interrupciones o fallas, y también están vulnerables a ataques externos, lo que podrían afectar la confidencialidad de los datos de los clientes.

Si bien la Sociedad toma medidas preventivas para evitar estas situaciones, no es posible garantizar que sus sistemas y procedimientos de respaldo actuales funcionen satisfactoriamente en caso de una emergencia y/o que está totalmente protegida de intentos de ataques externos.



Cualquier daño o interrupción de este tipo podría tener un efecto adverso, dejando inhabilitado los sistemas para pagar a los proveedores y/o empleados, por ejemplo, o incluso atender los requerimientos de los clientes. En una contingencia extrema, podría afectar la operación de las instalaciones. Estas situaciones podrían implicar costos adicionales considerables para la Sociedad, incluyendo multas, costos de reparación, gastos adicionales en materia de seguros, costos judiciales, de notificación y subsanación para los clientes.



Riesgo de un aumento significativo de los gastos operacionales

La Sociedad se esfuerza por optimizar sus gastos operacionales, pero se enfrenta al aumento de los gastos operacionales como consecuencia del incremento de los costos de los materiales y la mano de obra, además de otros factores asociados a los cambios en las condiciones meteorológicas. Estos factores podrían incrementar de manera sustancial los gastos operacionales, lo que podría afectar a la rentabilidad de la Sociedad.



Riesgo de estar involucrado en diversos litigios

La Sociedad puede estar expuesta a demandas u otros procedimientos judiciales que podrían tener desenlaces desfavorables. Para mitigar este riesgo, la Sociedad realiza provisiones por aquellas contingencias que podrían generar una obligación. La provisión se realiza teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados, que incluye a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de esta. Cabe mencionar que la Sociedad y sus filiales cuentan con cobertura de seguros para juicios de tipo civiles extracontractuales (incendios, muerte, lesiones, daños a terceros, entre otros) con deducibles que fluctúan entre UF 0 a UF 2.500. Para los casos en que la Administración y los abogados de la Sociedad y de sus filiales han estimado que se obtendrán resultados favorables, o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones.

Riesgos relacionados con la industria eléctrica

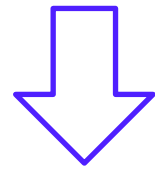


Riesgo de incremento de las facturas impagas de energía

La Sociedad tiene implementadas distintas medidas para mantener la incobrabilidad de las cuentas de energía dentro de un rango razonable y una de las acciones de cobranza que tiene mayor efectividad es el corte del suministro de energía. Sin embargo, pueden existir situaciones particulares en la economía chilena que generen cambios en la legislación y que prohíba el corte del servicio de energía. Por ejemplo, durante la pandemia de Covid-19 en el año 2020, el Ministerio de Energía de Chile promulgó en agosto 2020 la Ley 21.249 ("Ley de Servicios Básicos"), que prohíbe a las empresas de distribución de electricidad cortar los servicios por mora durante los 90 días siguientes a la publicación de la ley para los clientes residenciales, las pequeñas empresas, los hospitales y los bomberos, entre otros.

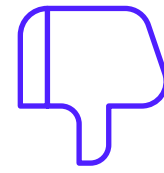
Esta medida se extendió hasta el 31 de enero del 2022. Una nueva implementación de esta restricción podría aumentar las cuentas impagas de facturas de energía, lo que tendría un efecto adverso en los resultados financieros de la Sociedad.

En relación con este mismo riesgo, viene al caso mencionar la implementación de la Ley N°21.667 que estableció un subsidio transitorio al pago del consumo de energía eléctrica para usuarios residenciales durante los años 2024-2026, junto con el financiamiento correspondiente y el proceso para su aplicación, y respecto del cual, durante la segunda mitad del 2024, se inició una moción del Ejecutivo para extender su cobertura y duración, la que continuará durante el año 2025.



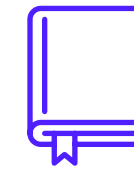
Riesgos de disminución de la demanda eléctrica

El consumo de energía se ve afectado significativamente por los niveles generales de actividad económica y el precio de la electricidad. Las recesiones pueden dar lugar a cambios o a implementación de políticas legislativas y reglamentarias diseñadas para promover la reducción del consumo de energía y el aumento de la eficiencia energética. El negocio también está expuesto a la decisión de las autoridades gubernamentales de dictar un decreto de racionamiento durante periodo de sequías, lo que podría reducir la demanda eléctrica. Las situaciones antes mencionadas podrían tener un efecto adverso en los resultados financieros de la Sociedad.



Riesgos de la no entrega de un servicio adecuado de las infraestructuras pertenecientes a terceros

Para entregar la energía que vende, la Sociedad depende, en parte, de sistemas de transmisión de propiedad ajena. Esta dependencia expone a la Sociedad a diversos riesgos, que incluye la imposibilidad de vender y entregar la electricidad en caso de interrupción, por ejemplo, lo que podría afectar negativamente al negocio y la reputación hacia los clientes.



Riesgo de multas debido a fallas operacionales o infracciones normativas

El negocio eléctrico opera en un mercado regulado y la Sociedad está sujeta al cumplimiento de las normas vigentes. En el caso de incumplimiento de una de estas normas, el regulador puede cursar multas o sanciones en los casos que establezca la responsabilidad de la Sociedad por las fallas operacionales que afectaran al suministro regular de energía al sistema (SAID-SAIFI). La regulación establece una tarifa de compensación a los clientes finales cuando la energía se interrumpe más del tiempo estándar permitido debido a eventos o fallas que afectan las instalaciones de transmisión.



Riesgo en la no obtención de los permisos y aprobaciones gubernamentales

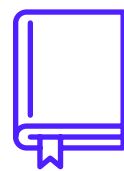
Para la construcción de sus proyectos, la Sociedad debe cumplir con una serie de permisos y aprobaciones por parte de distintas entidades gubernamentales. Está sujeta por ejemplo a normas ambientales que le exigen, entre otros, realizar estudios de impacto ambiental para proyectos futuros y que obtenga permisos de construcción. El proceso de obtención de los permisos requeridos puede ser largo y complejo y, a veces, dar lugar al establecimiento de nuevas exigencias o retrasos que hacen que el proyecto finalmente sea comercialmente poco rentable o inviable.



Riesgo de la generación distribuida para autoconsumo

El mercado de generación distribuida, autoconsumo, ha crecido a tasas de dos dígitos. Para el caso de los clientes residenciales con tarifa BT1a, los ingresos que percibe la distribuidora están asociados al consumo de energía. Por ello, al aumentar el autoconsumo, disminuye el ingreso para la distribuidora con el consecuente impacto en el margen.

Riesgos relacionados con la regulación



Riesgo de cambio regulatorio

La Sociedad monitorea periódicamente los potenciales cambios regulatorios de modo de adoptar oportunamente las acciones de mitigación que se requieran.

El sector eléctrico se rige por una normativa, vigente desde 1982, que regula aspectos claves de la industria tales como tarifas, capacidad de las sociedades de abastecer a sus clientes y la calidad del suministro, entre otros. Hasta la fecha se han realizado diversas modificaciones a la regulación eléctrica. En general, los cambios en dicho marco regulatorio pueden constituir un riesgo para la Sociedad y la industria eléctrica, dado que pueden afectar aspectos operacionales, sus márgenes y rentabilidad entre otros factores clave.

En este sentido, se avizoran como principales fuentes de cambios regulatorios del último tiempo los siguientes:

- Proceso de revisión, discusión y consulta pública de modificaciones a la LGSE, que gestione el Ministerio de Energía. En este sentido, la Autoridad ya ha manifestado su interés por introducir perfeccionamientos a la reciente Ley de Transmisión y también para los Sistemas Medianos. Adicionalmente, durante 2020, se envió al Congreso un proyecto de ley que establece el derecho a la portabilidad del servicio eléctrico, conocido como comercialización.

- Proceso de elaboración y consulta pública respecto de la reglamentación de diversas leyes, que defina el Ministerio de Energía.

- Proceso de elaboración o revisión, discusión y consulta pública de diversos cuerpos normativos, Sistemas Medianos, NetBilling, Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD), Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS), Servicios Complementarios (SSCC), entre otros, según el plan anual que defina la CNE.

Los cambios propuestos al marco reglamentario son frecuentemente sometidos a la consideración de los legisladores y las autoridades administrativas, y algunos de dichos cambios, si son implementados, podrían tener un efecto significativamente adverso en el negocio y resultados financieros de la Sociedad.



Riesgo de cambio de tarifas en el segmento de generación

Actualmente, un generador puede cumplir distintos roles, en forma exclusiva o de manera simultánea, para comercializar la producción de una central. Por una parte, puede actuar como un generador puro, vale decir comercializar la producción completa de la central al mercado spot y por otra, como generador comercializador, ya sea al establecer contratos de suministro con clientes no sometidos a regulación de precios o participando de licitaciones de suministro de electricidad para clientes regulados impulsadas por la Comisión Nacional de Energía. Los precios para valorizar la inyección de energía al mercado spot, son calculados por la Gerencia de Mercados del Coordinador y se denomina “costo marginal horario”, la que se obtiene en función de los costos variables de las unidades que fueron despachadas en el sistema para satisfacer la demanda horaria de éste en forma económica y segura.

La valorización de potencia se realiza considerando los precios calculados por la Comisión Nacional de Energía en fijaciones tarifarias semestrales. Por otra parte, si el generador cuenta con contratos de suministro, éste debe comprar al mercado marginal la energía necesaria para poder satisfacer sus contratos de suministro con el comercializador, quien, a su vez, recaudará de sus clientes el valor de la energía vendida al precio establecido en dichos contratos bilaterales de suministro. Actualmente la filial Sagesa está enfocada en la venta de su energía a la filial SGA quien en definitiva comercializa la energía en el mercado spot en el Sistema Eléctrico Nacional.

La energía comercializada por SGA., proviene, además de la comprada a Sagesa, de otros generadores del sistema con quienes mantiene contratos de compraventa.

Para los sistemas medianos, la fijación de tarifas de generación es realizada cada cuatro años, reflejando los costos medios de generación eficiente en la zona correspondiente y estableciendo un plan de obras de expansión de carácter obligatorio. Los precios determinados son incorporados a la tarifa total del cliente final. En marzo 2020 se publicaron tarifas para los sistemas medianos que rigen desde noviembre 2018 a octubre 2022. En todo caso, producto de la ley N°21.194 del Ministerio de Energía, publicada en el Diario Oficial el 21-12-2019, las tarifas para los usuarios finales de los SSMM quedan estabilizadas temporalmente, y cuyas diferencias serán saldadas a medida que el precio medio de compra del conjunto agregado de distribuidoras sea inferior al precio estabilizado.

El proceso de tarificación de sistemas medianos para el período noviembre 2022 – octubre 2026 se encuentra en curso. Se espera que la CNE publique su informe definitivo durante 2025, dicho informe deberá incorporar lo dictaminado por el Panel de Expertos.



Riesgos de cambio de tarifas en el segmento de distribución

Las tarifas de distribución de electricidad (VAD) se fijan cada cuatro años. El 24 de agosto de 2017, el Ministerio de Energía publicó un nuevo Decreto Supremo de fórmulas de tarifas (DS N°11T-2017), que regiría desde noviembre de 2016 (en forma retroactiva) hasta octubre de 2020. Sin embargo, producto de la publicación de la Norma Técnica de Calidad de Servicio en Distribución (NT) a fines del 2017 y actualizada a fines del 2019, se estableció estándares más exigentes de duración y frecuencia de las interrupciones de suministro, niveles de calidad comercial, de calidad de producto y sistemas de medición y monitoreo, cuya exigencia se haría una vez que su costo de implementación se refleje en las tarifas de distribución, permitiendo a las empresas costear estas nuevas exigencias. Así, a fines de septiembre de 2018, se publicaron las nuevas tarifas (DS N°5T-2018), acorde a los nuevos estándares, que se encontrarán vigentes hasta el 3 de noviembre de 2020.

Estas tarifas son fijas, y se ajustan anualmente por un factor de economía de escala (reconociendo las eficiencias que se producen en cada sociedad producto del aumento de ventas), y por una fórmula de indexación que considera variaciones mensuales de la inflación local (IPC), inflación de Estados Unidos (CPI) y el tipo de cambio.

No obstante, lo anterior, y producto de la molestia ciudadana del plan de conversión de medidores a medidores inteligentes considerado en la NT, e incluido en la tarifa de distribución, se solicita a las Distribuidoras Eléctricas descontar los montos ya cobrados, y eliminar este concepto de las tarifas finales. Hasta ahora, la tarifa era fijada buscando una tasa interna de retorno de 10% antes del impuesto para cada empresa modelo, sobre sus activos modelados. Para validar las tarifas determinadas, se debía comprobar que la rentabilidad del conjunto de todas las Distribuidoras operando, consideradas como una sola entidad, se encuentra dentro de la banda del 4% en torno al 10% teórico (entre 6% y 14%).

Producto de la ley N°21.194-19 antes mencionada se realizaron los siguientes cambios al proceso tarifario:

- [Cambia la tasa fija del 10% antes de impuestos, por una tasa de mercado que se fija para cada proceso tarifario, cuyo valor tiene un piso de 6% y un techo de un 8% después de impuestos. Para el próximo proceso tarifario la tasa se fijó en un 6% después de impuestos.](#)
- [Para reflejar mejor la realidad de las cooperativas eléctricas, en cada proceso tarifario, se deberá determinar al menos 4 áreas típicas para representarlas. Para el próximo proceso se determinaron 6 áreas para las cooperativas.](#)
- [Bases técnicas del proceso de tarificación podrán ser observadas y discrepadas en el Panel de Expertos.](#)
- [Un solo estudio supervisado por un comité especial, integrado por representantes de las distribuidoras, dos del Ministerio, dos de CNE, dejando atrás la elaboración de dos estudios, uno por las empresas y otro por la CNE ponderado los resultados dos tercios CNE y un tercio empresas.](#)
- [Informe técnico CNE preliminar observable y discrepable en el Panel de Expertos.](#)
- [Respecto al chequeo de rentabilidad de la industria, la banda cambia del -4% + 4%, a una banda de -3% + 2% de la tasa establecida. Realizado con la vida útil de la empresa modelo.](#)
- [Mayor participación ciudadana en todo el proceso.](#)

Con ello, CNE emite un nuevo informe técnico, el que es la base para establecer las estructuras tarifarias que permiten recuperar los valores anuales determinados. Actualmente se encuentra en curso el proceso tarifario 2024-2028, el estudio está siendo desarrollado por el mismo consultor del proceso 2020-2024 (INECON) y se encuentra en las etapas finales de elaboración del informe del consultor. Una vez este informe sea aprobado la CNE tendrá 3 meses para elaborar su informe técnico el cual podrá ser observado y eventualmente discrepado por las empresas distribuidoras.

La misma Ley 21.149 exige a las empresas distribuidoras constituirse como sociedades de giro exclusivo de distribución y, en consecuencia, sólo pueden prestar dicho servicio público de distribución. Esta exigencia se aplica desde el 01-01-2021 pudiendo las empresas solicitar extensión del plazo hasta el 01-01-2022.

Adicionalmente, con fecha 02-11-2019, se publicó en el Diario Oficial, Ley N°21.185 del Ministerio de Energía, que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas.

Este mecanismo estabiliza en pesos las tarifas vigentes de los usuarios finales de distribución hasta el 31-12-2020. Los saldos resultantes entre el precio estabilizado y los precios que debieron aplicarse producto de las indexaciones ordinarias, cuyo riesgo queda a cargo de las generadoras, se saldará con la entrada de los contratos de suministros ya firmados que en promedio son más baratos que los actuales. En todo caso, la tarifa final resultante para cada periodo antes de que salden las diferencias, no podrá superar el precio congelado indexado por el IPC, a menos que quede un remanente al 31-12-2026, en cuyo caso, el saldo se traspasará al usuario final. Respecto de la fijación de tarifa de Servicios Asociados al Suministro Eléctrico (SSAA), que se realiza cada cuatro años con ocasión del Proceso de fijación de VAD, se publicaron nuevas tarifas en julio de 2018, mediante la publicación del DS N°13T-2017.

Se espera que CNE publique un nuevo informe técnico de valorización de servicios asociados durante el año 2025. Los riesgos relacionados con la regulación del negocio de distribución son monitoreados continuamente, en función de los cambios que la autoridad introduzca con ocasión de cada nuevo proceso tarifario, con el objeto de proteger los activos de la Sociedad y sus filiales y la rentabilidad del negocio, haciendo uso de las distintas instancias establecidas en la reglamentación vigente, esto es, envío de observaciones a la CNE, discrepancias ante el Panel de Expertos o presentaciones ante la Contraloría General de la República, según sea el caso.



En los últimos años se publicaron una serie de Leyes que afectan directa o indirectamente los ingresos de las sociedades. Destaca la Ley de Electrodependientes que otorga un beneficio económico a los clientes que dependen de equipos médicos eléctricos reflejado en un descuento en la cuenta de electricidad, además de exigir a las distribuidoras buscar las mejores soluciones técnicas para evitar la interrupción del suministro. También se publicó la Ley de Servicios Básicos, la que impidió el corte y reposición a los clientes críticos o en situación de vulnerabilidad, otorgándoles facilidades de pago. Luego fue modificada, incorporando un subsidio a las deudas del período de pandemia.

En ese mismo sentido, con la publicación de la Ley 21.194 a fines del 2019 se dejaron congelados los niveles de precios asociados al valor agregado por concepto de costos de distribución, que debían actualizarse en noviembre del 2020, Sin embargo, producto del retraso del proceso tarifario de distribución para el período noviembre 2020 – noviembre 2024, fueron recién actualizados a mediados del 2024, de acuerdo a las reglas establecidas en la Ley 21.667 y con motivo de la publicación del decreto de tarifas de distribución 2020 –2024.



Riesgo de cambio de tarifas en el
segmento de transmisión

Mediante la publicación de la Ley N° 20.936, se establecieron nuevos mecanismos para la determinación de los planes de expansión de transmisión y su valorización, para posteriormente ser transferidos a las tarifas de los clientes finales.

Con respecto a la valorización, las instalaciones de transmisión se dividen en 3 categorías:

- Para las obras nuevas construidas como resultado de los procesos de licitación mandados producto de los Planes de Expansión definidos por la Autoridad, su valor anual se fija por 20 años desde su puesta en operación en función de los valores ofertados por las empresas licitantes.
- Para las obras de ampliación, se define el valor de inversión para los siguientes 20 años en función del resultado de la licitación de construcción y sus costos de operación, mantenimiento y administración son el resultado de un estudio tarifario.
- Para las obras existentes o pasados los 20 años de las obras licitadas, su valor anual se determina cada 4 años como parte de un proceso reglado de valorización. El primer proceso bajo esta nueva ley estableció el valor anual de transmisión por tramo del período 2020-2023. Los riesgos relacionados con la regulación del negocio de la Transmisión son monitoreados continuamente, en función de los cambios que la autoridad introduzca con ocasión de cada nuevo proceso tarifario, con el objeto de proteger los activos de la Sociedad y rentabilidad del negocio, haciendo uso de las distintas instancias establecidas en la reglamentación vigente, esto es, ante la CNE, el Panel de Expertos o la Contraloría General de la República, según sea el caso. Para el proceso de tarificación 2024-2027, ya se encuentra en desarrollo el estudio de transmisión zonal y está en proceso de licitación el estudio de transmisión nacional, estos estudios son realizados por dos consultores y son supervisados por un Comité.



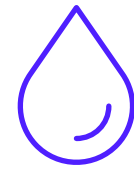
Riesgos de un incremento de los impuestos a la renta corporativa debido a una Reforma Tributaria

Todas las operaciones de la Sociedad se ubican en Chile y, por ende, su rentabilidad se ve en parte afectada por el impuesto a la renta corporativa aplicable. En inicio de 2023, el gobierno envió al Congreso un proyecto de reforma tributaria para modificar los impuestos sobre la renta y el valor agregado, entre otros. Ese proyecto fue rechazado por la Cámara de Diputados el 8 de marzo de 2023. En agosto, el gobierno dio a conocer su propuesta de pacto fiscal, la cual incluye una reforma en el impuesto a la renta. La Sociedad está expuesta a los cambios en los impuestos. Un alza de los impuestos a la renta corporativa podría tener un efecto adverso en la rentabilidad de la Sociedad.



Riesgo por retrasos en procesos tarifarios

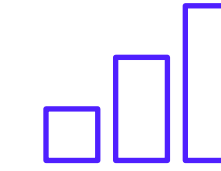
El retraso en el desarrollo de procesos tarifarios impacta no solo en la distorsión entre los niveles de costos que enfrenta la compañía y los ingresos requeridos para su financiamiento, sino que también puede afectar en los patrones de consumo e incobrabilidad de parte de los clientes. En efecto, cualquier retraso en el incremento esperado de precios, en un escenario de costos y exigencias normativa cada vez más crecientes, traerá consigo una sobrecarga desde el punto de vista de los clientes por procesos tarifarios de carácter retroactivo. Asimismo, exigirá de la Sociedad, una fortaleza financiera, desafíos comunicacionales y robustos procesos informáticos.



Riesgo de revocación de los derechos de agua o limitación de tiempo de las concesiones de agua

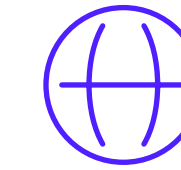
La Dirección General de Aguas ha otorgado a la Sociedad derechos de aguas para el suministro de agua desde los ríos y lagos cercanos a las instalaciones de producción. Si bien actualmente estos derechos de agua son de duración ilimitada y con derechos de propiedad absoluta e incondicional, existe el riesgo que, en el futuro, estos derechos de aguas sean revocados o que las concesiones tengan límite de tiempo, lo podría tener un efecto adverso sobre los proyectos de desarrollo hidroeléctrico y su rentabilidad.

Riesgos relacionados a factores externos



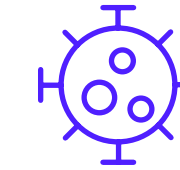
La inflación y las medidas gubernamentales para frenar la inflación pueden afectar negativamente a la economía chilena y tener un efecto material adverso

En los últimos años, Chile ha experimentado alto niveles de inflación. Si bien, las medidas tomadas por el Banco Central en los últimos meses han permitido reducir el nivel de inflación, no es posible garantizar que esa tendencia continuará. Es probable que la inflación incremente algunos de los costos y gastos, dado que un porcentaje de la deuda de la Sociedad esta denominada en UF. Por ende, un incremento importante de la inflación podría tener un efecto materialmente adverso en la rentabilidad de la Sociedad.



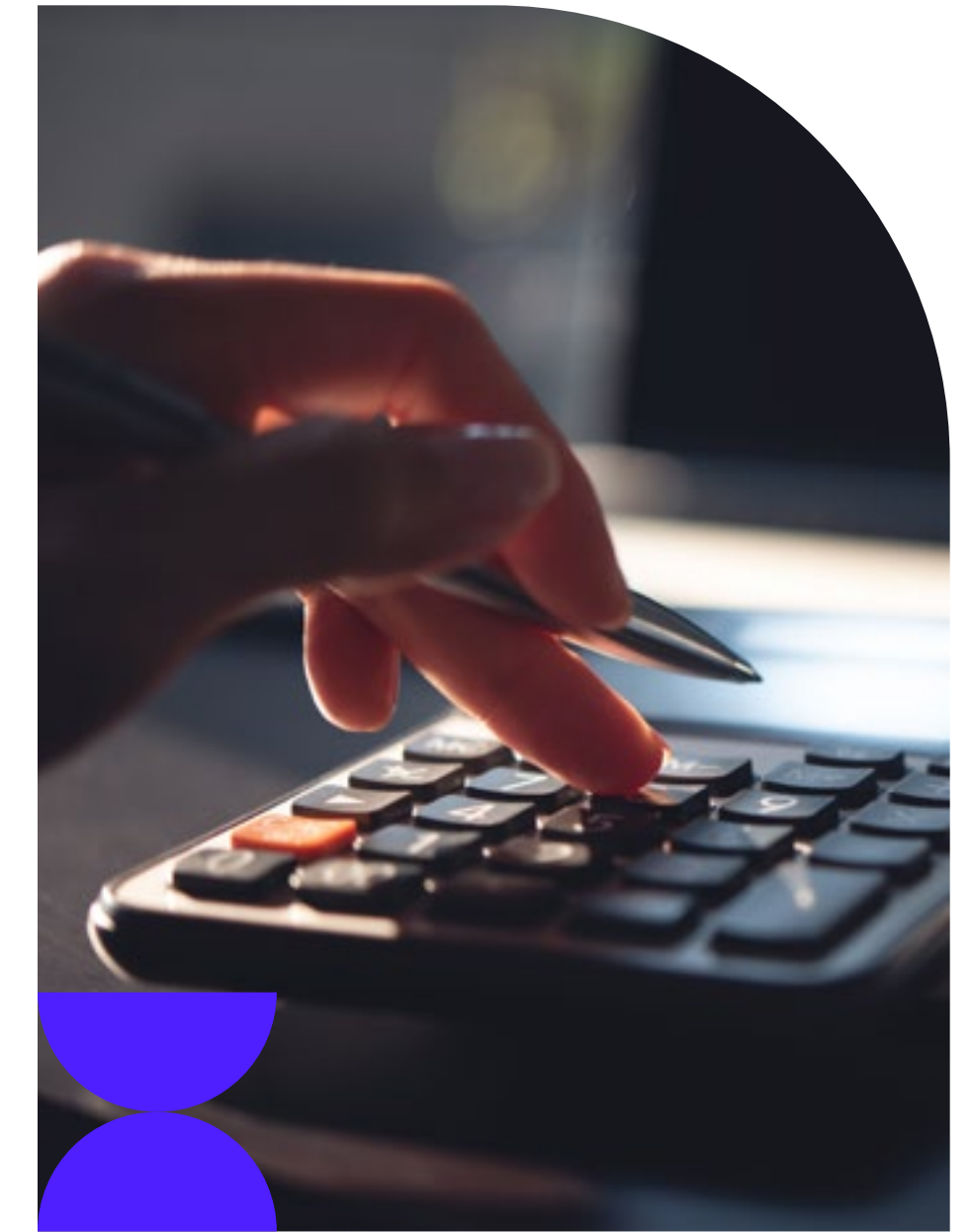
Eventuales efectos de los conflictos armados en el mundo

Si bien la Sociedad no tiene operaciones comerciales directas con proveedores o acreedores localizados en la zona de los conflictos armados, sus resultados financieros pueden verse afectados por la incertidumbre económica que existe en los mercados globales, especialmente en lo que respecta a la volatilidad en el precio de los commodities, lo que podría aumentar los costos de la Sociedad y tener un efecto adverso en sus resultados financieros.



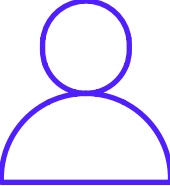
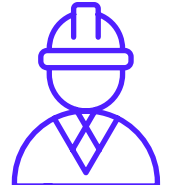
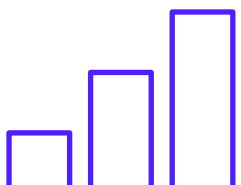
Otras pandemias podrían afectar negativamente a los negocios de la Sociedad

Durante la pandemia de Covid-19, el gobierno ha implementado distintas restricciones gubernamentales que alteraron temporalmente los negocios y operaciones y disminuyeron la demanda de electricidad. Adicionalmente, la pandemia ha contribuido a ciertas escaseces en la cadena de suministro global. En el caso de una nueva pandemia mundial, estos factores podrían afectar el negocio y los resultados financieros de la Sociedad.



Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

6.5 Sanciones ejecutoriadas

Sanciones	Número de Sanciones	Monto en miles de CLP
 En relación a clientes (Derechos del Consumidor) en 2024	1	654
 En relación con sus trabajadores	9	25.423
 Medioambiental	13	22.035
 Libre Competencia	0	0
 Otros	0	0



6.6 Hechos relevantes o esenciales

- Hechos relevantes Inversiones Eléctricas Del Sur S.A. y Filiales**
 - Con fecha 9 de abril de 2024, el Directorio de la Sociedad tomó conocimiento de la renuncia al Directorio de la Sociedad de la señora Ashley Munroe. Acto seguido, el Directorio procedió a designar, en su reemplazo, hasta la celebración de la próxima junta ordinaria de accionistas, al señor Igor Romitelli.
 - En Junta Ordinaria de Accionistas del 30 de abril de 2024, se efectuó la renovación del Directorio de la Sociedad, eligiéndose como Directores a los señores Iván Díaz – Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Luz Granier Bulnes, Shama Naqushbandi, Stephen Best, Jonathan Reay e Igor Romitelli. En esta misma sesión se informó no distribuir dividendos con cargo a las utilidades del ejercicio 2023.
 - En sesión celebrada con fecha 15 de mayo de 2024, el Directorio de la Sociedad designó al director señor Jorge Lesser García-Huidobro en calidad de Presidente del Directorio y de la Sociedad y al director señor Iván Díaz-Molina en calidad de Vicepresidente.
 - En sesión celebrada con fecha 21 de agosto de 2024, el Directorio de la Sociedad tomó conocimiento de la renuncia al Directorio de la Sociedad del señor Stephen Best. Acto seguido, el Directorio procedió a designar en su reemplazo, hasta la celebración de la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, a la señora Stacey Purcell.

Hechos relevantes en Filial Sociedad Austral de Electricidad S.A. y Filiales (Saesa)

1 Con fecha 9 de abril de 2024 se tomó conocimiento de la renuncia al Directorio de la Sociedad de la señora Ashley Munroe. Acto seguido, el Directorio procedió a designar en su reemplazo, hasta la celebración de la próxima junta ordinaria de accionistas, al señor Igor Romitelli.

2 En junta celebrada el 30 de abril de 2024, se acordó la distribución de un dividendo de \$ 0,000064064965 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio 2023. El monto total a ser repartido asciende a la suma de \$576.929.363, correspondiente al 30% de las utilidades de dicho ejercicio.

3 En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 30 de abril de 2024, el Directorio de las filiales Compañía Eléctrica Osorno S.A. (Luz Osorno) decidieron no distribuir dividendos con cargo a las utilidades del ejercicio 2023 y Empresa Eléctrica de Aisén S.A. (Edelaysen), aprobó el pago de un dividendo final \$92,91367463 por acción para Edelaysen, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2023.

En esta misma sesión se acordó la renovación del Directorio de la Sociedad, el que pasó a estar integrado por los señores Iván Díaz – Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Luz Granier Bulnes, Shama Naqushbandi, Stephen Best, Jonathan Reay e Igor Romitelli.

4 En sesión celebrada el 15 de mayo de 2024, se designó al director señor Jorge Lesser García-Huidobro en calidad de Presidente del Directorio y de la Sociedad y al director señor Iván Díaz-Molina en calidad de Vicepresidente.

Con fecha 21 de agosto de 2024, el Directorio de la sociedad aprobó una nueva Política General de Habitualidad respecto de las operaciones de la Sociedad con partes relacionadas, de conformidad a la letra b) del artículo 147 de la Ley sobre Sociedades Anónimas y la Norma de Carácter General N°501 de la CMF.

5 Se hizo presente que el artículo 8 ter de la Ley General de Servicios Eléctricos, incorporado mediante la Ley 21.194, establece que las empresas concesionarias de servicio público de distribución de energía eléctrica estarán sujetas a las normas sobre operaciones entre partes relacionadas del Título XVI de la Ley sobre Sociedades Anónimas.

6 En sesión celebrada con fecha 21 de agosto de 2024, el Directorio de la Sociedad tomó conocimiento de la renuncia al Directorio de la Sociedad del señor Stephen Best. Acto seguido, el Directorio procedió a designar en su reemplazo, hasta la celebración de la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, a la señora Stacey Purcell.

Hechos relevantes en Filial Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Frontel)

1 Con fecha 9 de abril de 2024 se tomó conocimiento de la renuncia al Directorio de la Sociedad de la señora Ashley Munroe. Acto seguido, el Directorio procedió a designar en su reemplazo, hasta la celebración de la próxima Junta Ordinaria de Accionistas, al señor Igor Romitelli.

2 En sesión celebrada el 30 de abril de 2024, se acordó la distribución de un dividendo de \$0,00148054367 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio 2023. El monto total a ser repartido asciende a la suma de \$11.040.353.969, correspondiente al 30% de las utilidades de dicho ejercicio.

En esta misma sesión se acordó la renovación del Directorio de la Sociedad, el que pasó a estar integrado por los señores Iván Díaz – Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Luz Granier Bulnes, Shama Naqushbandi, Stephen Best, Jonathan Reay e Igor Romitelli.

3 Con fecha 15 de mayo de 2024 se designó al director señor Jorge Lesser García-Huidobro en calidad de Presidente del Directorio y de la Sociedad y al director señor Iván Díaz-Molina en calidad de Vicepresidente.



Con fecha 21 de agosto de 2024, el Directorio de la sociedad aprobó una nueva Política General de Habitualidad respecto de las operaciones de la Sociedad con partes relacionadas, de conformidad a la letra b) del artículo 147 de la Ley sobre Sociedades Anónimas y la Norma de Carácter General N°501 de la CMF.

4 Se hizo presente que el artículo 8 ter de la Ley General de Servicios Eléctricos, incorporado mediante la Ley 21.194, establece que las empresas concesionarias de servicio público de distribución de energía eléctrica estarán sujetas a las normas sobre operaciones entre partes relacionadas del Título XVI de la Ley sobre Sociedades Anónimas.

5 En sesión celebrada con fecha 21 de agosto de 2024, el Directorio de la Sociedad tomó conocimiento de la renuncia al Directorio de la Sociedad del señor Stephen Best. Acto seguido, el Directorio procedió a designar en su reemplazo, hasta la celebración de la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, a la señora Stacey Purcell.

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
● Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Hechos relevantes en Filial Sistema
de Transmisión del Sur S.A. (STS)

1 Con fecha 9 de abril de 2024 se tomó conocimiento de la renuncia al Directorio de la Sociedad de la señora Ashley Munroe. Acto seguido, el Directorio procedió a designar en su reemplazo, hasta la celebración de la próxima junta ordinaria de accionistas, al señor Igor Romitelli.

2 En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 30 de abril de 2024, se acordó la distribución de un dividendo de \$0,00053198 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2023. El monto total a ser distribuido por este concepto es de \$5.394.319.898 y corresponde al 30% de dichas utilidades.

En esta misma sesión se acordó la renovación del Directorio de la Sociedad, el que pasó a estar integrado por los señores Iván Díaz – Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Luz Granier Bulnes, Shama Naqushbandi, Stephen Best, Jonathan Reay e Igor Romitelli.

3 En sesión celebrada con fecha 15 de mayo de 2024, el Directorio designó al director señor Jorge Lesser García- Huidobro en calidad de Presidente del Directorio y de la Sociedad y al director señor Iván Díaz- Molina en calidad de Vicepresidente.

4 En sesión celebrada con fecha 21 de agosto de 2024, el Directorio de la Sociedad tomó conocimiento de la renuncia al Directorio de la Sociedad del señor Stephen Best. Acto seguido, el Directorio procedió a designar en su reemplazo, hasta la celebración de la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, a la señora Stacey Purcell.

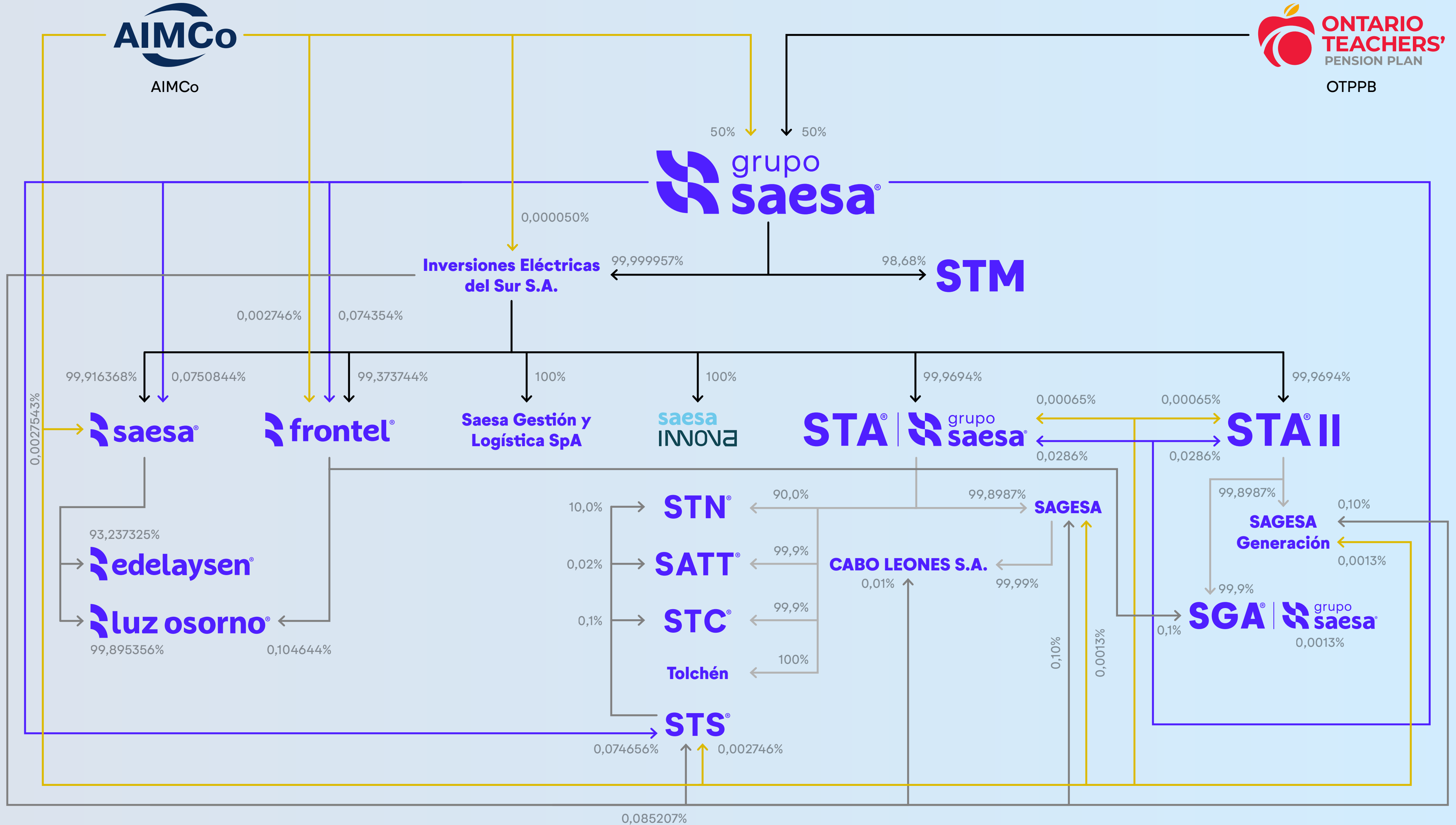


6.7 Accionistas

Estructura Corporativa



Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos



6.8 Subsidiarias y Asociadas

Participaciones directas e indirectas

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
● Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Nombre	Rut	Tipo	Negocio	Participación Directa	Participación Indirecta	Total
Sociedad Austral De Electricidad	76.073.162-5	Subsidiaria	Distribución	99,9164%		99,9164%
Empresa Eléctrica De Aisén S.A.	88.272.600-2	Subsidiaria	Distribución		93,1593%	93,1593%
Compañía Eléctrica Osorno S. A.	96.531.500-4	Subsidiaria	Distribución		99,9158%	99,9158%
Empresa Eléctrica De La Frontera	76.073.164-1	Subsidiaria	Distribución	99,3737%		99,3737%
Sociedad De Transmisión Austral S.A	77.122.643-4	Subsidiaria	Transmisión	99,9694%		99,9694%
Sistema De Transmisión Del Norte S.A	76.410.374-2	Subsidiaria	Transmisión		99,9552%	99,9552%
Sociedad Austral De Transmisión Troncal S.A.	76.519.747-3	Subsidiaria	Transmisión		99,9693%	99,9693%
Sistema De Transmisión Del Centro S.A	76.440.111-5	Subsidiaria	Transmisión		99,9692%	99,9692%
Tolchén Transmisión SpA	76.389.448-7	Subsidiaria	Transmisión		99,9694%	99,9694%
Sistema De Transmisión Del Sur	77.312.201-6	Subsidiaria	Transmisión		99,8275%	99,8275%
SAGESA S.A.	76.186.388-6	Subsidiaria	Transmisión	0,1000%	99,8681%	99,9681%
Línea De Transmisión Cabo Leones S.A	76.429.813-6	Subsidiaria	Transmisión	0,0100%	99,9581%	99,97%
STA II S.A	77.729.726-0	Subsidiaria	Generación	99,9694%		99,9694%
SAGESA GENERACION S.A.	77.708.654-5	Subsidiaria	Generación	0,1000%	99,8681%	99,9681%
Sociedad Generadora Austral S. A.	99.528.750-1	Subsidiaria	Generación		99,9688%	99,9688%
Saesa Gestion y Logística Spa	77.227.557-9	Subsidiaria	Otros	100,0%		100,0%
Saesa Innova Soluciones Spa	77.227.565-K	Subsidiaria	Otros	100,0%		100,0%



Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
● Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Identificación de las Compañías subsidiarias y Asociadas

Nombre	SAESA
Razón social	SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.
Tipo de sociedad	Sociedad Anónima Cerrada
Rut	76.073.162-5
Dirección	Avenida Apoquindo 3885, piso 8, Las Condes, Santiago
Teléfono	56 22 414 7010
Capital suscrito y pagado	CLP 219.326 millones
Objeto social	La Sociedad tendrá por objeto la prestación del servicio público de distribución de energía eléctrica dentro del territorio nacional, junto con aquellas actividades que sean necesarias, funcionales o complementarias para la prestación de dicho servicio, en conformidad con la normativa sectorial correspondiente.
Actividades que desarrolla	"Distribución de electricidad en la zona sur del país. A través de su filial Edelaysen, empresa que desarrolla las actividades de generación, transmisión y distribución, abastece de energía eléctrica principalmente a la Región de Aysén. "
Directorio	"Presidente – Jorge Adolfo Lesser Garcia-Huidobro Vicepresidente – Ivan Diaz Molina Director – Juan Ignacio Parot Becker Director – Luz Granier Bulnes Director – Jonathan Reay Director – Stacey Purcell Director – Shama Naqushbandi Director – Igor Romitelli"
Principales ejecutivos	"Francisco Alliende Arriagada – Gerente General Diego Alejandro Molina Henriquez – Gerente De Administracion Y Finanzas Sebastian Saez Rees – Gerente Legal Leonel Martinez Martinez – Gerente De Distribución Barbara Paola Boekemeyer Slater – Gerente De Clientes Marcelo Matus Castro – Gerente De Operaciones De Transmisión Charles Andrew Naylor Del Rio – Gerente Desarrollo De Negocios Marcela Ellwanger Hollstein – Gerente De Planificacion, Gestion Y Riesgos Maria Dolores Labbe Daniel – Gerente De Personas Rodrigo Miranda Diaz – Gerente De Regulacion"
Relaciones comerciales	Dentro de las principales transacciones entre empresas relacionadas están, la compra y venta de electricidad y peajes. Los precios de la electricidad a los que se realizan estas operaciones están fijados por la autoridad o por el mercado, y los peajes controlados por el marco regulatorio del sector. Por otro lado, están la compra y venta de materiales que se realiza a valores de precio medio de bodega y los préstamos entre compañías relacionadas que se proporcionan como capital de trabajo, y se definen de corto plazo. Estos créditos en cuenta corriente pagan intereses de mercado, que se calculan por el periodo que dure la operación, y tienen límites de monto entre las compañías relacionadas, según lo indicado en los contratos de bonos vigentes.

Estados Financieros Resumidos		
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Activos Corrientes	245.385.593	273.197.343
Activos No Corrientes	712.740.408	828.978.795
Total Activos	958.126.001	1.102.176.138
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	179.104.751	169.808.621
Pasivos No Corrientes	505.191.290	657.114.039
Total Pasivos	684.296.041	826.922.660
Total Patrimonio Neto	273.829.960	275.253.478
Total Patrimonio Neto y Pasivos	958.126.001	1.102.176.138
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Margen Bruto	148.333.394	179.977.357
Ganancia (pérdida), antes de Impuesto	999.559	145.183
Impuesto a las Ganancias	1.720.237	1.392.202
Ganancia (pérdida)	2.719.796	1.537.385
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Saldo Inicial Reexpresado	271.925.722	273.829.960
Cambios en Patrimonio	1.904.238	1.423.518
Saldo Final Período Actual	273.829.960	275.253.478

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Nombre	FRONTEL
Razón social	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.
Tipo de sociedad	Sociedad Anónima Cerrada
Rut	76.073.164-1
Dirección	Avenida Apoquindo 3885, piso 8, Las Condes, Santiago
Teléfono	56 22 414 7010
Capital suscrito y pagado	CLP 125.811 millones
Objeto social	La Sociedad tendrá por objeto la prestación del servicio público de distribución de energía eléctrica dentro del territorio nacional, junto con aquellas actividades que sean necesarias, funcionales o complementarias para la prestación de dicho servicio, en conformidad con la normativa sectorial correspondiente.
Actividades que desarrolla	"Distribución de electricidad en la zona sur del país. También participa en generación para un sistema aislado"
Directorio	"Presidente – Jorge Adolfo Lesser Garcia-Huidobro Vicepresidente – Ivan Díaz Molina Director – Juan Ignacio Parot Becker Director – Luz Granier Bulnes Director – Jonathan Reay Director – Stacey Purcell Director – Shama Naqushbandi Director – Igor Romitelli"
Principales ejecutivos	"Francisco Alliende Arriagada – Gerente General Diego Alejandro Molina Henriquez – Gerente De Administracion Y Finanzas Sebastian Saez Rees – Gerente Legal Leonel Martinez Martinez – Gerente De Distribución Barbara Paola Boekemeyer Slater – Gerente De Clientes Marcelo Matus Castro – Gerente De Operaciones De Transmisión Charles Andrew Naylor Del Rio – Gerente Desarrollo De Negocios Marcela Ellwanger Hollstein – Gerente De Planificacion, Gestion Y Riesgos Maria Dolores Labbe Daniel – Gerente De Personas Rodrigo Miranda Diaz – Gerente De Regulacion"
Relaciones comerciales	Dentro de las principales transacciones entre empresas relacionadas están, la compra y venta de electricidad y peajes. Los precios de la electricidad a los que se realizan estas operaciones están fijados por la autoridad o por el mercado, y los peajes controlados por el marco regulatorio del sector. Por otro lado, están la compra y venta de materiales que se realiza a valores de precio medio de bodega y los préstamos entre compañías relacionadas que se proporcionan como capital de trabajo, y se definen de corto plazo. Estos créditos en cuenta corriente pagan intereses de mercado, que se calculan por el periodo que dure la operación, y tienen límites de monto entre las compañías relacionadas, según lo indicado en los contratos de bonos vigentes.

Estados Financieros Resumidos		
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Activos Corrientes	109.129.607	115.939.961
Activos No Corrientes	419.867.866	491.918.868
Total Activos	528.997.473	607.858.829
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	154.478.380	251.298.765
Pasivos No Corrientes	183.493.880	149.748.291
Total Pasivos	337.972.260	401.047.056
Total Patrimonio Neto	191.025.213	206.811.773
Total Patrimonio Neto y Pasivos	528.997.473	607.858.829
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Margen Bruto	123.036.750	126.320.058
Ganancia (pérdida), antes de Impuesto	48.484.923	28.747.804
Impuesto a las Ganancias	-11.683.743	-6.320.248
Ganancia (pérdida)	36.801.180	22.427.556
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación	15.455.280	16.680.441
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión	-42.888.449	-44.837.281
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación	27.835.017	37.662.859
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	-169.299	4.255
Incremento (Disminución) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo	232.549	9.510.274
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Inicial	4.355.937	4.588.486
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Final	4.588.486	14.098.760

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
● Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Nombre	STS
Razón social	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.
Tipo de sociedad	Sociedad Anónima Cerrada
Rut	77.312.201-6
Dirección	Avenida Apoquindo 3885, piso 8, Las Condes, Santiago
Teléfono	56 22 414 7010
Capital suscrito y pagado	CLP 74.798 millones
Objeto social	El objeto de la Sociedad es la construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión o transporte de energía eléctrica; la explotación, desarrollo y comercialización de sistemas eléctricos, de su propiedad o de terceros, destinados a la transmisión y transformación de energía eléctrica y la prestación de servicios, fabricación, comercialización de equipos y materiales, y ejecución de obras, relacionados con los objetos señalados anteriormente o necesarios para su operación y desarrollo.
Actividades que desarrolla	"La actividad principal de STS consiste en prestar servicios de transporte y transformación de energía a empresas generadoras, que tienen contratos de suministros con empresas distribuidoras. STS presta servicios en todas las especialidades relacionadas con los sistemas eléctricos de transporte y transformación, tales como asesorías de diseño, construcción, mantenimiento y operación de sistemas. "
Directorio	"Presidente – Jorge Adolfo Lesser Garcia-Huidobro Vicepresidente – Ivan Díaz Molina Director – Juan Ignacio Parot Becker Director – Luz Granier Bulnes Director – Jonathan Reay Director – Stacey Purcell Director – Shama Naqushbandi Director – Igor Romitelli"
Principales ejecutivos	"Francisco Alliende Arriagada – Gerente General Diego Alejandro Molina Henríquez – Gerente De Administracion Y Finanzas Sebastian Saez Rees – Gerente Legal Barbara Paola Boekemeyer Slater – Gerente De Clientes Marcelo Matus Castro – Gerente De Operaciones De Transmisión Charles Andrew Naylor Del Rio – Gerente Desarrollo De Negocios Marcela Ellwanger Hollstein – Gerente De Planificacion, Gestion Y Riesgos Maria Dolores Labbe Daniel – Gerente De Personas Rodrigo Miranda Díaz – Gerente De Regulacion"
Relaciones comerciales	Dentro de las principales transacciones entre entidades relacionadas están la compra y venta de electricidad y peajes. Los precios de la electricidad a los que se realizan estas operaciones están fijados por la autoridad o por el mercado y los peajes controlados por el marco regulatorio del sector. La compra y venta de materiales de haberlas se realiza a valores de precio medio de bodega

Estados Financieros Resumidos		
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Activos Corrientes	57.847.903	38.395.667
Activos No Corrientes	544.925.816	588.493.265
Total Activos	602.773.719	626.888.932
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	74.219.858	47.784.913
Pasivos No Corrientes	295.674.017	334.541.847
Total Pasivos	369.893.875	382.326.760
Total Patrimonio Neto	232.879.844	244.562.172
Total Patrimonio Neto y Pasivos	602.773.719	626.888.932
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Margen Bruto	74.259.144	88.212.685
Ganancia (pérdida), antes de Impuesto	23.571.651	20.477.646
Impuesto a las Ganancias	-5.590.585	-4.337.571
Ganancia (pérdida)	17.981.066	16.140.075
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación	67.390.640	72.188.297
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión	-48.713.443	-68.140.817
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación	-17.726.381	-3.906.339
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	246.711	-13.858
Incremento (Disminución) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo	1.197.527	127.283
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Inicial	1.255.446	2.452.973
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Final	2.452.973	2.580.256

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés

● Otra información Corporativa

Métricas
Anexos

Nombre	EDELAYSEN
Razón social	EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.
Tipo de sociedad	Sociedad Anónima Cerrada
Rut	88.272.600-2
Dirección	Avenida Apoquindo 3885, piso 8, Las Condes, Santiago
Teléfono	56 22 414 7010
Capital suscrito y pagado	CLP 37.006 millones
Objeto social	La Sociedad tendrá por objeto la prestación del servicio público de distribución de energía eléctrica dentro del territorio nacional, junto con aquellas actividades que sean necesarias, funcionales o complementarias para la prestación de dicho servicio, en conformidad con la normativa sectorial correspondiente.
Actividades que desarrolla	"Generación, transmisión y distribución de energía eléctrica en la Región de Aysén. "
Directorio	"Presidente – Jorge Adolfo Lesser Garcia-Huidobro Vicepresidente – Ivan Díaz Molina Director – Juan Ignacio Parot Becker Director – Luz Granier Bulnes Director – Jonathan Reay Director – Stacey Purcell Director – Shama Naqushbandi Director – Igor Romitelli"
Principales ejecutivos	"Francisco Alliende Arriagada – Gerente General Diego Alejandro Molina Henriquez – Gerente De Administracion Y Finanzas Sebastian Saez Rees – Gerente Legal Leonel Martinez Martinez – Gerente De Distribución Barbara Paola Boekemeyer Slater – Gerente De Clientes Marcelo Matus Castro – Gerente De Operaciones De Transmisión Charles Andrew Naylor Del Rio – Gerente Desarrollo De Negocios Marcela Ellwanger Hollstein – Gerente De Planificacion, Gestion Y Riesgos Maria Dolores Labbe Daniel – Gerente De Personas Rodrigo Miranda Diaz – Gerente De Regulacion"
Relaciones comerciales	Dentro de las principales transacciones entre entidades relacionadas están la compra y venta de electricidad y peajes. Los precios de la electricidad a los que se realizan estas operaciones están fijados por la autoridad o por el mercado y los peajes controlados por el marco regulatorio del sector. La compra y venta de materiales se realiza a valores de precio medio de bodega. Los préstamos entre compañías se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en la Sociedad, su matriz Sociedad Austral de Electricidad S.A e Inversiones Eléctricas del Sur S.A., encargadas de definir los flujos óptimos entre relacionadas. La Administración ha establecido que la exigibilidad de estos préstamos será en un plazo superior a los 12 meses. Los créditos en cuenta corriente pagan intereses de mercado. Estos créditos tienen límites de monto entre compañías, según lo indicado en los contratos de bonos, que son monitoreados periódicamente y que a la fecha de cierre de los Estados Financieros se han cumplido cabalmente.

Estados Financieros Resumidos		
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Activos Corrientes	50.646.536	75.239.922
Activos No Corrientes	128.320.509	156.432.679
Total Activos	178.967.045	231.672.601
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	23.241.474	32.792.132
Pasivos No Corrientes	61.376.896	96.024.617
Total Pasivos	84.618.370	128.816.749
Total Patrimonio Neto	94.348.675	102.855.852
Total Patrimonio Neto y Pasivos	178.967.045	231.672.601
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Margen Bruto	37.207.803	44.527.114
Ganancia (pérdida), antes de Impuesto	14.549.214	15.296.286
Impuesto a las Ganancias	-2.911.035	-3.179.976
Ganancia (pérdida)	11.638.179	12.116.310
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación	-7.522.558	-6.538.693
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión	-10.847.554	-17.386.525
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación	18.764.173	24.133.065
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	12.493	-145.703
Incremento (Disminución) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo	406.554	62.144
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Inicial	1.326.082	1.732.636
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Final	1.732.636	1.794.780

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
● Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Nombre	SAGESA TRANSMISIÓN
Razón social	SAGESA S.A.
Tipo de sociedad	Sociedad Anónima Cerrada
Rut	76.186.388-6
Dirección	Avenida Apoquindo 3885, piso 8, Las Condes, Santiago
Teléfono	56 22 414 7010
Capital suscrito y pagado	CLP 9.130 millones
Objeto social	Construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión o transporte de energía eléctrica; la explotación, desarrollo y comercialización de sistemas eléctricos, de su propiedad o de terceros, destinados a la transmisión y transformación de energía eléctrica y la prestación de servicios, fabricación, comercialización de equipos y materiales, y ejecución de obras, relacionados con los objetos señalados anteriormente o necesarios para su operación y desarrollo.
Actividades que desarrolla	"La actividad principal de STS consiste en prestar servicios de transporte y transformación de energía a empresas generadoras, que tienen contratos de suministros con empresas distribuidoras. STS presta servicios en todas las especialidades relacionadas con los sistemas eléctricos de transporte y transformación, tales como asesorías de diseño, construcción, mantenimiento y operación de sistemas. "
Directorio	"Presidente – Jorge Adolfo Lesser Garcia-Huidobro Vicepresidente – Ivan Díaz Molina Director – Juan Ignacio Parot Becker Director – Luz Granier Bulnes Director – Jonathan Reay Director – Stacey Purcell Director – Shama Naqushbandi Director – Igor Romitelli"
Principales ejecutivos	"Francisco Alliende Arriagada – Gerente General Diego Alejandro Molina Henríquez – Gerente De Administracion Y Finanzas Sebastian Saez Rees – Gerente Legal Barbara Paola Boekemeyer Slater – Gerente De Clientes Marcelo Matus Castro – Gerente De Operaciones De Transmisión Charles Andrew Naylor Del Rio – Gerente Desarrollo De Negocios Marcela Ellwanger Hollstein – Gerente De Planificacion, Gestion Y Riesgos Maria Dolores Labbe Daniel – Gerente De Personas Rodrigo Miranda Díaz – Gerente De Regulacion"
Relaciones comerciales	Dentro de las principales transacciones entre entidades relacionadas están la compra y venta de electricidad y peajes. Los precios de la electricidad a los que se realizan estas operaciones están fijados por la autoridad o por el mercado y los peajes controlados por el marco regulatorio del sector. La compra y venta de materiales de haberlas se realiza a valores de precio medio de bodega

Estados Financieros Resumidos		
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Activos Corrientes	8.098.224	3.583.365
Activos No Corrientes	47.748.286	55.192.012
Total Activos	55.846.510	58.775.377
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	4.019.978	2.799.427
Pasivos No Corrientes	34.721.983	34.288.505
Total Pasivos	38.741.961	37.087.932
Total Patrimonio Neto	17.104.549	21.687.445
Total Patrimonio Neto y Pasivos	55.846.510	58.775.377
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Margen Bruto	9.209.047	8.107.549
Ganancia (pérdida), antes de Impuesto	4.571.054	5.014.702
Impuesto a las Ganancias	-1.415.268	-1.273.306
Ganancia (pérdida)	3.155.786	3.741.396
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación	13.358.382	9.721.444
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión	56.076	-2.464.147
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación	-13.340.893	-6.901.535
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	-3.483	-1.718
Incremento (Disminución) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo	70.082	354.044
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Inicial	412.266	482.348
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Final	482.348	836.392

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Nombre	LUZ OSORNO
Razón social	COMPAÑÍA ELÉCTRICA OSORNO S.A.
Tipo de sociedad	Sociedad Anónima Cerrada
Rut	96.531.500-4
Dirección	Avenida Apoquindo 3885, piso 8, Las Condes, Santiago
Teléfono	56 22 414 7010
Capital suscrito y pagado	CLP 10.558 millones
Objeto social	La Sociedad tendrá por objeto la prestación del servicio público de distribución de energía eléctrica dentro del territorio nacional, junto con aquellas actividades que sean necesarias, funcionales o complementarias para la prestación de dicho servicio, en conformidad con la normativa sectorial correspondiente.
Actividades que desarrolla	Distribución y venta de energía eléctrica en sectores rurales de la provincia de Osorno y en algunas localidades de las provincias de Valdivia y Llanquihue.
Directorio	"Presidente – Jorge Adolfo Lesser Garcia-Huidobro Vicepresidente – Ivan Díaz Molina Director – Juan Ignacio Parot Becker Director – Luz Granier Bulnes Director – Jonathan Reay Director – Stacey Purcell Director – Shama Naqushbandi Director – Igor Romitelli"
Principales ejecutivos	"Francisco Alliende Arriagada – Gerente General Diego Alejandro Molina Henriquez – Gerente De Administracion Y Finanzas Sebastian Saez Rees – Gerente Legal Leonel Martinez Martinez – Gerente De Distribución Barbara Paola Boekemeyer Slater – Gerente De Clientes Marcelo Matus Castro – Gerente De Operaciones De Transmisión Charles Andrew Naylor Del Rio – Gerente Desarrollo De Negocios Marcela Ellwanger Hollstein – Gerente De Planificacion, Gestion Y Riesgos Maria Dolores Labbe Daniel – Gerente De Personas Rodrigo Miranda Diaz – Gerente De Regulacion"
Relaciones comerciales	Dentro de las principales transacciones entre entidades relacionadas están la compra y venta de electricidad y peajes. Los precios de la electricidad a los que se realizan estas operaciones están fijados por la autoridad o por el mercado y los peajes controlados por el marco regulatorio del sector. La compra y venta de materiales de haberlas se realiza a valores de precio medio de bodega.

Estados Financieros Resumidos		
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Activos Corrientes	10.943.750	15.297.814
Activos No Corrientes	52.622.043	63.723.340
Total Activos	63.565.793	79.021.154
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	14.493.530	15.158.778
Pasivos No Corrientes	24.575.624	31.307.716
Total Pasivos	39.069.154	46.466.494
Total Patrimonio Neto	24.496.639	32.554.660
Total Patrimonio Neto y Pasivos	63.565.793	79.021.154
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Margen Bruto	21.243.560	20.207.265
Ganancia (pérdida), antes de Impuesto	12.362.652	10.071.916
Impuesto a las Ganancias	-3.141.180	-2.503.636
Ganancia (pérdida)	9.221.472	7.568.280
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación	3.499.151	2.621.649
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión	-4.530.867	-4.117.249
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación	1.199.454	1.568.866
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	-189	593
Incremento (Disminución) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo	167.549	73.859
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Inicial	1.006.943	1.174.492
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Final	1.174.492	1.248.351

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
● Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Nombre	TOLCHÉN TRANSMISIÓN
Razón social	TOLCHÉN TRANSMISIÓN SPA
Tipo de sociedad	Sociedad por Acciones
Rut	76.389.448-7
Dirección	Avenida Apoquindo 3885, piso 8, Las Condes, Santiago
Teléfono	56 22 414 7010
Capital suscrito y pagado	CLP 197 millones
Objeto social	Construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión o transporte de energía eléctrica; la explotación, desarrollo y comercialización de sistemas eléctricos, de su propiedad o de terceros, destinados a la transmisión y transformación de energía eléctrica y la prestación de servicios, fabricación, comercialización de equipos y materiales, y ejecución de obras, relacionados con los objetos señalados anteriormente o necesarios para su operación y desarrollo.
Actividades que desarrolla	La Sociedad cuenta con una línea de transmisión dedicada de doble circuito de 33 km de largo con una capacidad de 233 MVA por circuito y que son utilizados por Parques Eólicos. El primer circuito se extiende desde la Subestación San Gabriel hasta la Subestación Mulchén y el segundo circuito se extiende desde la Subestación Tolpán Sur hasta la Subestación Mulchén. Ambos circuitos se encuentran ubicados en las comunas de Renaico y Mulchén, provincias de Malleco y Bío Bío, pertenecientes a las regiones de la Araucanía y Bío Bío respectivamente
Directorio	"Presidente – Jorge Adolfo Lesser Garcia-Huidobro Vicepresidente – Ivan Díaz Molina Director – Juan Ignacio Parot Becker Director – Luz Granier Bulnes Director – Jonathan Reay Director – Stacey Purcell Director – Shama Naqushbandi Director – Igor Romitelli"
Principales ejecutivos	La Compañía es una sociedad por acciones cuyos estatutos no contempla la existencia de Directorio.

Relaciones comerciales	Dentro de las principales transacciones entre entidades relacionadas están los préstamos en cuentas corrientes que pagan intereses de mercado, que se calculan por el período que dure la operación

Estados Financieros Resumidos		
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Activos Corrientes	777.427	860.166
Activos No Corrientes	27.474.703	30.463.368
Total Activos	28.252.130	31.323.534
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	559.817	696.186
Pasivos No Corrientes	24.076.171	24.933.078
Total Pasivos	24.635.988	25.629.264
Total Patrimonio Neto	3.616.142	5.694.270
Total Patrimonio Neto y Pasivos	28.252.130	31.323.534
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Margen Bruto	3.059.703	3.846.916
Ganancia (pérdida), antes de Impuesto	1.678.393	2.346.486
Impuesto a las Ganancias	-437.704	-624.989
Ganancia (pérdida)	1.240.689	1.721.497
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación	2.977.367	3.589.681
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión	0	0
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación	-2.960.267	-3.650.183
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	359	-506
Incremento (Disminución) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo	17.459	-61.008
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Inicial	114.584	132.043
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Final	132.043	71.035

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
● Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Nombre	SGA
Razón social	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.
Tipo de sociedad	Sociedad Anónima Cerrada
Rut	99.528.750-1
Dirección	Avenida Apoquindo 3885, piso 8, Las Condes, Santiago
Teléfono	56 22 414 7010
Capital suscrito y pagado	CLP 3.161 millones
Objeto social	El objeto social de la empresa incluye la generación, transmisión, transporte, compra, suministro y venta de energía eléctrica y gas, así como la comercialización de productos eléctricos y electrodomésticos. También abarca la gestión de concesiones y permisos relacionados con la energía, la compra y venta de bienes vinculados a la energía, y la realización de inversiones en diversos activos y valores.
Actividades que desarrolla	SGA comercializa energía eléctrica en el mercado spot del Sistema Eléctrico Nacional (SEN), además de venta de energía a clientes libres.
Directorio	"Presidente - Jorge Adolfo Lesser Garcia-Huidobro Vicepresidente - Ivan Diaz Molina Director - Juan Ignacio Parot Becker Director - Luz Granier Bulnes Director - Jonathan Reay Director - Stacey Purcell Director - Shama Naqushbandi Director - Igor Romitelli"
Principales ejecutivos	"Francisco Alliende Arriagada - Gerente General Diego Alejandro Molina Henriquez - Gerente De Administracion Y Finanzas Sebastian Saez Rees - Gerente Legal Charles Andrew Naylor Del Rio - Gerente Desarrollo De Negocios Marcela Ellwanger Hollstein - Gerente De Planificacion, Gestion Y Riesgos Maria Dolores Labbe Daniel - Gerente De Personas Rodrigo Miranda Diaz - Gerente De Regulacion"
Relaciones comerciales	Dentro de las principales transacciones entre entidades relacionadas están la compra y venta de electricidad y peajes. Los precios de la electricidad a los que se realizan estas operaciones están fijados por la autoridad o por el mercado y los peajes controlados por el marco regulatorio del sector.

Estados Financieros Resumidos		
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Activos Corrientes	17.339.122	20.487.281
Activos No Corrientes	10.623.939	10.701.213
Total Activos	27.963.061	31.188.494
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	18.382.759	22.257.555
Pasivos No Corrientes	2.942.264	1.551.638
Total Pasivos	21.325.023	23.809.193
Total Patrimonio Neto	6.638.038	7.379.301
Total Patrimonio Neto y Pasivos	27.963.061	31.188.494
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Margen Bruto	-2.067.805	297.975
Ganancia (pérdida), antes de Impuesto	-1.821.607	-259.387
Impuesto a las Ganancias	399.743	34.537
Ganancia (pérdida)	-1.421.864	-224.850
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación	-2.123.508	917.983
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión	-8.125.027	1.861.754
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación	1.599.332	-1.879.237
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	0	99
Incremento (Disminución) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo	-8.649.203	900.599
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Inicial	10.479.220	1.830.017
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Final	1.830.017	2.730.616

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
● Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Nombre	STN
Razón social	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.
Tipo de sociedad	Sociedad Anónima Cerrada
Rut	76.410.374-2
Dirección	Avenida Apoquindo 3885, piso 8, Las Condes, Santiago
Teléfono	56 22 414 7010
Capital suscrito y pagado	CLP 16.630 millones
Objeto social	La Sociedad tiene como giro principal la construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión y transporte de energía eléctrica; la explotación, desarrollo y comercialización de sistemas eléctricos, de su propiedad o de terceros, destinados a la transmisión y transformación de energía eléctrica. Además de la prestación de servicios de mantenimiento de instalaciones eléctricas de terceros.
Actividades que desarrolla	La Sociedad construyó inicialmente un sistema de transmisión dedicada cuyo propósito es abastecer los nuevos requerimientos de energía y potencia de una empresa minera y permitir la conexión de una central generadora al Sistema Eléctrico Nacional (SEN). El sistema de transmisión comenzó su operación a fines del primer semestre de 2016. No obstante, en 2018, y según las atribuciones de la Autoridad regulatoria, parte de esta instalación se reclasificó como de Transmisión Nacional, en virtud de los alcances de los estudios de tarificación. Esto implicaría que este activo quedó definido como parte del sistema de Transmisión Nacional y sujeto a su regulación
Directorio	"Presidente - Jorge Adolfo Lesser Garcia-Huidobro Vicepresidente - Ivan Diaz Molina Director - Juan Ignacio Parot Becker Director - Luz Granier Bulnes Director - Jonathan Reay Director - Stacey Purcell Director - Shama Naqushbandi Director - Igor Romitelli"
Principales ejecutivos	"Francisco Alliende Arriagada - Gerente General Diego Alejandro Molina Henriquez - Gerente De Administracion Y Finanzas Sebastian Saez Rees - Gerente Legal Marcelo Matus Castro - Gerente De Operaciones De Transmisión Charles Andrew Naylor Del Rio - Gerente Desarrollo De Negocios Marcela Ellwanger Hollstein - Gerente De Planificacion, Gestion Y Riesgos Maria Dolores Labbe Daniel - Gerente De Personas Rodrigo Miranda Diaz - Gerente De Regulacion"
Relaciones comerciales	Dentro de las principales transacciones entre entidades relacionadas están los servicios de ingeniería y los préstamos en cuentas corrientes que pagan intereses de mercado, que se calculan por el período que dure la operación.

Estados Financieros Resumidos		
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Activos Corrientes	13.396.477	16.210.317
Activos No Corrientes	49.771.084	52.308.290
Total Activos	63.167.561	68.518.607
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	8.379.448	8.697.794
Pasivos No Corrientes	17.060.720	16.933.988
Total Pasivos	25.440.168	25.631.782
Total Patrimonio Neto	37.727.393	42.886.825
Total Patrimonio Neto y Pasivos	63.167.561	68.518.607
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Margen Bruto	27.481.198	40.730.915
Ganancia (pérdida), antes de Impuesto	7.329.301	8.078.091
Impuesto a las Ganancias	-2.071.270	-2.371.101
Ganancia (pérdida)	5.258.031	5.706.990
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación	11.456.123	18.138.018
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión	-979.440	-4.371.095
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación	-11.758.335	-11.481.857
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	957	14.663
Incremento (Disminución) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo	-1.280.692	2.299.729
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Inicial	1.992.576	711.884
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Final	711.884	3.011.613

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Nombre	SATT
Razón social	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.
Tipo de sociedad	Sociedad Anónima Cerrada
Rut	76.519.747-3
Dirección	Avenida Apoquindo 3885, piso 8, Las Condes, Santiago
Teléfono	56 22 414 7010
Capital suscrito y pagado	CLP 16.654 millones
Objeto social	Construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión o transporte de energía eléctrica; la explotación, desarrollo y comercialización de sistemas eléctricos, de su propiedad o de terceros, destinados a la transmisión y transformación de energía eléctrica y la prestación de servicios, fabricación, comercialización de equipos y materiales, y ejecución de obras, relacionados con los objetos señalados anteriormente o necesarios para su operación y desarrollo.
Actividades que desarrolla	La Sociedad actualmente tiene en operación activos de Transmisión Dedicada y Nacional ubicados en Copiapó y Tocopilla.
Directorio	"Presidente – Jorge Adolfo Lesser Garcia-Huidobro Vicepresidente – Ivan Díaz Molina Director – Juan Ignacio Parot Becker Director – Luz Granier Bulnes Director – Jonathan Reay Director – Stacey Purcell Director – Shama Naqushbandi Director – Igor Romitelli"
Principales ejecutivos	"Francisco Alliende Arriagada – Gerente General Diego Alejandro Molina Henríquez – Gerente De Administracion Y Finanzas Sebastian Saez Rees – Gerente Legal Marcelo Matus Castro – Gerente De Operaciones De Transmisión Charles Andrew Naylor Del Rio – Gerente Desarrollo De Negocios Marcela Ellwanger Hollstein – Gerente De Planificacion, Gestion Y Riesgos Maria Dolores Labbe Daniel – Gerente De Personas Rodrigo Miranda Diaz – Gerente De Regulacion"
Relaciones comerciales	Dentro de las principales transacciones entre entidades relacionadas están la compra y venta de electricidad y peajes. Los precios de la electricidad a los que se realizan estas operaciones están fijados por la autoridad o por el mercado y los peajes controlados por el marco regulatorio del sector. La compra y venta de materiales de haberlas se realiza a valores de precio medio de bodega.

Estados Financieros Resumidos		
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Activos Corrientes	10.680.771	13.603.728
Activos No Corrientes	158.775.310	213.597.610
Total Activos	169.456.081	227.201.338
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	13.858.072	16.359.130
Pasivos No Corrientes	122.306.690	169.361.070
Total Pasivos	136.164.762	185.720.200
Total Patrimonio Neto	33.291.319	41.481.138
Total Patrimonio Neto y Pasivos	169.456.081	227.201.338
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Margen Bruto	10.274.382	11.947.288
Ganancia (pérdida), antes de Impuesto	6.471.356	3.550.204
Impuesto a las Ganancias	-1.991.960	-970.093
Ganancia (pérdida)	4.479.396	2.580.111
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación	16.257.610	11.814.457
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión	-26.509.512	-37.298.724
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación	9.461.547	25.630.000
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	87.211	-14.701
Incremento (Disminución) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo	-703.144	131.032
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Inicial	775.416	72.272
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Final	72.272	203.304

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
● Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Nombre	SAGESA GENERACION
Razón social	SAGESA GENERACION S.A.
Tipo de sociedad	Sociedad Anónima Cerrada
Rut	77.708.654-5
Dirección	Avenida Apoquindo 3885, piso 8, Las Condes, Santiago
Teléfono	56 22 414 7010
Capital suscrito y pagado	CLP 16.465 millones
Objeto social	El objeto social de la empresa abarca la generación, transmisión, distribución, compra, suministro y venta de energía eléctrica y gas, así como la prestación de servicios energéticos y la comercialización de productos eléctricos. También incluye la gestión de concesiones y permisos, la compra y venta de bienes relacionados con la energía, y la realización de inversiones en bienes y valores mobiliarios, ejecutando los actos y contratos necesarios para cumplir con su propósito.
Actividades que desarrolla	La Sociedad tiene activos de generación que opera desde la Región del Bío Bío a la Región de Los Lagos. Parte de la energía generada se comercializa en el mercado spot del CEN –SEN a través de su relacionada Sociedad Generadora Austral S.A. (SGA) y sus ingresos corresponden a la venta de energía y potencia que se realiza en dicho mercado, la otra parte se vende a empresas relacionadas (Saesa, Frontel y Luz Osorno).
Directorio	"Presidente – Jorge Adolfo Lesser Garcia-Huidobro Vicepresidente – Ivan Díaz Molina Director – Juan Ignacio Parot Becker Director – Luz Granier Bulnes Director – Jonathan Reay Director – Stacey Purcell Director – Shama Naqushbandi Director – Igor Romitelli"
Principales ejecutivos	"Francisco Alliende Arriagada – Gerente General Diego Alejandro Molina Henriquez – Gerente De Administracion Y Finanzas Sebastian Saez Rees – Gerente Legal Charles Andrew Naylor Del Rio – Gerente Desarrollo De Negocios Marcela Ellwanger Hollstein – Gerente De Planificacion, Gestion Y Riesgos Maria Dolores Labbe Daniel – Gerente De Personas Rodrigo Miranda Diaz – Gerente De Regulacion"
Relaciones comerciales	Dentro de las principales transacciones entre empresas relacionadas están la compra y venta de electricidad y peajes. Los precios de la electricidad a los que se realizan estas operaciones están fijados por la autoridad o por el mercado, y los peajes controlados por el marco regulatorio del sector. Por otro lado, están los préstamos en cuenta corriente, los cuales pagan intereses de mercado y se calculan por el periodo que dure la operación.

Estados Financieros Resumidos		
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Activos Corrientes	6.570.760	9.503.743
Activos No Corrientes	46.757.292	54.798.258
Total Activos	53.328.052	64.302.001
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	5.455.219	4.410.339
Pasivos No Corrientes	18.455.430	28.099.473
Total Pasivos	23.910.649	32.509.812
Total Patrimonio Neto	29.417.403	31.792.189
Total Patrimonio Neto y Pasivos	53.328.052	64.302.001
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Margen Bruto	3.852.716	5.259.662
Ganancia (pérdida), antes de Impuesto	-39.074	-2.154.223
Impuesto a las Ganancias	11.436	872.190
Ganancia (pérdida)	-27.638	-1.282.033
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación	-770.995	-720.837
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión	-5.931.916	-6.874.293
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación	4.671.439	7.618.005
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	25.802	-10.689
Incremento (Disminución) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo	-2.005.670	12.186
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Inicial	2.062.178	56.508
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Final	56.508	68.694

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
● Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Nombre	L.T. CABO LEONES
Razón social	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.
Tipo de sociedad	Sociedad Anónima Cerrada
Rut	76.429.813-6
Dirección	Avenida Apoquindo 3885, piso 8, Las Condes, Santiago
Teléfono	56 22 414 7010
Capital suscrito y pagado	CLP 10 millones
Objeto social	Construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión o transporte de energía eléctrica; la explotación, desarrollo y comercialización de sistemas eléctricos, de su propiedad o de terceros, destinados a la transmisión y transformación de energía eléctrica y la prestación de servicios, fabricación, comercialización de equipos y materiales, y ejecución de obras, relacionados con los objetos señalados anteriormente o necesarios para su operación y desarrollo.
Actividades que desarrolla	La Sociedad, construyó un proyecto consistente en la construcción, operación, mantenimiento y administración de un Sistema de Transmisión Dedicada de doble circuito de 220 kV, ubicado en las comunas de Freirina y Vallenar, que tiene por finalidad evacuar la energía eléctrica y potencia de hasta tres proyectos eólicos en construcción. El sistema de transmisión comenzó su operación a fines del segundo semestre de 2017
Directorio	"Francisco Alliende Arriagada – Director Sebastian Saez Rees – Director Charles Andrew Naylor Del Rio – Director"
Principales ejecutivos	La Sociedad no tiene ejecutivos directamente remunerados por ella
Relaciones comerciales	Dentro de las principales transacciones entre entidades relacionadas están los préstamos en cuentas corrientes que pagan intereses de mercado, que se calculan por el período que dure la operación

Estados Financieros Resumidos		
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Activos Corrientes	1.136.468	1.747.703
Activos No Corrientes	39.430.650	43.642.262
Total Activos	40.567.118	45.389.965
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	1.614.725	1.525.885
Pasivos No Corrientes	30.778.636	34.288.505
Total Pasivos	32.393.361	35.814.390
Total Patrimonio Neto	8.173.757	9.575.575
Total Patrimonio Neto y Pasivos	40.567.118	45.389.965
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Margen Bruto	5.373.536	6.672.681
Ganancia (pérdida), antes de Impuesto	3.074.655	4.047.817
Impuesto a las Ganancias	-892.824	-1.165.197
Ganancia (pérdida)	2.181.831	2.882.620
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación	5.436.640	5.680.164
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión	16.957	13.854
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación	-5.641.517	-5.209.460
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	90	981
Incremento (Disminución) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo	-187.830	485.539
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Inicial	412.266	224.436
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Final	224.436	709.975

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
● Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Nombre	STA
Razón social	SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A.
Tipo de sociedad	Sociedad Anónima Cerrada
Rut	77.312.201-6
Dirección	Avenida Apoquindo 3885, piso 8, Las Condes, Santiago
Teléfono	56 22 414 7010
Capital suscrito y pagado	CLP 146.458 millones
Objeto social	El objeto de la Sociedad es el de realizar negocios relacionados principalmente con la transmisión de energía a través suyo o de otras empresas, así como realización y administración de inversiones. Las actividades de la Sociedad que conforman su objeto social podrán desarrollarse en el país o en el extranjero.
Actividades que desarrolla	Negocios relacionados principalmente con la transmisión de energía a través suyo o de otras empresas, así como realización y administración de inversiones. Las actividades de la Sociedad que conforman su objeto social podrán desarrollarse en el país o en el extranjero.
Directorio	"Presidente – Jorge Adolfo Lesser Garcia-Huidobro Vicepresidente – Ivan Diaz Molina Director – Juan Ignacio Parot Becker Director – Luz Granier Bulnes Director – Jonathan Reay Director – Stacey Purcell Director – Shama Naqushbandi Director – Igor Romitelli"
Principales ejecutivos	"Francisco Alliende Arriagada – Gerente General Diego Alejandro Molina Henriquez – Gerente De Administracion Y Finanzas Sebastian Saez Rees – Gerente Legal Marcelo Matus Castro – Gerente De Operaciones De Transmisión Charles Andrew Naylor Del Rio – Gerente Desarrollo De Negocios Marcela Ellwanger Hollstein – Gerente De Planificacion, Gestion Y Riesgos Maria Dolores Labbe Daniel – Gerente De Personas Rodrigo Miranda Diaz – Gerente De Regulacion"
Relaciones comerciales	Dentro de las principales transacciones entre entidades relacionadas están la compra y venta de electricidad y peajes. Los precios de la electricidad a los que se realizan estas operaciones están fijados por la autoridad o por el mercado y los peajes controlados por el marco regulatorio del sector. La compra y venta de materiales se realiza a valores de precio medio de bodega. Los préstamos entre compañías se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en las partes relacionadas Saesa, Frontel y la Sociedad, encargadas de definir los flujos óptimos entre relacionadas.

Estados Financieros Resumidos		
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Activos Corrientes	90.502.821	74.595.872
Activos No Corrientes	899.545.618	1.017.522.476
Total Activos	990.048.439	1.092.118.348
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	102.522.210	77.801.047
Pasivos No Corrientes	579.145.435	680.750.293
Total Pasivos	681.667.645	758.551.340
Total Patrimonio Neto	308.380.794	333.567.008
Total Patrimonio Neto y Pasivos	990.048.439	1.092.118.348
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Margen Bruto	133.013.375	154.666.378
Ganancia (pérdida) ,antes de Impuesto	42.671.482	29.280.756
Impuesto a las Ganancias	-15.369.051	-5.782.480
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	27.302.431	23.498.276
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	0	0
Ganancia (pérdida)	27.302.431	23.498.276
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación	113.788.815	117.422.877
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión	-76.014.741	-110.327.314
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación	-41.496.030	-4.402.819
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	245.868	-20.573
Incremento (Disminución) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo	-3.476.090	2.672.171
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Inicial	8.327.746	4.851.657
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Final	4.851.656	7.523.828

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
● Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Nombre	SAESA INNOVA
Razón social	SAESA INNOVA SOLUCIONES SPA
Tipo de sociedad	Sociedad por Acciones
Rut	77.227.565-K
Dirección	Avenida Apoquindo 3885, piso 8, Las Condes, Santiago
Teléfono	56 22 414 7010
Capital suscrito y pagado	CLP 1 millón
Objeto social	El objeto social de la empresa abarca la compra, venta, importación, exportación, producción, comercialización, instalación y mantención de productos y equipos eléctricos, vehículos eléctricos, soluciones de eficiencia energética, electromovilidad, paneles solares, domótica y productos relacionados. También incluye la generación y comercialización de energía eléctrica, servicios de asesoría energética, y la gestión de combustibles como petróleo y gas. Además, la empresa se dedica al desarrollo de plataformas informáticas, data centers y la realización de inversiones en bienes muebles e inmuebles.
Actividades que desarrolla	Compra, venta, arrendamiento y comercialización de productos eléctricos o vinculados al mundo eléctrico en general, además de una amplia gama de soluciones energéticas para el sector industrial, minero, empresarial y hogar
Directorio	La Compañía es una sociedad por acciones cuyo estatuto no contempla la existencia de Directorio.
Principales ejecutivos	"Raul González Rojas- Gerente General Marcia Estelle Melita - Gerente de Administracion Y Finanzas Mauricio Gormaz Barrientos- Gerente de Ventas y Servicios Camila Trujillo Salinas - Gerente de Energía"
Relaciones comerciales	Dentro de las principales transacciones entre entidades relacionadas están la compra y venta de electricidad y peajes. Los precios de la electricidad a los que se realizan estas operaciones están fijados por la autoridad o por el mercado y los peajes controlados por el marco regulatorio del sector

Estados Financieros Resumidos		
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Activos Corrientes	19.379.109	20.074.989
Activos No Corrientes	10.755.772	11.689.130
Total Activos	30.134.881	31.764.119
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	7.295.329	8.404.644
Pasivos No Corrientes	21.590.268	21.353.225
Total Pasivos	28.885.597	29.757.869
Total Patrimonio Neto	1.249.284	2.006.250
Total Patrimonio Neto y Pasivos	30.134.881	31.764.119
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Margen Bruto	18.200.744	27.010.726
Ganancia (pérdida) ,antes de Impuesto	2.417.743	370.712
Impuesto a las Ganancias	-571.301	-46.967
Ganancia (pérdida)	1.846.442	323.745
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación	-1.042.115	18.051.770
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión	-704.318	-14.880.620
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación	1.439.601	-2.963.643
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	11.188	83.599
Incremento (Disminución) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo	-295.644	291.106
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Inicial	1.671.262	1.375.618
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Final	1.375.618	1.666.724

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
● Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Nombre	SAESA GESTIÓN Y LOGÍSTICA
Razón social	SAESA GESTIÓN Y LOGÍSTICA SPA
Tipo de sociedad	Sociedad por Acciones
Rut	77.227.557-9
Dirección	Avenida Apoquindo 3885, piso 8, Las Condes, Santiago
Teléfono	56 22 414 7010
Capital suscrito y pagado	CLP 1 millón
Objeto social	La sociedad tiene por objeto realizar inversiones en bienes y participar en sociedades, ofreciendo servicios de asesorías legales, regulatorias, financieras, contables, tributarias, de recursos humanos, operacionales, informáticas, de gestión, logísticas, comerciales y de marketing y de apoyo a la gestión de empresas, cualquiera sean sus funciones, giro o servicio. También se enfoca en la compra, venta, arrendamiento, construcción y mantenimiento de bienes muebles e inmuebles, tanto en Chile como en el extranjero.
Actividades que desarrolla	El objetivo de SGL es poner a disposición, de las diferentes Sociedades que conforman la sociedad Saesa, Personal, ya sea Profesionales o Técnicos, para desarrollar distintas labores en los diferentes proyectos, en especial aquellos con duración menores a 1 año plazo.
Directorio	La Compañía es una sociedad por acciones cuyo estatuto no contempla la existencia de Directorio.
Principales ejecutivos	"Francisco Alliende Arriagada – Gerente General Diego Alejandro Molina Henríquez – Gerente De Administracion Y Finanzas Sebastian Saez Rees – Gerente Legal Charles Andrew Naylor Del Río – Gerente Desarrollo De Negocios Marcela Ellwanger Hollstein – Gerente De Planificacion, Gestion Y Riesgos Maria Dolores Labbe Daniel – Gerente De Personas Rodrigo Miranda Díaz – Gerente De Regulacion"
Relaciones comerciales	Dentro de las principales transacciones entre entidadesrelacionadas están los préstamos en cuentas corrientes que pagan intereses de mercado, que se calculan por el período que dure la operación.

Estados Financieros Resumidos		
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Activos Corrientes	352.825	1.917
Activos No Corrientes	6.953	-
Total Activos	359.778	1.917
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	100.583	-
Pasivos No Corrientes	156.152	-
Total Pasivos	256.735	0
Total Patrimonio Neto	103.043	1.917
Total Patrimonio Neto y Pasivos	359.778	1.917
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Margen Bruto	1.204.450	434.552
Ganancia (pérdida) ,antes de Impuesto	112.061	39.856
Impuesto a las Ganancias	-29.477	-9.212
Ganancia (pérdida)	82.584	30.644
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación	402.818	121.688
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión	-	-
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación	-379.423	-303.245
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	-	-
Incremento (Disminución) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo	23.395	-181.557
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Inicial	158.162	181.557
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Final	181.557	-

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Nombre	STA II
Razón social	STA II S.A.
Tipo de sociedad	Sociedad Anónima Cerrada
Rut	77.729.726-0
Dirección	Avenida Apoquindo 3885, piso 8, Las Condes, Santiago
Teléfono	56 22 414 7010
Capital suscrito y pagado	CLP 19.606 millones
Objeto social	El objeto de la Sociedad es la construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión o transporte de energía eléctrica; la explotación, desarrollo y comercialización de sistemas eléctricos, de su propiedad o de terceros, destinados a la transmisión y transformación de energía eléctrica y la prestación de servicios, fabricación, comercialización de equipos y materiales, y ejecución de obras, relacionados con los objetos señalados anteriormente o necesarios para su operación y desarrollo.
Actividades que desarrolla	Realizar negocios relacionados principalmente de generación y comercialización de energía a través suyo o de otras empresas. Actualmente administra las inversiones de sus filiales SGA y Sagesa Gx
Directorio	"Presidente - Jorge Adolfo Lesser Garcia-Huidobro Vicepresidente - Ivan Diaz Molina Director - Juan Ignacio Parot Becker Director - Luz Granier Bulnes Director - Jonathan Reay Director - Stacey Purcell Director - Shama Naqushbandi Director - Igor Romitelli"
Principales ejecutivos	"Francisco Alliende Arriagada - Gerente General Diego Alejandro Molina Henriquez - Gerente De Administracion Y Finanzas Sebastian Saez Rees - Gerente Legal Charles Andrew Naylor Del Rio - Gerente Desarrollo De Negocios Marcela Ellwanger Hollstein - Gerente De Planificacion, Gestion Y Riesgos Maria Dolores Labbe Daniel - Gerente De Personas Rodrigo Miranda Diaz - Gerente De Regulacion"
Relaciones comerciales	Dentro de las principales transacciones entre entidades relacionadas están la compra y venta de electricidad y peajes. Los precios de la electricidad a los que se realizan estas operaciones están fijados por la autoridad o por el mercado y los peajes controlados por el marco regulatorio del sector.

Estados Financieros Resumidos		
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Activos Corrientes	21.110.402	24.034.139
Activos No Corrientes	57.382.521	65.499.471
Total Activos	78.492.923	89.533.610
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	20.970.138	20.648.581
Pasivos No Corrientes	20.892.359	29.077.021
Total Pasivos	41.862.497	49.725.602
Total Patrimonio Neto	36.630.426	39.808.008
Total Patrimonio Neto y Pasivos	78.492.923	89.533.610
M\$	31-DIC-23	31-DIC-24
Margen Bruto	1.784.911	5.557.637
Ganancia (pérdida), antes de Impuesto	-1.865.457	-3.040.935
Impuesto a las Ganancias	412.469	892.927
Ganancia (pérdida)	-1.452.988	-2.148.008
M\$		31-DIC-24
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación	-4.192	-10.089
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión	73.056	16.560
Flujos de Efectivos Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación	-	-
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	-	
Incremento (Disminución) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo	-	6.471
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Inicial	-	68.864
Efectivo y Equivalente al Efectivo, Saldo Final	68.864	75.335

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
● Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

6.9 Propiedades e instalaciones, marcas y concesiones

Concesiones

	Superficie (Km²)	Cantidad de decretos	Cantidad de comunas
SAESA	15,122	147	51
FRONTEL	24,715	135	68
EDELAYSEN	620	6	9
LUZ OSORNO	4,361	12	8
Total	44,818	300	

Propiedades

Saesa	Plantas y equipos, conformadas principalmente por postes y conductores. Pequeñas centrales de generación eléctrica como respaldo.	13.346km (Líneas MT) 11.193 km (Líneas BT) 947 MVA (MT/BT) 52 centrales (31 MW)
Frontel	Plantas y equipos, conformadas principalmente por postes y conductores. Pequeñas centrales de generación eléctrica como respaldo.	18.352 km (Líneas MT) 15.251 km (Líneas BT) 572 MVA (MT/BT) 29 centrales (35 MW)
Luz Osorno	Plantas y equipos, conformadas principalmente por postes y conductores. Pequeñas centrales de generación eléctrica como respaldo.	4.007 km (Líneas MT) 1.046 km (Líneas BT) 100 MVA (MT/BT) 1 central (2 MW)
Edelaysen	Plantas de generación y equipos, conformadas principalmente por postes y conductores. Líneas de Transmisión.	328 km (Líneas AT) 2.344 km (Líneas MT) 1.109 km (Líneas BT) 76 MVA (MT/BT) 29 centrales de generación (76 MW)
Sagesa	Plantas de generación.	18 centrales de generación (110 MW)
Saesa Innova	Plantas de generación.	33 Centrales diésel



Marcas y patentes
En la actualidad Grupo Saesa cuenta con 36 marcas registradas y en uso, a través de las cuales desarrolla distintas actividades relacionadas con el negocio eléctrico a lo largo de su zona de operaciones.

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
● Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

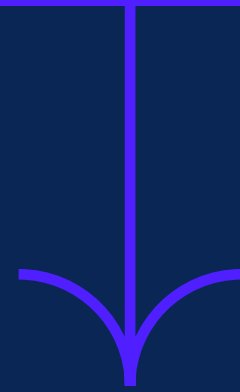
Instalaciones de transmisión

Nombre Subestación	Propietario Ssee
SAN FABIAN	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL CENTRO S.A.
KIMAL	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.
MARIA ELENA	
SECCIONADORA SAN ANDRES	
SECCIONADORA RIO TOLTEN	
LA SEÑORAZA	
LA RUCA	SAGESA S.A.
CENTRAL CORONEL	
MASISA	
MAPAL	
KAPATUR	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.
QUELLON	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.
CHONCHI	
CASTRO	
PID PID	
DEGAÑ	
CHIOLE	
ANCUD	
COLACO	
CALBUCO	
EL EMPALME	
ALTO BONITO	
PUERTO MONTT (STS)	
MELIPULLI	
PUERTO VARAS	
FRUTILLAR	
PURRANQUE	
BARRO BLANCO	
PILAUCO	
PICHIL	
OSORNO	
LOS NEGROS	
ANTILLANCA	
AIHUAPI	
COPIHUES	
RIO BONITO	
LOS TAMBORES	
LA UNION	
PICHIRROPULLI	

Nombre Subestación	Propietario Ssee
LOS LAGOS	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.
MARIQUINA	
PANGUIPULLI	
VALDIVIA (STS)	
PICARTE	
CORRAL	
CHOLGUAN (STS)	
GAMBOA	
DALCAHUE	
PARGUA	
LLANQUIHUE	
LLOLLELHUE	
LLAIMA	
MANTILHUE	
PARANAL	
ARMAZONES	
CHIRRE	
RIO NEGRO	
SANGRA	
LA MISION	
REMEHUE	
LUCERO	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.
LICANCO	
IMPERIAL	
LOS SAUCES	
CAÑETE	
NEGRETE	
PICOLTUE	
CABRERO	
CUNCO	
NAHUELBUTA	
SANTA BARBARA	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.
DEUCO	
FUENTECILLA	
SANTA CRUZ	
PUQUILLAY	
MONTENEGRO	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.
PAILLACO	
QUINTA	

CAP. 7

Métricas



- Gobernanza **166**
- Personas **167**
- Salud y seguridad **181**
- Proveedores **188**
- Denuncias recibidas **188**



Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
● Métricas
Anexos

7.1 Gobernanza



Número de personas por sexo	2024
Mujeres	3
Hombres	5
Total	8

Número de personas por rango de edad	2024
Menores a 30 años	
Mujeres	
Hombres	
Entre 30 y 40 años	1
Mujeres	
Hombres	1
Entre 41 y 50 años	3
Mujeres	1
Hombres	2
Entre 51 y 60 años	2
Mujeres	1
Hombres	1
Entre 61 y 70 años	2
Mujeres	
Hombres	2
Mayor a 70 años	
Mujeres	
Hombres	
Total	8

Número de personas por nacionalidad	2024
Chilena	4
Mujeres	1
Hombres	3
Brasileña	1
Mujeres	
Hombres	1
Canadiense	2
Mujeres	1
Hombres	1
Británica	1
Mujeres	1
Hombres	
Total	8

Número de personas por antigüedad en el cargo	2024
Menos de 3 años	2
Mujeres	1
Hombres	1
Entre 3 y 6 años	3
Mujeres	2
Hombres	1
Más de 6 y menos de 9 años	
Mujeres	
Hombres	
Entre 9 y 12 años	
Mujeres	
Hombres	
Más de 12 años	3
Mujeres	
Hombres	3
Total	8

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
● Métricas
Anexos

7.2 Personas

Dotación

Diversidad en la organización (Cargos NCG N°30)

Número de personas por sexo	Siglas	2024			Total
		Ejecutivos principales y otros gerentes	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	
Empresa Eléctrica de Aisén S.A. (EDELAYSEN)	EDELAYSEN	1	67	37	105
Mujeres			10	7	17
Hombres		1	57	30	88
Compañía Eléctrica de Osorno S.A. (LUZ OSORNO)	LUZ OSORNO	–	21	6	27
Mujeres			3	4	7
Hombres			18	2	20
Sociedad Generadora Austral S.A. (SGA)	SGA	–	2	–	2
Mujeres			1		1
Hombres			1		1
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS)	STS	10	264	31	305
Mujeres		1	38	7	46
Hombres		9	226	24	259
Saesa Generación S.A. (SAGESA)	SAGESA	–	1	–	1
Mujeres					–
Hombres			1		1
Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA)	SAESA	37	516	146	699
Mujeres		8	148	33	189
Hombres		29	368	113	510
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (FRONTEL)	FRONTEL	13	311	131	455
Mujeres		5	68	22	95
Hombres		8	243	109	360
Saesa Innova Soluciones SpA (Innova)	Innova	7	76	1	84
Mujeres		2	23	1	26
Hombres		5	53		58
Sistema de Transmisión del Norte (STN)	STN	1	455	45	501
Mujeres			16	9	25
Hombres		1	439	36	476
Total		69	1.713	397	2.179
Mujeres		16	307	83	406
Hombres		53	1.406	314	1.773

*Las sociedades subsidiarias no mencionadas en esta tabla no cuentan con personal contratado directamente

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
● Métricas
Anexos

Diversidad en la organización
(Cargos NCG N°30)

Número de personas por sexo	Siglas	2023			
		Ejecutivos principales y otros gerentes	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total
Empresa Eléctrica de Aisén S.A. (EDELAYSEN)	EDELAYSEN	1	65	34	100
Mujeres			9	6	15
Hombres		1	56	28	85
Compañía Eléctrica de Osorno S.A. (LUZ OSORNO)	LUZ OSORNO	–	20	6	26
Mujeres			3	4	7
Hombres			17	2	19
Sociedad Generadora Austral S.A. (SGA)	SGA	1	16	–	17
Mujeres			2		2
Hombres		1	14		15
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS)	STS	8	253	29	290
Mujeres		1	38	6	45
Hombres		7	215	23	245
Saesa Generación S.A. (SAGESA)	SAGESA	1	1	–	2
Mujeres		–	–	–	–
Hombres		1	1		2
Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA)	SAESA	35	469	139	643
Mujeres		7	131	32	170
Hombres		28	338	107	473
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (FRONTEL)	FRONTEL	11	295	123	429
Mujeres		3	69	22	94
Hombres		8	226	101	335
Saesa Innova Soluciones SpA (Innova)	Innova	5	60	2	67
Mujeres		2	18	2	22
Hombres		3	42		45
Sistema de Transmisión del Norte (STN)	STN	2	446	45	493
Mujeres			24	7	31
Hombres		2	422	38	462
Total		64	1.642	383	2.089
Mujeres		13	301	82	396
Hombres		51	1.341	301	1.693

*Las sociedades subsidiarias no mencionadas en esta tabla no cuentan con personal contratado directamente

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Diversidad en la organización (Cargos y/o funciones NCG N°461)*

Número de personas por sexo		2024									
	Siglas	Alta Gerencia	Gerencia	Jefatura	Operario	Fuerza de Venta	Administrativo	Auxiliar	Otros profesionales	Otros técnicos	Total
Empresa Eléctrica de Aisén S.A. (EDELAYSEN)	EDELAYSEN	-	1	16	12	-	13	-	26	37	105
Mujeres				2			6		6	3	17
Hombres			1	14	12		7		20	34	88
Compañía Eléctrica de Osorno S.A. (LUZ OSORNO)	LUZ OSORNO	-	-	5	2	-	4	-	12	4	27
Mujeres							4		3		7
Hombres				5	2				9	4	20
Sociedad Generadora Austral S.A. (SGA)	SGA	-	-	-	-	-	-	-	2	-	2
Mujeres									1		1
Hombres									1		1
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS)	STS	1	9	51	18	-	6	-	183	37	305
Mujeres		1		9			6		28	2	46
Hombres			9	42	18				155	35	259
Saesa Generación S.A. (SAGESA)	SAGESA	-	-	1	-	-	-	-	-	-	1
Mujeres											-
Hombres				1							1
Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA)	SAESA	10	27	155	63	-	51	-	329	64	699
Mujeres		2	6	29			32		111	9	189
Hombres		8	21	126	63		19		218	55	510
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (FRONTEL)	FRONTEL	-	13	99	66	-	35	-	177	65	455
Mujeres			5	24			21		43	2	95
Hombres			8	75	66		14		134	63	360
Saesa Innova Soluciones SpA (Innova)	Innova	5	2	32	-	-	1	-	43	1	84
Mujeres		2		11			1		11	1	26
Hombres		3	2	21					32		58
Sistema de Transmisión del Norte (STN)	STN	1	-	1	-	-	19	-	130	350	501
Mujeres							9		10	6	25
Hombres		1		1			10		120	344	476
Total		17	52	360	161	-	129	-	902	558	2.179
Mujeres		5	11	75	-	-	79	-	213	23	406
Hombres		12	41	285	161	-	50	-	689	535	1.773

*Las sociedades subsidiarias no mencionadas en esta tabla no cuentan con personal contratado directamente

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
● Métricas
Anexos

Diversidad en la organización
(Nacionalidades NCG N°30)

Número de personas por nacionalidad	2024			
	Ejecutivos principales y otros gerentes	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total
Brasileña	-	1	-	1
Mujeres		1		1
Hombres				-
Chilena	68	1.631	393	2.092
Mujeres	16	295	81	392
Hombres	52	1.336	312	1.700
Española	-	1	-	1
Mujeres				-
Hombres		1		1
Argentina	-	2	-	2
Mujeres				-
Hombres		2		2
Boliviana	-	26	-	26
Mujeres				-
Hombres		26		26
Ecuatoriana	-	1	-	1
Mujeres				-
Hombres		1		1
Peruana	1	6	-	7
Mujeres		2		2
Hombres	1	4		5
Venezolana	-	32	3	35
Mujeres		7	2	9
Hombres		25	1	26
Colombiana	-	12	1	13
Mujeres		2		2
Hombres		10	1	11
Haitiana	-	1	-	1
Mujeres				-
Hombres		1		1
Total	69	1.713	397	2.179
Mujeres	16	307	83	406
Hombres	53	1.406	314	1.773

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
● Métricas
Anexos

Diversidad en la organización
(Nacionalidades NCG N°30)

Número de personas por nacionalidad	2023			
	Ejecutivos principales y otros gerentes	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total
Brasileña	-	-	-	-
Mujeres	-	-	-	-
Hombres	-	-	-	-
Chilena	63	1.578	378	2.019
Mujeres	13	290	80	383
Hombres	50	1.288	298	1.636
Española	-	1	-	1
Mujeres	-	-	-	-
Hombres	-	1	-	1
Argentina	-	3	-	3
Mujeres	-	1	-	1
Hombres	-	2	-	2
Boliviana	-	6	1	7
Mujeres	-	-	-	-
Hombres	-	6	1	7
Ecuatoriana	-	1	-	1
Mujeres	-	-	-	-
Hombres	-	1	-	1
Peruana	1	5	-	6
Mujeres	-	2	-	2
Hombres	1	3	-	4
Venezolana	-	35	1	36
Mujeres	-	7	-	7
Hombres	-	28	1	29
Colombiana	-	12	3	15
Mujeres	-	1	2	3
Hombres	-	11	1	12
Haitiana	-	1	-	1
Mujeres	-	-	-	-
Hombres	-	1	-	1
Total	64	1.642	383	2.089
Mujeres	13	301	82	396
Hombres	51	1.341	301	1.693

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
● Métricas
Anexos

Diversidad en la organización (Nacionalidades NCG N°461)

Número de personas por sexo										
	Alta Gerencia	Gerencia	Jefatura	Operario	Fuerza de Venta	Administrativo	Auxiliar	Otros profesionales	Otros técnicos	Total
Brasileña	-	-	-	-	-	-	-	1	-	1
Mujeres								1		1
Hombres										-
Chilena	17	51	354	161	-	126	-	877	506	2.092
Mujeres	5	11	74			77		204	21	392
Hombres	12	40	280	161		49		673	485	1.700
Española	-	-	-	-	-	-	-	1	-	1
Mujeres										-
Hombres								1		1
Argentina	-	-	2	-	-	-	-	-	-	2
Mujeres										-
Hombres			2							2
Boliviana	-	-	-	-	-	-	-	-	26	26
Mujeres										-
Hombres									26	26
Ecuatoriana	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
Mujeres										-
Hombres									1	1
Peruana	-	1	-	-	-	-	-	3	3	7
Mujeres								2		2
Hombres		1						1	3	5
Venezolana	-	-	3	-	-	3	-	16	13	35
Mujeres						2		5	2	9
Hombres			3			1		11	11	26
Colombiana	-	-	1	-	-	-	-	3	9	13
Mujeres			1					1		2
Hombres								2	9	11
Haitiana	-	-	-	-	-	-	-	1	-	1
Mujeres										-
Hombres								1		1
Total	17	52	360	161	-	129	-	902	558	2.179
Mujeres	5	11	75	-	-	79	-	213	23	406
Hombres	12	41	285	161	-	50	-	689	535	1.773

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa

Métricas

Anexos

Diversidad en la organización (Rango de Edades NCG N°30)

Número de personas por rango de edad	2024			
	Ejecutivos principales y otros gerentes	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total
Menos de 30 años	–	208	34	242
Mujeres		38	5	43
Hombres		170	29	199
Entre 30 y 40	9	732	156	897
Mujeres	2	148	21	171
Hombres	7	584	135	726
Entre 41 y 50	40	541	118	699
Mujeres	12	99	30	141
Hombres	28	442	88	558
Entre 51 y 60	16	186	73	275
Mujeres	2	22	22	46
Hombres	14	164	51	229
Entre 61 y 70	4	45	15	64
Mujeres			4	4
Hombres	4	45	11	60
Más de 70 años	–	1	1	2
Mujeres			1	1
Hombres		1		1
Total	69	1.713	397	2.179
Mujeres	16	307	83	406
Hombres	53	1.406	314	1.773

Número de personas por rango de edad	2023			
	Ejecutivos principales y otros gerentes	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total
Menos de 30 años	–	205	39	244
Mujeres		45	5	50
Hombres		160	34	194
Entre 30 y 40	5	643	135	783
Mujeres	1	128	18	147
Hombres	4	515	117	636
Entre 41 y 50	37	551	121	709
Mujeres	10	105	32	147
Hombres	27	446	89	562
Entre 51 y 60	18	192	70	280
Mujeres	2	23	22	47
Hombres	16	169	48	233
Entre 61 y 70	3	50	17	70
Mujeres			4	4
Hombres	3	50	13	66
Más de 70 años	1	1	1	3
Mujeres			1	1
Hombres	1	1		2
Total	64	1.642	383	2.089
Mujeres	13	301	82	396
Hombres	51	1.341	301	1.693

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
● Métricas
Anexos

Diversidad en la organización (Rango de Edades NCG N°461)

Número de personas por sexo										
	Alta Gerencia	Gerencia	Jefatura	Operario	Fuerza de Venta	Administrativo	Auxiliar	Otros profesionales	Otros técnicos	Total
Menos de 30 años	–	–	4	19	–	10	–	107	91	231
Mujeres			1			5		31	4	41
Hombres			3	19		5		76	87	190
Entre 30 y 40	1	6	105	75	–	34	–	393	202	816
Mujeres	1	1	24			18		105	8	157
Hombres		5	81	75		16		288	194	659
Entre 41 y 50	7	32	157	41	–	34	–	243	128	642
Mujeres	3	9	37			26		49	7	131
Hombres	4	23	120	41		8		194	121	511
Entre 51 y 60	7	9	46	12	–	26	–	85	74	259
Mujeres	1	1	6			18		14	3	43
Hombres	6	8	40	12		8		71	71	216
Entre 61 y 70	2	2	11	1	–	11	–	16	21	64
Mujeres						4				4
Hombres	2	2	11	1		7		16	21	60
Más de 70 años	–	3	37	13	–	14	–	58	42	167
Mujeres			7			8		14	1	30
Hombres		3	30	13		6		44	41	137
Total	17	52	360	161	–	129	–	902	558	2.179
Mujeres	5	11	75	–	–	79	–	213	23	406
Hombres	12	41	285	161	–	50	–	689	535	1.773

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa

Métricas

Anexos

Diversidad en la organización (Antigüedad Laboral NCG N°30)

Número de personas por antigüedad laboral	2024			
	Ejecutivos principales y otros gerentes	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total
Menos de 3 años	10	777	104	891
Mujeres	2	110	27	139
Hombres	8	667	77	752
Entre 3 y 6 años	9	298	66	373
Mujeres	2	68	10	80
Hombres	7	230	56	293
Más de 6 y menos de 9 años	7	222	67	296
Mujeres	2	46	12	60
Hombres	5	176	55	236
Entre 9 y 12 años	9	86	32	127
Mujeres	1	23	3	27
Hombres	8	63	29	100
Más de 12 años	34	330	128	492
Mujeres	9	60	31	100
Hombres	25	270	97	392
Total	69	1.713	397	2.179
Mujeres	16	307	83	406
Hombres	53	1.406	83	83

Número de personas por antigüedad laboral	2023			
	Ejecutivos principales y otros gerentes	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total
Menos de 3 años	10	759	113	882
Mujeres	4	127	24	155
Hombres	6	632	89	727
Entre 3 y 6 años	7	288	74	369
Mujeres	1	58	18	77
Hombres	6	230	56	292
Más de 6 y menos de 9 años	7	161	56	224
Mujeres		32	7	39
Hombres	7	129	49	185
Entre 9 y 12 años	7	95	33	135
Mujeres	1	24	1	26
Hombres	6	71	32	109
Más de 12 años	33	339	107	479
Mujeres	7	60	32	99
Hombres	26	279	75	380
Total	64	1.642	383	2.089
Mujeres	13	301	82	396
Hombres	51	1.341	83	83

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa

● Métricas

Anexos

Diversidad en la organización (Antigüedad Laboral NCG N°461)

Número de personas por sexo										
	Alta Gerencia	Gerencia	Jefatura	Operario	Fuerza de Venta	Administrativo	Auxiliar	Otros profesionales	Otros técnicos	Total
Menos de 3 años	2	8	65	31	–	38	–	380	367	891
Mujeres		2	16			24		87	10	139
Hombres	2	6	49	31		14		293	357	752
Entre 3 y 6 años	4	5	52	30	–	21	–	173	88	373
Mujeres	2		8			10		53	7	80
Hombres	2	5	44	30		11		120	81	293
Más de 6 y menos de 9 años	–	7	74	33	–	24	–	124	34	296
Mujeres		2	12			11		31	4	60
Hombres		5	62	33		13		93	30	236
Entre 9 y 12 años	2	7	26	19	–	4	–	53	16	127
Mujeres		1	9			3		14		27
Hombres	2	6	17	19		1		39	16	100
Más de 12 años	9	25	143	48	–	42	–	172	53	492
Mujeres	3	6	30			31		28	2	100
Hombres	6	19	113	48		11		144	51	392
Total	17	52	360	161	–	129	–	902	558	2.179
Mujeres	5	11	75	–	–	79	–	213	23	406
Hombres	12	41	285	161	–	50	–	689	535	1.773

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
● Métricas
Anexos

Diversidad en la organización (Personas con discapacidad NCG N°461)

Número de personas con capacidades diferentes*	Siglas	2024			
		Ejecutivos principales y otros gerentes	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total
Empresa Eléctrica de Aisén S.A. (EDELAYSEN)	EDELAYSEN	-	1	-	1
Mujeres		-	1		1
Hombres		-			-
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS)	STS	-	2	-	2
Mujeres		-	-	-	-
Hombres		-	2	-	2
Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA)	SAESA	-	5	3	8
Mujeres		-	1	2	3
Hombres		-	4	1	5
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (FRONTEL)	FRONTEL	-	6	2	8
Mujeres		-	4	1	5
Hombres		-	2	1	3
Sistema de Transmisión del Norte (STN)	STN	-	1	2	3
Mujeres		-	1	1	2
Hombres		-	-	1	1
Total		-	15	7	22
Mujeres		-	7	4	11
Hombres		-	8	3	11

Número de personas con capacidades diferentes*	Siglas	2023			
		Ejecutivos principales y otros gerentes	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total
Empresa Eléctrica de Aisén S.A. (EDELAYSEN)	EDELAYSEN	-	1	-	1
Mujeres		-	1	-	1
Hombres		-	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS)	STS	-	2	-	2
Mujeres		-	-	-	-
Hombres		-	2	-	2
Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA)	SAESA	-	4	4	8
Mujeres		-	1	2	3
Hombres		-	3	2	5
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (FRONTEL)	FRONTEL	-	3	-	3
Mujeres		-	3	-	3
Hombres		-	-	-	-
Sistema de Transmisión del Norte (STN)	STN	-	-	-	-
Mujeres		-	-	-	-
Hombres		-	-	-	-
Total		-	10	4	14
Mujeres		-	5	2	7
Hombres		-	5	2	7

*Las sociedades subsidiarias no mencionadas en esta tabla no cuentan con personal que cumpla los criterios para ser considerado persona con discapacidad.

Formalidad laboral (NCG N°461)

Tipo de contrato	2024							
	Indefinido		Plazo fijo		Por obra o faena		Honorarios	
	N°	%	N°	%	N°	%	N°	%
Mujeres	387	95%	16	4%	3,00	1%	–	0%
Hombres	1.608	91%	94	5%	71,00	4%	–	0%
Total	1.995	91,6%	110	5,0%	74	3,4%	–	0,0%



Flexibilidad laboral (NCG N°461)

Tipo de contrato	2024											
	Personas con jornada ordinaria de trabajo		Personas con jornada a tiempo parcial		Personas en teletrabajo total		Personas en teletrabajo parcial		Personas con pactos de adaptabilidad para trabajadores con responsabilidades familiares		Personas con bandas de horas para personas que tengan al cuidado niños o niñas de hasta 12 años	
	N°	%	N°	%	N°	%	N°	%	N°	%	N°	%
Mujeres	126				5,00		243,00		4,00		28,00	
Hombres	1.386				9,00		354,00		2,00		22,00	
Total	1.512	71,2%	–	0,0%	14	0,7%	597	28,1%	6	0,3%	50	2,4%

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos

Equidad salarial (NCG N°30)

Brecha salarial mujeres por categoría de funciones (*)	2024	
	Media	Mediana
Ejecutivos principales y otros gerentes	80%	87%
Profesionales y técnicos	94%	96%
Colaboradores y otros	74%	80%

Brecha salarial mujeres por categoría de funciones (*)	2023	
	Media	Mediana
Ejecutivos principales y otros gerentes	86%	87%
Profesionales y técnicos	96%	100%
Colaboradores y otros	72%	71%



Equidad salarial (NCG N°461)

Brecha salarial mujeres por categoría de funciones (*)	2024	
	Media	Mediana
Alta Gerencia	67%	75%
Gerencia	88%	89%
Jefatura	89%	94%
Operario	N/A	N/A
Fuerza de Venta	N/A	N/A
Administrativo	89%	95%
Auxiliar	N/A	N/A
Otros profesionales	78%	82%
Otros técnicos	87%	71%

Brecha salarial mujeres por categoría de funciones (*)	2023	
	Media	Mediana
Alta Gerencia	66%	63%
Gerencia	90%	84%
Jefatura	93%	97%
Operario	N/A	N/A
Fuerza de Venta	N/A	N/A
Administrativo	85%	87%
Auxiliar	N/A	N/A
Otros profesionales	80%	84%
Otros técnicos	85%	86%

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
Métricas
Anexos



Capacitación (NCG N°461)

2024	Horas de capacitación	N° de personas total capacitadas	Alta Gerencia		Gerencia		Jefatura		Operario	
			Horas de capacitación	N° de personas total capacitadas	Horas de capacitación	N° de personas total capacitadas	Horas de capacitación	N° de personas total capacitadas	Horas de capacitación	N° de personas total capacitadas
Hombres	84.520	100%	5.550	17	11.063	30	18.183	276	3.946	161
Mujeres	25.173	100%	1.944	4	6.063	10	4.770	72	0	0
Total	109.693		7.494	21	17.126	40	22.953	348	3.946	161

2024	Fuerza de Venta		Administrativo		Auxiliar		Otros profesionales		Otros técnicos	
	Horas de capacitación	N° de personas total capacitadas	Horas de capacitación	N° de personas total capacitadas	Horas de capacitación	N° de personas total capacitadas	Horas de capacitación	N° de personas total capacitadas	Horas de capacitación	N° de personas total capacitadas
Hombres	0	0	637	44	0	0	40.160	809	4.981	44
Mujeres	0	0	1.778	72	0	0	10.485	224	133	1
Total	–	–	2.415	116	–	–	50.645	1.033	5.114	45

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
● Métricas
Anexos

7.3 Salud y seguridad

Tablas CMF*

*Contratados directamente por el grupo.

Tasa de
Accidentalidad (NCG N°461)

Sociedad	Siglas	Rut	Línea de Negocio	Tasa de Accidentalidad		
				# de Accidentes de Trabajo (Empresa)	Número de Trabajadores (Empresa)	Total (Empresa) (multiplicado por 100)
Inversiones Eléctricas del Sur S.A. (Consolidado)	IEDS	77.227.557-9	Matriz	3	2.179	0,14
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (FRONTEL)	FRONTEL	76.073.164-1	Distribución	1	455	0,22
Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA)	SAESA	76.073.162-5	Distribución	1	699	0,14
Compañía Eléctrica de Osorno S.A. (LUZ OSORNO)	LUZ OSORNO	95.531.500-4	Distribución	-	27	-
Empresa Eléctrica de Aisén S.A. (EDELAYSEN)	EDELAYSEN	88.272.600-2	Distribución	-	105	-
Sociedad de Transmisión Austral S.A. (STA)	STA	77.122.643-4	Transmisión	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS)	STS	77.312.201-6	Transmisión	1	305	0,33
Sistema de Transmisión del Centro (STC)	STC	76.440.111-5	Transmisión	-	-	-
Sistema de Transmisión del Norte (STN)	STN	76.410.374-2	Transmisión	-	501	-
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (SATT)	SATT	76.519.747-3	Transmisión	-	-	-
Línea de Transmisión Cabo Los Leones S.A. (Cabo Los Leones)	CABO LOS LEONES	76.429.813-6	Transmisión	-	-	-
Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	76.389.448-7	Transmisión	-	-	-
Sagesa S.A. (SAGESA)	SAGESA	77.729.726-0	Generación	-	-	-
Saesa Generación S.A. (SAGESA)	SAGESA GX	76.186.388-6	Generación	-	1	-
Sociedad Generadora Austral S.A. (SGA)	SGA	99.528.750-1	Generación	-	2	-
Saesa Innova Soluciones SpA (Innova)	Innova	77.227.565-K	Otros Negocios	-	-	-
Saesa Gestión y Logística SpA (SGL)	SGL	77.227.557-9	Otros Negocios	-	-	-

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
● Métricas
Anexos

Tasa Fatalidad (NCG N°461)

Sociedad	Siglas	Rut	Línea de Negocio	Tasa Fatalidad		
				# de Fatalidades (por accidentes de Trabajo)	Número de Trabajadores	Total (multiplicado por 100.000)
Inversiones Eléctricas del Sur S.A. (Consolidado)	IEDS	77.227.557-9	Matriz	-	7.759	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (FRONTEL)	FRONTEL	76.073.164-1	Distribución	-	2.335	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA)	SAESA	76.073.162-5	Distribución	-	3.267	-
Compañía Eléctrica de Osorno S.A. (LUZ OSORNO)	LUZ OSORNO	95.531.500-4	Distribución	-	27	-
Empresa Eléctrica de Aisén S.A. (EDELAYSEN)	EDELAYSEN	88.272.600-2	Distribución	-	520	-
Sociedad de Transmisión Austral S.A. (STA)	STA	77.122.643-4	Transmisión	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS)	STS	77.312.201-6	Transmisión	-	585	-
Sistema de Transmisión del Centro (STC)	STC	76.440.111-5	Transmisión	-	-	-
Sistema de Transmisión del Norte (STN)	STN	76.410.374-2	Transmisión	-	503	-
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (SATT)	SATT	76.519.747-3	Transmisión	-	308	-
Línea de Transmisión Cabo Los Leones S.A. (Cabo Los Leones)	CABO LOS LEONES	76.429.813-6	Transmisión	-	-	-
Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	76.389.448-7	Transmisión	-	-	-
Sagesa S.A. (SAGESA)	SAGESA	77.729.726-0	Transmisión	-	-	-
Saesa Generación S.A. (SAGESA)	SAGESA GX	76.186.388-6	Generación	-	212	-
Sociedad Generadora Austral S.A. (SGA)	SGA	99.528.750-1	Generación	-	2	-
Saesa Innova Soluciones SpA (Innova)	Innova	77.227.565-K	Otros Negocios	-	-	-
Saesa Gestión y Logística SpA (SGL)	SGL	77.227.557-9	Otros Negocios	-	-	-

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
● Métricas
Anexos

Tasa Enfermedades Profesionales (NCG N°461)

Sociedad	Siglas	Rut	Línea de Negocio	Tasa Enfermedades Profesionales		
				# de enfermedades profesionales (Empresa)	Número de Trabajadores (Empresa)	Total (Empresa) (multiplicado por 100)
Inversiones Eléctricas del Sur S.A. (Consolidado)	IEDS	77.227.557-9	Matriz	-	2.179	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (FRONTEL)	FRONTEL	76.073.164-1	Distribución	-	455	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA)	SAESA	76.073.162-5	Distribución	-	699	-
Compañía Eléctrica de Osorno S.A. (LUZ OSORNO)	LUZ OSORNO	95.531.500-4	Distribución	-	27	-
Empresa Eléctrica de Aisén S.A. (EDELAYSEN)	EDELAYSEN	88.272.600-2	Distribución	-	105	-
Sociedad de Transmisión Austral S.A. (STA)	STA	77.122.643-4	Transmisión	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS)	STS	77.312.201-6	Transmisión	1	305	0,33
Sistema de Transmisión del Centro (STC)	STC	76.440.111-5	Transmisión	-	-	-
Sistema de Transmisión del Norte (STN)	STN	76.410.374-2	Transmisión	-	501	-
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (SATT)	SATT	76.519.747-3	Transmisión	-	-	-
Línea de Transmisión Cabo Los Leones S.A. (Cabo Los Leones)	CABO LOS LEONES	76.429.813-6	Transmisión	-	-	-
Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	76.389.448-7	Transmisión	-	-	-
Sagesa S.A. (SAGESA)	SAGESA	77.729.726-0	Generación	-	-	-
Saesa Generación S.A. (SAGESA)	SAGESA GX	76.186.388-6	Generación	-	1	-
Sociedad Generadora Austral S.A. (SGA)	SGA	99.528.750-1	Generación	-	2	-
Saesa Innova Soluciones SpA (Innova)	Innova	77.227.565-K	Otros Negocios	-	-	-
Saesa Gestión y Logistica SpA (SGL)	SGL	77.227.557-9	Otros Negocios	-	-	-

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
● Métricas
Anexos

Promedio días perdidos por accidentes (NCG N°461)

Sociedad	Siglas	Rut	Línea de Negocio	Promedio días perdidos por accidentes		
				# días perdidos por accidentes (Empresa)	# de accidentes de trabajo (Empresa)	Total
Inversiones Eléctricas del Sur S.A. (Consolidado)	IEDS	77.227.557-9	Matriz	99	2.179	0,045
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (FRONTEL)	FRONTEL	76.073.164-1	Distribución	43	455	0
Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA)	SAESA	76.073.162-5	Distribución	4	699	0
Compañía Eléctrica de Osorno S.A. (LUZ OSORNO)	LUZ OSORNO	95.531.500-4	Distribución	-	27	-
Empresa Eléctrica de Aisén S.A. (EDELAYSEN)	EDELAYSEN	88.272.600-2	Distribución	-	105	-
Sociedad de Transmisión Austral S.A. (STA)	STA	77.122.643-4	Transmisión	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS)	STS	77.312.201-6	Transmisión	52	305	0
Sistema de Transmisión del Centro (STC)	STC	76.440.111-5	Transmisión		-	-
Sistema de Transmisión del Norte (STN)	STN	76.410.374-2	Transmisión		501	-
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (SATT)	SATT	76.519.747-3	Transmisión		-	-
Línea de Transmisión Cabo Los Leones S.A. (Cabo Los Leones)	CABO LOS LEONES	76.429.813-6	Transmisión		-	-
Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	76.389.448-7	Transmisión		-	-
Sagesa S.A. (SAGESA)	SAGESA	77.729.726-0	Generación		-	-
Saesa Generación S.A. (SAGESA)	SAGESA GX	76.186.388-6	Generación		1	-
Sociedad Generadora Austral S.A. (SGA)	SGA	99.528.750-1	Generación		2	-
Saesa Innova Soluciones SpA (Innova)	Innova	77.227.565-K	Otros Negocios		-	-
Saesa Gestión y Logística SpA (SGL)	SGL	77.227.557-9	Otros Negocios		-	-

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
● Métricas
Anexos

Tablas SASB*

*Considera personal contratado directamente por el Grupo y contratistas

Tasa de Accidentalidad
(Incident Rate – TRIR)

Sociedad	Siglas	Rut	Línea de Negocio	Tasa de Accidentalidad		
				# de Accidentes de Trabajo	Total de horas laborales	Total (multiplicado por 200.000)
Inversiones Eléctricas del Sur S.A. (Consolidado)	IEDS	77.227.557-9	Matriz	35	1.629.390	4
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (FRONTEL)	FRONTEL	76.073.164-1	Distribución	15	490.350	6
Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA)	SAESA	76.073.162-5	Distribución	14	686.070	4
Compañía Eléctrica de Osorno S.A. (LUZ OSORNO)	LUZ OSORNO	95.531.500-4	Distribución	-	5.670	-
Empresa Eléctrica de Aisén S.A. (EDELAYSEN)	EDELAYSEN	88.272.600-2	Distribución	5	109.200	9
Sociedad de Transmisión Austral S.A. (STA)	STA	77.122.643-4	Transmisión	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS)	STS	77.312.201-6	Transmisión	1	122.850	2
Sistema de Transmisión del Centro (STC)	STC	76.440.111-5	Transmisión	-	-	-
Sistema de Transmisión del Norte (STN)	STN	76.410.374-2	Transmisión	-	105.630	-
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (SATT)	SATT	76.519.747-3	Transmisión	-	64.680	-
Línea de Transmisión Cabo Los Leones S.A. (Cabo Los Leones)	CABO LOS LEONES	76.429.813-6	Transmisión	-	-	-
Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	76.389.448-7	Transmisión	-	-	-
Sagesa S.A. (SAGESA TX)	SAGESA (TX)	77.729.726-0	Generación	-	-	-
Saesa Generación S.A. (SAGESA)	SAGESA	76.186.388-6	Generación	-	44.520	-
Sociedad Generadora Austral S.A. (SGA)	SGA	99.528.750-1	Generación	-	420	-
Saesa Innova Soluciones SpA (Innova)	Innova	77.227.565-K	Otros Negocios	-	-	-
Saesa Gestión y Logistica SpA (SGL)	SGL	77.227.557-9	Otros Negocios	-	-	-

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
● Métricas
Anexos

Tasa Fatalidad
(Fatality Rate)

Sociedad	Siglas	Rut	Línea de Negocio	Tasa Fatalidad		
				# de Fatalidades (por accidentes de Trabajo)	Total de horas laborales	Total (multiplicado por 200.000)
Inversiones Eléctricas del Sur S.A. (Individual)	IEDS	77.227.557-9	Matriz	-	1.629.390	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (FRONTEL)	FRONTEL	76.073.164-1	Distribución	-	490.350	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA)	SAESA	76.073.162-5	Distribución	-	686.070	-
Compañía Eléctrica de Osorno S.A. (LUZ OSORNO)	LUZ OSORNO	95.531.500-4	Distribución	-	5.670	-
Empresa Eléctrica de Aisén S.A. (EDELAYSEN)	EDELAYSEN	88.272.600-2	Distribución	-	109.200	-
Sociedad de Transmisión Austral S.A. (STA)	STA	77.122.643-4	Transmisión	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS)	STS	77.312.201-6	Transmisión	-	122.850	-
Sistema de Transmisión del Centro (STC)	STC	76.440.111-5	Transmisión	-	-	-
Sistema de Transmisión del Norte (STN)	STN	76.410.374-2	Transmisión	-	105.630	-
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (SATT)	SATT	76.519.747-3	Transmisión	-	64.680	-
Línea de Transmisión Cabo Los Leones S.A. (Cabo Los Leones)	CABO LOS LEONES	76.429.813-6	Transmisión	-	-	-
Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	76.389.448-7	Transmisión	-	-	-
Sagesa S.A. (SAGESA TX)	SAGESA (TX)	77.729.726-0	Generación	-	-	-
Saesa Generación S.A. (SAGESA)	SAGESA	76.186.388-6	Generación	-	44.520	-
Sociedad Generadora Austral S.A. (SGA)	SGA	99.528.750-1	Generación	-	420	-
Saesa Innova Soluciones SpA (Innova)	Innova	77.227.565-K	Otros Negocios	-	-	-
Saesa Gestión y Logística SpA (SGL)	SGL	77.227.557-9	Otros Negocios	-	-	-

Índice
La Compañía en una mirada
Gobierno Corporativo y Compliance
Estrategia y negocios
Equipo y cultura del Grupo Saesa
Vinculación con otros grupos de interés
Otra información Corporativa
● Métricas
Anexos

Tasa de frecuencia de cuasi accidentes
(near miss frequency rate – NMFR)

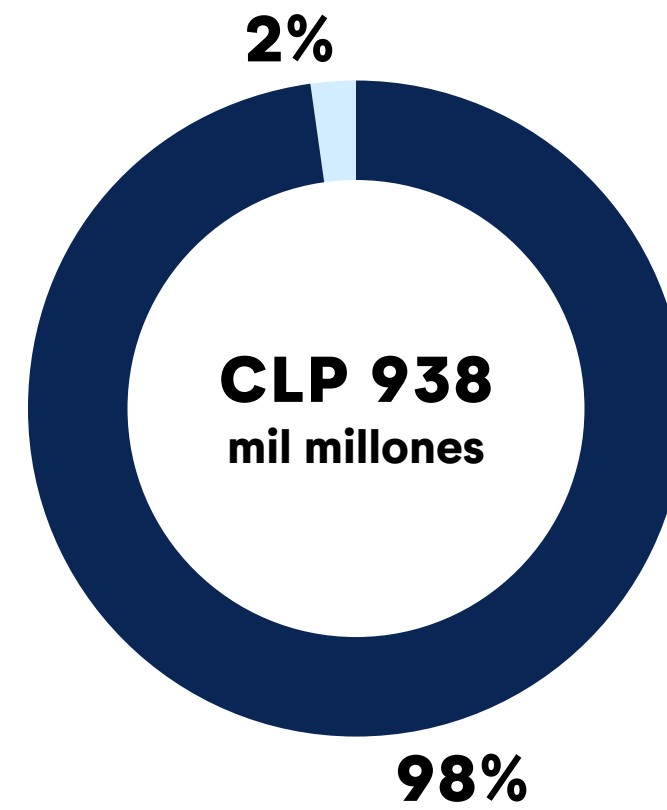
Sociedad	Siglas	Rut	Línea de Negocio	Tasa Fatalidad		
				# de enfermedades profesionales	Total de horas laborales	Total (multiplicado por 200.000)
Inversiones Eléctricas del Sur S.A. (Individual)	IEDS	77.227.557-9	Matriz		1.629.390	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (FRONTEL)	FRONTEL	76.073.164-1	Distribución		490.350	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA)	SAESA	76.073.162-5	Distribución		686.070	-
Compañía Eléctrica de Osorno S.A. (LUZ OSORNO)	LUZ OSORNO	95.531.500-4	Distribución		5.670	-
Empresa Eléctrica de Aisén S.A. (EDELAYSEN)	EDELAYSEN	88.272.600-2	Distribución		109.200	-
Sociedad de Transmisión Austral S.A. (STA)	STA	77.122.643-4	Transmisión		-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS)	STS	77.312.201-6	Transmisión	1	122.850	2
Sistema de Transmisión del Centro (STC)	STC	76.440.111-5	Transmisión		-	-
Sistema de Transmisión del Norte (STN)	STN	76.410.374-2	Transmisión		105.630	-
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (SATT)	SATT	76.519.747-3	Transmisión		64.680	-
Línea de Transmisión Cabo Los Leones S.A. (Cabo Los Leones)	CABO LOS LEONES	76.429.813-6	Transmisión		-	-
Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	76.389.448-7	Transmisión		-	-
Sagesa S.A. (SAGESA TX)	SAGESA (TX)	77.729.726-0	Generación		-	-
Saesa Generación S.A. (SAGESA)	SAGESA	76.186.388-6	Generación		44.520	-
Sociedad Generadora Austral S.A. (SGA)	SGA	99.528.750-1	Generación		420	-
Saesa Innova Soluciones SpA (Innova)	Innova	77.227.565-K	Otros Negocios		-	-
Saesa Gestión y Logística SpA (SGL)	SGL	77.227.557-9	Otros Negocios		-	-

7.4 Proveedores

Se realizaron pagos
a 7.059 proveedores
durante 2024.

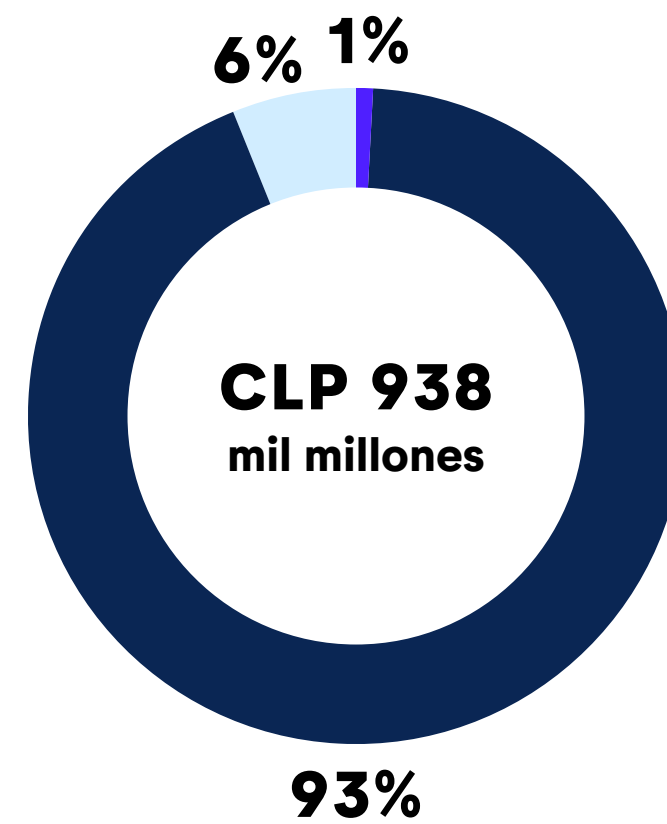


Monto pagado según origen



● Nacional ● Internacional

Plazo de pago



● Menos de 30 días ● Entre 30 y 60 días ● Más de 60 días

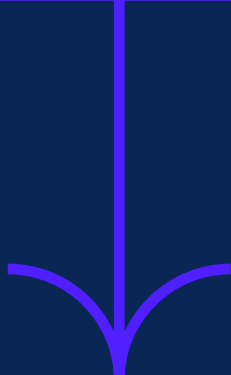


7.5 Denuncias recibidas

EDS	Numero de Sanciones	Monto en miles de CLP
En relación a clientes (Derechos del Consumidor) en 2024	1	654.4
En relación con sus trabajadores	9	25,422.6
Medioambiental	13	22,035.1
Libre Competencia	0	0.0
Otros	0	0.0

CAP. 8

Anexos



Materialidad **190**

Información Financiera **192**

Declaración de Responsabilidad **313**

8.1 Materialidad

El Grupo Saesa considera que la participación de las partes interesadas es fundamental para la creación de valor compartido, la búsqueda activa de un diálogo abierto con sus grupos de interés le permite alinearse a sus expectativas y responder en consecuencia. En 2023 se realizó la actualización de su materialidad conforme a la metodología de GRI, la que tuvo como objetivo levantar los temas relevantes estos grupos, identificar los principales riesgos e impactos económicos, ambientales y sociales que pueden afectar el cumplimiento de los objetivos y alinear su estrategia de sostenibilidad con las expectativas de sus partes interesadas y consecuentemente, gestionarlos proactivamente mitigando eventuales riesgos.

Además, este proceso resulta fundamental para construir una visión conjunta de las problemáticas más relevantes, responder proactivamente a las preocupaciones, identificar posibles áreas de compromiso, estar al tanto de las tendencias y las expectativas del mercado, y encontrar soluciones eficientes.

Grupo de interés	Definición	Temas materiales que afectan a cada grupo de interés
Reguladores	Este grupo incluye a: • Organismos de Gobiernos que se relaciona con el Grupo Saesa. • CMF, SEC, Ministerio de Energía; Ministerio de Medio Ambiente entre otros. • Otras autoridades gubernamentales. • Municipalidades.	• Cumplimiento del marco normativo y regulatorio. • Relacionamiento con la autoridad. • Cumplimiento fiscal. • Protección de datos y ciberseguridad. • Normas de transparencia y calidad de la información. • Calidad de la infraestructura y seguridad. • Continuidad operacional. • Prácticas de Gobierno Corporativo. • Salud y seguridad laboral. • Riesgo de cambio climático. • Relacionamiento con Sindicatos.
Sociedad Civil	Este grupo representa a los actores de la sociedad civil, comunidad organizada, asociaciones gremiales, ONG donde opera la Compañía;	• Relacionamiento comunitario. • Cobertura programas sociales. • Integración emprendedores locales. • Impactos ambiental. • Accesibilidad de la energía. • Medición de las emisiones. • Cuidado biodiversidad. • Continuidad operacional. • Relacionamiento con Sindicatos.
Clientes y usuarios finales	En este grupo se incluyen a los clientes del segmento distribución, transmisión, generación y otros.	• Calidad del servicio. • Satisfacción del cliente; • Dialogo y vinculo cercano con clientes y usuarios finales. • Información transparente y clara a los clientes; • Accesibilidad de la energía;
Comunidad Financiera	En este grupo se incluyen a actores de la comunidad financiera: analistas, clasificadores de riesgo, bancos acreedores, accionistas y bonistas.	• Sólida gobernanza y gestión de riesgos. • Ética y cumplimiento. • Transparencia e integridad. • Gestión del impacto del riesgo de cambio climático. • Cumplimiento normativo. • Solvencia financiera.
Colaboradores	Corresponde a la dotación consolidada que cuenta con contrato a plazo fijo o indefinido.	• Sólida gobernanza. • Relacionamiento con sindicatos. • Ética y cumplimiento. • Transparencia e integridad. • Inclusión y diversidad. • Salud y seguridad laboral. • Clima laboral, condiciones laborales y desarrollo. • Bienestar de colaboradores. • Flexibilidad laboral. • Desarrollo profesional.
Contratistas y proveedores	En este grupo se incluye a: • Contratistas; • Proveedores, • Socios comerciales;	• Desafíos de suministro; • Oportunidades de crecimiento e innovación • Condiciones de trabajo (salarios, salud y seguridad, y otros temas laborales; • Relacionamiento con contratistas y proveedores • Relacionamiento con Sindicatos; • Salud y seguridad laboral;

Temas Materiales



Dimensión Económica y Gobernanza

Gestión de proveedores y contratistas	
Gestión de riesgos	
Continuidad y eficiencia operacional	
Calidad y seguridad de la infraestructura	
Innovación, transformación digital y tecnología	
Cambios regulatorios y normativos	
Gestión del servicio a los clientes	
Accesibilidad de la energía	
Prácticas de Gobierno Corporativo	
Gestión Compliance y Cumplimiento normativo y regulatorio	



Dimensión Social

Relacionamiento con la autoridad	
Vinculación con sus comunidades	
Gestión de la relación con los sindicatos Salud y seguridad de trabajadores y contratistas	
Diversidad, Equidad e Inclusión (DEI)	
Bienestar de los trabajadores	
Cambio climático y biodiversidad	



Dimensión ambiental

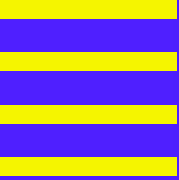
Cumplimiento normativo medioambiental	
Gestión de emisiones y medición huella de carbono	

Pilares de la Estrategia de Sostenibilidad:

Operación Responsable

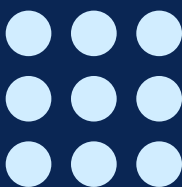
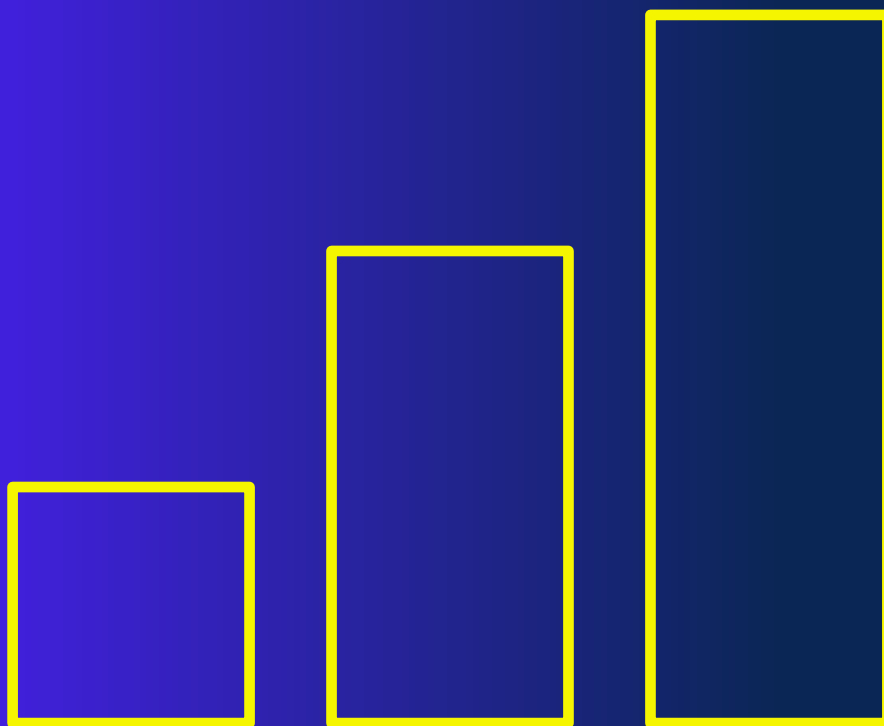
Sintonía con las personas y el entorno

Impulsando la transición energética



8.2 Información Financiera

8.2.1 Estados Financieros



**Estados Financieros
Consolidados**

**Correspondiente a los años terminados al 31 de
diciembre de 2024 y 2023**

**INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A.
Y FILIALES**

En miles de pesos chilenos – M\$

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Situación Financiera,
Al 31 de diciembre de 2024 y 2023
(En miles de pesos chilenos – M\$)

ACTIVOS	Nota	31/12/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	70.843.181	57.170.641
Otros activos no financieros corrientes	21	7.777.070	7.145.966
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	7	324.702.087	294.446.693
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	5.773.984	3.762.418
Inventarios corrientes	9	63.887.742	65.448.916
Activos por impuestos corrientes, corriente	10	14.767.399	38.517.216
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		487.751.463	466.491.850
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes	11	5.025.260	4.242.426
Otros activos no financieros no corrientes	21	120.474	128.428
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	7	253.902.792	165.353.230
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	113.976.079	103.735.938
Plusvalía	13	232.785.633	232.625.129
Propiedades, planta y equipo	14	1.768.787.184	1.564.131.509
Activos por derecho de uso	15	2.769.632	2.231.093
Activos por impuestos diferidos	16	25.309.123	15.577.666
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		2.402.676.177	2.088.025.419
TOTAL ACTIVOS		2.890.427.640	2.554.517.269

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES

Estados Consolidados de Situación Financiera

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(En miles de pesos chilenos – M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31/12/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	17	306.031.965	149.771.685
Pasivos por arrendamientos corrientes	15	1.725.198	1.391.393
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	250.525.894	277.192.331
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	12.008.933	14.891.533
Otras provisiones corrientes	20	7.414.919	7.941.576
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	10	2.133.546	9.810.691
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	20	19.057.391	18.690.494
Otros pasivos no financieros corrientes	21	35.876.523	41.910.422
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		634.774.369	521.600.125
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	17	1.171.133.844	1.106.124.845
Pasivos por arrendamientos no corrientes	15	2.361.374	1.807.282
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes	18	121.889.018	75.672.847
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	8	136.615.777	97.541.739
Pasivo por impuestos diferidos	16	71.552.378	59.724.492
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	20	22.458.450	20.195.037
Otros pasivos no financieros no corrientes	21	10.768.523	10.976.359
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		1.536.779.364	1.372.042.601
TOTAL PASIVOS		2.171.553.733	1.893.642.726
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	22	483.747.016	483.747.016
Ganancias (pérdidas) acumuladas	22	145.473.773	103.832.517
Otras reservas	22	80.716.953	65.059.023
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		709.937.742	652.638.556
Participaciones no controladoras	22	8.936.165	8.235.987
PATRIMONIO TOTAL		718.873.907	660.874.543
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		2.890.427.640	2.554.517.269

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Resultados Integrales, por Naturaleza
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023
 (En miles de pesos chilenos – M\$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
		M\$	M\$
Ganancia (pérdida)			
Ingresos de actividades ordinarias	23	954.599.518	874.431.831
Otros ingresos	23	90.716.394	61.213.934
Materias primas y consumibles utilizados	24	(565.720.395)	(524.268.119)
Gastos por beneficios a los empleados	25	(100.592.051)	(84.739.372)
Gasto por depreciación y amortización	26	(62.872.130)	(52.515.754)
Otros gastos, por naturaleza	28	(149.481.386)	(114.262.225)
Otras ganancias (pérdidas)	30	(662.631)	84.061
Ingresos financieros	29	1.770.175	4.030.909
Costos financieros	29	(49.734.451)	(40.487.655)
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	27	(9.335.266)	(2.870.214)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	29	(21.563.347)	(8.733.401)
Resultados por unidades de reajuste	29	(36.140.720)	(39.335.965)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		50.983.710	72.548.030
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	16	(11.140.489)	(23.349.257)
Ganancia (pérdida)		39.843.221	49.198.773
Ganancia (pérdida), atribuible a			
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	-	38.853.396	48.146.261
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	22	989.825	1.052.512
Ganancia (pérdida)		39.843.221	49.198.773

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Otros Resultados Integrales
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023
 (En miles de pesos chilenos – M\$)

OTROS RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
		M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		39.843.221	49.198.773
Otro resultado integral			
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	20	240.300	(43.518)
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		240.300	(43.518)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	-	15.586.005	4.652.728
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		15.586.005	4.652.728
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		15.586.005	4.652.728
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		15.826.305	4.609.210
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo			
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	16	(64.881)	11.750
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		(64.881)	11.750
Otro resultado integral		15.761.424	4.620.960
Resultado integral		55.604.645	53.819.733
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		54.511.326	52.657.540
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		1.093.319	1.162.193
Resultado integral		55.604.645	53.819.733

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES

Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(En miles de pesos chilenos – M\$)

Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2024	483.747.016	24.122.357	984	(796.493)	41.732.175	65.059.023	103.832.517	652.638.556	8.235.987	660.874.543
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2024	483.747.016	24.122.357	984	(796.493)	41.732.175	65.059.023	103.832.517	652.638.556	8.235.987	660.874.543
Cambios en el patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	38.853.396	38.853.396	989.825	39.843.221
Otro resultado integral	-	15.494.619	-	163.311	-	15.657.930	-	15.657.930	103.494	15.761.424
Total Resultado integral	-	15.494.619	-	163.311	-	15.657.930	38.853.396	54.511.326	1.093.319	55.604.645
Dividendos (Ver nota 22.1.5)	-	-	-	-	-	-	2.787.860	2.787.860	-	2.787.860
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	(393.141)	(393.141)
Total Cambios en el patrimonio	-	15.494.619	-	163.311	-	15.657.930	41.641.256	57.299.186	700.178	57.999.364
Patrimonio final al 31/12/2024	483.747.016	39.616.976	984	(633.182)	41.732.175	80.716.953	145.473.773	709.937.742	8.936.165	718.873.907

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES

Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(En miles de pesos chilenos – M\$)

Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2023	385.906.755	19.577.572	984	(762.987)	41.732.175	60.547.744	111.522.406	557.976.905	7.552.538	565.529.443
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2023	385.906.755	19.577.572	984	(762.987)	41.732.175	60.547.744	111.522.406	557.976.905	7.552.538	565.529.443
Cambios en el patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	48.146.261	48.146.261	1.052.512	49.198.773
Otro resultado integral	-	4.544.785	-	(33.506)	-	4.511.279	-	4.511.279	109.681	4.620.960
Total Resultado integral	-	4.544.785	-	(33.506)	-	4.511.279	48.146.261	52.657.540	1.162.193	53.819.733
Emisión de patrimonio	97.840.261	-	-	-	-	-	-	97.840.261	-	97.840.261
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(55.836.150)	(55.836.150)	-	(55.836.150)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	(478.744)	(478.744)
Total Cambios en el patrimonio	97.840.261	4.544.785	-	(33.506)	-	4.511.279	(7.689.889)	94.661.651	683.449	95.345.100
Patrimonio final al 31/12/2023	483.747.016	24.122.357	984	(796.493)	41.732.175	65.059.023	103.832.517	652.638.556	8.235.987	660.874.543

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Flujos de Efectivo Método Directo
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023
 (En miles de pesos chilenos – M\$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO MÉTODO DIRECTO	Nota	31/12/2024 M\$	31/12/2023 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	-	1.090.579.397	1.225.733.442
Otros cobros por actividades de operación	-	2.830.159	7.457.822
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	-	(824.040.445)	(947.909.194)
Pagos a y por cuenta de los empleados	-	(100.667.560)	(76.454.454)
Otros pagos por actividades de operación	-	(10.128.189)	(12.340.504)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones		158.573.362	196.487.112
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	-	15.257.884	(34.722.274)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación	-	-	7.658.994
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		173.831.246	169.423.832
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		259.810	8.758
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	-	(276.112.900)	(199.950.017)
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión	-	1.750.829	4.030.906
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(274.102.261)	(195.910.353)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de la emisión de acciones	-	-	97.840.261
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	338.000.000	60.000.000
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		338.000.000	60.000.000
Préstamos de entidades relacionadas	6	43.992.277	116.309.271
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	(199.955.643)	(9.857.209)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6	(1.122.569)	(1.033.057)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(12.832.268)	(180.981.283)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación	-	(269.607)	(42.047.205)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	(53.502.857)	(47.494.522)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de financiación		(244.854)	(326.700)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		114.064.479	(7.590.444)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	-	13.793.464	(34.076.965)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	-	(120.924)	(3.063.600)
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		13.672.540	(37.140.565)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio	-	57.170.641	94.311.206
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	6	70.843.181	57.170.641

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

ÍNDICE

1. Información General y Descripción del Negocio	12
2. Resumen de Principales Políticas Contables Aplicadas	14
2.1. Principios contables	14
2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	14
2.3. Período cubierto	15
2.4. Bases de preparación	15
2.5. Bases de consolidación	15
2.6. Combinación de negocios	17
2.7. Moneda funcional	17
2.8. Bases de conversión	17
2.9. Compensación de saldos y transacciones	18
2.10. Propiedades, planta y equipo	18
2.11. Activos intangibles	19
2.11.1. Plusvalía comprada	19
2.11.2. Servidumbres y Derechos de agua	19
2.11.3. Programas informáticos	20
2.11.4. Costos de investigación y desarrollo	20
2.12. Deterioro de activos no financieros	20
2.13. Arrendamientos	21
2.13.1. Sociedad actúa como arrendatario:	21
2.13.2. Sociedad actúa como arrendador:	21
2.14. Instrumentos financieros	22
2.14.1. Activos Financieros	22
2.14.2. Pasivos financieros	23
2.14.3. Derivados y contabilidad de cobertura	24
2.14.4. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	25
2.14.5. Derivados implícitos	25
2.14.6. Instrumentos de patrimonio	25
2.15. Inventarios	25
2.16. Otros pasivos no financieros	25
2.16.1. Ingresos diferidos	25
2.16.2. Subvenciones estatales	25
2.16.3. Obras en construcción para terceros	26
2.17. Provisiones	26
2.18. Beneficios a los empleados	26
2.19. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	27
2.20. Impuesto a las ganancias	27
2.21. Reconocimiento de ingresos y gastos	28
2.22. Dividendos	29
2.23. Estado de flujos de efectivo	29
2.24. Reclasificaciones	30
2.25. Nuevos pronunciamientos contables	30
3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	30
3.1. Generación eléctrica	31
3.2. Transmisión	31
3.3. Distribución	32
3.4. Marco regulatorio	33
3.4.1. Aspectos generales	33
3.4.2. Ley de Transmisión	33
3.4.3. Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local	34
3.4.4. Ley que obliga a solventar el empalme y medidor en caso de fuerza mayor	34
3.4.5. Ley de Generación Residencial	34
3.4.6. Norma Técnica de Distribución	34

3.4.7. Ley que regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas de comunicaciones.....	35
3.4.8. Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica	35
3.4.9. Ley de estabilización transitoria de precios	35
3.4.10. Ley N° 21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes	36
3.4.11. Resolución Exenta CNE N°176/2020 - Giro Exclusivo	36
3.4.12. Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19	36
3.4.13. Ley Servicios Sanitarios Rurales.....	36
3.4.14. Ley de Transición Energética	37
3.4.15. Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	37
4. Política de Gestión de Riesgos	37
4.1. Riesgos financieros	37
4.1.1. Riesgo de Tipo de cambio.....	38
4.1.1.1. Análisis de Sensibilidad	38
4.1.2. Riesgo Inflacionario	38
4.1.2.1. Análisis de Sensibilidad	38
4.1.3. Tasa de interés.....	39
4.1.4. Riesgo de liquidez	39
4.1.5. Riesgo de crédito	40
5. Juicios y estimaciones de la Administración en la aplicación de las políticas contables claves de las Sociedades.	41
6. Efectivo y Equivalentes al Efectivo	42
7. Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas Por Cobrar	44
8. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas	49
8.1. Accionistas	49
8.2. Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	49
8.3. Directorio y personal clave de la gerencia	50
9. Inventarios	52
10. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes.....	53
11. Otros activos financieros no corrientes.....	53
12. Activos Intangibles Distintos de Plusvalía	53
13. Plusvalía	55
14. Propiedades, Planta y Equipo	56
15. Activos por Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos.....	58
16. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	60
16.1. Impuesto a la Renta	60
16.2. Impuestos Diferidos.....	61
17. Otros Pasivos Financieros corrientes y no corrientes	62
17.1. Instrumentos derivados.....	63
18. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	64
19. Instrumentos financieros.....	66
19.1. Instrumentos financieros por categoría.....	66
19.2. Valor justo de instrumentos financieros	67
20. Provisiones.....	68
20.1. Otras provisiones corrientes	68
20.2. Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	69
20.3. Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados	69
20.4. Juicios y multas	72
21. Otros activos y pasivos no financieros.....	72
22. Patrimonio	73
22.1. Patrimonio neto de la Sociedad	73
22.1.1 Capital suscrito y pagado	73
22.1.2 Dividendos	73
22.1.3 Otras reservas.....	73
22.1.4 Diferencias de conversión	75
22.1.5 Ganancias Acumuladas	75
22.2. Gestión de capital	76
22.3. Restricciones a la disposición de fondos	76
22.4. Patrimonio de participaciones no controladoras	76
23. Ingresos.....	77
24. Materias Primas y Consumibles Utilizados	79

25. Gastos por Beneficios a los Empleados	79
26. Gasto por Depreciación y Amortización	79
27. (Pérdida) Ganancia por deterioro.....	79
28. Otros Gastos por Naturaleza	80
29. Resultados Financieros	80
30. Otras ganancias (pérdidas)	80
31. Segmentos de Negocio	81
32. Medio Ambiente	84
33. Garantías Comprometidas con Terceros, Otros Activos Financieros no Corrientes	84
34. Cauciones Obtenidas de Terceros	84
35. Compromisos y Restricciones	84
36. Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo	96
37. Información Adicional sobre Deuda Financiera.....	97
38. Moneda Extranjera	98
39. Sanciones	100
40. Hechos Posteriores	100

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(En miles de pesos chilenos - M\$)

1. Información General y Descripción del Negocio

a) Información General

Inversiones Eléctricas del Sur S.A., en adelante la “Sociedad”, “Eléctricas” o el “Grupo”, fue constituida por escritura pública de fecha 10 de junio de 2008 con el nombre de Inversiones SF SpA, con el objeto de realizar toda clase de inversiones en toda clase de bienes muebles e inmuebles, como por ejemplo en acciones de sociedades anónimas, derechos en sociedades y la administración de estas inversiones y sus frutos.

La Sociedad es el vehículo a través del cual el fondo canadiense Ontario Teachers’ Pension Plan Board y el fondo canadiense Alberta Investment Management Corporation (AIMCo) controlan las empresas del Grupo Saesa. Los sectores en los que participa la Sociedad y sus filiales son distribución, transmisión, transformación, generación y comercialización de energía eléctrica.

La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores con el número 1.016, y está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

Las sociedades filiales directas inscritas en el Registro de Valores son: Sociedad Austral de Electricidad S.A. (en adelante “Saesa”), inscrita con el número 1.072 y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (en adelante “Frontel”), inscrita con el número 1.073. La filial indirecta inscrita en el Registro de Valores es, Sistema de Transmisión del Sur S.A. (en adelante “STS”), inscrita con el número 1.200.

Las filiales indirectas inscritas en el Registro de Entidades Informantes son: Compañía Eléctrica Osorno S.A. (en adelante “Luz Osorno”), inscrita con el número 116, Empresa Eléctrica de Aysén S.A. (en adelante “Edelaysen”), inscrita con el número 28, Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (en adelante “SATT”), inscrita con el número 435. Con fecha 28 de Junio de 2024 Sistema de Transmisión del Norte S.A. (en adelante “STN”) fue inscrita en la Comisión para el Mercado Financiero con el número 683.

Las sociedades filiales directas no inscritas son Saesa Innova Soluciones SpA, Saesa Gestión y Logística SpA, Sociedad de Transmisión Austral S.A. (en adelante “STA”) y STA II S.A. (en adelante “STA II”). Las sociedades filiales indirectas no inscritas son Sagesa Transmisión S.A. (en adelante “Sagesa S.A.”), Sagesa Generación S.A. (en adelante “Sagesa Gx”), Sociedad Generadora Austral S.A., (en adelante “SGA”), Sistema de Transmisión del Centro S.A. (en adelante “STC”), Línea de Transmisión Cabo Leones S.A. y Tolchén Transmisión SpA.

Disolución Saesa Gestión y Logística. (Noviembre 2024)

En sesión de directorio celebrada con fecha 13 de noviembre de 2024, el Directorio de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. acordó disolver la sociedad Saesa Gestión y Logística SpA, de la cual es el único accionista y administrador.

Para estos efectos, con fecha de 30 de noviembre de 2024 se solicitó el término de giro de esta sociedad ante el Servicio de Impuestos Internos.

Una vez concluido el proceso de revisión por parte del SII, se debe proceder a la suscripción de la escritura pública de disolución correspondiente, con cuya presentación ante el SII se formaliza el término de giro.

División Sociedad de Transmisión Austral S.A. (Enero 2023)

En Junta Extraordinaria de Accionistas de la filial Sociedad de Transmisión Austral S.A. celebrada con fecha 3 de enero de 2023, se acordó la división de dicha sociedad en dos sociedades: (a) la continuadora, que mantuvo la razón social; y (b) una nueva sociedad denominada STA II S.A. a la que se le asignó la participación que Sociedad de Transmisión Austral S.A. mantenía en SGA y en Sagesa S.A. La mencionada división tuvo efecto inmediato por lo tanto la división se llevó a cabo a partir de esa fecha.

b) Información del Negocio

Las filiales Saesa, Frontel, Edelayson y Luz Osorno distribuyen energía eléctrica en la zona sur del país, en el área comprendida entre las provincias de Concepción (Región del Bío Bío) y Villa O'Higgins (Región de Aysén).

La filial Sagesa es una empresa generadora que opera desde la Región del Biobío a la Región de Los Lagos. Básicamente, posee una central gas/diésel de 45 MW y varias centrales diésel con una potencia instalada de 109,5 MW. Parte de la energía generada por esta empresa se comercializa en el mercado spot del CEN-SEN a través de la filial SGA y sus ingresos corresponden a la venta de energía y potencia que se realiza en dicho mercado.

La filial Sagesa Tx es una empresa que mantiene activos de Transmisión y la participación en Cabo Leones.

La filial STS es una empresa cuya principal actividad es el transporte de energía a las generadoras con contrato de suministro con empresas distribuidoras de las regiones del Biobío, Araucanía, Los Ríos y Los Lagos; además, la prestación de servicios en todas las especialidades relacionadas con los sistemas eléctricos de transporte y transformación, tales como asesorías de diseño, construcción, mantenimiento y operación de sistemas.

La filial STN, cuyo giro principal es la construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión o transporte de energía, opera un sistema de transmisión dedicada en la Región de Antofagasta cuyo propósito es abastecer los requerimientos de energía y potencia de una empresa minera y permitir la conexión de una central generadora (517 MW) al Sistema Eléctrico Nacional (SEN); también opera en el sistema de Transmisión Nacional. Como otros avances, se han incorporado nuevos servicios asociados a operación y control a través de tecnología, monitoreo desde aplicaciones y servicio de inspecciones por medio de drones.

La filial STC, tiene el mismo giro de STN. Esta Sociedad construyó el Proyecto Línea de Transmisión 2x220 kV San Fabián-Ancoa, la que será operada y administrada por STC una vez que ésta entre en funcionamiento. STC ha finalizado la construcción de la línea durante el segundo semestre del 2018 realizando su energización con fecha 25 de agosto de 2018 y posteriormente se procedió a informar al Coordinador Eléctrico Nacional ("CEN") que el Proyecto había comenzado su período de puesta en servicio. Este Proyecto tiene como importante cliente a Hidroeléctrica Ñuble SpA, la que evacuará su energía a través de esta línea conectando con el SEN (Sistema Eléctrico Nacional).

En el primer semestre de 2022, Eléctrica Puntilla comunicó al Mercado a través de un hecho esencial que el proyecto Central Ñuble de su filial Hidroeléctrica Ñuble SpA ("Hidroñuble") presenta un atraso importante, modificando el aplazamiento ya informado en agosto de 2020, estimando su puesta en marcha para el segundo semestre del año 2026.

La filial Cabo Leones, también está en el sistema de Transmisión Dedicada, corresponde a una línea de doble circuito de 220 KV, ubicado en las comunas de Freirina y Vallenar, que tiene por finalidad evacuar la energía eléctrica y potencia de hasta tres proyectos eólicos en construcción, entró en operación en el mes de diciembre de 2017.

La filial SATT, actualmente opera algunos activos de Transmisión Nacional y Dedicada en las regiones de Antofagasta, Atacama y Toltén.

La filial Tolchén cuenta con una línea de transmisión dedicada de doble circuito de 33 km de largo con una capacidad de 233 MVA por circuito y que son utilizados por Parques Eólicos. El primer circuito se extiende desde la Subestación San Gabriel hasta la Subestación Mulchén y el segundo circuito se extiende desde la Subestación Tolpán Sur hasta la Subestación Mulchén. Ambos circuitos se encuentran ubicados en las comunas de Renaico y Mulchén, provincias de Malleco y Biobío, pertenecientes a las regiones de la Araucanía y Biobío respectivamente.

La filial INNOVA tiene por objetivo la compra, venta, arrendamiento y comercialización de productos eléctricos o vinculados al mundo eléctrico en general, además de una amplia gama de soluciones energéticas para el sector industrial, minero, empresarial y hogar.

La filial STA tiene por objeto realizar negocios relacionados principalmente con la transmisión de energía a través suyo o de otras empresas, así como realización y administración de inversiones. Las actividades de la Sociedad que conforman su objeto social podrán desarrollarse en el país o en el extranjero. Actualmente administra las inversiones de sus filiales STN, SATT, STC, Tolchén, STS y SAGESA Tx.

La filial STA II tiene por objeto realizar negocios relacionados con la generación y comercialización de energía a través suyo o de otras empresas. Actualmente administra las inversiones de sus filiales Sagesa Generación y SGA.

El domicilio legal de la Sociedad es Isidora Goyenechea 3621, piso 3, Santiago, y el domicilio comercial principal es Bulnes 441, Osorno.

Al 31 de diciembre de 2024 los presentes Estados Financieros Consolidados muestran un capital de trabajo negativo principalmente por los montos de cuentas de financiamientos con terceros y partes relacionadas. La Sociedad mantiene flujo de caja de las actividades operativas positivo, y monitorea sus proyecciones de flujo de efectivo de manera continúa contando con el compromiso de sus partes relacionadas y matriz para financiar proyectos en curso cuando sea necesario. Por lo tanto, para lograr una visión más exacta de la posición financiera, capital de trabajo de la Sociedad, se deben analizar los Estados Financieros Consolidados de la Matriz Inversiones Grupo Saesa Limitada. La Sociedad cuenta con el soporte económico y financiero de su Matriz y Grupo.

2. Resumen de Principales Políticas Contables Aplicadas

2.1. Principios contables

Los presentes Estados Financieros Consolidados, se presentan en miles de pesos chilenos y han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y sus filiales. Los principios y criterios son aplicados uniformemente por todas las filiales.

Los Estados Financieros Consolidados de la Sociedad y sus filiales terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023, han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"). Para estos fines, las NIIF comprenden las normas emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Estos Estados Financieros Consolidados han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 27 de marzo de 2025.

2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos Estados Financieros Consolidados es responsabilidad de la Administración de la Sociedad.

La preparación de los presentes Estados Financieros Consolidados requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la Administración sobre los montos reportados, eventos o acciones a la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados. Sin embargo, es posible que acontecimientos en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos períodos, lo que se haría, conforme a lo establecido en NIC 8, de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes Estados Financieros Consolidados futuros. El detalle de las estimaciones y criterios contables significativos se detallan en la Nota 5.

2.3. Período cubierto

Los presentes Estados Financieros Consolidados comprenden lo siguiente:

- Estados Consolidados de Situación Financiera Clasificados de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2024 y 2023.
- Estados Consolidados de Resultados Integrales por Naturaleza por los años terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023.
- Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto por los años terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023.
- Estados Consolidados de Flujos de Efectivo Método Directo por los años terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023.

2.4. Bases de preparación

Los Estados Financieros Consolidados de la Sociedad y sus filiales han sido preparados bajo el criterio del costo histórico, excepto en el caso de los instrumentos financieros, registrados a valor razonable.

2.5. Bases de consolidación

Los Estados Financieros Consolidados incorporan los estados financieros de la Sociedad y de las entidades controladas por la Sociedad (sus filiales). El control se logra cuando la Sociedad tiene:

- (a) poder sobre la inversión (es decir derechos existentes que le dan la capacidad de dirigir las actividades relevantes de la sociedad participada, es decir, las actividades que afectan de forma significativa a los rendimientos de la participada);
- (b) exposición, o derecho, a rendimientos variables procedentes de su involucramiento en la participada; y
- (c) capacidad de utilizar su poder sobre la participada para influir en sus rendimientos.

Cuando la Sociedad tiene menos que la mayoría de los derechos a voto de una sociedad participada, tiene el poder sobre la sociedad participada cuando estos derechos a voto son suficientes para darle en la práctica la capacidad de dirigir las actividades relevantes de la sociedad participada unilateralmente. La Sociedad considera todos los hechos y circunstancias para evaluar si los derechos a voto en una participada son suficientes para darle el poder, incluyendo:

- (a) el número de los derechos de voto que mantiene el inversor en relación con el número y dispersión de los que mantienen otros tenedores de voto;
- (b) los derechos de voto potenciales mantenidos por el inversor, otros tenedores de voto u otras partes;
- (c) derechos que surgen de otros acuerdos contractuales; y
- (d) cualesquiera hechos y circunstancias adicionales que indiquen que el inversor tiene, o no tiene, la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes en el momento en que esas decisiones necesiten tomarse, incluyendo los patrones de conducta de voto en reuniones de accionistas anteriores.

La Sociedad reevaluará si tiene o no control en una participada si los hechos y circunstancias indican que ha habido cambios en uno o más de los tres elementos de control mencionados anteriormente.

La consolidación de una filial comenzará desde la fecha en que el inversor obtenga el control de la participada y cesará cuando pierda el control sobre ésta. Específicamente, los ingresos y gastos de una filial adquirida o vendida durante el año, se incluyen en el Estado Consolidado de Resultados Integrales desde la fecha en que la Sociedad obtiene el control hasta la fecha en que la Sociedad deja de controlar la filial.

La ganancia o pérdida de cada componente de otros resultados integrales son atribuidas a los propietarios de la Sociedad y a la participación no controladora, según corresponda. El total de resultados integrales es atribuido a los propietarios de la Sociedad y a las participaciones no controladoras aun cuando el resultado de la participación no controladora tenga un déficit de saldo.

Si una filial utiliza políticas contables diferentes de las adoptadas en los Estados Financieros Consolidados, para transacciones y otros sucesos similares en circunstancias parecidas, se realizarán los ajustes adecuados en los estados financieros de las filiales al elaborar los Estados Financieros Consolidados para asegurar la conformidad con las políticas contables de la Sociedad.

Todos los activos y pasivos, patrimonio, ingresos, gastos y flujos de efectivo relacionados con transacciones entre las entidades de la Sociedad, son eliminados en la consolidación.

El detalle de las sociedades filiales que han sido consolidadas en estos Estados Financieros Consolidados se presenta a continuación:

RUT	Razón social	Nombre abreviado	País	Moneda funcional	% de Participación			
					31/12/2024			31/12/2023
					Directo	Indirecto	Total	Total
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Chile	Peso Chileno	0,0000%	93,2373%	93,2373%	93,2373%
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Chile	Peso Chileno	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Chile	Dólar Estadounidense	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Chile	Peso Chileno	0,0000%	99,8600%	99,8600%	99,8600%
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	SAGESA GX	Chile	Dólar Estadounidense	0,1000%	99,8987%	99,9987%	99,9987%
76.186.388-6	Sagesa S.A.	SAGESA TX	Chile	Peso Chileno	0,1000%	99,8987%	99,9987%	99,9987%
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Chile	Peso Chileno	99,9164%	0,0000%	99,9164%	99,9164%
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Chile	Peso Chileno	99,3737%	0,0000%	99,3737%	99,3737%
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	SGL	Chile	Peso Chileno	0,0000%	0,0000%	0,0000%	100,0000%
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	INNOVA	Chile	Peso Chileno	100,0000%	0,0000%	100,0000%	100,0000%
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Chile	Dólar Estadounidense	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Chile	Dólar Estadounidense	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Chile	Dólar Estadounidense	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Chile	Dólar Estadounidense	99,9694%	0,0000%	99,9694%	99,9694%
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	Chile	Dólar Estadounidense	0,0100%	99,9900%	100,0000%	100,0000%
76.389.448-7	Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	Chile	Dólar Estadounidense	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
77.729.726-0	STA II S.A.	STA II	Chile	Dólar Estadounidense	99,9694%	0,0000%	99,9694%	99,9694%

Participaciones no controladoras – Una controladora presentará las participaciones no controladoras en el Estado Consolidado de Situación Financiera, dentro del patrimonio, de forma separada del patrimonio de los propietarios de la controladora.

Los cambios en la participación de la Sociedad en la propiedad de una subsidiaria que no resultan en la pérdida de control sobre las filiales se contabilizan como transacciones de patrimonio. Los importes en libros de la participación de la Sociedad y las participaciones controladoras son ajustados para reflejar el cambio en sus participaciones relativas en las filiales. Cualquier diferencia entre el importe por el cual las participaciones no controladoras son ajustadas y el valor razonable de la consideración pagada o recibida se reconoce directamente en patrimonio y se atribuye a los propietarios de la Sociedad.

Conversión de Estados Financieros de Sociedades con moneda funcional distinta del peso chileno

La conversión indicada se realiza del siguiente modo:

- Los activos y pasivos, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los Estados Financieros Consolidados.
- Las partidas de resultados, utilizando el tipo de cambio promedio (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos de cambio existentes en las fechas de la transacción, en cuyo caso los ingresos y gastos se convierten en la fecha de las transacciones).
- Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los estados financieros consolidados se registran en el rubro “Reservas por conversión” dentro del Patrimonio Neto.

2.6. Combinación de negocios

Las combinaciones de negocios están contabilizadas usando el método de la compra. Esto involucra el reconocimiento de activos identificables (incluyendo activos intangibles anteriormente no reconocidos) y pasivos (incluyendo pasivos contingentes y excluyendo reestructuraciones futuras) del negocio adquirido al valor justo. Si estas combinaciones de negocios implican adquirir el control de una inversión en la cual la Sociedad tenía influencia significativa o control conjunto, dicha participación previa se registra al valor justo reconociendo el efecto en resultados.

2.7. Moneda funcional

La moneda funcional para cada entidad del Grupo se determinó como la moneda del ambiente económico principal en que funciona.

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno. La moneda funcional de las filiales directas e indirectas se distribuye como sigue:

Sociedad	Nombre abreviado	Moneda funcional
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Peso Chileno
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Peso Chileno
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Peso Chileno
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Peso Chileno
Saesa Innova Soluciones SpA	INNOVA	Peso Chileno
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Peso Chileno
STA II S.A.	STA II	Dólar Estadounidense
Sagesa Generación S.A.	SAGESA GX	Dólar Estadounidense
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Dólar Estadounidense
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Dólar Estadounidense
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Dólar Estadounidense
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Dólar Estadounidense
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Dólar Estadounidense
Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	Dólar Estadounidense
Sagesa S.A.	SAGESA TX	Peso Chileno
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	Dólar Estadounidense

Aquellas filiales con moneda funcional distinta a la de la Sociedad se convierten según lo indicado en la Nota 2.5.

2.8. Bases de conversión

Las transacciones en una moneda distinta de la moneda funcional se consideran transacciones en moneda extranjera. Las operaciones que realiza cada Sociedad en una moneda distinta de su moneda funcional se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el ejercicio, las diferencias entre el tipo de cambio contabilizado y el que está vigente a la fecha de cobro o pago se registran como diferencias de cambio en el Estado Consolidado de Resultados Integrales.

Asimismo, al cierre de cada ejercicio, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la funcional de cada Sociedad, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valoración producidas se registran como diferencias de cambio en el Estado Consolidado de Resultados Integrales.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y en moneda reajutable (UF), son convertidos a los tipos de cambio a valores vigentes a la fecha de cierre de los Estados Financieros Consolidados, según el siguiente detalle:

Moneda extranjera y reajutable	Nombre abreviado	31/12/2024	31/12/2023
		\$	\$
Dólar Estadounidense	USD	996,46	877,12
Unidad de Fomento	UF	38.416,69	36.789,36

2.9. Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los Estados Financieros Consolidados no se compensan ni los activos ni los pasivos, ni los ingresos ni los gastos, salvo aquellos casos en que la compensación sea requerida o esté permitida por alguna norma y esta presentación sea el reflejo del fondo de la transacción.

2.10. Propiedades, planta y equipo

Los bienes de Propiedades, planta y equipo son registrados al costo de adquisición, menos la depreciación acumulada y deterioros acumulados.

Adicionalmente al precio pagado por la adquisición o construcción de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- Los costos financieros devengados durante el periodo de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo: instalaciones de transmisión. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media ponderada de financiamiento de la Sociedad o la matriz del Grupo.
- El monto activado y la tasa de capitalización, son los siguientes:

Costos por préstamos capitalizados	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 29)	7.893.292	6.083.433
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	3,19%	3,19%
Tasa de capitalización de costos moneda funcional USD	3,00%	3,00%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso, ascendieron a M\$9.122.638 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2024 y a M\$7.256.130 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023 (ver nota 25).
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad y sus filiales deberán hacer frente, en relación con la obligación de cierre de sus instalaciones, se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. La Sociedad y sus filiales revisan anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

Las obras en curso se traspasan al activo fijo una vez finalizado el período de prueba cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

Los costos de ampliación o mejoramiento sustancial de estructuras, instalaciones o equipos existentes corresponden a la sustitución o el mejoramiento de partes, pero sin reemplazar la totalidad del bien, y que tiene como resultado la ampliación de la vida útil, el incremento de la capacidad, la disminución de los costos operacionales o el incremento del valor a través de los beneficios que el bien puede aportar son incorporados como mayor costo del bien. También se incluyen en estos costos aquellas exigencias de la autoridad o compromisos tomados por la Sociedad y sus filiales, que de no concretarse no permitirían el uso del activo.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones o crecimientos) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente.

El resto de reparaciones y mantenciones que no cumplan con lo mencionado anteriormente se cargan en el Estado Consolidado de Resultados Integrales del periodo en que se incurren.

La depreciación es determinada, aplicando el método lineal, sobre el costo de los activos menos su valor residual, entendiéndose que los terrenos sobre los que se encuentran construidos los edificios y otras construcciones tienen una vida útil indefinida y que, por tanto, no son objeto de depreciación.

La Sociedad y sus filiales deprecian sus activos fijos desde el momento en que los bienes están en condiciones de uso.

A continuación, se presentan los principales períodos de vida útil utilizados para la depreciación de los activos:

Propiedades, planta y equipo	Intervalo de años de vida útil estimada
Edificios	40 - 80
Plantas y equipos:	
Líneas y redes	30 - 44
Transformadores	44
Medidores	20 - 40
Subestaciones	20 - 60
Sistema de generación	25 - 50
Equipamiento de tecnologías de la información:	
Hardware	5
Instalaciones fijas y accesorios:	
Muebles y equipos de oficina	10
Vehículos	7
Otros equipos y herramientas	10

Para la explotación del sistema eléctrico de distribución, las sociedades tienen concesiones de distribución de electricidad que son otorgadas por la Autoridad Reguladora Chilena y no tienen fecha de expiración, por lo que se consideran de carácter indefinido.

2.11. Activos intangibles

2.11.1. Plusvalía comprada

La plusvalía representa la diferencia entre el costo de adquisición y el valor justo de los activos adquiridos identificables, pasivos y pasivos contingentes de la entidad adquirida. La plusvalía es inicialmente medida al costo y, posteriormente, medida al costo menos cualquier pérdida por deterioro, en caso de existir.

La plusvalía es revisada anualmente para determinar si existe o no indicadores de deterioro o más frecuentemente, si eventos o cambios en circunstancias que indiquen que el valor libro puede estar deteriorado, según lo indicado en la Nota 2.12.

2.11.2. Servidumbres y Derechos de agua

Estos activos intangibles corresponden a servidumbres de paso. Su reconocimiento contable se realiza inicialmente a su costo de adquisición y, posteriormente, se valorizan a su costo neto de las pérdidas por deterioro, que en su caso hayan experimentado. Los activos de vida útil indefinida no se amortizan.

2.11.3. Programas informáticos

Estos activos intangibles corresponden a aplicaciones informáticas y su reconocimiento contable se realiza inicialmente a su costo de adquisición y, posteriormente, se valorizan a su costo neto de las amortizaciones y pérdidas por deterioro, que en su caso hayan experimentado. Estos activos se amortizan en su vida útil que varía entre cuatro y seis años.

2.11.4. Costos de investigación y desarrollo

Los costos de investigación se reconocen como un gasto en el periodo en que se incurren. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los criterios de reconocimiento:

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

Otros costos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un costo en resultado no se reconocen como un activo en un ejercicio o periodo posterior.

La Sociedad y sus filiales se encuentran trabajando en la búsqueda de soluciones tecnológicas que le permitan entre otras una interacción remota con sus clientes y equipos de la red a modo de facilitar la gestión energética, calidad del servicio y productos entregados a sus usuarios, además de otros proyectos de ERNC de generación híbrida en Sistemas Aislados. Respecto a los proyectos descritos anteriormente, la Sociedad y sus filiales no han registrado gastos de investigación, de haberlos se contabilizan con cargo al Estado Consolidado de Resultados Integrales.

2.12. Deterioro de activos no financieros

En cada fecha de presentación, la Sociedad revisa los valores en libros de su propiedad, planta y equipo y activos intangibles de vida útil definida para determinar si existe algún indicio de que dichos activos hayan sufrido una pérdida por deterioro. Si existe tal indicio, se estima el importe recuperable del activo para determinar el alcance de la pérdida por deterioro (si la hubiere). Cuando el activo no genera flujos de efectivo independientes de otros activos, la Sociedad estima el importe recuperable de la unidad generadora de efectivo a la que pertenece el activo. Cuando se puede identificar una base de asignación razonable y consistente, los activos corporativos también se asignan a unidades generadoras de efectivo individuales o, de lo contrario, se asignan al grupo más pequeño de unidades generadoras de efectivo para el cual se puede identificar una base de asignación razonable y consistente.

Los activos intangibles con una vida útil indefinida se someten a pruebas de deterioro al menos una vez al año y siempre que exista un indicio al final del año sobre el que se informa que el activo puede estar deteriorado.

El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable menos los costos de disposición y el valor en uso. Al evaluar el valor en uso, los flujos de efectivo futuros estimados se descuentan a su valor presente utilizando una tasa de descuento antes de impuestos que refleja las evaluaciones actuales del mercado del valor del dinero en el tiempo y los riesgos específicos del activo para el cual se calculan los flujos de efectivo futuros.

Si se estima que el importe recuperable de un activo (o unidad generadora de efectivo) es menor que su valor libro, el valor libro del activo (o unidad generadora de efectivo) se reduce a su importe recuperable. Una pérdida por deterioro se reconoce inmediatamente en resultados.

Cuando una pérdida por deterioro se reversa posteriormente (como resultado de cualquier evento definido en la NIC 36), el valor libro del activo (o unidad generadora de efectivo) se incrementa a la estimación revisada de su importe recuperable, pero de manera que el valor libro incrementado no exceda el valor libro que se habría determinado si no se hubiera reconocido una pérdida por deterioro para el activo (o unidad generadora de efectivo) en periodos anteriores. Un reverso de una pérdida por deterioro se reconoce inmediatamente en resultados en la medida en que elimina la pérdida por deterioro que se ha reconocido para el activo en periodos anteriores.

La Sociedad y sus filiales, en base al resultado de las pruebas de deterioro anuales, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos al 31 de diciembre de 2024, y 2023.

2.13. Arrendamientos

2.13.1. Sociedad actúa como arrendatario:

Para determinar si un contrato es, o contiene, un arrendamiento, la Sociedad y sus filiales analizan el fondo económico del acuerdo, evaluando si el acuerdo transfiere el derecho a controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación. Se considera que existe control si el cliente tiene i) derecho a obtener sustancialmente todos los beneficios económicos procedentes del uso de un activo identificado; y ii) derecho a dirigir el uso del activo.

Al comienzo del arrendamiento se registra en el Estado Consolidado de Situación Financiera un activo por el derecho de uso y un pasivo por arrendamiento.

La Sociedad y sus filiales reconocen inicialmente los activos por derecho de uso al costo. El costo de los activos por derecho de uso comprende: i) importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento; ii) los pagos por arrendamiento realizados; iii) los costos directos iniciales incurridos; y iv) la estimación de los costos por desmantelamiento o restauración.

Posteriormente, el activo por derecho de uso se mide al costo, ajustado por cualquiera nueva medición del pasivo por arrendamiento, menos la depreciación acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro de valor.

El activo por derecho de uso se deprecia en los mismos términos que el resto de los activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se deprecia en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo del arrendamiento.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento, descontados a la tasa incremental por préstamos de la Sociedad, si la tasa de interés implícita en el arrendamiento no pudiera determinarse fácilmente. Los pagos por arrendamiento incluidos en la medición del pasivo comprenden: i) pagos fijos, menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar; ii) pagos por arrendamiento variables que dependen de un índice o tasa; iii) garantías de valor residual; iv) precio de ejercicio de una opción de compra; y v) penalizaciones por término del arriendo.

Después de la fecha de inicio, el pasivo por arrendamiento se incrementa para reflejar la acumulación de intereses y se reduce por los pagos por arrendamiento realizados. Además, el valor en libros del pasivo se vuelve a medir si existe una modificación en los términos del arrendamiento (cambios en el plazo, en el importe de los pagos o en la evaluación de una opción de comprar o cambio en los importes a pagar). El gasto por intereses se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo pendiente del pasivo por arrendamiento.

Los arrendamientos de corto plazo, igual o inferior a un año, o arrendamiento de activos de bajo valor se exceptúan de la aplicación de los criterios de reconocimiento descritos anteriormente, registrando los pagos asociados con el arrendamiento como un gasto de forma lineal a lo largo del plazo del arrendamiento.

2.13.2. Sociedad actúa como arrendador:

Cuando la Sociedad y sus filiales actúan como arrendador, clasifican al inicio del acuerdo si el arrendamiento es operativo o financiero, en base a la esencia de la transacción. Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo subyacente se clasifican como arrendamientos financieros.

El resto de los arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

En el caso de arrendamientos financieros, en la fecha de comienzo, la Sociedad reconoce en su Estado Consolidado de Situación Financiera los activos mantenidos en arrendamiento financiero y los presenta como una cuenta por cobrar, por un valor igual al de la inversión neta en el arrendamiento, calculado como la suma del valor actual de las cuotas de arrendamiento y el valor actual de cualquier valor residual devengado, descontados a la tasa de interés implícita en el arrendamiento. Posteriormente, se reconocen los ingresos financieros a lo largo del plazo del arrendamiento, en función de un modelo que refleje una tasa de rendimiento constante sobre la inversión financiera neta realizada en el arrendamiento.

En el caso de los arrendamientos operativos, los pagos por arrendamiento se reconocen como ingreso de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto. Los costos directos iniciales incurridos para obtener un arrendamiento operativo se añaden al valor en libros del activo subyacente y se reconocen como gasto a lo largo del plazo del arrendamiento, sobre la misma base que los ingresos del arrendamiento.

2.14. Instrumentos financieros

Los activos y los pasivos financieros se reconocen en el Estado Consolidado de Situación Financiera de la Sociedad y sus filiales cuando éste pasa a ser parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

Los activos y pasivos financieros se miden inicialmente a valor razonable, excepto en el caso de las cuentas por cobrar comerciales que no tienen un componente de financiación significativo y se miden al precio de transacción (Ver nota 23 de ingresos). Los costos de la transacción directamente atribuibles a la adquisición o emisión de activos financieros y pasivos financieros (distintos de los activos financieros y pasivos financieros a valor razonable a través de resultados) se suman o se deducen del valor razonable de los activos financieros o pasivos financieros, según proceda, en el reconocimiento inicial. Los costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición de activos financieros o pasivos financieros a valor razonable a través de ganancias o pérdidas se reconocen inmediatamente en el Estado Consolidado de Resultados Integrales.

2.14.1. Activos Financieros

Todas las compras o ventas regulares de activos financieros son reconocidas y dadas de baja en base a una fecha comercial. Las compras o ventas regulares son compras o ventas de activos financieros que requieren la entrega de activos dentro del plazo establecido por la regulación o convención en el mercado.

Todos los activos financieros reconocidos se miden posteriormente en su totalidad, ya sea al costo amortizado o al valor razonable, dependiendo de la clasificación de los activos financieros.

a) Clasificación y medición inicial de los activos financieros.

Los criterios de clasificación y medición corresponden a los siguientes:

i. Instrumento de deuda a costo amortizado:

- El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener activos financieros para recaudar flujos de efectivo contractuales; y
- Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el monto principal pendiente.

ii. Instrumento de deuda a valor razonable con cambios en otros resultados integrales (VRCCORI):

- El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra tanto recogiendo flujos de efectivo contractuales como vendiendo los activos financieros; y
- Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el importe principal pendiente.

iii. Valor razonable con cambios en resultados integrales (VRCCRI):

Por defecto, todos los demás activos financieros se miden posteriormente a valor razonable con cambios en resultados integrales (VRCCRI).

- El Grupo puede elegir irrevocablemente presentar cambios posteriores en el valor razonable de una inversión en acciones en otros resultados integrales si se cumplen ciertos criterios; y
- El Grupo puede designar irrevocablemente una inversión de deuda que cumpla con los criterios de costo amortizado o VRCCRI medidos en VRCCRI si al hacerlo se elimina o reduce significativamente un ajuste contable.

b) Medición posterior de los activos financieros

Los activos financieros se miden después de su adquisición basándose en su clasificación de la siguiente manera:

- En el caso de los activos financieros inicialmente reconocidos a costo amortizado, se miden utilizando el método de la tasa de interés efectiva, que une las futuras recaudaciones de efectivo estimadas durante la vida esperada del activo financiero.
- Los activos financieros reconocidos a valor razonable con cambios en otros ingresos integrales se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses se calculan utilizando el método de la tasa de interés efectiva, las ganancias y pérdidas por diferencias de tipo de cambio y el deterioro se reconocen en el Estado Consolidado de Resultados Integrales. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en el Estado Consolidado de Resultados Integrales. Al dar de baja los activos, las ganancias y pérdidas acumuladas en otros resultados integrales se reclasifican a los resultados del ejercicio.

En relación con los activos financieros inicialmente reconocidos a valor razonable con cambios en resultados integrales, estos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias o pérdidas netas, incluidos los intereses o los ingresos por dividendos, se reconocen en el resultado del ejercicio. Estos activos financieros se mantienen para su negociación y se adquieren con el fin de venderlos a corto plazo. Los activos financieros de esta categoría se clasifican como otros activos financieros corrientes

c) Deterioro de activos financieros no derivados

Para las cuentas por cobrar comerciales, cuentas por cobrar por arrendamientos financieros y los activos contractuales, la Sociedad y sus filiales han aplicado el enfoque simplificado para medir la pérdida esperada de crédito (ECL).

En virtud de este enfoque simplificado, la Sociedad ha determinado una matriz de provisiones basada en las tasas históricas de incumplimiento de sus clientes, ajustadas por estimaciones prospectivas teniendo en cuenta los factores macroeconómicos más relevantes que afectan las recaudaciones y que han mostrado correlación con las recaudaciones en el pasado. Las variables macroeconómicas se revisan periódicamente. La Sociedad identifica como las principales variables macroeconómicas que afectan a las recaudaciones; el producto interno bruto del país y las regiones donde está presente, las tasas de desempleo nacionales y regionales y las variaciones en el poder adquisitivo de los clientes.

Cuando hay información confiable que indica que la contraparte se encuentra en graves dificultades financieras y no hay perspectivas realistas de recuperación, por ejemplo, cuando la contraparte se ha puesto en liquidación o ha iniciado un procedimiento de quiebra, o en el caso de cuentas por cobrar comerciales, cuando los montos se hayan considerado incobrables, se registrará un castigo. Antes del castigo, se han ejecutado todos los medios prudenciales de cobro.

Los deudores comerciales son usuarios de los sistemas de transmisión y clientes por distribución asociados a las filiales de distribución de energía.

En relación con los préstamos con partes relacionadas, la Administración no ha reconocido una provisión por incobrables, ya que, los préstamos con partes relacionadas se consideran de bajo riesgo crediticio.

2.14.2. Pasivos financieros

Los pasivos financieros se clasifican como (i) a costo amortizado o (ii) a valor razonable con cambios en resultados integrales.

El Grupo mantiene los siguientes pasivos financieros en su Estado Consolidado de Situación Financiera, clasificados como se describe a continuación:

a) Cuentas por pagar comerciales:

Las obligaciones con los proveedores se reconocen inicialmente a su valor razonable, siendo éste el valor a pagar, y posteriormente se valoran a costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

b) Obligaciones con bancos e instituciones financieras:

Las obligaciones con los bancos y las instituciones financieras se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos incurridos en la transacción.

Posteriormente, se valoran a costo amortizado. Cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (neto de los costos necesarios para obtenerlos) y el valor de reembolso se reconoce en el Estado Consolidado de Resultados Integrales a lo largo de la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

2.14.3. Derivados y contabilidad de cobertura

Los derivados se contratan para gestionar los riesgos de tipo de cambio, tasas de interés, inflación, etc. a los que la Sociedad y sus filiales pueden estar expuestas.

Las transacciones de derivados se supervisan de forma regular y coherente a lo largo de la vida de los contratos para garantizar que no se produzcan desviaciones significativas de los objetivos definidos, de modo que se siga satisfactoriamente la estrategia adoptada por la Administración. La Sociedad y sus filiales han cumplido los requisitos para la cobertura de flujos de caja de los instrumentos derivados que se hayan suscrito. Además, para cumplir los requisitos establecidos en la norma, se supervisa regularmente la eficacia durante el período de cobertura. La eficacia de las transacciones de coberturas se supervisa de forma retrospectiva y prospectiva. Dicha eficacia debe estar dentro de los límites definidos en la NIC 39 (80% - 125%). La parte del valor razonable de los derivados de cobertura que, según la metodología respectiva, resulta ineficaz se registra en el Estado Consolidado de Resultados Integrales en ingresos o gastos financieros, según corresponda.

a) Clasificación de los instrumentos de cobertura – coberturas de flujo de caja

Esta clasificación consiste en designar instrumentos de cobertura para cubrir la exposición a cambios en los flujos de efectivo de un activo, pasivo (como un swap para fijar los pagos de intereses de una deuda a tasa variable), una transacción proyectada muy probable o una proporción de ella, siempre que tales cambios: i) son atribuibles a un riesgo particular; y ii) podrían afectar los resultados futuros.

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados que se designan y califican como instrumentos de cobertura de flujo de caja es diferida en patrimonio en una reserva de patrimonio denominada “cobertura de flujo de caja”. Los saldos diferidos en patrimonio se reconocen en el resultado en los mismos períodos en los que la partida cubierta que lo afecta.

Sin embargo, cuando la operación cubierta prevista resulta en el reconocimiento de un activo no financiero o de un pasivo no financiero, las ganancias y pérdidas diferidas previamente en el patrimonio se transfieren desde el patrimonio y se incluyen en la valoración inicial del costo de ese activo o pasivo.

La contabilidad de cobertura se interrumpe cuando la relación de cobertura se cancela, cuando el instrumento de cobertura caduca o se vende, se termina, o se ejerce, o ya no califica para la contabilidad de cobertura.

Cualquier resultado diferido en patrimonio en ese momento se mantiene y se reconoce cuando la transacción esperada es finalmente reconocida en resultados. Cuando ya no se espera que se produzca una transacción esperada, el resultado acumulado que se difirió se reconoce inmediatamente en el Estado Consolidado de Resultados Integrales.

2.14.4. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

Bajo este rubro del Estado Consolidado de Situación Financiera se registra el efectivo en saldos en bancos, caja y otras inversiones a corto plazo de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja, con vencimiento de hasta tres meses y que tienen un bajo riesgo de cambios de su valor. En el Estado Consolidado de Situación Financiera, los sobregiros bancarios, de haberlos se clasifican en el pasivo corriente.

2.14.5. Derivados implícitos

La Sociedad evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos de instrumentos financieros y no financieros para determinar si sus características y riesgos están estrechamente relacionados con el contrato principal, siempre que el conjunto no esté clasificado como un activo o un pasivo a valor razonable con cambios en resultados. En caso de no estar estrechamente relacionados, los derivados implícitos estarán separados del contrato principal y registrados a su valor razonable con las variaciones de este valor reconocidos inmediatamente en el estado de resultados.

2.14.6. Instrumentos de patrimonio

Un instrumento de patrimonio es cualquier contrato que ponga de manifiesto una participación residual en los activos de una entidad una vez deducidos todos sus pasivos. Los instrumentos de patrimonio emitidos por la Sociedad se registran al monto de la contraprestación recibida, netos los costos directos de emisión. Actualmente la Sociedad sólo tiene emitidas acciones ordinarias serie A y serie B.

2.15. Inventarios

Las existencias se valoran al precio medio ponderado de adquisición, o valor neto de realización si éste es inferior. El valor neto de realización es el precio de venta estimado del activo en el curso normal de la operación, menos los costos de venta aplicables. Los costos incluyen el precio de compra más los costos incurridos necesarios para darles su condición y ubicación actuales, netos de descuentos comerciales y otras rebajas.

2.16. Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

2.16.1. Ingresos diferidos

En este rubro se incluyen, fundamentalmente, emisiones de documentos o pagos recibidos de clientes por servicios, que según contrato estipulan pagos anticipados. Estos montos se registran como ingresos diferidos en el pasivo del Estado Consolidado de Situación Financiera y se imputan a resultados en el rubro “Ingresos de actividades ordinarias” del Estado Consolidado de Resultados Integrales en la medida que se devenga el servicio.

En el rubro “Otros pasivos No financieros No corrientes”, se ha incluido el pago anticipado por contratos de peajes de largo plazo con terceros, por el uso de activos de transmisión zonal, que las filiales de la Sociedad deben construir. Una vez finalizada la construcción del activo e iniciado el servicio de peajes por el uso del activo, se da comienzo al reconocimiento de respectivo ingreso en los resultados de las filiales de la Sociedad con cargo al pasivo registrado como ingreso diferido, en la proporción que corresponda y en el mismo plazo de duración del contrato.

2.16.2. Subvenciones estatales

Las subvenciones gubernamentales se reconocen por su valor razonable cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará y la Sociedad y filiales cumplirán con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con activos, se deducen del valor libro al cual se ha contabilizado el activo correspondiente y se reconocen en el Estado Consolidado de Resultados Integrales durante la vida útil del activo depreciable como un menor cargo por depreciación.

2.16.3. Obras en construcción para terceros

Las otras obras a terceros corresponden a obras eléctricas que construye la entidad y son facturadas y/o cobradas por anticipado a terceros, distintos de subvenciones gubernamentales. Estas generan al inicio un pasivo y una cuenta por cobrar equivalente. En la medida que se avanza en la construcción de la obra se disminuye el pasivo correspondiente hasta el término de la construcción. La utilidad es reconocida en proporción al grado de avance.

La Sociedad y sus filiales miden el grado de avance diferenciando según el presupuesto total de la obra (entre mayores o menores a los M\$50.000, en el caso de la filial INNOVA, M\$25.000). Bajo este monto el grado de avance se determina en relación al costo incurrido en el proyecto, por sobre este monto, el avance se medirá de acuerdo a informes técnicos de avance.

Se consideran transacciones similares aquellas obras sobre M\$50.000 por reunir las siguientes características:

- Proyectos de recambio masivo de luminarias en sistema de alumbrado público, licitados a través de Mercado Público, cuyo financiamiento puede provenir tanto del Ministerio de Energía, Gobierno Regional o la Agencia Chilena de Eficiencia Energética (ACHEE).
- Proyectos relacionados con eficiencia energética, principalmente sistemas fotovoltaicos, licitados a través de mercado público también con financiamiento del ministerio de energía o gobierno regional.
- Proyectos a clientes (preferentemente constructoras) relacionadas con electrificación de loteos tanto aéreos como subterráneos.

2.17. Provisiones

Las obligaciones existentes a la fecha de los Estados Financieros Consolidados, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, en cuya liquidación la entidad espera desprenderse de recursos que implican beneficios económicos y en el que existe incertidumbre del monto y momento de cancelación, se registran en el Estado Consolidado de Situación Financiera como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima que la Sociedad y sus filiales tendrán que desembolsar para cancelar la obligación.

Las estimaciones de las provisiones se cuantifican teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los Estados Financieros Consolidados, que rodea a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma.

2.18. Beneficios a los empleados

- Beneficios a los empleados a corto plazo, largo plazo y beneficios por terminación

La Sociedad y sus filiales reconocen el importe de los beneficios que ha de pagar por los servicios prestados como un pasivo, el cual es registrado a su valor nominal mediante el método del devengo y presentado bajo el rubro cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar y provisiones corrientes por beneficios a los empleados.

Los costos asociados a los beneficios del personal, relacionados con los servicios prestados por los trabajadores durante el periodo, son cargados a resultados en el periodo que corresponde.

- Beneficios post-empleo: Indemnizaciones por años de servicio

Las condiciones de empleo estipulan el pago de una indemnización por años de servicio cuando un contrato de trabajo llega a su fin. Esto corresponde al pago de una proporción del sueldo base (0,9) multiplicada por cada año de servicio, siempre y cuando el trabajador tenga más de 10 años de antigüedad.

La obligación de indemnización por años de servicio es calculada de acuerdo a valorizaciones realizadas por un actuario independiente, utilizando el método de unidad de crédito proyectada, la que se actualiza en forma periódica. La obligación reconocida en el Estado Consolidado de Situación Financiera representa el valor actual de la obligación de

indemnización por años de servicio. Las pérdidas y ganancias producidas por cambios en los supuestos actuariales se registran en otros resultados integrales del periodo.

La Sociedad y sus filiales utilizan supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Dicha expectativa, al igual que los supuestos, son establecidos en conjunto con un actuario externo. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento (nominal) de 5,32% anual, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

El importe total de los pasivos actuariales devengados al cierre del ejercicio se presenta en el rubro Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados.

2.19. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el Estado Consolidado de Situación Financiera adjunto, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses, y como no corrientes los de vencimiento superior a dicho período.

En el caso que existieran obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad y de sus filiales, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se podrían clasificar como pasivos no corrientes.

2.20. Impuesto a las ganancias

El gasto por impuesto a las ganancias del ejercicio se define como el impuesto corriente de la Sociedad y sus filiales y es el resultado de la aplicación de la tasa de impuestos en la base imponible del periodo, más la variación de los activos y pasivos de los impuestos diferidos y los créditos por impuestos, tanto para las pérdidas tributarias acumuladas (en la medida en que sea realizable) como para las diferencias temporales deducibles e imponibles.

Las diferencias entre el importe en libros de los activos y pasivos y sus bases tributarias dan lugar a activos y pasivos por impuestos diferidos, que se miden a las tasas de impuesto en las que se espera se apliquen en el periodo en que se realiza el activo o se liquida el pasivo.

El impuesto a las ganancias y las variaciones en activos y los pasivos por impuestos diferidos no derivados de combinaciones de negocios se reconocen en resultados o patrimonio neto, dependiendo del origen de la partida registrada subyacente que generó el efecto por impuestos.

Activos por impuestos diferidos y los créditos por impuestos sólo se reconocen cuando se considera probable que haya suficientes beneficios fiscales futuros para recuperar las diferencias temporales deducibles y hacer que los créditos fiscales sean realizables.

Los pasivos por impuestos diferidos son generalmente reconocidos para todas las diferencias temporales tributables y los activos por impuestos diferidos son reconocidos en la medida en que es probable que los beneficios imponibles estén disponibles contra los cuales las diferencias temporales deducibles pueden ser utilizadas. Dichos activos y pasivos no se reconocen si la diferencia temporal surge del reconocimiento inicial (distinto de una combinación de negocios) de otros activos y pasivos en una transacción que no afecta ni al beneficio imponible ni al beneficio contable. Además, no se reconoce un pasivo por impuesto diferido si la diferencia temporal surge del reconocimiento inicial de una plusvalía.

La Sociedad se encuentra bajo el “Régimen Parcialmente Integrado”, y su tasa del impuesto a la renta de la primera categoría es 27%.

2.21. Reconocimiento de ingresos y gastos

La Sociedad y sus filiales consideran como ingresos de la explotación, además de los servicios facturados en el ejercicio, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al término del ejercicio. Asimismo, los costos asociados a dichos ingresos han sido debidamente incluidos como costos de explotación.

La sociedad y sus filiales reconocen ingresos de las siguientes fuentes principales:

- Venta de energía
- Transmisión
- Generación y Comercialización
- Ingresos por venta al detalle de productos y servicios
- Ingresos por construcción de obras a terceros
- Ingresos por intereses

La Sociedad y sus filiales reconocen los ingresos cuando (o a medida que) se transfiere el control sobre un bien o servicio al cliente. Los ingresos se miden en base a la contraprestación a la que se espera tener derecho por dicha transferencia de control, excluyendo los montos recaudados en nombre de terceros.

(i) Venta de Energía:

Los contratos de la Sociedad y sus filiales con clientes para la venta de energía incluyen una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de electricidad se registra en base a la energía suministrada sea que esta se encuentre facturada o estimada a la fecha de los presentes Estados Financieros Consolidados.

Los ingresos por venta de energía son reconocidos a lo largo del tiempo.

(ii) Transmisión:

Los ingresos por servicios de transmisión regulada se registran en base a la valoración de las instalaciones (VATT), de acuerdo a lo establecido en los decretos de valorización y adjudicación. Los ingresos por servicios de Transmisión dedicada se obtienen a partir de lo convenido en los contratos privados de transporte celebrados entre este tipo de usuarios y el propietario de éstas, y normalmente su precio se establece mediante el cálculo del AVI + COMA determinado de mutuo acuerdo entre las partes.

(iii) Generación y Comercialización:

Los ingresos de las ventas de energía eléctrica y potencia, como los ingresos por comercialización de energía eléctrica y potencia se registran sobre la base de entrega física a los distintos clientes, ya sea que estas se encuentren facturados o estimadas constituyen una obligación de desempeño. Los ingresos por Generación y Comercialización son reconocidos en un punto del tiempo.

(iv) Ingresos por venta al detalle de productos y servicios:

Los ingresos por venta de productos de hogar, materiales y equipos son reconocidos cuando los riesgos y beneficios significativos de los bienes han sido traspasados al comprador, la obligación de desempeño se satisface cuando se ha traspasado el control del bien al cliente. El traspaso del bien para la venta de productos ocurre en el punto de venta, donde el cliente obtiene físicamente el bien y momento donde también ocurre la facturación. Los ingresos por venta al detalle de productos y servicios son reconocidos en un punto del tiempo.

Los ingresos son medidos al valor razonable del pago recibido, excluyendo descuentos, rebajas e impuestos a la venta.

- (v) Ingresos por construcción de obras a terceros: (se miden según lo indicado en Nota 2.16.3).

Las otras obras a terceros corresponden a obras eléctricas que construye la entidad y son facturadas y/o cobradas por anticipado a terceros, distintos de subvenciones gubernamentales. Estas generan al inicio un pasivo y una cuenta por cobrar equivalente. En la medida que se avanza en la construcción de la obra se disminuye el pasivo correspondiente hasta el término de la construcción. Los ingresos por construcción de obras a terceros son reconocidos a lo largo del tiempo.

- (vi) Ingresos por intereses:

Los ingresos por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el ejercicio de devengo correspondiente. Los ingresos por intereses son reconocidos a lo largo del tiempo.

La Sociedad y sus filiales, determinan la existencia de componentes de financiación significativos en sus contratos, ajustando el valor de la contraprestación, si corresponde, para reflejar los efectos del valor temporal del dinero. Sin embargo, el Grupo aplica la solución práctica provista por la NIIF 15, y no ajustará el valor de la contraprestación comprometida por los efectos de un componente de financiación significativo si la Sociedad espera, al comienzo del contrato, que el período transcurrido entre el pago y la transferencia de bienes o servicios al cliente es de un año o menos.

Dado que la Sociedad reconoce principalmente ingresos por el monto al que tiene derecho a facturar, ha decidido aplicar la solución práctica de divulgación prevista en la NIIF 15, mediante la cual no se requiere revelar el monto agregado del precio de transacción asignado a las obligaciones de desempeño no satisfechas (o parcialmente no satisfechas) al final del año sobre el que se informa.

2.22. Dividendos

La distribución de dividendos a los accionistas se reconoce como un pasivo en base devengada al cierre de cada periodo en los Estados Financieros Consolidados de la Sociedad en función de la política de dividendos acordada por la Junta o los estatutos, que a la fecha corresponde a lo menos al mínimo obligatorio establecido en el artículo N°79 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas. La Junta de Accionistas es soberana de cambiar el valor indicado, lo que no necesariamente aplica para los próximos años.

Para el cálculo de la utilidad líquida distribuible la Sociedad no aplicará ajustes al ítem “Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora” del Estado Consolidado de Resultados Integrales. Dado lo anterior se tomarán como base los valores de dicho ítem, menos las pérdidas acumuladas, si existieran, y sobre este resultado se deducirán los dividendos distribuidos y que se distribuyan con cargo al resultado del año. Los ajustes de primera adopción a NIIF, no formarán parte de este cálculo en la medida que no se realicen.

2.23. Estado de flujos de efectivo

El Estado Consolidado de Flujos de Efectivo recoge los movimientos de efectivo y efectivo equivalente realizados durante el año, determinados por el método directo. En estos estados consolidados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones:

- **Flujos de efectivo:** Entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por estos las inversiones a plazo inferior a tres meses, de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- **Actividades de operación:** Son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad y sus filiales, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- **Actividades de inversión:** Son las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- **Actividades de financiamiento:** Son las actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

2.24. Reclasificaciones

Para efectos comparativos, se han efectuado ciertas reclasificaciones las cuales no han modificado patrimonio ni resultado integral informado por la Sociedad anteriormente, principalmente relacionado a cuentas comerciales por cobrar y por pagar, realizados al 31 de diciembre de 2023.

Las partidas se detallan a continuación:

Rubro Anterior	Nueva presentación	M\$
ACTIVOS CORRIENTES	ACTIVOS CORRIENTES	
Activos por impuestos corrientes	Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	19.486.856
ACTIVOS NO CORRIENTES	ACTIVOS CORRIENTES	
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	32.982.550
ACTIVOS CORRIENTES	ACTIVOS CORRIENTES	
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Otros activos no financieros	2.673.535
ACTIVOS NO CORRIENTES	PASIVOS NO CORRIENTES	
Activos por impuestos diferidos	Pasivos por impuestos diferidos	44.988.530
PASIVOS CORRIENTES	PASIVOS CORRIENTES	
Pasivos por impuestos corrientes	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	5.409.774
PASIVOS NO CORRIENTES	PASIVOS CORRIENTES	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	32.982.550

2.25. Nuevos pronunciamientos contables

a) Las siguientes Enmiendas a NIIF han sido adoptadas en estos Estados Financieros Consolidados:

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024
Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior (enmiendas a NIIF 16)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024
Pasivos no corrientes con convenios de deuda (enmiendas a NIC 1)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024
Acuerdos de financiación de proveedores (enmiendas a NIC 7 y NIIF 7)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024

La aplicación de estas Enmiendas no ha tenido un efecto significativo en los montos reportados en estos Estados Financieros Consolidados, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva aún no vigentes:

A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados, los siguientes pronunciamientos habían sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación obligatoria.

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 18, Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027
NIIF 19, Subsidiarias Sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Falta de Intercambiabilidad (enmiendas a NIC 21)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2025
Modificaciones a las normas de sostenibilidad (SASB) para mejorar su aplicabilidad internacional	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2025
Modificaciones a la Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros (enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2026
Mejoras Anuales a las Normas IFRS, Volumen 11 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2026

La Sociedad y sus filiales se encuentran evaluando el impacto de la adopción de las nuevas normas y enmiendas a las normas.

3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

El sector eléctrico chileno contempla las actividades de generación, transporte y distribución de energía eléctrica, las que son desarrolladas por el sector privado, cumpliendo el Estado una función reguladora, fiscalizadora y subsidiaria. Lo anterior se traduce en que las empresas tienen capacidad de decisión respecto de sus inversiones, la comercialización de sus servicios y la operación de sus instalaciones, siendo, por tanto, responsables de la calidad del servicio otorgado en cada segmento, según lo estipule el marco regulatorio del sector.

En sistemas con una capacidad instalada igual o superior a 200 MW los actores del sector eléctrico operan coordinadamente, y dicha coordinación está a cargo del Coordinador Eléctrico Nacional (“CEN”).

En Chile, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) cubre la zona entre Arica y Chiloé. Por otro lado, existen varios sistemas medianos (SSMM) operados por empresas integradas verticalmente, (entre ellas las filiales SAESA y Edaysen), cuya capacidad instalada de generación es inferior a los 200 MW, pero superior a los 1.500 kW, y que atienden consumos en las regiones de Los Lagos, Aysén y Magallanes.

3.1. Generación eléctrica

La generación eléctrica es una actividad caracterizada por la libre participación y no obligatoriedad de obtener concesiones, salvo para la construcción y operación de centrales hidroeléctricas.

En el Sistema Eléctrico Nacional (SEN), existen tres mercados principales que se diferencian, tanto en el tipo de clientes como en el tipo de tarifa aplicable a cada uno.

- a) **Mercado de los clientes libres:** Corresponde a aquellos clientes con potencia instalada superior a 5 MW, los que pactan su tarifa libremente con el generador. Los clientes entre 500 kW y 5 MW pueden optar pertenecer al mercado de clientes libres o regulados y, no pueden cambiarse de régimen tarifario durante cuatro años.
- b) **Mercado mayorista:** Segmento en el que participan las generadoras al realizar transacciones entre ellas, ya sea por medio de contratos o ventas a costo marginal.
- c) **Mercado de las empresas distribuidoras:** Pertenecen a este segmento todas las transferencias de energía entre empresas generadoras y distribuidoras para abastecer a clientes sujetos a regulación de precios (en adelante los “clientes regulados”). De esta manera, las distribuidoras se convierten en clientes de las generadoras.

El precio al que se realizan estas últimas transacciones se obtiene de licitaciones abiertas, transparentes y no discriminatorias, el que se establece por un período máximo de contrato de 20 años. Los precios de compraventa de electricidad de las licitaciones se establecen a nivel de barras nacionales.

Independiente del mercado final al que abastezca un generador, las transferencias que se hacen entre los generadores participantes del sistema, se realizan al valor de costo marginal horario de éste. El encargado de realizar estos cálculos es la Gerencia de Mercados del CEN.

En los Sistemas Medianos Aysén, Palena y General Carrera, cuya operación y explotación están en manos de la filial Edaysen, y Hornopirén y Cochamó, cuya operación y explotación está en manos de la filial SAESA, no hay condiciones de competencia en el mercado de generación. Por tanto, los costos de generación y transmisión son determinados en base a un estudio específico realizado por la Comisión Nacional de Energía cada cuatro años. El sistema Puerto Cisnes, operado por Edaysen, se encuentra en proceso de transición a Sistema Mediano, al superar el umbral de 1.500 kW de capacidad instalada.

El proceso de tarificación de sistemas medianos para el período noviembre 2022 – octubre 2026 se encuentra en curso. En agosto de 2024 CNE publicó su Informe Técnico. Las filiales involucradas presentaron sus desacuerdos ante el Panel de expertos, y se encuentra a la espera de su dictamen.

3.2. Transmisión

Los sistemas de transmisión se califican en tres grupos principales: Transmisión Nacional, Transmisión Zonal y Transmisión Dedicada, siendo los dos primeros de acceso abierto y con tarifas reguladas.

En el caso de la transmisión dedicada, no se puede negar el acceso en caso de que exista capacidad técnica disponible, y los cargos por transporte se rigen por contratos privados entre las partes, a excepción de aquellos destinados al suministro de usuarios sometidos a regulación de precios, en cuyo caso los cargos son regulados.

La información para definir los peajes es pública en todos los casos. El sistema de cobro de las empresas transmisoras es la suma de un ingreso tarifario más un cargo a los usuarios finales. Este sistema permite a las compañías propietarias de las instalaciones de transmisión recuperar y remunerar sus inversiones en activos de transmisión y recaudar los costos

eficientes asociados a la operación de dichos activos. El valor de transmisión puede ser regulado por la Autoridad Regulatoria, determinado en Licitaciones Públicas, o por contratos privados entre las partes.

La CNE está iniciando el proceso de tarificación 2024-2027. El 30 de agosto de 2024 la CNE emitió su Informe Técnico Definitivo de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el periodo 2024-2027. El mismo día se dio inicio a la licitación de los estudios, uno para Transmisión Nacional (TxN) y otro para Transmisión Zonal y Dedicada (TxZyD). El estudio de Transmisión Zonal fue adjudicado en noviembre de 2024 al consultor SIGLA mientras que para el estudio de Transmisión Nacional no se recibieron ofertas y en una segunda instancia fue adjudicado, en febrero de 2025, al consorcio COTA - GETRAND e inició el 12 de marzo de 2025. Adicionalmente, la CNE está desarrollando un proceso de valorización de las instalaciones cuya puesta en servicio fue entre los años 2020 y 2023, tomando como referencia de precios, recargos y homologación de instalaciones del Decreto 7T del 2022. Al respecto, en diciembre de 2024 se recibió el Informe Técnico Preliminar (ITP), el cual fue observado por Grupo SAESA en enero de 2025 y se está a la espera de una versión Definitiva del Informe Técnico durante el primer semestre de 2025.

3.3. Distribución

De acuerdo a la legislación, se considera distribución a todas las redes eléctricas con un voltaje máximo de 23 kV.

Las compañías dedicadas a la distribución eléctrica operan bajo el sistema de concesiones, que definen los territorios en los cuales cada compañía se obliga a servir a los clientes regulados bajo un régimen de tarifa máxima, conjugado con un modelo de empresa eficiente, fijada por la autoridad regulatoria. Dada las barreras de entrada de la actividad, principalmente debido a las fuertes economías de densidad, las empresas distribuidoras operan con características de monopolio natural.

Cada cuatro años, la Comisión Nacional de Energía (CNE) fija el Valor agregado de distribución (VAD), así como sus fórmulas de indexación, en base a un proceso de clasificación de cada una de las empresas en áreas típicas utilizando criterios económicos, tales como densidad de población, densidad de consumo y costos por unidad de potencia distribuida. Se simula una empresa modelo por cada área típica, considerando fundamentalmente estándares operacionales y que basan en las características de una empresa de referencia.

Respecto al proceso noviembre 2020 – noviembre 2024, con fecha 07 de junio de 2024 el MEN publicó el decreto 5T/2024 que fija las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros regulados y se encuentra en aplicación. Sin embargo, la aplicación retroactiva de precios (noviembre 2020 – mayo 2024) debe esperar las instrucciones que defina la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), una vez que la Contraloría General de la República (CGR) complete la Toma de Razón del decreto 5T/2024.

Con ocasión de cada proceso tarifario del Valor Agregado de Distribución (VAD), la CNE debe actualizar los precios de servicios asociados a la distribución (SSAA) y las fórmulas tarifarias para el cálculo de peajes de distribución. Respecto de los peajes, en febrero de 2025 la CNE emitió un borrador de Informe Técnico (IT) que fue sujeto de observaciones de parte de las empresas hasta mediados de marzo de 2025 y a partir de las cuales, se deberá emitir una nueva versión de IT que podrá ser sujeto de discrepancias ante el Panel de Expertos, para luego dar pie a la versión final del IT que servirá como insumo para que el MEN dicte el Decreto respectivo.

Respecto de los SSAA, en octubre de 2024 la CNE publicó el Informe Técnico de precios a partir del cual las empresas presentaron discrepancias ante el Panel de Expertos, en audiencia pública realizada en diciembre de 2024 y cuyo Dictamen se espera para el primer trimestre del 2025.

Respecto al proceso noviembre 2024 – noviembre 2028, CNE licitó el estudio y seleccionó al consultor INECON. Este estudio es supervisado por un comité del cual participa el Grupo. A finales de diciembre de 2024 se publicó el Informe Final Definitivo (IFD) del consultor, el cual fue sujeto de observaciones de parte del Comité para que el Consultor emita una nueva versión del IFD durante marzo de 2025 y sobre el cual el Comité deberá pronunciarse, durante abril de 2025, con respecto a la aceptación del informe o bien, solicitar una nueva versión.

Todo cliente, tanto regulado como libre, debe pagar el valor agregado de distribución (VAD) por el uso de las redes.

La distribuidora puede tener los siguientes tipos de servicios:

a) Ventas a Clientes Regulados

Las tarifas que las empresas distribuidoras aplican a los clientes regulados se componen de un precio de nudo, cargo por Transmisión y el VAD.

El Precio de Nudo refleja el costo medio de compra de energía y potencia a las generadoras que se adjudicaron las licitaciones de suministro de electricidad. Este precio es definido semestralmente, en enero y julio, mediante la publicación en el Diario Oficial del Decreto de Precio de Nudo Promedio. Con fecha 5 de julio de 2024 se publicó el decreto MEN 7t/2024 que fija los precios de nudo, con efecto retroactivo a enero 2024. Este decreto ajusta los precios de contratos para consumidores de más de 350 kWh al mes e incorpora un cargo para pagar los saldos adeudados a los generadores producto de la congelación de tarifas desde enero 2019.

En mayo 2024 se realizó la licitación 2023/01, con 3.600 GWh año adjudicados a la empresa Enel Generación, cuyos contratos de suministro comienzan los años 2027 y 2028.

Los cargos de transmisión los calcula la CNE en base al valor de los activos de transmisión y una demanda proyectada.

Finalmente, la tarifa incluye el VAD, que refleja el costo de capital de los activos de distribución de una empresa modelo, los costos variables de administración, mantenimiento y operación eficientes, los costos fijos por facturación y atención de clientes, y las pérdidas eficientes.

b) Ventas a Clientes Libres o cobro de peaje

La tarifa cobrada a este tipo de clientes es fijada entre su correspondiente suministrador (que puede ser o no la distribuidora) y el cliente, de acuerdo a condiciones de mercado que incluye el pago por el uso de las redes de distribución a las que se conecten (VAD).

c) Otros Servicios Asociados a la Distribución

Adicionalmente, las empresas distribuidoras reciben ingresos por los servicios asociados al suministro de electricidad o que se presten en mérito de la calidad de concesionario de servicio público ("SSAA"), entre los que se incluyen el arriendo de medidores, y apoyo en poste a empresas de telecomunicaciones como algunos de los más relevantes. Las tarifas por este tipo de servicios son fijadas cada 4 años, se determinan con ocasión de cada nuevo proceso tarifario de VAD.

3.4. Marco regulatorio

3.4.1. Aspectos generales

La industria eléctrica nacional se encuentra regulada desde 1982, principalmente por el Decreto con Fuerza de Ley N°1/82, llamada Ley General Sobre Servicios Eléctricos (LGSE), y la reglamentación orgánica de dicha Ley.

Desde su publicación se han realizado múltiples modificaciones a la Ley que tuvieron un positivo impacto en el sector incentivando el nivel de inversión y regulando el proceso de obtención de contratos de compra de energía por parte de las distribuidoras para satisfacer el consumo. A continuación, se listan las últimas modificaciones realizadas.

3.4.2. Ley de Transmisión

El 20 de julio de 2016, se publicó en el Diario Oficial la nueva Ley de Transmisión (Ley N° 20.936) que establece un Nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica y crea un Organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional.

Los principales cambios realizados por esta Ley son:

- a) Definición funcional de la transmisión: El "sistema de transmisión o de transporte de electricidad" es el conjunto de líneas y subestaciones eléctricas que forman parte de un sistema eléctrico, y que no están destinadas a prestar el servicio público de distribución.

- b) Remuneración: será a través de cargos únicos que asegurarán la recuperación de la inversión y de los costos de administración, operación y mantenimiento eficientes y reconocidos en los decretos tarifarios. Se elimina la actual volatilidad ante variaciones del consumo eléctrico.
- c) Acceso abierto total a instalaciones de los sistemas de transmisión del sistema eléctrico, pudiendo ser utilizadas por terceros bajo condiciones técnicas y económicas no discriminatorias entre todos los usuarios, a través del pago de la remuneración del sistema de transmisión que corresponda.
- d) Cambio en las tasas de descuento utilizada para remunerar los costos de las instalaciones desde una tasa fija anual de 10% antes de impuestos a una tasa que considere el riesgo sistemático de las actividades propias de las empresas en relación al mercado, la tasa libre de riesgo y el premio por riesgo de mercado, con un piso de 7% después de impuestos.
- e) Estudios de Franjas: el Estado podrá establecer que determinados proyectos de obras nuevas puedan utilizar este mecanismo, el cual consiste en entregar al adjudicado una franja preliminar con la aprobación del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, debiendo el adjudicado desarrollar el trazado específico dentro de la franja preliminar y obtener la Resolución de Calificación Ambiental correspondiente del proyecto. Posteriormente se imponen las servidumbres por decreto, por razones de utilidad pública. Respecto a la negociación y pago de servidumbres, se mantienen los mismos mecanismos actuales.

3.4.3. Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local

El 15 de junio del 2016, se aprobó la Ley de Equidad Tarifaria (Ley N° 20.928, que establece mecanismos de equidad en las tarifas de servicios eléctricos) cuyo fin es introducir mecanismos de equidad en las tarifas eléctricas, entre otros:

- a) Reconocimiento de la Generación Local (RGL): Se establece un descuento en el componente de energía de todas las tarifas reguladas de las comunas intensivas en generación eléctrica, el que será asumido por aquellos usuarios de comunas que no son consideradas como intensivas en generación. Así se entrega una señal de costos asociados al suministro eléctrico, compatible con el beneficio que prestan las comunas que poseen capacidad instalada de generación.
- b) Equidad Tarifaria Residencial (ETR): Establece que la diferencia entre el promedio de las cuentas a nivel nacional y la cuenta más alta no sea superior a un 10% del primero. Esta medida es financiada por todos los clientes sometidos a regulación de precios.

3.4.4. Ley que obliga a solventar el empalme y medidor en caso de fuerza mayor

La Ley N°21.076 publicada el 27 de febrero de 2018 impone a la empresa distribuidora la obligación de solventar el retiro y reposición del empalme y medidor en caso de inutilización de instalaciones por fuerza mayor, debiendo incorporarse en las fórmulas tarifarias la remuneración de estas instalaciones.

3.4.5. Ley de Generación Residencial

El 17 de noviembre de 2018, se publicó la Ley N° 21.118, que modifica la LGSE con el fin de incentivar el desarrollo de las generadoras residenciales.

3.4.6. Norma Técnica de Distribución

Con fecha 18 de diciembre de 2017, se publicó la Norma técnica de calidad de servicio en distribución (NTCS-Dx), la que establece estándares más exigentes de duración y frecuencia de las interrupciones de suministro, niveles de calidad comercial, de calidad de producto y sistemas de medición, monitoreo y control (SMMC). No obstante, estos estándares son exigibles de forma gradual a medida que sus costos se reflejen en las tarifas de distribución. Así, a partir de fines de septiembre de 2018, producto de la publicación del decreto tarifario MEN 5T/2018, se da inicio al período de implementación gradual de las exigencias establecidas en la nueva Norma técnica.

Dentro de los nuevos estándares, la norma técnica define la exigencia de instalar medición inteligente a los clientes finales. Producto de un rechazo de la opinión pública al cambio del medidor y su costo asociado, el Ministerio de Energía anunció

(29/04/19) que el cambio a la medición inteligente sería voluntario y que lo cobrado hasta la fecha en la tarifa por este concepto sería ser devuelto por la empresa. A contar del 26 de agosto de 2019 comenzó la devolución de los montos involucrados.

Una nueva versión de la NTCS-Dx fue publicada en abril 2024 mediante RE CNE N°210-24, perfeccionando algunos puntos de la norma publicada el 2017 y modificada el 2019.

3.4.7. Ley que regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas de comunicaciones

El 20 de agosto de 2019 se publicó la Ley N°21.172, modificando la Ley General de Telecomunicaciones. En ella, regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas cuando caigan en desuso, estableciendo un tiempo máximo de retiro. En caso de que no lo hagan en plazo, el municipio es responsable de ello, sancionando a la empresa propietaria.

3.4.8. Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica

La Ley N° 21.194-19 del Ministerio de Energía, publicada en el Diario Oficial el 21/12/2019 generó cambios en el marco regulatorio principalmente en el proceso tarifario de distribución.

Los principales cambios son:

- a) Se establece una tasa de descuento entre 6% y 8% después de impuestos. Tanto para los procesos tarifarios 2020-2024 y 2024-2028 la tasa se fijó en un 6% después de impuestos.
- b) Para reflejar mejor la realidad de las cooperativas eléctricas, en cada proceso tarifario se deberá determinar al menos 4 áreas típicas para representarlas. Para el proceso tarifario en curso se determinaron 6 áreas para las cooperativas con lo que se totalizó 12 áreas típicas (el doble del último proceso tarifario del 2016).
- c) Bases técnicas del proceso de tarificación pueden ser observadas y discrepadas en el Panel de Expertos.
- d) Se realizará un solo estudio supervisado por un comité especial, integrado por 4 representantes de las distribuidoras, 2 del Ministerio, 2 de CNE, dejando atrás la elaboración de 2 estudios, uno por las empresas y otro por la CNE ponderado los resultados 2/3 CNE y 1/3 empresas.
- e) Luego del estudio, la CNE publica un informe técnico preliminar que puede ser observado y discrepado en el Panel de Expertos.
- f) Respecto al chequeo de rentabilidad de la industria, la banda cambia del -4% +4%, a una banda de -3% + 2% de la tasa establecida (resultando una banda entre 3% y 8%). La vida útil utilizada para el chequeo de rentabilidad es la de la empresa modelo.
- g) Mayor participación ciudadana en todo el proceso.
- h) Las empresas concesionarias deberán tener giro exclusivo de distribución de energía eléctrica.

3.4.9. Ley de estabilización transitoria de precios

Producto de la publicación de la Ley N°21.185 el 02/11/2019 que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas, los precios que las distribuidoras pueden traspasar a sus clientes regulados corresponden a los contenidos en el decreto MEN 20T/2018 de enero 2019, denominado Precio Estabilizado a Cliente Regulado (PEC). Este valor se ajusta por IPC a contar del segundo semestre de 2021 y permanece como techo hasta el 2025, siempre que el saldo a pagar a los generadores no supere los 1.350 millones de dólares. Sin embargo, en junio 2022 se superó el monto del saldo, debiendo entonces traspasarse a cliente final la totalidad de los precios contratados.

Para evitar alzas bruscas a cliente final, se publicó la Ley N°21.472 el 02/08/2022 que crea un Fondo de Estabilización de Tarifas (FET), cofinanciado por aportes del Ministerio de Hacienda y un cargo aplicado a los clientes, diferenciado por nivel de consumo según 3 tramos, y cuya implementación inició en diciembre de 2022.

El año 2024 se publicó una nueva ley de estabilización de precios, que incorpora un subsidio a un grupo de clientes vulnerables, diferencia los precios en 2 tramos de consumo, establece un alza paulatina de los precios según el grupo de consumo e incorpora un nuevo cargo, incluido en el precio de la energía, para pagar los saldos pendientes con los generadores.

3.4.10. Ley N° 21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes

Publicada el 12/01/2021 en el Diario Oficial, sobre suministro de electricidad para personas electrodependientes. Establece la necesidad de asegurarles suministro continuo y el descuento del consumo de los equipos a los que se conecten de forma continua o transitoria y que requieren para compensar la pérdida de una función fundamental del cuerpo y sin la cual estarían en riesgo vital o de secuela funcional severa grave. Sin embargo, las disposiciones de esta Ley entrarán en vigencia una vez que se dicte el reglamento expedido por el Ministerio de Energía.

3.4.11. Resolución Exenta CNE N°176/2020 - Giro Exclusivo

La Resolución y sus modificaciones posteriores determina el sentido y alcance de la obligación de las empresas concesionarias de servicio público de distribución de tener giro exclusivo de distribución energía eléctrica, que fuera impuesto en la Ley N°21.194, que rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica, en adelante la “Ley”.

De acuerdo con la Ley y la Resolución, las concesionarias de servicio público de distribución que operan en el Sistema Eléctrico Nacional deben constituirse como sociedades de giro exclusivo de distribución y sólo pueden ejercer actividades económicas destinadas a prestar el servicio público de distribución, en conformidad con las exigencias establecidas en dichos cuerpos normativos. La Sociedad tiene ya implementadas estas exigencias.

Las exigencias de Giro Exclusivo permiten realizar otros servicios regulados, como generación en sistemas medianos y transmisión, manteniendo un sistema de contabilidad independiente. Por ello, la generación y distribución en los sistemas medianos de Palena, Aysén y General Carrera se mantienen bajo el RUT de la filial Edelaysen.

3.4.12. Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19

Con fecha 5 de agosto de 2020 se promulgó la Ley N°21.249 que dispone, de manera excepcional, las medidas que indica en favor de los usuarios finales de servicios sanitarios, electricidad y gas de red. En ella, se establece que, durante los 90 días siguientes a su publicación, las empresas proveedoras de dichos servicios no podían cortar el suministro por mora a los usuarios que la propia norma indica, que se consideraron para estos efectos como vulnerables.

Además, se establece que las deudas que contraigan dichos usuarios con las empresas entre el 18 de marzo de 2020 hasta los 90 días posteriores a la publicación de la Ley se prorrateen en un número de cuotas mensuales iguales y sucesivas que determine el cliente, hasta un máximo de 12, y el comienzo de su cobro se postergó hasta la primera facturación que ocurra una vez que hayan transcurrido los 90 días, sin multas, intereses ni gastos asociados.

Fue modificada por la Ley N°21.340, publicada el 22 de mayo de 2021, que extiende los beneficios hasta el 31 de diciembre de 2021 y la cantidad de cuotas hasta 48.

El 11 de febrero de 2022 fue publicada en el Diario Oficial la Ley N°21.423, que regula el prorrateo y pago de deudas por servicios de agua potable y electricidad generados durante la pandemia COVID-19, y establece subsidios a clientes vulnerables. Esta ley prorratea en 48 cuotas sin interés y con un límite de 15% de la facturación promedio la deuda contraída durante el período de pandemia (marzo 2020 a diciembre 2021). La cuota será cubierta por un subsidio del gobierno y la deuda no cubierta por las cuotas se extingue. El 23 de junio se publicó la Resolución MEN N°130/2022, que aprueba el procedimiento para el pago de los subsidios. El mecanismo comenzó a operar en agosto 2022

3.4.13. Ley Servicios Sanitarios Rurales

Con fecha 19 de febrero de 2024 se promulgó la Ley N°21.657 que modifica la Ley Eléctrica en materia de servicios sanitarios rurales. Esta ley elimina el cobro de potencia a los servicios sanitarios rurales, reduciendo significativamente su costo del suministro de electricidad.

3.4.14. Ley de Transición Energética

Publicada a fines del año 2024, la Ley N°21.721 agiliza la realización de obras de expansión necesarias y urgentes para el sistema eléctrico, hace más eficientes los procesos de licitación, entrega mecanismos de revisión del valor de inversión (VI) de las obras de ampliación. Están en discusión los reglamentos para su implementación.

3.4.15. Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

La industria eléctrica nacional está regulada fundamentalmente por organismos estatales, dentro de los que destacan la Comisión Nacional de Energía, el Ministerio de Energía y la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, cuyas funciones corresponden a labores de tipo fiscalizadora, reguladora y coordinadora.

- a) **Comisión Nacional de Energía ("CNE"):** Se encarga fundamentalmente del buen funcionamiento y desarrollo del sector energético nacional. Específicamente, la CNE es responsable de diseñar las normas del sector y del cálculo de las tarifas. Adicionalmente, actúa como ente técnico e informa al Panel de Expertos cuando se presentan discrepancias entre los miembros del CEN o cuando se presentan diferencias en los procesos de fijación de precios, entre otras materias.
- b) **Superintendencia de Electricidad y Combustibles ("SEC"):** Organismo descentralizado, encargado de fiscalizar y vigilar el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas relativas a generación, producción, almacenamiento, transporte y distribución de combustibles líquidos, gas y electricidad. Adicionalmente, es quien otorga concesiones provisionales y verifica la calidad de los servicios prestados.
- c) **Ministerio de Energía:** Institución creada a partir del año 2010 a cargo de fijar los precios de nudo, peajes de transmisión y transmisión zonal y tarifas de distribución. Además, otorga las concesiones definitivas, previo informe de la SEC. El objetivo general del Ministerio de Energía es elaborar y coordinar los planes, políticas y normas para el buen funcionamiento y desarrollo del sector, velar por su cumplimiento y asesorar al Gobierno en todas aquellas materias relacionadas con la energía.
- d) **Coordinador Eléctrico Nacional:** Institución creada en la Ley de Transmisión, quién tiene las siguientes funciones:
 - Preservar la seguridad del servicio;
 - Garantizar la operación a mínimo costo del conjunto de las instalaciones que conforman el sistema;
 - Garantizar el acceso a las instalaciones de transmisión para abastecer los suministros de los clientes finales (distribuidoras o clientes libres).

4. Política de Gestión de Riesgos

La política de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad y sus filiales, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente, a través de un Modelo de Gestión Integral de Riesgos alineado con normativas internacionales para la integración de la gestión de riesgos. Esta gestión está liderada por la Alta Administración de la Sociedad, y se realiza tanto a nivel general como para cada uno de los sectores en que participa, considerando las particularidades de cada uno. Para lograr los objetivos, la gestión de riesgos se basa en cubrir todas aquellas exposiciones significativas, siempre y cuando existan instrumentos adecuados y el costo sea razonable.

A continuación, se especifican los riesgos financieros identificados por la Gerencia de Administración y Finanzas del Grupo, para los cuales se han establecido políticas específicas de gestión y mitigación.

4.1. Riesgos financieros

Los riesgos financieros se refieren a la posibilidad de que existan eventos que puedan traer consecuencias financieras negativas. En línea con lo anterior, la sociedad ha definido una estructura de gestión del riesgo financiero, cuyo proceso está basado en la identificación, análisis, cuantificación, medición y control de cada evento que pudiera impactar los resultados financieros de la compañía.

Los flujos de la Sociedad y sus filiales son generados principalmente por su participación en el negocio eléctrico, con un perfil estable y de largo plazo.

4.1.1. Riesgo de Tipo de cambio

La Sociedad podría verse afectada por las fluctuaciones de monedas dado que las transacciones realizadas están denominadas en dólares estadounidenses y pesos chilenos.

La Sociedad realiza una revisión periódica de sus activos y pasivos financieros y el impacto potencial de las variaciones en el tipo de cambio. Si el impacto pudiera ser significativo, la Sociedad puede contratar derivados para reducir los efectos de estos impactos en línea con su estrategia de cobertura.

Debido a la naturaleza del negocio, la Sociedad y sus filiales realizan operaciones en moneda distinta de su moneda funcional y corresponden principalmente a pagos por la compra de materiales o insumos asociados a proyectos del sistema eléctrico que son comercializados en mercados extranjeros, normalmente en dólares estadounidenses. En caso de que estas operaciones, así como operaciones de financiamiento u otros flujos de caja importantes puedan afectar los resultados de la Sociedad y sus filiales, se evalúa la contratación de instrumentos derivados con el fin de realizar la cobertura en algunos de estos casos.

Aquellas filiales que mantienen su moneda funcional peso están expuestas a variaciones de tipo de cambio de dólar estadounidense a través de sus ingresos, dada la indexación en esta moneda para su tarificación mensual.

Adicionalmente, estas filiales están expuestas a variaciones de tipo de cambio en ciertos egresos en moneda extranjera, principalmente dólar estadounidense.

Al 31 de diciembre de 2024, la Sociedad y sus filiales no mantienen instrumentos derivados.

4.1.1.1. Análisis de Sensibilidad

A continuación, se muestra un cuadro comparativo para los periodos 2024 y 2023 y el análisis de sensibilidad con el impacto en resultados por las cuentas monetarias de balances en moneda distinta de su moneda funcional (dólar estadounidense), de Sagesa S.A., SGA, STN, STC, SATT y Cabo Leones S.A., ante una variación positiva o negativa de \$10 en el tipo de cambio:

Sociedad	Nombre abreviado	Situación de balance	Sensibilidad Variación en T/C (±)	31/12/2024		31/12/2023	
				Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
				Apreciación del \$	Devaluación del \$	Apreciación del \$	Devaluación del \$
				MM\$	MM\$	MM\$	MM\$
Sagesa Generación S.A.	SAGESA GX	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	(224.483)	224.483	(36.346)	36.346
Sagesa S.A.	SAGESA TX	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	-	-	2.997	(2.997)
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	(23.576)	23.576	107.152	(107.152)
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	(94.549)	94.549	30.253	(30.253)
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	(372.509)	372.509	19.665	(19.665)
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Exceso de pasivos sobre activos	\$10	(1.727.279)	1.727.279	(10.985)	10.985
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	(341.877)	341.877	1.164	(1.164)
Totales				(2.784.273)	2.784.273	113.900	(113.900)

4.1.2. Riesgo Inflacionario

Un porcentaje relevante de los ingresos de la compañía están denominados en pesos chilenos y utilizan como variable de indexación el IPC local.

Las tarifas reguladas se establecen teniendo en cuenta, en su caso, los tipos de cambio (es decir, cuando los suministros se adquieren principalmente en una moneda particular) y el IPC en los Estados Unidos o en otros países. Asimismo, en el caso de clientes libres, los contratos pueden estar denominados en unidades de fomento.

Por otro lado, la sociedad mantiene un porcentaje importante de la deuda denominada en UF. No obstante, la exposición de la Sociedad se encuentra acotada por tener prácticamente la totalidad de los ingresos con alguna fórmula de indexación.

4.1.2.1. Análisis de Sensibilidad

La Sociedad y sus filiales realizaron un análisis de sensibilidad de la variación de la UF para los Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (préstamos bancarios y bonos) suponiendo que todas las otras variables se mantienen

constantes. Esta metodología consiste en medir, para los mencionados pasivos la variación positiva de medio punto porcentual en base anual de la UF por el per de cierre de estos Estados Financieros Consolidados, con respecto de la variación real de la UF.

El resultado del análisis arrojó que, de acuerdo con la condición anterior, se produce un aumento en los pasivos de la sociedad de M\$ 2.305.001 al 31 de diciembre de 2024.

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para los ejercicios 2024 y 2023:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera Reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	31/12/2024	31/12/2023		31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$		M\$	M\$
Deuda en UF (bonos)	798.024.018	785.038.792	0,5%	2.305.001	3.912.701

4.1.3. Tasa de interés

Las fluctuaciones de tasa de interés pueden modificar los flujos futuros de los activos y pasivos que estén referenciados a una tasa de interés variable, así como también, las variaciones de tasa de interés pueden modificar el valor razonable de los activos y pasivos referenciados a una tasa de interés fija.

La sociedad evalúa constantemente su estructura de deuda y la de sus filiales, gestionando este riesgo poniendo énfasis principalmente en los pasivos financieros. Al 31 de diciembre de 2024, Sociedad mantiene el 100% de la deuda financiera asociada a una tasa de interés fija.

Existe un riesgo de tasas de interés asociado a la rentabilidad de las inversiones de caja, el cual se explica por las condiciones actuales de mercado en relación a las alzas de inflación y tasas de interés referenciales, tanto locales como extranjeras.

La Administración invierte la caja principalmente en Fondos Mutuos a plazos menores a 30 días con posibilidad de rescates diarios y monitorea de forma diaria los movimientos de tasas que afecten los actuales rendimientos. En caso de ser necesario, la Administración rescata los fondos de forma anticipada y reinvierte a valores de mercado.

4.1.4. Riesgo de liquidez

Los recursos financieros se obtienen principalmente de fuentes propias, deuda tradicional, instrumentos de oferta pública y privada y aportes de capital, manteniendo siempre estructuras estables y asegurando la optimización del uso de los productos más adecuados en el mercado.

La Sociedad mantenía, al 31 de diciembre de 2024, efectivo y equivalentes de efectivo por M\$70.843.181 (M\$57.170.641 al 31 de diciembre de 2023).

Adicionalmente, con el objetivo de mantener una reserva de liquidez, la Matriz cuenta con un contrato firmado de línea de Capital de Trabajo comprometida por un monto total de M\$ 35.000.000 disponible a todo evento para la Sociedad y sus filiales, y de libre disposición hasta febrero del año 2026, con spread máximos acordados. A través de este contrato, y considerando el perfil de deudas de estas Sociedades, se puede asegurar el cumplimiento de sus obligaciones en el corto y mediano plazo, minimizando el riesgo de liquidez.

Al 31 de diciembre de 2024, el 100% de la deuda del Grupo está estructurada con vencimientos de largo plazo, con servicio de deuda anual y/o semestral (principalmente intereses) menores a los flujos proyectados en escenarios conservadores, para no tener riesgos de refinanciación a corto o largo plazo.

A continuación, se muestra el perfil de vencimientos de capital e interés al 31 de diciembre de 2024 y 2023:

Capital e intereses	31/12/2024								Totales
	Corrientes		No corrientes						
	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Már de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Bonos	13.592.785	42.599.084	55.631.958	55.072.062	54.512.162	105.174.506	819.958.227	418.818.624	1.565.359.408
Préstamos bancarios	188.027.579	91.409.715	-	-	-	-	-	-	279.437.294
Arrendamientos financieros	1.089.229	635.969	417.588	272.007	270.892	126.654	1.274.233	-	4.086.572
Totales	202.709.593	134.644.768	56.049.546	55.344.069	54.783.054	105.301.160	821.232.460	418.818.624	1.848.883.274
Porcentualidad	11%	7%	3%	3%	3%	6%	44%	23%	100%

Capital e intereses	31/12/2023								Totales
	Corrientes		No corrientes						
	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Bonos	10.802.794	49.139.720	52.608.345	52.072.126	51.535.982	50.999.800	794.632.789	458.096.860	1.519.888.416
Préstamos bancarios	25.675.500	100.476.758	-	-	-	-	-	-	126.152.258
Arrendamientos financieros	806.593	584.800	382.687	89.923	75.998	73.048	1.185.626	-	3.198.675
Totales	37.284.887	150.201.278	52.991.032	52.162.049	51.611.980	51.072.848	795.818.415	458.096.860	1.649.239.349
Porcentualidad	2%	9%	3%	3%	3%	3%	48%	28%	100%

Al 31 de diciembre de 2024, no hay saldo en préstamos bancarios reembolsables en más un año (nota 17a) y el 79% de los bonos son reembolsables después de más de 5 años (Nota 17a). (Al 31 de diciembre de 2023 un 83%).

4.1.5. Riesgo de crédito

La Sociedad y sus filiales están expuestas al riesgo de crédito debido a sus actividades comerciales y a sus actividades financieras. Sus políticas tienen como objetivo disminuir el incumplimiento de pago de las contrapartes y adicionalmente mejorar la posición de capital de trabajo.

El riesgo de crédito relacionado con el suministro de energía eléctrica, tal como se menciona en la Nota 7 a) y b) es gestionado a través de las herramientas de cobro (corte de suministro y radicación de deuda en la propiedad) que la Ley entrega a las empresas que dan este servicio.

En virtud de lo anterior, la Sociedad y sus filiales han registrado al 31 de diciembre de 2024 una provisión de deterioro por M\$ 28.438.707, considerando los efectos antes descritos en relación a los futuros convenios contraídos y el saldo de la deuda que deberá asumir la Sociedad (Ver Nota 7).

También la Sociedad y sus filiales realizan otro tipo de ventas, que corresponden a negocios de importancia relativa menor, pero que tienen como finalidad entregar al cliente una gama más amplia de productos tales como: a) venta al detalle de productos y servicios y venta de materiales y servicios eléctricos (para el cliente residencial), y b) construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades). Respecto de la letra a), la política establece plazos que van de 12 a 36 meses, para sus clientes de distribución eléctrica.

En lo que respecta a la construcción de obras, que normalmente se construyen a organismos estatales, municipales o grandes clientes, la forma de pago considera cuotas que van de 36 a 96 meses. Estos montos son otorgados bajo condiciones de crédito de mercado y a clientes que cumplan con ciertos estándares de comportamientos históricos sin morosidad.

Mayor información se encuentra en Nota 7 de Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar.

Conceptos	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	1.045.315.912	935.645.765
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	9.323.032	2.798.682
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	0,89%	0,30%

5. Juicios y estimaciones de la Administración en la aplicación de las políticas contables claves de las Sociedades.

La Administración de la Sociedad y sus filiales es responsable de la información contenida en estos Estados Financieros Consolidados.

La preparación de los Estados Financieros Consolidados requiere el uso de ciertos juicios, estimaciones y supuestos por parte de la Administración que afectan a los montos declarados de ingresos, gastos, activos y pasivos, las revelaciones que los acompañan, y la revelación de pasivos contingentes en su fecha de presentación. Las estimaciones y los supuestos se evalúan continuamente y se basan en la experiencia de la administración y otros factores, incluidas las expectativas de acontecimientos futuros que se consideran razonables en esas circunstancias. La incertidumbre acerca de estos supuestos y estimaciones podría dar lugar a resultados que requieren un ajuste material a los valores libros de los activos o pasivos afectados en períodos futuros.

Los siguientes son los juicios, estimaciones y supuestos significativos utilizados por la Administración en la preparación de estos Estados Financieros Consolidados:

- a) **Vida útil económica de activos:** La vida útil de los elementos propiedad, planta y equipo que se utilizan para calcular su depreciación, se determina sobre la base de estudios técnicos preparados por especialistas externos e internos. Además, estos estudios se utilizan para nuevas adquisiciones de propiedad, planta y equipos, o cuando existen indicadores de que deben cambiarse las vidas útiles de estos activos.

Estos cálculos requieren el uso de estimaciones y supuestos tales como el cambio tecnológico y el plazo previsto de disponibilidad operacional de los activos de transmisión. Los cambios en las estimaciones se tienen en cuenta de manera prospectiva.

- b) **Deterioro de activos:** El Grupo revisa el valor libro de sus activos tangibles e intangibles para determinar si existe algún indicador de que el valor libro no es recuperable. Si existe tal indicador, se estima el valor recuperable del activo para determinar la extensión del deterioro. En la evaluación del deterioro, los activos que no generan flujo de caja independiente se agrupan en una Unidad Generadora de Efectivo ("UGE") a la que pertenece el activo. El valor recuperable de estos activos o UGE, se mide como el mayor valor entre su valor razonable (el valor en uso) y su valor libro.

Estas evaluaciones requieren el uso de estimaciones y supuestos tales como:

- Ingresos por distribución y peajes de transmisión: El valor de los ingresos por distribución y peajes de transmisión (de los Sistemas de Transmisión Regulados y No Regulados de la Sociedad) de conformidad con los decretos tarifarios vigentes (o contratos existentes) y el posible impacto de la regulación.
- Crecimiento de la demanda de energía: La estimación de crecimiento de las ventas de energía se ha calculado sobre la base del comportamiento de las realidades locales y sectoriales para el corto y mediano plazo histórico y en el largo plazo, según la estimación de crecimiento del IMACEC, variable que en períodos largos muestra una relación estructural con el comportamiento de la demanda.
- Precios de compra y venta de energía: Los precios de compra se determinan según los contratos vigentes y su evolución para los próximos períodos. Los precios de venta de las proyecciones del negocio eléctrico (principalmente distribución y transmisión) se determinan de modo que se obtenga una rentabilidad regulatoria promedio. Así, los ingresos netos (ingresos por venta menos costo de venta y costos fijos) por sobre las inversiones realizadas deben entregar las rentabilidades promedio.
- Inversiones en propiedad, planta y equipo: Los requisitos de las nuevas instalaciones para absorber la demanda, así como los requerimientos regulatorios (ejemplo: Inversión por Norma Técnica) se consideran en estas proyecciones. El Plan de Inversiones se actualiza periódicamente para hacer frente al crecimiento del negocio.
- Costos fijos: Los costos fijos se proyectan teniendo en cuenta la base actual, el crecimiento de las ventas, los clientes y las inversiones. Tanto en relación con la dotación de personal (considerando los ajustes salariales y del IPC chileno), como con otros costos de operación y mantenimiento, y el nivel de inflación proyectado.

- Variables macroeconómicas: Las variables macroeconómicas (inflación, tipo de cambio, entre otras) necesarias para proyectar los flujos (tasas de ventas y costos) se obtienen de informes de terceros.
 - c) **Ingresos y costos operativos:** El Grupo considera como ingresos, además de los servicios facturados en el año, una estimación de los servicios prestados en espera de facturación al final del año, considerando que la medición se realiza durante el mes de acuerdo con un programa de medición. Además, los costos asociados con tales ingresos se han incluido debidamente como costos de operación. También se considera como parte de los ingresos y costos de la operación, la estimación de ciertas cantidades del Sistema Eléctrico (entre otras, compra y venta de energía y cobro de peajes) que permiten la liquidación entre las diferentes empresas del Sistema por los servicios ya prestados. Estas acumulaciones se invertirán una vez que las liquidaciones finales sean emitidas por el regulador responsable y registradas en el libro mayor.
 - d) **Deterioro de deudores y existencias obsoletas:** La Sociedad y sus filiales han estimado el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar y de la obsolescencia de inventario, para lo que han establecido porcentajes de provisión según las pérdidas crediticias esperadas y la tasa de rotación de sus inventarios, respectivamente.
 - e) **Indemnización por años de servicio:** Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicio nacen de convenios colectivos suscritos con los trabajadores de la Sociedad y sus filiales en los que se establece el compromiso por parte de ella. La Administración utiliza supuestos actuariales para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Cualquier ganancia o pérdida actuarial, la que puede surgir de cambios en los supuestos actuariales, es reconocido dentro de otros resultados integrales del año.
- Los supuestos son establecidos en conjunto con un actuario externo a la Sociedad y a sus filiales, e incluyen entre otras las hipótesis demográficas, la tasa de descuento y los aumentos esperados de remuneraciones y permanencia futura.
- f) **Litigios y contingencias:** El costo final de los reclamos y demandas puede variar debido a estimaciones basadas en diferentes interpretaciones de las regulaciones, opiniones y evaluaciones finales de la cantidad de daños. Por lo tanto, cualquier cambio en las circunstancias podría tener un efecto significativo en el monto de la provisión registrada.
 - g) **Supuestos empleados para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros**

6. Efectivo y Equivalentes al Efectivo

- a) El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Efectivo en caja	7.064.467	6.146.381
Saldo en bancos	11.512.913	11.289.760
Depósitos a plazo	35.000.215	-
Otros instrumentos de renta fija	17.265.586	39.734.500
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	70.843.181	57.170.641

- b) El detalle de los Depósitos a plazo, es el siguiente:

Razón social	Nombre abreviado	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Moneda	Fecha de vencimiento	Monto inversión	
						31/12/2024	31/12/2023
						M\$	M\$
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Scotiabank Chile	Depósitos a plazo	CLP	03/01/2025	29.996.882	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Scotiabank Chile	Depósitos a plazo	CLP	03/01/2025	5.003.333	-
Total b) Otros instrumentos de renta fija						35.000.215	-

c) El detalle de los Otros instrumentos de renta fija, es el siguiente:

Razón social	Nombre abreviado	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Moneda	Clasificación de riesgo	Monto inversión	
						31/12/2024	31/12/2023
						M\$	M\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	1.500.425	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	BCI Asset Management Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	3.624.003	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Banchile Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	5.376.541	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	-	15.058.961
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	BCI Asset Management Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	-	16.082.331
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	-	3.707.377
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	717.333	810.689
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	378.107	763.993
Saesa Innova Soluciones SpA	INNOVA	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	503.143	1.050.259
Sociedad de Transmisión Cabo Leones S.A.	STA	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	650.184	807.061
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	1.581.293	-
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	-	693.064
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	513.871	-
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	-	760.765
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	2.420.686	-
Total Otros instrumentos de renta fija						17.265.586	39.734.500

Los Otros Instrumentos de renta fija corresponden a una cartera de instrumentos, tales como, fondos mutuos, con vencimiento inferior a tres meses desde la fecha de la inversión, que son tomados por la Sociedad y sus filiales de manera de maximizar los retornos del excedente de caja, sin exceder el nivel de riesgo y de máxima exposición definidos por la Administración.

Estos instrumentos, se tienen para cumplir los compromisos de pago a corto plazo y son fácilmente convertibles en una cantidad determinada de efectivo y están sujetos a un bajo nivel de riesgo de cambios en su valor. Todos los tipos de instrumentos devengan el interés de mercado para ese tipo de operaciones y no están sujetos a restricciones.

d) El detalle por tipo de moneda del efectivo y equivalentes de efectivo es el siguiente:

Detalle del Efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31/12/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	68.054.574	53.806.720
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	2.788.607	3.363.921
Total Detalle por tipo de moneda		70.843.181	57.170.641

e) Las siguientes tablas detallan los cambios en los pasivos que se originan de actividades de financiamiento de la Sociedad y de sus filiales, incluyendo aquellos cambios que representan flujos de efectivo y cambios que no representan flujos de efectivo al 31 de diciembre de 2024 y 2023:

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	01/01/2024	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo						31/12/2024
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos	Amortización	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Préstamos bancarios, corrientes	123.275.475	(288.000.000)	(10.520.114)	338.000.000	-	-	11.671.672	(92)	-	-	-	-	274.427.001
Arrendamientos financieros, corrientes	1.391.393	-	(887)	-	-	-	148.028	98.307	-	-	88.357	-	1.725.198
Arrendamientos financieros, no corrientes	1.807.582	-	(75.881)	-	-	(1.122.569)	-	202.021	-	1.638.578	(88.357)	-	2.361.374
Bonos, corrientes	26.496.210	(11.955.643)	(39.410.815)	-	-	-	39.549.558	1.010.576	555.167	-	15.244.944	114.967	31.604.964
Bonos, no corrientes	1.106.124.845	-	-	-	-	-	-	33.768.189	45.966.972	-	(15.244.944)	518.782	1.171.133.844
Préstamos relacionadas, corrientes	402.313	-	(3.495.160)	-	-	-	3.396.162	2.814	4.669	-	-	-	310.798
Préstamos relacionadas, no corrientes	97.541.739	(12.832.268)	-	-	43.992.277	-	-	2.543.730	5.370.299	-	-	-	136.615.777
Totales	1.357.039.557	(212.787.911)	(53.502.857)	338.000.000	43.992.277	(1.122.569)	54.762.420	37.625.605	51.897.107	1.638.578	-	633.749	1.618.178.956

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	01/01/2023	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo						31/12/2023
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos	Amortización	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Préstamos bancarios, corrientes	228.111	-	(863.508)	60.000.000	-	-	1.910.872	-	-	-	62.000.000	-	123.275.475
Préstamos bancarios, no corrientes	62.000.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(62.000.000)	-	-
Arrendamientos financieros, corrientes	1.446.277	-	-	-	-	-	143.617	59.935	-	(3.841)	(254.595)	-	1.391.393
Arrendamientos financieros, no corrientes	2.450.032	-	(78.147)	-	-	(1.033.057)	-	62.972	-	151.187	254.595	-	1.807.582
Bonos, corrientes	17.510.646	(5.781.670)	(8.585.602)	-	-	-	37.245.395	792.547	(225.321)	-	15.428.800	111.415	26.496.210
Bonos, no corrientes	1.081.789.751	(4.075.539)	-	-	-	-	-	35.183.830	8.190.015	-	(15.428.800)	465.588	1.106.124.845
Préstamos relacionadas, corrientes	1.207.768	-	(7.967.265)	-	-	-	5.560.869	6.067	4.630	-	1.590.244	-	402.313
Préstamos relacionadas, no corrientes	157.297.736	(180.981.283)	-	-	116.309.271	-	-	5.549.556	956.703	-	(1.590.244)	-	97.541.739
Totales	1.123.930.321	(190.838.492)	(47.494.522)	60.000.000	116.309.271	(1.033.057)	44.860.751	41.654.907	8.926.027	147.346	-	577.003	1.357.039.557

7. Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas Por Cobrar

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, bruto	268.508.784	244.849.015	237.346.430	152.533.419
Otras cuentas por cobrar, bruto	84.632.010	71.932.465	16.556.362	12.819.811
Totales	353.140.794	316.781.480	253.902.792	165.353.230

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, neto	247.699.490	232.366.545	237.346.430	152.533.419
Otras cuentas por cobrar, neto	77.002.597	62.080.148	16.556.362	12.819.811
Totales	324.702.087	294.446.693	253.902.792	165.353.230

Provisión de deterioro cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar	20.809.294	12.482.470	-	-
Otras cuentas por cobrar	7.629.413	9.852.317	-	-
Totales	28.438.707	22.334.787	-	-

El detalle de las cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar facturados y no facturados o provisionados al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	173.473.753	133.205.783	7.555.606	10.826.733
Energía y peajes	132.007.903	94.681.953	-	-
Anticipos proveedores	254.731	48.678	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	5.914.482	6.231.353	-	-
Cuenta por cobrar por arriendos financieros	30.431	-	809.044	-
Convenios de pagos y créditos por energía	14.072.954	15.791.006	6.337.179	9.986.488
Deudores materiales y servicios	9.257.485	3.415.871	-	-
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	2.074.239	3.058.991	409.383	559.985
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	285.059	378.451	-	280.260
Otros	9.576.469	9.599.480	-	-
No facturados o provisionados	171.560.723	174.509.403	237.346.430	152.533.419
Energía y peajes uso de líneas eléctricas	57.874.462	60.247.216	3.298.896	4.389.301
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	13.278.890	32.836.906	234.047.534	148.144.118
Equidad tarifaria residencial	19.410.445	13.957.682	-	-
Energía en medidores (*)	45.937.084	43.125.258	-	-
Provisión ingresos por obras	6.115.103	3.725.127	-	-
Iva por recuperar	27.200.716	19.486.856	-	-
Otros	1.744.023	1.130.358	-	-
Otros (cuenta corriente empleados)	8.106.318	9.066.294	9.000.756	1.993.078
Totales, bruto	353.140.794	316.781.480	253.902.792	165.353.230
Provisión deterioro	(28.438.707)	(22.334.787)	-	-
Totales, neto	324.702.087	294.446.693	253.902.792	165.353.230

(*) Energía consumida y no facturada a los clientes.

Principales conceptos de otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Convenios de pagos y créditos por energía	14.072.954	15.791.006	6.337.179	9.986.488
Anticipos para proveedores	254.731	48.678	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	12.060.016	9.956.480	809.044	-
Deudores materiales y servicios	9.257.485	3.415.871	-	-
Cuenta corriente al personal	8.106.318	9.066.294	9.000.756	1.993.078
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	2.074.239	3.058.991	409.383	559.985
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	285.059	378.451	-	280.260
Iva por recuperar	27.200.716	19.486.856	-	-
Otros deudores	11.320.492	10.729.838	-	-
Totales	84.632.010	71.932.465	16.556.362	12.819.811
Provisión deterioro	(7.629.413)	(9.852.317)	-	-
Totales, neto	77.002.597	62.080.148	16.556.362	12.819.811

Los montos referidos a Diferencias a reliquidar por nuevos decretos al 31 de diciembre de 2024 y 2023, se detallan a continuación:

Diferencia a reliquidar por nuevos decretos	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Desacople y nuevas estimaciones de tarifas por cobrar (1)	13.278.890	32.507.696	121.868.386	75.652.214
Estabilización VAD (2)	-	-	112.179.148	72.491.904
Decretos de transmisión por emitir (3)	-	329.210	-	-
Totales	13.278.890	32.836.906	234.047.534	148.144.118

- 1) Conceptos generados por diferencias entre los precios pagados a los generadores y los precios recaudados a los clientes, lo que a la fecha han generado saldos por cobrar al sistema y clientes. Esto está afectado por las leyes 21.185 publicada el 2 de noviembre de 2019 que creó un mecanismo de estabilización de precios de la energía eléctrica para los contratos de clientes regulados, con referencia al decreto tarifario 20-T, correspondiente a las tarifas del primer semestre 2019. De esta manera, los aumentos de precios para estos clientes fueron asumidos temporalmente por los generadores quienes financiaron un monto máximo (Ver nota 18). Dicho aumento reflejado se explica principalmente por la provisión efecto PNP según ITD, la cual es una Estimación del diferencial entre la recaudación con el PNP vigente y PNP deber ser, originalmente calculada según la Resolución del Informe Técnico definitivo. Se espera Reliquidar con la Publicación del Cuadro de Pago Definitivo cada 6 meses en línea con la publicación de los decretos.

El agotamiento del mecanismo de estabilización creado por la Ley 21.185 en febrero de 2022, y la acumulación de excesos al fondo hasta junio de 2022, impulsó la aprobación de la Ley 21.472 publicada el 2 de agosto de 2022 que establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios, cuya vigencia no podrá exceder del 31 de diciembre de 2032, a cuyos efectos pueden fijarse cargos adicionales en las fijaciones tarifarias reguladas denominados Cargos del Mecanismo de Protección al Cliente (Cargos MPC) así como precios diferenciados por el nivel de consumo. Por este nuevo mecanismo se establece un descuento a la facturación mensual que realizan las distribuidoras a sus clientes regulados y traspasan este descuento al pago por parte de las distribuidoras a los generadores. Estos montos son restituidos al suministrador mediante la emisión de un documento de pago llamado "título de crédito transferible", y será emitido por el Ministerio de Hacienda, contará con la garantía del Fisco e incluirá el devengamiento de intereses al momento de la emisión del documento de pago.

- 2) Concepto relacionado al valor agregado de distribución (VAD), establecido en Ley N°21.194, la que indica que los niveles de precios vigentes en diciembre 2019 permanecerán constantes hasta el 3 de noviembre 2020 y las diferencias que se produzcan con respecto a haber aplicado la indexación serán incorporados a las tarifas resultantes de los siguientes procesos de fijación. Adicionalmente, producto del retraso en el Proceso tarifario del VAD para el cuadrienio 2020-2024, bajo los cambios introducidos por la misma Ley N°21.194, los valores vigentes en diciembre 2019 permanecieron constantes hasta la publicación del Decreto que fijó las fórmulas tarifarias aplicables a clientes regulados, lo que ocurrió el 7 de junio 2024 (DS 5T-2024) y que con su versión definitiva permitió una actualización de las estimaciones previas. La correspondiente aplicación retroactiva de tarifas desde noviembre 2020 a junio 2024 (reliquidación), de acuerdo con lo establecido en la Ley, se podrán efectuar posteriormente cuando el decreto se encuentre totalmente tramitado por parte de la Contraloría General de la República (CGR) y por instrucción expresa de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, por este concepto se reconoció durante el 2024 M\$28.409.504. Adicionalmente, y de acuerdo a lo establecido en la Ley en su artículo 192°, considerando que el proceso de tramitación por parte de la CGR se ha iniciado y que la Superintendencia de Electricidad y Combustibles ha solicitado información respecto a la reliquidación incluyendo su reajuste, en diciembre 2024 la administración realizó una estimación de los intereses acumulados a la fecha por M\$ 11.277.740.
- 3) Correspondiente a decretos de transmisión por emitir de filial STS, asociados al reconocimiento en tarifas de inversiones que ya han entrado en operación.

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de diciembre de 2024 es de M\$578.604.879 y al 31 de diciembre de 2023 es de M\$459.799.923.
- b) La Sociedad y sus filiales de distribución de energía eléctrica, de acuerdo con lo que establece el DFL4/2006, artículo 136 y 125, están obligadas a entregar suministro eléctrico dentro de su zona de concesión a los clientes que lo soliciten. Al 31 de diciembre de 2024 la Sociedad y sus filiales distribuyen energía eléctrica a 1.054.635 clientes, lo que genera una alta diversificación de la cartera de crédito. La composición de los clientes es la siguiente:

Tipo de cliente	Cantidad	Participación ventas ejercicio %
Residencial	957.317	49%
Comercial	52.030	25%
Industrial	4.736	9%
Otros	40.552	17%
Total	1.054.635	100%

Respecto de las ventas que realiza la Sociedad y sus filiales se distinguen dos tipos, uno relacionado con la venta de energía a clientes finales y otros relacionado con otras ventas, que corresponden a negocios de importancia relativa menor, pero que tienen como finalidad entregar al cliente una gama más amplia de productos tales como venta al detalle de productos y servicios y venta de materiales y servicios eléctricos (para el cliente residencial), y construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades).

Al 31 de diciembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	Corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Con vencimiento menor a tres meses	46.921.437	45.161.431
Con vencimiento entre tres y seis meses	4.462.784	5.220.300
Con vencimiento entre seis y doce meses	3.242.195	3.803.255
Con vencimiento mayor a doce meses	1.438.855	1.134.634
Totales	56.065.271	55.319.620

El deterioro de los activos financieros se mide en base a la madurez de la cartera de acuerdo con los siguientes tramos (en días):

Tramos	Venta de energía/ Deudores por venta al detalle de productos y servicios			
	Residenciales		No Residenciales	
	Activo/Suspendido	Retirado	Activo/Suspendido	Retirado
No vencidas	0,40%	93,05%	0,14%	91,49%
1 a 30	1,00%	93,00%	0,00%	91,00%
31 a 60	2,00%	93,00%	2,00%	92,00%
61 a 90	19,00%	93,00%	14,00%	92,00%
91 a 120	30,00%	93,00%	32,00%	92,00%
121 a 150	43,00%	93,00%	33,00%	92,00%
151 a 180	46,00%	93,00%	36,00%	92,00%
181 a 210	53,00%	93,00%	54,00%	92,00%
211 a 250	55,00%	93,00%	56,00%	92,00%
251 a 360	61,00%	93,00%	64,00%	92,00%
361 o más	97,00%	100,00%	96,00%	100,00%

El riesgo relacionado con el suministro de energía eléctrica es administrado a través de herramientas de cobro que establece la normativa vigente. Entre ellas, las empresas distribuidoras de energía eléctrica pueden suspender el suministro por falta de pago. Otro aspecto importante que establece el DFL4/2006, artículo 225 letra a, es que la deuda eléctrica radica en la propiedad, no en el usuario, lo que representa otra herramienta de cobro.

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la estratificación de la cartera es la siguiente (la Sociedad y sus filiales no tienen cartera securitizada):

Tramos de morosidad	31/12/2024					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$
Al día	525.299	516.879.937	73.177	5.918.531	598.476	522.798.468
Entre 1 y 30 días	138.779	30.999.113	16.553	3.947.524	155.332	34.946.637
Entre 31 y 60 días	36.898	9.080.703	7.595	2.072.730	44.493	11.153.433
Entre 61 y 90 días	7.552	2.293.764	1.640	421.182	9.192	2.714.946
Entre 91 y 120 días	4.783	852.125	1.460	502.330	6.243	1.354.455
Entre 121 y 150 días	3.606	659.182	1.011	378.957	4.617	1.038.139
Entre 151 y 180 días	2.609	599.331	995	384.316	3.604	983.647
Entre 181 y 210 días	2.281	555.558	915	402.763	3.196	958.321
Entre 211 y 250 días	2.527	660.147	977	317.871	3.504	978.018
Más de 250 días	65.155	23.737.014	51.926	6.380.508	117.081	30.117.522
Total Estratificación de la cartera	789.489	586.316.874	156.249	20.726.712	945.738	607.043.586

Tramos de morosidad	31/12/2023					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$
Al día	439.329	398.009.463	73.338	7.223.854	512.667	405.233.317
Entre 1 y 30 días	151.378	20.162.616	21.110	6.398.242	172.488	26.560.858
Entre 31 y 60 días	44.271	9.656.614	10.686	3.503.814	54.957	13.160.428
Entre 61 y 90 días	8.626	1.419.486	2.284	738.886	10.910	2.158.372
Entre 91 y 120 días	4.782	920.218	1.416	499.248	6.198	1.419.466
Entre 121 y 150 días	2.442	509.522	-	-	2.442	509.522
Entre 151 y 180 días	3.312	530.089	2.294	886.210	5.606	1.416.299
Entre 181 y 210 días	3.047	638.598	-	-	3.047	638.598
Entre 211 y 250 días	4.502	949.657	45.962	3.546.266	50.464	4.495.923
Más de 250 días	130.982	22.545.761	9.635	3.996.166	140.617	26.541.927
Total Estratificación de la cartera	792.671	455.342.024	166.725	26.792.686	959.396	482.134.710

c) Al 31 de diciembre de 2024 y 2023 la cartera protestada y en cobranza judicial, es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	31/12/2024		31/12/2023	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	53	283.480	36	93.979
Documentos por cobrar en cobranza judicial	1.625	10.958.788	2.067	10.355.513
Total Cartera protestada y en cobranza judicial	1.678	11.242.268	2.103	10.449.492

d) El detalle de los movimientos en la provisión de deterioro de deudores es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corrientes y No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Saldo inicial	22.334.787	22.696.087
Deterioro determinado de acuerdo con la NIIF 9	9.335.266	2.870.214
Aumentos (disminuciones)	(38.987)	(98.285)
Montos castigados	(3.192.359)	(3.133.229)
Total movimientos	6.103.920	(361.300)
Saldo final	28.438.707	22.334.787

e) El detalle de las provisiones y castigos durante los años 2024 y 2023, es el siguiente:

Provisiones y castigos	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	9.911.796	(913.093)
Provisión repactada	(615.517)	3.685.022
Castigos del ejercicio	(3.192.359)	(3.133.229)
Totales	6.103.920	(361.300)

El valor libro de los deudores y cuentas por cobrar representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos.

8. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

8.1. Accionistas

El detalle de los Accionistas de la Sociedad al 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Accionistas	31/12/2024			
	Número de acciones		Total	% Participación
	Serie A	Serie B		
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	60	93.780.651	93.780.711	99,999957%
Cóndor Holding SpA	40	-	40	0,000043%
Totales	100	93.780.651	93.780.751	100,00%

8.2. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Las transacciones entre la Sociedad y sus filiales, corresponden a operaciones habituales del giro en cuanto a su objeto y condiciones. Estas transacciones han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se incluyen en esta nota.

Dentro de las principales transacciones entre entidades relacionadas están la compra y venta de electricidad y peajes. Los precios de la electricidad a los que se realizan estas operaciones están fijados por la autoridad o por el mercado, y los peajes controlados por el marco regulatorio del sector.

La compra y venta de materiales se realiza a valores de precio medio de bodega.

Los préstamos entre compañías se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en las sociedades filiales Saesa, Frontel y la Sociedad, encargadas de definir los flujos óptimos entre relacionadas. La Administración ha establecido que la exigibilidad de estos préstamos será en un plazo superior a los 12 meses. Los créditos en cuenta corriente pagan intereses de mercado. Estos créditos tienen límites de monto entre compañías, según lo indicado en los contratos de bonos, que son monitoreados periódicamente y que a la fecha de cierre de los Estados Financieros Consolidados se han cumplido cabalmente (ver nota 35).

A la fecha de los presentes Estados Financieros Consolidados, no existen garantías otorgadas a los saldos con entidades relacionadas, ni provisiones de deterioro de las mismas.

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus sociedades relacionadas no consolidables son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.024.782-6	Cóndor Holding SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Accionista	CLP	18	2.263	-	-
77.611.649-1	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz común	CLP	5.773.966	3.760.155	-	-
Totales							5.773.984	3.762.418	-	-

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes y no corrientes

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz	UF	310.798	402.313	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz	UF	-	-	136.615.777	97.541.739
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	-	1.312	-	-
77.611.649-1	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz común	CLP	17.312	14.874	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CLP	11.666.893	14.459.392	-	-
76.024.782-6	Cóndor Holding SpA	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Accionista	CLP	390	553	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	173	165	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	6.597	6.458	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	6.597	6.301	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	173	165	-	-
Totales							12.008.933	14.891.533	136.615.777	97.541.739

c) Transacciones más significativas y sus efectos en resultados (cargos) abonos

RUT	Razón social	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31/12/2024		31/12/2023	
				Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono
				M\$	M\$	M\$	M\$
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Préstamo cuenta corriente (capital)/intereses	(39.074.038)	(5.942.702)	59.755.997	(11.011.276)
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Dividendos por pagar	2.752.541	-	(13.852.637)	-
77.611.649-1	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	5.756.654	-	3.745.281	-

8.3. Directorio y personal clave de la gerencia

La Sociedad es administrada por un Directorio compuesto por ocho miembros, los que permanecen por un período de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

Con fecha 9 de abril de 2024 se tomó conocimiento de la renuncia al Directorio de la Sociedad de la señora Ashley Munroe. Acto seguido, el Directorio procedió a designar en su reemplazo, hasta la celebración de la próxima junta ordinaria de accionistas, al señor Igor Romitelli.

Al 30 de abril de 2024 se efectuó renovación del Directorio de la Sociedad eligiéndose como integrantes del mismo a los señores Jorge Lesser García-Huidobro, Iván Díaz-Molina, Juan Ignacio Parot Becker, Luz Granier Bulnes, Stephen Best, Shama Nagushbandi, Jonathan Reay e Igor Romitelli.

Con fecha 15 de mayo de 2024 el Directorio de la Sociedad designó al señor Jorge Lesser-García en calidad de Presidente del Directorio y la sociedad y al director señor Iván Díaz-Molina en calidad de Vicepresidente.

Con fecha 21 de agosto de 2024 el Directorio de la Sociedad tomó conocimiento de la renuncia del señor Stephen Best. Acto seguido, el director designó en su reemplazo a la señora Stacey Purcell.

Al 31 de diciembre de 2024, el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Jorge Lesser García-Huidobro, Iván Díaz-Molina, Juan Ignacio Parot Becker, Luz Granier Bulnes, Stacey Purcell, Shama Nagushbandi, Jonathan Reay e Igor Romitelli.

a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones con el Directorio

Las remuneraciones por pagar a los Directores al 31 de diciembre de 2024 y 2023, son las siguientes:

Director	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	173	165
Jorge Lesser García-Huidobro	173	165
Totales	346	330

b) Remuneración del Directorio

En conformidad a lo establecido en el artículo 33 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad.

El beneficio corresponde al pago de UF 5 a cada Director de la Sociedad, para el período mayo 2024 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2025.

Los Directores señores Juan Ignacio Parot Becker, Luz Granier Bulnes, Stacey Purcell, Shama Nagushbandi, Jonathan Reay e Igor Romitelli renunciaron a la remuneración que les correspondería por el ejercicio del cargo de Director de la Sociedad. Sólo los Directores Jorge Lesser García-Huidobro e Iván Díaz - Molina recibirán su remuneración.

Las remuneraciones pagadas a los Directores al 31 de diciembre de 2024 y 2023, son las siguientes:

Director	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	2.563	1.976
Jorge Lesser García-Huidobro	2.242	2.151
Totales	4.805	4.126

Durante los ejercicios 2024 y 2023, la Sociedad no ha realizado pagos a empresas relacionadas con Directores.

c) Compensaciones del personal clave de la gerencia

La Sociedad no tiene ejecutivos directamente remunerados por ella.

9. Inventarios

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2024:

Clases de Inventarios	31/12/2024		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	60.493.829	59.848.652	645.177
Materiales en tránsito	2.067.857	2.067.857	-
Petróleo	1.971.233	1.971.233	-
Total Clases de Inventarios	64.532.919	63.887.742	645.177

Al 31 de diciembre de 2023:

Clases de Inventarios	31/12/2023		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	58.942.948	58.306.809	636.139
Materiales en tránsito	4.795.131	4.795.131	-
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	15.965	15.818	147
Petróleo	2.331.158	2.331.158	-
Total Clases de Inventarios	66.085.202	65.448.916	636.286

No existen inventarios entregados en garantía para el cumplimiento de obligaciones.

El efecto en resultado de la provisión por obsolescencia alcanzó un abono de M\$8.891 para el ejercicio 2024 y un abono de M\$923.351 para el año 2023.

Las existencias se valoran al precio medio ponderado de adquisición, o valor neto de realización si éste es inferior.

Durante los ejercicios 2024 y 2023 no se han registrado ajustes por deterioro.

El detalle de los Inventarios utilizados y reconocidos como gastos, es el siguiente:

Inventarios utilizados durante el ejercicio según gasto	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	50.538.736	58.278.037
Otros gastos, por naturaleza (**)	7.507.397	8.142.578
Total Inventarios utilizados durante el ejercicio según gasto	58.046.133	66.420.615

(*) Ver Nota 24.

(**) Materiales utilizados para el mantenimiento del sistema eléctrico.

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 31 de diciembre de 2024 ascienden a M\$61.753.581 (M\$59.429.619 en 2023) y los materiales utilizados en FNDR al 31 de diciembre de 2024 ascienden a M\$3.214.227 (M\$4.299.068 en 2023).

10. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	9.065.045	27.449.849
Crédito por utilidades absorbidas	-	3.378.784
Crédito sence	583.277	496.364
Impuesto por recuperar año anterior	5.119.077	7.192.219
Totales	14.767.399	38.517.216

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	2.133.546	9.810.691
Totales	2.133.546	9.810.691

11. Otros activos financieros no corrientes

Otros activos financieros	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Remanente crédito fiscal (*)	-	-	5.025.260	4.242.426
Totales	-	-	5.025.260	4.242.426

(*) Corresponde a remanente de crédito fiscal (impuesto específico), que se recuperará en ejercicios futuros a base de la generación de flujos de las sociedades que los generaron. La valorización inicial de estos activos se hace con los flujos proyectados de las sociedades y descontado a la tasa de descuento utilizada para la evaluación de las unidades generadoras de caja. Las valorizaciones posteriores se hacen con el método de la tasa efectiva de descuento y anualmente se verifica si existe deterioro del activo en base a flujos proyectados actualizados.

12. Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Activos intangibles, neto	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Total Activos intangibles indetificables, neto	113.976.079	103.735.938
Servidumbres	76.971.511	70.036.283
Derechos de agua	108.543	108.543
Software	30.537.887	27.732.617
Activos intangibles relacionados con clientes	6.358.138	5.858.495

Activos intangibles identificables, bruto	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Total Activos intangibles indentificables, bruto	138.291.576	120.213.846
Servidumbres	77.401.761	70.348.406
Derechos de agua	108.543	108.543
Software	53.427.474	43.283.819
Activos intangibles relacionados con clientes	7.353.798	6.473.078

Amortización Activos intangibles identificables	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Total Amortización Activos intangibles identificables	(24.315.497)	(16.477.908)
Servidumbres	(430.250)	(312.123)
Software	(22.889.587)	(15.551.202)
Activos intangibles relacionados con clientes	(995.660)	(614.583)

El detalle y movimiento del activo intangible al 31 de diciembre de 2024, es el siguiente:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua, neto	Software, neto	Activos intangibles relacionados con clientes, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	70.036.283	108.543	27.732.617	5.858.495	103.735.938
Traslados (activación obras en curso)	4.246.576	-	10.143.075	-	14.389.651
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera amortización acumulada	(64.077)	-	(613)	(106.377)	(171.067)
Gasto por amortización	(54.050)	-	(7.337.772)	(274.700)	(7.666.522)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	2.806.779	-	580	880.720	3.688.079
Total movimientos	6.935.228	-	2.805.270	499.643	10.240.141
Saldo final al 31/12/2024	76.971.511	108.543	30.537.887	6.358.138	113.976.079

El detalle y movimiento del activo intangible al 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua, neto	Software, neto	Activos intangibles relacionados con clientes, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	69.404.552	108.543	15.820.850	5.944.641	91.278.586
Traslados (activación obras en curso)	386.854	-	15.030.592	-	15.417.446
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera amortización acumulada	(23.446)	-	(2.055)	-	(25.501)
Gasto por amortización	(48.137)	-	(3.118.784)	(243.043)	(3.409.964)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	316.460	-	2.014	156.897	475.371
Total movimientos	631.731	-	11.911.767	(86.146)	12.457.352
Saldo final al 31/12/2023	70.036.283	108.543	27.732.617	5.858.495	103.735.938

Los derechos de servidumbre y derechos de agua se presentan al costo, y los adquiridos a partir de la fecha de transición a costos histórico. El período de explotación de dichos derechos, en general, no tiene límite de expiración por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

Los softwares o programas informáticos y licencias se amortizan en forma lineal entre 4 y 6 años. La amortización de estos bienes se presenta en el rubro “Gastos por Depreciación y Amortización” del Estado Consolidado de Resultados Integrales.

Los intangibles asociados a contratos de clientes de la filial Tolchén, se amortizan de forma lineal en 25 años, de acuerdo a la duración de los contratos de peajes.

En el proceso de asignación de compra, se revisaron los valores contables de los activos y pasivos de Tolchén, y se identificaron activos intangibles a valor razonable ligados a contratos con parques eólicos, San Gabriel, Tolpán, El Alba y Los Olmos.

13. Plusvalía

El detalle de la plusvalía al 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

RUT	Sociedad	31/12/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
90.021.000-0	Sociedad Austral de Electricidad S.A. (1)	124.944.061	124.944.061
91.715.000-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (1)	23.990.168	23.990.168
96.956.660-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A. (2)	49.471.945	49.471.945
96.986.780-K	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (2)	33.039.292	33.039.292
77.122.643-4	Tolchén Transmisión SpA (3)	1.340.167	1.179.663
Totales		232.785.633	232.625.129

- 1) La plusvalía comprada relacionada con Sociedad Austral de Electricidad S.A., Rut 90.021.000-0 y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Rut 91.715.000-1, corresponde al exceso pagado en relación al valor patrimonial proporcional originado en la compra de las acciones de esas sociedades, realizada en 2001. Posteriormente cada una de esas sociedades compradas fue absorbida por su correspondiente matriz, la que pasó a tener el mismo nombre de la Sociedad absorbida, quedando la plusvalía comprada contabilizada en la misma empresa compradora.
- 2) La plusvalía comprada reconocida por las sociedades Saesa, Rut 96.956.660-5, y Frontel, Rut 96.986.780-K, corresponde al valor pagado en exceso respecto del valor justo de los activos adquiridos a través de Inversiones Eléctricas del Sur Dos Ltda., en julio de 2008. A través de una reestructuración societaria se generó un efecto cascada de la plusvalía comprada mencionada en el párrafo anterior, la que quedó finalmente incorporada en Saesa (Ex Los Lagos II) y Frontel (Ex Los Lagos III).
- 3) La plusvalía comprada relacionada con Tolchén Transmisión SpA, Rut 77.122.643-4, corresponde al valor pagado en exceso respecto del valor justo de los activos adquiridos originado en la compra de las acciones realizada en julio de 2021.

Para estimar el valor en uso, el Grupo prepara las proyecciones de flujos de caja futuros a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Administración sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

14. Propiedades, Planta y Equipo

A continuación se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2024 y 2023:

Clases de Propiedades, planta y equipo, neto	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, neto	1.768.787.184	1.564.131.509
Terrenos	26.019.137	24.020.231
Edificios	25.834.477	22.318.804
Planta y equipo	1.212.569.413	1.075.220.190
Equipamiento de tecnologías de la información	8.458.944	2.201.667
Instalaciones fijas y accesorios	1.497.571	1.608.662
Vehículos de motor	14.975.302	10.276.272
Construcciones en curso	448.924.962	402.737.233
Otras propiedades, planta y equipo	30.507.378	25.748.450

Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, bruto	2.248.201.376	1.987.977.679
Terrenos	26.019.137	24.020.231
Edificios	38.644.526	33.813.794
Planta y equipo	1.640.314.163	1.455.534.329
Equipamiento de tecnologías de la información	16.247.313	9.052.579
Instalaciones fijas y accesorios	4.841.125	4.567.981
Vehículos de motor	23.734.983	17.268.815
Construcciones en curso	448.924.962	402.737.233
Otras propiedades, planta y equipo	49.475.167	40.982.717

Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	(479.414.192)	(423.846.170)
Edificios	(12.810.049)	(11.494.990)
Planta y equipo	(427.744.750)	(380.314.139)
Equipamiento de tecnologías de la información	(7.788.369)	(6.850.912)
Instalaciones fijas y accesorios	(3.343.554)	(2.959.319)
Vehículos de motor	(8.759.681)	(6.992.543)
Otras propiedades, planta y equipo	(18.967.789)	(15.234.267)

A continuación, se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2024:

Movimientos Propiedades, planta y equipo	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Construcciones en curso, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	24.020.231	22.318.804	1.075.220.190	2.201.667	1.608.662	10.276.272	402.737.233	25.748.450	1.564.131.509
Adiciones	-	-	-	-	-	-	213.625.700	-	213.625.700
Traslados (activación obras en curso)	1.926.120	3.577.598	141.434.482	7.164.322	829.145	6.604.148	(169.284.957)	7.749.142	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	552.114	1.902.966	70.106	(110.523)	2.061	(2.417.988)	1.264	-
Retiros valor bruto	(28.618)	-	(3.915.383)	(37.341)	(92.376)	(1.185.422)	-	(356.016)	(5.615.156)
Retiros y trasposes depreciación acumulada	-	163.086	3.510.444	37.341	92.376	622.267	-	407.099	4.832.613
Incremento (disminución) en cambio de moneda extranjera depreciación acumulada	-	(425.322)	(5.439.745)	(31.268)	(70.714)	(214.651)	-	(211.174)	(6.392.874)
Gasto por depreciación	-	(1.052.822)	(45.501.310)	(943.530)	(405.898)	(2.174.754)	-	(3.929.447)	(54.007.761)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	101.404	1.253.133	36.838.973	67.899	112.733	1.045.381	11.695.568	1.098.062	52.213.153
Total movimientos	1.998.906	4.067.787	128.830.427	6.327.529	354.743	4.699.030	53.618.323	4.758.930	204.655.675
Saldo final al 31/12/2024	26.019.137	26.386.591	1.204.050.617	8.529.196	1.963.405	14.975.302	456.355.556	30.507.380	1.768.787.184

A continuación, se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2023:

Movimientos Propiedades, planta y equipo	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Construcciones en curso, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	23.953.952	22.829.757	969.115.334	1.096.283	1.437.157	9.556.908	368.989.080	20.389.492	1.417.367.963
Adiciones	-	93.009	28.514.773	-	12.603	-	135.702.179	-	164.322.564
Traslados (activación obras en curso)	45.728	228.872	74.508.103	1.287.111	477.541	3.081.923	(87.398.177)	7.768.899	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	-	37.891.241	126.824	(7.025)	57.120	(38.500.812)	432.652	-
Retiros valor bruto	-	(149)	(1.062.980)	-	(930.957)	(1.052.552)	-	531	(3.046.107)
Retiros y trasposes depreciación acumulada	-	1.456	703.757	-	928.448	400.743	-	13.988	2.048.392
Incremento (disminución) en cambio de moneda extranjera depreciación acumulada	-	(63.487)	(743.097)	(14.421)	(4.075)	(66.479)	-	(51.850)	(943.409)
Gasto por depreciación	-	(930.848)	(41.577.279)	(303.336)	(320.558)	(1.809.011)	-	(3.070.571)	(48.011.603)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	20.551	160.194	7.513.681	9.206	15.528	107.620	23.944.963	265.309	32.037.052
Total movimientos	66.279	(510.953)	106.104.856	1.105.384	171.505	719.364	33.748.153	5.358.958	146.763.546
Saldo final al 31/12/2023	24.020.231	22.318.804	1.075.220.190	2.201.667	1.608.662	10.276.272	402.737.233	25.748.450	1.564.131.509

La Sociedad y sus filiales, han mantenido una política de realizar las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a las mejoras tecnológicas, con el objeto de cumplir con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente.

Informaciones Adicionales de Propiedades, Planta y Equipo

- La depreciación de los bienes de propiedades, planta y equipo se presenta en el rubro “Gastos por depreciación y amortización”, en el Estado Consolidado de Resultados Integrales.
- Las empresas del Grupo cuentan con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (centrales, subestaciones, construcciones, contenido y existencias), con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.
- El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 31 de diciembre de 2024 y 2023 no es significativo. La Sociedad y sus filiales no presentan montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.
- Los activos presentados en propiedad, planta y equipos no poseen restricciones de ningún tipo en favor de terceros, ni han sido entregados en garantía.

15. Activos por Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos

a) Activos por Derechos de Uso

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2024 y 2023:

Activos por derecho de uso, neto	31/12/2024	31/12/2023
M\$	M\$	
Total Activos por derecho de uso, neto	2.769.632	2.231.093
Terrenos	1.271.486	1.223.680
Edificios e instalaciones	1.498.146	1.007.413

Activos por derecho de uso, bruto	31/12/2024	31/12/2023
M\$	M\$	
Total Activos por derecho de uso, bruto	8.383.716	6.647.330
Terrenos	1.774.475	1.586.319
Edificios e instalaciones	6.609.241	5.061.011

Amortización Activos por derecho de uso	31/12/2024	31/12/2023
M\$	M\$	
Total Amortización Activos por derecho de uso	(5.614.084)	(4.416.237)
Terrenos	(502.989)	(362.639)
Edificios e instalaciones	(5.111.095)	(4.053.598)

El detalle del movimiento del rubro Activos por Derechos de uso asociado a activos sujetos a NIIF 16 por clase de activo al 31 de diciembre de 2024 y 2023.

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Totales
M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	1.223.680	1.007.413	2.231.093
Adiciones	159.908	1.478.670	1.638.578
Gasto por amortización	(140.350)	(1.057.497)	(1.197.847)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	28.248	69.560	97.808
Total movimientos	47.806	490.733	538.539
Saldo final al 31/12/2024	1.271.486	1.498.146	2.769.632

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Totales
M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	1.287.422	1.804.694	3.092.116
Adiciones	32.109	115.035	147.144
Gasto por amortización	(123.277)	(970.910)	(1.094.187)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	27.426	58.594	86.020
Total movimientos	(63.742)	(797.281)	(861.023)
Saldo final al 31/12/2023	1.223.680	1.007.413	2.231.093

b) Pasivos por arrendamiento

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2024 Y 2023.:

Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Terrenos	851.566	625.862	1.678.730	1.493.725
Edificios e instalaciones	873.632	765.531	682.644	313.557
Totales	1.725.198	1.391.393	2.361.374	1.807.282

El desglose por moneda y vencimientos de los pasivos por arrendamientos al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/12/2024								
					Corrientes			No corrientes					
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	137.520	177.682	315.202	106.835	94.232	98.840	-	-	299.907
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Terrenos	12.180	9.304	21.484	5.315	-	-	-	-	5.315
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	CLP	Terrenos	7.038	4.167	11.205	-	-	-	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	89.093	130.428	219.521	91.278	59.019	61.906	21.301	-	233.504
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	17.354	9.503	26.857	19.230	21.014	17.418	10.132	25.775	93.569
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	25.556	32.229	57.785	-	-	-	-	-	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Terrenos	205.505	15.834	221.339	22.145	23.385	24.694	26.077	119.753	216.054
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	USD	Terrenos	469.446	35.241	504.687	48.653	50.629	52.685	54.824	1.015.525	1.222.316
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	2.887	10.967	13.854	14.367	13.647	11.401	9.645	-	49.060
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	1.976	5.172	7.148	6.734	7.064	1.276	1.338	8.110	24.522
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	UF	Edificios e instalaciones	8.607	25.808	34.415	17.726	-	-	-	-	17.726
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	46.070	141.552	187.622	66.011	-	-	-	-	66.011
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	CLP	Edificios e instalaciones	9.195	36.038	45.233	16.436	-	-	-	-	16.436
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	UF	Terrenos	12.399	107	12.506	149	157	166	176	4.288	4.936
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	UF	Terrenos	44.423	1.937	46.360	2.709	2.860	2.506	3.161	100.782	112.018
Totales					1.089.229	635.969	1.725.198	417.588	272.007	270.892	126.654	1.274.233	2.361.374

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/12/2023								
					Corrientes			No corrientes					
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	87.420	181.732	269.152	110.737	-	-	-	-	110.737
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Terrenos	3.042	4.503	7.545	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	CLP	Terrenos	6.662	12.061	18.723	8.284	-	-	-	-	8.284
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	74.861	202.855	277.716	108.486	3.473	-	-	-	111.959
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	4.709	3.877	8.586	4.152	3.411	768	-	-	8.331
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	-	-	-	1.716	-	-	-	-	1.716
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	23.623	53.390	77.013	49.090	-	-	-	-	49.090
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Terrenos	164.559	14.359	178.918	20.082	21.207	22.394	23.648	139.652	226.983
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	USD	Terrenos	328.019	29.810	357.829	41.156	42.827	44.566	46.375	942.159	1.117.083
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	3.159	8.770	11.929	-	-	-	-	-	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	1.272	5.539	6.811	5.315	5.575	5.847	-	-	16.737
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	UF	Edificios e instalaciones	8.238	25.312	33.550	-	-	-	-	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	46.274	16.941	63.215	-	-	-	-	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	CLP	Edificios e instalaciones	9.158	23.798	32.956	31.078	10.693	-	-	-	41.771
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	UF	Terrenos	11.475	97	11.572	135	143	151	159	4.274	4.862
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	UF	Terrenos	34.122	1.756	35.878	2.456	2.594	2.272	2.866	99.541	109.729
Totales					806.593	584.800	1.391.393	382.687	89.923	75.998	73.048	1.185.626	1.807.282

c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

En el Estado Consolidado de Resultados Integrales por el año terminado al 31 de diciembre de 2024 se incluye un gasto por M\$2.896.251 (M\$2.010.248 al 31 de diciembre de 2023), que corresponde a los arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos subyacentes de bajo valor, que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16.

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la Sociedad no mantiene contratos significativos en los cuales actúe como arrendador.

16. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

16.1. Impuesto a la Renta

a) El detalle del gasto por impuesto a las ganancias registrado en el Estado Consolidado de Resultados Integrales correspondiente a los ejercicios 2024 y 2023 es el siguiente:

Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto (ingreso) por impuestos corrientes	12.097.014	13.279.387
Otro gasto por impuestos corrientes	3.071	73
Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto	12.100.085	13.279.460
Impuestos diferidos		
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	(959.596)	10.069.797
Total Gasto (ingreso) por Impuestos diferidos, neto	(959.596)	10.069.797
Total Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	11.140.489	23.349.257

Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	64.881	(11.750)
Total Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	64.881	(11.750)

b) La conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar la tasa de impuesto vigente a “ganancia (pérdida) antes de Impuestos”, al 31 de diciembre de 2024 y 2023, es la siguiente:

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	50.983.710	72.548.030
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(13.765.602)	(19.587.968)
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	3.111.948	3.209.357
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) imponible	(3.758.090)	(3.611.142)
Efecto por diferencia de conversión	1.668.332	(613.786)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(235.855)	(3.076.731)
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	1.847.149	448.401
Otros efectos fiscales por conciliación entre el resultado contable y gasto por impuestos (ingreso)	(8.371)	(117.388)
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	2.625.113	(3.761.289)
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(11.140.489)	(23.349.257)
Tasa impositiva efectiva	21,85%	32,18%

16.2. Impuestos Diferidos

a) El detalle de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	199.109	264.793
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	(16.901.248)	(12.311.822)
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	3.144.936	2.481.163
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	299.874	292.009
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	768.772	509.551
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	1.572.210	1.144.870
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	31.731.065	18.735.986
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	1.577.097	1.657.196
Impuestos diferidos relativos a arriendos	19.854	14.375
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	673.681	565.772
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	2.223.773	2.223.773
Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	25.309.123	15.577.666

Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	185.621	255.118
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	(109.319.909)	(91.340.009)
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	3.358.686	2.664.604
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	620.395	561.369
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	2.533.196	2.345.004
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	403.822	683.238
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	27.792.101	22.483.791
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	1.614.681	956.926
Impuestos diferidos relativos a arriendos	335.720	246.871
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	902.710	1.397.997
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	20.599	20.599
Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	(71.552.378)	(59.724.492)

Los impuestos diferidos se presentan en el Estado Consolidado de Situación Financiera como siguen:

Diferencias temporarias, neto	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Activos por impuestos diferidos	25.309.123	15.577.666
Pasivos por impuestos diferidos	(71.552.378)	(59.724.492)
Total Diferencias temporarias, neto	(46.243.255)	(44.146.826)

- b) Los movimientos de los rubros “Impuestos Diferidos”, del Estado Consolidado de Situación Financiera al 31 de diciembre de 2024 y 2023, son los siguientes:

Movimientos Impuestos diferidos	Activos		Pasivos	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	15.577.666	53.832.315	59.724.492	87.794.798
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	10.152.732	9.340.060	9.193.136	19.409.857
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	(123.197)	11.750	(58.316)	-
Otros incremento (decremento)	(323.572)	(48.004.905)	(322.843)	(48.004.362)
Total movimientos	9.731.457	(38.254.649)	11.827.886	(28.070.306)
Saldo final	25.309.123	15.577.666	71.552.378	59.724.492

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Administración del Grupo considera que las proyecciones de utilidades futuras de las distintas sociedades del Grupo cubren lo necesario para recuperar esos activos.

Todas las empresas de la Sociedad están radicadas en Chile, por lo que la Normativa Local vigente se aplica uniformemente a todas ellas.

17. Otros Pasivos Financieros corrientes y no corrientes

- a) El detalle de los saldos corrientes y no corrientes de este rubro 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos bancarios	274.427.001	123.275.475	-	-
Bonos	31.604.964	26.496.210	1.171.133.844	1.106.124.845
Totales	306.031.965	149.771.685	1.171.133.844	1.106.124.845

- b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con Instituciones Bancarias al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Rut acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de amortización	31/12/2024							
						Corrientes			No corrientes				
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,48%	Al vencimiento	-	15.130.275	15.130.275	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,48%	Al vencimiento	-	25.217.125	25.217.125	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Itaú	97.023.000-9	CLP	0,49%	Al vencimiento	10.132.567	-	10.132.567	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Itaú	97.023.000-9	CLP	0,48%	Al vencimiento	10.100.590	-	10.100.590	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,48%	Al vencimiento	10.111.533	-	10.111.533	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,48%	Al vencimiento	25.278.833	-	25.278.833	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,48%	Al vencimiento	10.100.625	-	10.100.625	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,49%	Al vencimiento	13.172.337	-	13.172.337	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,48%	Al vencimiento	-	10.075.592	10.075.592	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,51%	Al vencimiento	-	20.151.183	20.151.183	-	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,47%	Al vencimiento	-	17.021.269	17.021.269	-	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,48%	Al vencimiento	22.073.150	-	22.073.150	-	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Itaú	97.023.000-9	CLP	0,48%	Al vencimiento	15.128.385	-	15.128.385	-	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,50%	Al vencimiento	20.313.500	-	20.313.500	-	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,48%	Al vencimiento	20.171.000	-	20.171.000	-	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,48%	Al vencimiento	10.033.250	-	10.033.250	-	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,48%	Al vencimiento	20.215.787	-	20.215.787	-	-	-	-	-
Totales						186.821.551	87.595.444	274.427.001	-	-	-	-	-

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Rut acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de amortización	31/12/2023							
						Corrientes			No corrientes				
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco de Chile	97.004.000-5	CLP	1,50%	Al vencimiento	-	10.060.833	10.060.833	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco de Chile	97.004.000-5	CLP	1,50%	Al vencimiento	-	20.121.667	20.121.667	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Itaú	97.023.000-9	CLP	1,50%	Al vencimiento	-	10.030.000	10.030.000	-	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Itaú	97.030.000-7	CLP	0,39%	Al vencimiento	-	20.470.556	20.470.556	-	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Itaú	97.023.000-9	CLP	0,42%	Al vencimiento	-	15.355.833	15.355.833	-	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,10%	Al vencimiento	25.219.725	22.016.961	47.236.686	-	-	-	-	-
Totales						25.219.725	38.055.750	63.275.475	-	-	-	-	-

En relación a los préstamos bancarios suscritos, estos no tienen incorporados ninguna garantía asociada que pueda comprometer a la Sociedad.

c) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con el público Bonos al 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2024								
					Corrientes			No corrientes					
					Hasta 1 año			Más de 1 año hasta 2 años		Más de 2 años hasta 3 años		Más de 3 años hasta 5 años	
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Bono Serie J / N° 665	UF	3,60%	Sin garantía	2.024.822	1.746.216	3.771.038	3.492.431	3.492.431	3.492.431	3.492.431	10.169.906	24.139.630
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Bono Serie L / N° 397	UF	3,75%	Sin garantía	483.611	8.731.076	9.214.687	8.731.076	8.731.076	8.731.076	8.731.076	34.246.752	69.171.056
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Bono Serie O / N° 742	UF	3,20%	Sin garantía	607.426	-	607.426	-	-	-	-	76.281.303	76.281.303
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Bono Serie A / N° 923	UF	2,80%	Sin garantía	-	673.867	673.867	-	-	-	-	116.996.306	116.996.306
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Bono Serie G / N° 663	UF	3,20%	Sin garantía	2.049.928	1.746.215	3.796.143	3.492.431	3.492.431	3.492.431	3.492.431	20.821.176	34.790.900
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Bono Serie E / N° 646	UF	4,00%	Sin garantía	-	2.995.058	2.995.058	-	-	-	-	153.077.811	153.077.811
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Bono Serie H / N° 762	UF	3,90%	Sin garantía	-	2.203.829	2.203.829	-	-	-	-	115.199.028	115.199.028
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Bono Serie I / N° 945	UF	1,90%	Sin garantía	-	1.767.753	1.767.753	-	-	-	-	197.317.240	197.317.240
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STASCL 32	USD	0,35%	Sin garantía	6.575.163	-	6.575.163	-	-	-	-	384.160.570	384.160.570
Totales					11.740.950	19.864.014	31.604.964	15.715.938	15.715.938	15.715.938	15.715.938	1.108.270.092	1.171.133.844

Nombre empresa deudora	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2023								
					Corrientes			No corrientes					
					Hasta 1 año			Más de 1 año hasta 2 años		Más de 2 años hasta 3 años		Más de 3 años hasta 5 años	
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corriente
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Bono Serie J / N° 665	UF	3,60%	Sin garantía	1.972.402	1.672.246	3.644.648	3.344.491	3.344.491	3.344.491	3.344.491	13.007.477	26.385.441
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Bono Serie L / N° 397	UF	3,75%	Sin garantía	-	8.875.812	8.875.812	8.361.228	8.361.228	8.361.228	8.361.228	41.012.922	74.457.834
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Bono Serie O / N° 742	UF	3,20%	Sin garantía	581.695	-	581.695	-	-	-	-	72.998.096	72.998.096
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Bono Serie A / N° 923	UF	2,80%	Sin garantía	-	645.322	645.322	-	-	-	-	112.066.289	112.066.289
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Bono Serie G / N° 663	UF	3,20%	Sin garantía	290.848	-	290.848	3.344.491	3.344.491	3.344.491	3.344.491	23.259.355	36.637.319
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Bono Serie E / N° 646	UF	4,00%	Sin garantía	-	2.868.121	2.868.121	-	-	-	-	146.482.602	146.482.602
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Bono Serie H / N° 762	UF	3,90%	Sin garantía	-	2.110.404	2.110.404	-	-	-	-	110.302.327	110.302.327
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Bono Serie I / N° 945	UF	1,90%	Sin garantía	-	1.691.665	1.691.665	-	-	-	-	189.123.056	189.123.056
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STASCL 32	USD	0,35%	Sin garantía	-	5.787.695	5.787.695	-	-	-	-	337.671.881	337.671.881
Totales					2.844.945	23.651.265	26.496.210	15.050.210	15.050.210	15.050.210	15.050.210	1.045.924.005	1.106.124.845

d) A continuación, se describe el detalle con la principal información de la emisión y colocación de las líneas de Bonos de la Sociedad y sus filiales:

Razón social	Nombre abreviado	Contrato de Bonos / N° de Registro	Representante de los Tenedores de Bonos	Fecha Escritura	Fecha última modificación	Notaría	Fecha de Colocación	Monto Colocación	Monto Colocación
								UF	USD
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie E / N° 646	Banco de Chile	07/10/2010	08/11/2010	José Musalem Saffie	25/11/2010	4.000.000	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie H / N° 762	Banco Bice	27/06/2013	23/08/2013	José Musalem Saffie	29/08/2013	3.000.000	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie J / N° 945	Banco de Chile	10/09/2018	18/06/2019	Roberto Antonio Cifuentes	11/07/2019	5.000.000	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Emisión de Línea Serie J / N° 665	Banco de Chile	11/02/2012	22/09/2012	José Musalem Saffie	05/10/2011	1.000.000	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Emisión de Línea Serie L / N° 397	Banco de Chile	29/07/2004	29/11/2012	José Musalem Saffie	20/12/2012	2.500.000	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Emisión de Línea Serie O / N° 742	Banco de Chile	26/10/2012	29/09/2014	José Musalem Saffie	27/11/2014	2.000.000	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Emisión de Línea Serie A / N° 923	Banco de Chile	10/09/2018	10/09/2018	Roberto Antonio Cifuentes	10/01/2019	4.000.000	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Emisión de Línea Serie G / N° 663	Banco de Chile	11/02/2011	15/09/2014	José Musalem Saffie	27/11/2014	1.000.000	-
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	144A/REG-S	UMB Bank	N.A	N.A	N.A	21/01/2022	-	390.000.000

17.1. Instrumentos derivados

La Sociedad y sus filiales no cuenta con instrumentos derivados al 31 de diciembre de 2024 y 2023.

18. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	214.904.804	251.600.672	121.889.018	75.672.847
Otras cuentas por pagar	35.621.090	25.591.659	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	250.525.894	277.192.331	121.889.018	75.672.847

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	141.723.929	176.059.873	121.889.018	75.672.847
Proveedores por compra de combustible y gas	1.815.872	864.887	-	-
Cuentas por pagar por importaciones en tránsito	1.788.931	3.561.562	-	-
Cuentas por pagar por bienes y servicios	69.576.072	71.114.350	-	-
Dividendos por pagar a terceros	440.152	496.046	-	-
Cuentas por pagar a instituciones fiscales	1.620.991	1.149.129	-	-
IVA débito fiscal	11.846.412	5.130.318	-	-
Otras cuentas por pagar	21.713.535	18.816.166	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	250.525.894	277.192.331	121.889.018	75.672.847

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar incluyen, cuentas por pagar acumuladas asociadas a las leyes 21.185 y 21.472 correspondientes al Fondo de Estabilización de Tarifas (PEC 1 y PEC 2), el cual se traduce en un Pass through de las cuentas por cobrar. (Ver nota 7, deudores comerciales).

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Proveedores con pago al día	31/12/2024			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	26.740.571	169.189.822	18.974.411	214.904.804
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
Totales	26.740.571	169.189.822	18.974.411	214.904.804

Proveedores con pago al día	31/12/2023			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	17.702.387	212.073.026	21.825.259	251.600.672
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
Totales	17.702.387	212.073.026	21.825.259	251.600.672

En relación al pago de proveedores, en general se efectúa en el plazo de 30 días y además no se encuentran afectos a intereses.

El detalle de los principales proveedores de Cuentas por pagar comerciales al 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Razón social proveedor	RUT	31/12/2024	
		M\$	%
Engie Energía Chile S.A.	88.006.900-4	7.002.269	3,26%
Equans Mantenimiento y Montaje Electrico SPA	96.543.670-7	3.349.688	1,56%
Colbun S.A.	96.505.760-9	3.217.810	1,50%
Besalco Energia Renovable SA	76.249.099-4	2.711.318	1,26%
Enercon GmbH	Proveedor Extranjero	2.237.209	1,04%
Globaltec Servicios y Construcción	76.051.155-2	1.966.397	0,92%
Finning Chile S.A.	91.489.000-4	1.503.073	0,70%
Ing y Serv Serviland Ltda	77.914.810-6	1.435.349	0,67%
Emec Montajes Electricos y Construcción Ltda.	76.048.740-6	1.338.381	0,62%
Energys S.A.	76.131.054-2	1.178.943	0,55%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		115.199.694	53,60%
Otros Proveedores		73.764.673	34,32%
Totales		214.904.804	100,00%

Razón social proveedores	RUT	31/12/2023	
		M\$	%
Wuxi Fasten Euenon Co.,Ltd	Proveedor extranjero	6.089.261	2,42%
Coop.A.de Energía Electrica Curico	70.287.900-0	5.986.981	2,38%
Engie Energía Chile S.A.	88.006.900-4	5.885.939	2,34%
GM Holdings S.A.	76.240.103-7	4.215.485	1,68%
Energys S.A.	76.131.054-2	3.657.457	1,45%
Cam Chile SPA	96.543.670-7	3.619.050	1,44%
RSA Seguros Chile S.A.	99.017.000-2	3.568.185	1,42%
Globaltec Servicios y Construcción	76.051.155-2	3.523.667	1,40%
B. Bosch S.A.	84.716.400-K	2.660.570	1,06%
Efacec Engenharia e Sistemas Chile	77.157.614-1	2.623.474	1,04%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		157.966.598	62,78%
Otros proveedores		51.804.005	20,59%
Totales		251.600.672	100,00%

(*) Energía y Peajes pendientes de reliquidación y/o facturación por el Sistema Eléctrico.

19. Instrumentos financieros

19.1. Instrumentos financieros por categoría

Según categoría los activos y pasivos por instrumentos financieros son los siguientes:

a) Activos Financieros

Activos financieros	31/12/2024		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	18.577.380	52.265.801	70.843.181
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	578.604.879	-	578.604.879
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	5.773.984	-	5.773.984
Otros activos financieros no corrientes	5.025.260	-	5.025.260
Totales Activos financieros	607.981.503	52.265.801	660.247.304

Activos financieros	31/12/2023		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	17.436.141	39.734.500	57.170.641
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	459.799.923	-	459.799.923
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	3.762.418	-	3.762.418
Otros activos financieros no corrientes	4.242.426	-	4.242.426
Totales Activos financieros	485.240.908	39.734.500	524.975.408

b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros	31/12/2024	
	A costo amortizado	Totales
	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	1.477.165.809	1.477.165.809
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	4.086.572	4.086.572
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	372.414.912	372.414.912
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	148.624.710	148.624.710
Totales Pasivos financieros	2.002.292.003	2.002.292.003

Pasivos financieros	31/12/2023	
	A costo amortizado	Totales
	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	1.255.896.530	1.255.896.530
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	3.198.675	3.198.675
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	352.865.178	352.865.178
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	112.433.272	112.433.272
Totales Pasivos financieros	1.724.393.655	1.724.393.655

19.2. Valor Razonable de instrumentos financieros

a) Valor Razonable de instrumentos financieros contabilizados a costo amortizado

A continuación, se resumen los valores razonables de los principales activos y pasivos financieros, incluyendo aquellos que en el Estado Consolidado de Situación Financiera no se presentan a su valor razonable.

Activos financieros	31/12/2024	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Efectivo en caja	7.064.467	7.064.467
Saldo en bancos	11.512.913	11.512.913
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	578.604.879	578.604.879
Pasivos financieros		
Pasivos financieros	31/12/2024	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado		
Otros pasivos financieros corrientes (deuda bancaria)	274.427.001	274.427.001
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (bonos)	1.202.738.808	707.782.824
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	4.086.572	4.086.572
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	372.414.912	372.414.912
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	148.624.710	148.624.710

b) Metodología y supuestos utilizados en el cálculo del Valor Justo

El Valor Justo de los Activos y Pasivos Financieros se determinaron mediante la siguiente metodología:

- Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes así como los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar corresponden a saldos por cobrar principalmente asociados a venta de energía y peajes, los cuales tienen un horizonte de cobro de corto plazo y por otro lado, no presentan un mercado formal donde se transen. De acuerdo a lo anterior, la valoración a costo o costo amortizado en una buena aproximación del Valor Justo.
- El Valor Razonable de los Bonos y de la Deuda Bancaria, se determinó en base a referencias de precios de mercado, ya que estos instrumentos son transados en el mercado bajo condiciones estándares y con un alto grado de liquidez.

c) Reconocimiento de mediciones a Valor Razonable en los Estados Financieros Consolidados:

El reconocimiento del valor razonable en los Estados Financieros Consolidados se realiza de acuerdo con los siguientes niveles:

- Nivel 1: Corresponde a metodologías de medición a Valor Razonable mediante cuotas de mercados (sin ajustes) en mercado activos y considerando los mismos Activos y Pasivos valorizados.
- Nivel 2: Corresponde a metodologías de medición a Valor Razonable mediante datos de cotizaciones de mercado, no incluidos en Nivel 1, que sean observables para los Activos y Pasivos valorizados, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivado de los precios).
- Nivel 3: Corresponde a metodologías de medición a Valor Razonable mediante técnicas de valorización, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se basen en datos de mercados observables.

20. Provisiones

20.1. Otras provisiones corrientes

a) El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Otras provisiones corrientes y no corrientes	Corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	7.414.919	7.941.576
Totales	7.414.919	7.941.576

(*) Corresponde a provisiones de multas y juicios.

b) El movimiento de las provisiones durante los ejercicios 2024 y 2023, es el siguiente:

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	7.941.576	7.941.576
Provisiones adicionales	3.136.159	3.136.159
Provisiones no utilizadas	(734.005)	(734.005)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(1.549.986)	(1.549.986)
Provisiones utilizadas	(1.378.825)	(1.378.825)
Total movimientos	(526.657)	(526.657)
Saldo final al 31/12/2024	7.414.919	7.414.919

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	6.854.492	6.854.492
Provisiones adicionales	1.991.037	1.991.037
Provisiones no utilizadas	(1.032.657)	(1.032.657)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	66.599	66.599
Provisiones utilizadas	62.105	62.105
Total movimientos	1.087.084	1.087.084
Saldo final al 31/12/2023	7.941.576	7.941.576

20.2. Provisiones corrientes por beneficios a los empleados

a) El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	3.469.617	3.163.174
Provisión por beneficios anuales	15.587.774	15.527.320
Totales	19.057.391	18.690.494

El detalle del movimiento de las provisiones al 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	3.163.174	15.527.320	18.690.494
Incremento (decremento) en provisiones existentes	3.805.451	15.288.368	19.093.819
Provisiones utilizadas	(3.499.008)	(15.227.914)	(18.726.922)
Total movimientos	306.443	60.454	366.897
Saldo final al 31/12/2024	3.469.617	15.587.774	19.057.391

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	2.963.211	12.049.787	15.012.998
Incremento (decremento) en provisiones existentes	3.360.983	15.514.720	18.875.703
Provisiones utilizadas	(3.161.020)	(12.037.187)	(15.198.207)
Total movimientos	199.963	3.477.533	3.677.496
Saldo final al 31/12/2023	3.163.174	15.527.320	18.690.494

20.3. Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados

a) Beneficios de prestación definida:

Indemnizaciones por años de servicios: El trabajador percibe una proporción de su sueldo base (0,9) por cada año de permanencia en la fecha de su retiro. Este beneficio se hace exigible una vez que el trabajador ha prestado servicios durante a lo menos 10 años.

El desglose de las provisiones no corrientes al 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicios	22.458.450	20.195.037
Totales	22.458.450	20.195.037

Desembolsos futuros

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definida en el presente año ascienden a M\$2.622.702.

Duración de los compromisos

El promedio ponderado de la duración de las Obligaciones para la Sociedad y sus filiales corresponde a 8,33 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 y más años es como sigue:

Años	Monto
	M\$
1	2.622.702
2	1.803.461
3	1.824.488
4	2.035.775
5	2.048.130
6 a 10	9.978.466

b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido durante los ejercicios 2024 y 2023, es el siguiente:

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados		Totales
		M\$
Saldo inicial al 01/01/2024		20.195.037
Costo por intereses		1.377.150
Costo del servicio del ejercicio		2.128.787
Costo de ejercicios anteriores		323.662
Pagos realizados en el ejercicio		(1.325.886)
Variación actuarial por cambio de tasa		(240.300)
Total movimientos		2.263.413
Saldo final al 31/12/2024		22.458.450

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados		Totales
		M\$
Saldo inicial al 01/01/2023		18.204.096
Costo por intereses		1.193.389
Costo del servicio del ejercicio		2.320.739
Costo de periodos anteriores		49.804
Pagos realizados en el ejercicio		(1.616.509)
Variación actuarial por cambio de tasa		43.518
Total movimientos		1.990.941
Saldo final al 31/12/2023		20.195.037

c) Los montos registrados en los Estado Consolidado de resultados integrales, son los siguientes:

Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
	M\$	M\$
Costo por intereses	1.377.150	1.193.389
Costo del servicio del ejercicio	2.128.787	2.320.739
Total Gasto reconocido en Estado de Resultados	3.505.937	3.514.128
Pérdida actuarial neta por plan de beneficios definidos	(240.300)	43.518
Totales Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	3.265.637	3.557.646

d) Supuestos actuariales utilizadas al 31 de diciembre de 2024 y 2023:

Supuestos actuariales	31/12/2024	31/12/2023
Tasa de descuento (nominal)	5,32%	5,47%
Tasa esperada de incrementos salariales (nominal)	1,30%	1,50%
Tablas de mortalidad	RV H 2020 / RV M 2020	RV H 2020 / RV M 2020
Tasa de rotación	3,60%	2,00%
Edad de retiro	65 H / 60 M	65 H / 60 M

e) Sensibilizaciones

Sensibilización de tasa de descuento:

Al 31 de diciembre de 2024, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de 1 punto porcentual en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	1.873.631	(1.626.413)

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial:

Al 31 de diciembre de 2024, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de 1 punto porcentual en la tasa esperada de incremento salarial genera los siguientes efectos:

Sensibilización esperada de incremento salarial	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(1.639.873)	1.853.936

20.4. Juicios y multas

En el curso normal de sus operaciones, la Compañía es parte en diversos juicios y acciones legales iniciadas, o en proceso de inicio, derivadas de operaciones de la industria en la cual opera. En opinión de la administración y sus asesores legales, a la fecha de estos estados financieros, no es posible estimar con exactitud potenciales pérdidas por este concepto.

21. Otros activos y pasivos no financieros

a) El detalle de los activos no financieros al 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Gastos anticipados	3.669.536	4.310.251	88.949	96.902
Remesas de importaciones	3.886.693	2.673.537	-	-
Otros activos no financieros	220.841	162.178	31.525	31.526
Total Otros activos no financieros	7.777.070	7.145.966	120.474	128.428

b) El detalle de los pasivos no financieros al 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Subvenciones gubernamentales (obras FNDR) (*)	19.849.801	28.524.326	-	-
Otras obras de terceros	15.640.277	12.999.651	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	386.445	386.445	7.070.039	7.430.574
Otros pasivos no financieros	-	-	3.698.484	3.545.785
Total Otros pasivos no financieros	35.876.523	41.910.422	10.768.523	10.976.359

(*) Las subvenciones corresponden principalmente a aportes FNDR (Fondo Nacional de Desarrollo Regional), destinados a financiar obras de electrificación rural, netos de los costos realizados por la Sociedad y sus filiales, y se registran contablemente de acuerdo en lo descrito en Nota 2.16.2.

El detalle de los ingresos anticipados por venta de peajes al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Clientes	Fecha liquidación	Corrientes		No corrientes	
		31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
		M\$	M\$	M\$	M\$
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/06/2042	91.929	91.929	1.516.837	1.608.766
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/06/2042	83.571	83.571	1.378.912	1.462.482
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/06/2042	23.102	23.102	800.067	848.046
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/12/2043	27.537	27.537	502.323	529.860
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/08/2042	47.223	47.223	368.707	391.054
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/06/2045	16.371	16.371	335.366	351.737
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/11/2046	14.852	14.852	336.325	351.176
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/08/2042	17.397	17.397	290.496	307.894
Hidroenersur, Hidronalcas, Hidropalmar, Hidro Ensenada e Hidrobonito (*)	-	48.796	48.796	1.061.384	1.110.180
Parque Eólico Cabo Leones I S.A. (*)	31/12/2047	-	-	159.519	146.564
Ibereólica Cabo Leones II S.A. (*)	31/12/2047	-	-	159.519	146.564
Eólica La Esperanza S.A. (**)	31/03/2036	15.667	15.667	160.584	176.251
Total Clientes		386.445	386.445	7.070.039	7.430.574

(*) La amortización es a 30 años desde la puesta en marcha por cada tramo.

(**) La amortización es a 20 años desde la puesta en marcha por cada tramo.

22. Patrimonio

22.1. Patrimonio neto de la Sociedad

22.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, el capital social de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. asciende a M\$483.747.016. El capital está representado por 100 acciones serie A y 93.780.651 acciones serie B suscritas y pagadas.

Al 21 de diciembre de 2023, en junta extraordinaria de accionistas se aprobó un aumento de capital estatutario de M\$97.840.260, mediante la emisión de 14.206.979 nuevas acciones serie B, nominativas sin valor nominal, íntegramente suscritas y pagadas.

Las acciones serie A tienen todos los derechos que la normativa vigente les confiere a las acciones ordinarias. Por su parte, las acciones serie B tienen todos los derechos que la normativa vigente les confiere a las acciones ordinarias, pero que gozan de la preferencia para convocar a juntas de Accionistas (tendrán el privilegio de convocar juntas ordinarias y extraordinarias de Accionistas, cuando lo soliciten, a lo menos, el 5% de estas acciones) y la limitación para elegir Directores (no tendrán derecho a elegir Directores).

22.1.2 Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 30 de abril de 2024 se acordó no distribuir dividendos con cargos a las utilidades del ejercicio 2023.

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 28 de abril de 2023 se aprobó la distribución de un dividendo final de \$24,99516085 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022, lo que significó un pago total de M\$1.988.959 y corresponde al 100% de dichas utilidades. Junto con lo anterior, se acordó la distribución de un dividendo adicional de \$502,67819401 por acción con cargo a las utilidades retenidas de ejercicios anteriores, el monto total a ser distribuido por este concepto es de M\$40.000.000.

Durante el ejercicio 2024 se llevó a cabo el pago de Dividendos por un monto total M\$300.378 a los accionistas minoritarios de las siguientes empresas: Saesa, Frontel, STS, Edelayesen y STA.

22.1.3 Otras reservas

El detalle al 31 de diciembre de 2024 de otras reservas es el siguiente:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2024	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Saldo final al 31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	24.122.357	15.494.619	-	39.616.976
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	984	-	-	984
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(796.493)	-	163.311	(633.182)
Otras reservas varias (*)	22.215.700	-	-	22.215.700
Efecto fusión STS y Sagesa (proforma)	9.870			9.870
Efecto fusión filiales al 31/05/2011 (**)	19.506.605			19.506.605
Totales	65.059.023	15.494.619	163.311	80.716.953

El detalle al 31 de diciembre de 2023 de otras reservas es el siguiente:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2023	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Saldo final al 31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	19.577.572	4.544.785	-	24.122.357
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	984	-	-	984
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(762.987)	-	(33.506)	(796.493)
Otras reservas varias (*)	22.215.700	-	-	22.215.700
Efecto fusión STS y Sagesa (proforma)	9.870			9.870
Efecto fusión filiales al 31/05/2011 (**)	19.506.605			19.506.605
Totales	60.547.744	4.544.785	(33.506)	65.059.023

(*) Otras reservas varias por M\$22.215.700, están compuestas por M\$8.506.366 que corresponden a revalorización del capital pagado por el año 2009 (período de transición a NIIF), según lo indicado en Oficio Circular N° 456 de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), abono por M\$585.683 por efecto de la compra a Eléctrica Puntilla S.A. del 49,9% de las acciones que esta poseía en la Sociedad Sistema de Transmisión del Centro S.A. ("STC") por parte de Inversiones Los Lagos IV Limitada, M\$11.873.639 por efecto de la fusión de STS con Saesa Transmisión y Frontel Transmisión, M\$122.306 por efecto de la participación en STA, producto de las acciones pendientes de pago y por M\$2.300.552, por efecto de absorción de su filial Inversiones Eléctricas del Sur Dos Ltda., realizada el 5 de diciembre de 2008. Esta última operación fue tratada como unificación de intereses por corresponder a empresas bajo control común.

Con fecha 1 de diciembre de 2021, se realizó la fusión por incorporación de las empresas de transmisión antigua STS, Frontel Transmisión en Nueva STS, quedando la mencionada Sociedad como continuadora legal. Luego de producida la fusión la empresa pasó a denominarse Sistema de Transmisión del Sur S.A. o STS (Nueva STS). En esta fusión se originó una plusvalía tributaria que dio origen a un activo por impuesto diferido de MM\$ 12.017 millones. Por tratarse de una operación entre partes relacionadas, los efectos que se originen deben formar parte del patrimonio. Bajo esa directriz la Sociedad reclasificó este efecto en Otras reservas.

(**) El efecto por fusión de M\$19.506.605 se origina en la fusión por absorción de las sociedades filiales (Antigua Saesa y Antigua Frontel). Producto de lo anterior y de acuerdo a normas tributarias vigentes, se originaron beneficios tributarios que implicaron mayores activos por impuestos diferidos de M\$19.749.955, la diferencia por M\$243.350, corresponde al ajuste de participación de la Sociedad en Saesa y Frontel producto del canje de acciones, como consecuencia de la fusión materializada el 31 de mayo de 2011.

22.1.4 Diferencias de conversión

El detalle de las sociedades filiales y de las sociedades relacionadas que presentan reservas por diferencias de conversión netas de impuestos al 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Reservas de diferencias de cambio en conversiones		31/12/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	5.002.927	4.035.942
Sagesa Generación S.A.	SAGESA GX	9.369.370	5.736.645
STA II S.A.	STA II	707.855	5.411
Sagesa S.A.	SAGESA TX	(15.570)	393.988
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	9.122.500	4.715.749
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	11.945.904	6.073.209
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	9.318.600	4.430.126
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	2.180.499	867.369
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	(8.730.550)	(2.343.164)
Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	715.441	207.082
Total Reservas de diferencias de cambio en conversiones		39.616.976	24.122.357

La reserva de conversión proviene de las diferencias de cambio que se originan en la conversión de las filiales que tienen moneda funcional dólar estadounidense.

22.1.5 Ganancias Acumuladas

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	103.459.481	373.036	103.832.517
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	38.853.396	-	38.853.396
Reverso provisión dividendo año anterior (*)	14.443.878	-	14.443.878
Provisión dividendo mínimo del ejercicio (*)	(11.656.018)	-	(11.656.018)
Total movimientos	41.641.256	-	41.641.256
Saldo final al 31/12/2024	145.100.737	373.036	145.473.773

La utilidad distributable del ejercicio 2024, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2024, esto es M\$38.853.396.

(*) El efecto de la reversa de la provisión correspondiente al ejercicio anterior, junto con la provisión del dividendo correspondiente al ejercicio 2024, se refleja de manera detallada en la nota de patrimonio del estado financiero del presente ejercicio.

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distribuible acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	111.149.370	373.036	111.522.406
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	48.146.261	-	48.146.261
Reverso provisión dividendo año anterior	596.688	-	596.688
Pago dividendo año anterior	(41.988.960)	-	(41.988.960)
Provisión dividendo mínimo del ejercicio	(14.443.878)	-	(14.443.878)
Total movimientos	(7.689.889)	-	(7.689.889)
Saldo final al 31/12/2023	103.459.481	373.036	103.832.517

La utilidad distribuible del ejercicio 2023, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2023, esto es M\$48.146.261.

22.2. Gestión de capital

El objetivo de la Sociedad y sus filiales es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le permita asegurar el desarrollo de sus objetivos operacionales y financieros en el mediano y largo plazo, con el fin de generar retornos a sus accionistas.

22.3. Restricciones a la disposición de fondos

En virtud de los contratos de emisión de bonos que posee la Sociedad, el envío de flujo a sus accionistas está condicionado, al cumplimiento de las restricciones financieras mencionadas en la Nota 33 junto a que en una cuenta de reserva especial se tengan los flujos necesarios para el pago de sus obligaciones financieras por los próximos 12 meses. En virtud de lo anterior, la Administración tiene como objetivo realizar las operaciones de pago a sus accionistas en los periodos que hagan más eficiente el uso de los recursos de modo de disminuir los costos financieros asociados.

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la cuenta de reserva especial no tiene saldo.

22.4. Patrimonio de participaciones no controladoras

El detalle por sociedad de los efectos originados por la participación de no controladores en el patrimonio al 31 de diciembre de 2024 y 2023 y los efectos en ganancia de los no controladores al 31 de diciembre de 2024 y 2023, son los siguientes:

RUT	Razón social	Nombre abreviado	% Participación		Patrimonio filiales		Participaciones no controladoras	
			31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	6,762675%	6,762675%	102.855.852	94.348.675	6.955.807	6.380.494
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	SAGESA GX	0,001334%	0,001334%	31.792.189	29.417.403	424	392
76.186.388-6	Sagesa S.A.	SAGESA TX	0,001334%	0,001334%	21.686.488	17.103.733	289	228
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	0,083632%	0,083632%	268.263.619	267.423.843	224.354	223.652
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	0,626256%	0,626256%	206.811.773	191.025.213	1.295.171	1.196.307
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	0,030642%	0,030642%	332.989.793	307.834.841	102.035	94.326
77.729.726-0	STA II S.A.	STA II	0,030642%	0,030642%	39.768.413	36.593.978	12.186	11.213
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	0,141435%	0,141435%	244.562.172	232.879.844	345.899	329.375
Totales							8.936.165	8.235.987

RUT	Razón social	Nombre abreviado	% Participación		Resultado filiales		Participaciones no controladoras	
			01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	6,762675%	6,762675%	12.116.310	11.638.179	819.387	787.052
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	SAGESA GX	0,001334%	0,001334%	(1.282.033)	(27.638)	(17)	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	SAGESA TX	0,001334%	0,001334%	3.741.108	3.155.568	50	42
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	0,083632%	0,083632%	710.083	1.923.098	594	1.608
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	0,626256%	0,626256%	22.427.556	36.801.180	140.454	230.470
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	0,030642%	0,030642%	23.457.616	27.258.263	7.187	8.353
77.729.726-0	STA II S.A.	STA II	0,030642%	0,030642%	(2.146.485)	(1.451.539)	(658)	(445)
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	0,141435%	0,141435%	16.140.075	17.981.066	22.828	25.432
Totales							989.825	1.052.512

23. Ingresos

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado de Resultados Integrales al 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
	M\$	M\$
Venta de Energía	913.996.502	836.306.395
Distribución	685.322.283	627.746.155
Residencial	334.483.768	315.392.948
Comercial	173.320.240	156.862.029
Industrial	59.335.855	53.373.359
Otros (*)	118.182.420	102.117.819
Transmisión	114.570.756	104.021.637
Generación y Comercialización	114.103.463	104.538.603
Otros ingresos	40.603.016	38.125.436
Apoyos	883.034	795.978
Arriendo medidores	1.182.288	1.083.400
Cargo por pago fuera de plazo	10.437.175	10.702.946
Mantenimiento de líneas de transmisión	26.477.838	23.718.665
Otros	1.622.681	1.824.447
Total Ingresos de actividades ordinarias	954.599.518	874.431.831

(*) El detalle de los Otros Ingresos de distribución, es el siguiente:

Otros Ingresos de actividades ordinarias de Distribución	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
	M\$	M\$
Agrícola	37.794.788	33.537.367
Transporte	78.584	51.486
Municipal	33.502.331	28.638.336
Alumbrado público	24.173.691	21.721.375
Otros	22.633.026	18.169.255
Total Otros Ingresos de actividades ordinarias de Distribución	118.182.420	102.117.819

Otros ingresos

Otros ingresos	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
	M\$	M\$
Prestación de servicios	4.271.355	5.278.392
Construcción de obras y trabajos a terceros	50.719.068	23.911.812
Venta de materiales, equipos y servicios	23.056.582	20.296.029
Arrendamientos	2.790.887	3.170.784
Intereses créditos y préstamos	364.816	338.942
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	2.576.891	2.776.928
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	27.927	214.340
Otros ingresos	6.908.868	5.226.707
Total Otros ingresos	90.716.394	61.213.934

A continuación, se presenta la clasificación de ingresos ordinarios y otros ingresos al 31 de diciembre de 2024 y 2023 según la clasificación establecida por NIIF 15:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		
Venta de energía distribución	685.322.283	627.746.155
Transmisión	114.570.756	104.021.637
Generación y comercialización	114.103.463	104.538.603
Otros ingresos	40.603.016	38.125.436
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	954.599.518	874.431.831
Total Ingresos de actividades ordinarias	954.599.518	874.431.831

Otros ingresos	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		
Prestación de servicios	4.271.355	5.278.392
Construcción de obras y trabajos a terceros	50.719.068	23.911.812
Intereses créditos y préstamos	364.816	338.942
Arrendamientos	2.790.887	3.170.784
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	27.927	214.340
Otros Ingresos	6.908.868	5.226.707
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	65.082.921	38.140.977
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo		
Venta de materiales y equipos	23.056.582	20.296.029
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	2.576.891	2.776.928
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	25.633.473	23.072.957
Total Otros ingresos	90.716.394	61.213.934

24. Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado de Resultados Integrales al 31 de diciembre 2024 y 2023 es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
	M\$	M\$
Compras de energías y peajes	515.181.659	465.990.082
Combustibles para generación, materiales y servicios consumidos	50.538.736	58.278.037
Total Materias primas y consumibles utilizados	565.720.395	524.268.119

25. Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado de Resultados Integrales al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	94.276.691	79.453.958
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	9.799.206	8.060.870
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	5.638.792	4.480.674
Activación costo de personal	(9.122.638)	(7.256.130)
Total Gastos por beneficios a los empleados	100.592.051	84.739.372

26. Gasto por Depreciación y Amortización

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado de Resultados Integrales al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Gasto por depreciación y amortización	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
	M\$	M\$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	54.007.761	48.011.603
Amortizaciones de Intangibles	7.666.522	3.409.964
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	1.197.847	1.094.187
Total Gasto por depreciación y amortización	62.872.130	52.515.754

27. Pérdida por deterioro

El detalle de los rubros referidos a deterioros al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Ganancia (pérdida) por deterioro	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
	M\$	M\$
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	9.335.266	2.870.214
Total Ganancia (pérdida) por deterioro	9.335.266	2.870.214

28. Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado de Resultados Integrales al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Otros gastos, por naturaleza	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
	M\$	M\$
Operación y mantención sistema eléctrico	56.206.559	40.199.814
Sistema generación	6.660.395	6.115.675
Mantención medidores, ciclo comercial	21.698.948	20.214.582
Operación vehículos, viajes y viáticos	5.176.188	4.040.681
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	956.873	540.540
Provisiones y castigos	1.306.275	486.679
Gastos de administración y otros servicios prestados	18.230.910	24.035.857
Egresos por construcción de obras a terceros	35.148.193	14.840.362
Otros gastos por naturaleza	4.097.045	3.788.035
Total Otros gastos, por naturaleza	149.481.386	114.262.225

29. Resultados Financieros

El detalle de los ingresos y costos financieros al 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Resultado financiero	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	1.770.175	4.030.909
Ingresos financieros	1.770.175	4.030.909
Gastos por préstamos bancarios	(11.671.672)	(1.910.872)
Gastos por bonos	(40.183.306)	(37.822.398)
Otros gastos financieros	(5.772.765)	(6.837.818)
Activación gastos financieros	7.893.292	6.083.433
Costos financieros	(49.734.451)	(40.487.655)
Resultados por unidades de reajuste	(36.140.720)	(39.335.965)
Positivas	11.480.090	6.786.372
Negativas	(33.043.437)	(15.519.773)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(21.563.347)	(8.733.401)
Total Resultado financiero	(105.668.343)	(84.526.112)

30. Otras ganancias (pérdidas)

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado de Resultados Integrales al 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Otras ganancias (pérdidas)	01/01/2024 31/12/2024	01/01/2023 31/12/2023
	M\$	M\$
Ingresos por enajenación de Activo Fijo	2.698.640	954.141
Egresos por enajenación de Activo Fijo	(3.361.271)	(870.080)
Total Otras ganancias (pérdidas)	(662.631)	84.061

31. Segmentos de Negocio

De acuerdo con la definición entregada en NIIF 8 que establece las normas a informar respecto a los segmentos operativos y revelaciones relacionadas con productos y servicios, se reconoce como "Segmentos de Operación" todas aquellas actividades que desarrolla el negocio de las cuales puede obtener ingresos e incurrir en gastos asociados de las actividades ordinarias, cuyos resultados son revisados en forma regular por la Administración para la toma de decisiones de operación y sobre los cuales se dispone de información financiera suficiente y diferenciada para gestionar y evaluar el rendimiento del negocio.

Asimismo, el Grupo reconoce, gestiona y evalúa el rendimiento de sus operaciones por los siguientes segmentos de negocio:

- Generación
- Transmisión
- Distribución
- Comercialización
- Otros

Los indicadores utilizados por la Administración para la medición de desempeño y asignación de recursos a cada segmento están relacionados directamente con el margen de cada actividad y su EBITDA.

Descripción tipos de productos y servicios que proporcionan los ingresos ordinarios de cada segmento a informar:

- **Segmento Generación:** El Grupo participa en la actividad de generación de electricidad en Chile a través de su filial Edelayen y en los Sistemas de Hornopirén y Cochamó cuya operación y explotación está en manos de la filial SAESA. Por lo tanto, en este segmento están involucrados todos los resultados provenientes de actividades relacionadas con los sistemas de generación eléctrica a través de la participación en Mercados de Grandes Clientes, Mercados Mayoristas y -Empresas Distribuidoras. (Ver nota 3.1)
- **Segmento Transmisión:** En este segmento están involucrados los sistemas de transmisión o de transporte de electricidad" que comprenden el conjunto de líneas y subestaciones eléctricas que forman parte de un sistema eléctrico, y que no están destinadas a prestar el servicio público de distribución. (Ver nota 3.2)
- **Segmento Distribución:** Las compañías dedicadas a la distribución eléctrica operan bajo el sistema de concesiones, que definen los territorios en los cuales cada compañía se obliga a servir a los clientes regulados bajo un régimen de tarifa máxima, conjugado con un modelo de empresa eficiente, fijada por la autoridad regulatoria. En este segmento, estarán involucrados los resultados obtenidos de: Ventas a Clientes Regulados, Ventas a Clientes Libres o cobro de peaje y Otros Servicios Asociados a la Distribución (Ver nota 3.3)
- **Segmento Comercialización:** Corresponde a todos los ingresos generados a través de su filial SGA que incluyen aquellos contratos que la sociedad mantiene con clientes por compra y venta de energía. El ingreso por ventas de electricidad se registra en base a la energía suministrada sea que esta se encuentre facturada o estimada a la fecha de presentación de los Estados Financieros y son reconocidos a lo largo del tiempo.
- **Segmento de Otros:** Corresponde a todos aquellos ingresos y gastos asociados a la comercialización y/o venta de productos y servicios que no se encuentran contenidos en los segmentos Generación, Transmisión, Distribución y Comercialización antes descritos; y que en su defecto no forman parte del giro principal de las compañías y de los cuales se cuenta con información financiera diferenciada.

Información general sobre resultados, activos, pasivos y patrimonio

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Distribución		Transmisión		Generación		Comercialización		Otros		Consolidado	
	01/01/2024	01/01/2023	01/01/2024	01/01/2023	01/01/2024	01/01/2023	01/01/2024	01/01/2023	01/01/2024	01/01/2023	01/01/2024	01/01/2023
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)												
Ingresos de actividades ordinarias	692.509.328	608.286.529	123.869.101	136.425.283	62.954.195	38.158.917	113.210.068	91.561.102	(37.943.174)	-	954.599.518	874.431.831
Otros ingresos	13.949.455	12.298.562	22.290.073	9.185.258	81.054	1.262.079	90.635	446.494	54.305.177	38.021.541	90.716.394	61.213.934
Materias primas y consumibles utilizados	(443.307.276)	(384.419.335)	(8.704.143)	(12.597.166)	(33.813.629)	(14.769.780)	(109.756.255)	(93.230.459)	29.860.908	(19.251.379)	(565.720.395)	(524.268.119)
Gastos por beneficios a los empleados	(50.012.138)	(47.687.244)	(29.958.028)	(26.748.390)	(4.648.874)	(4.189.304)	(217.138)	(587.314)	(15.755.873)	(5.527.120)	(100.592.051)	(84.739.372)
Gasto por depreciación y amortización	(38.505.386)	(31.621.574)	(22.407.939)	(19.231.435)	(1.521.924)	(1.266.674)	-	-	(436.881)	(396.071)	(62.872.130)	(52.515.754)
Otros gastos, por naturaleza	(101.876.337)	(80.692.489)	(17.021.566)	(20.026.492)	(10.673.751)	(7.821.005)	(380.601)	(300.339)	(19.529.131)	(5.421.900)	(149.481.386)	(114.262.225)
Otras ganancias (pérdidas)	(1.100.056)	21.514	220.047	32.704	-	29.843	-	-	217.378	-	(662.631)	84.061
Ingresos financieros	886.692	1.758.896	200.625	601.953	28.638	39.119	163.434	479.860	490.786	1.151.081	1.770.175	4.030.909
Costos financieros	(24.492.357)	(16.156.571)	(16.545.210)	(14.633.000)	(491.864)	(472.608)	(43.380)	203.493	(8.161.640)	(9.428.969)	(49.734.451)	(40.487.655)
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	(7.855.244)	(2.378.432)	(34.592)	2.226	(35.254)	5.662	(315.960)	(43.555)	(1.094.216)	(456.115)	(9.335.266)	(2.870.214)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(95.059)	(1.001.697)	(26.003.147)	(6.097.869)	(3.374.868)	(1.159.952)	(149.116)	409.015	8.058.843	(882.898)	(21.563.347)	(8.733.401)
Resultados por unidades de reajuste	(25.084.624)	(22.753.658)	(3.812.310)	(4.216.145)	357.045	473.333	89.075	47.434	(7.689.906)	(12.886.929)	(36.140.720)	(39.335.965)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	15.016.998	35.654.501	22.092.911	42.696.927	8.860.768	10.289.630	2.690.762	(1.014.269)	2.322.271	(15.078.759)	50.983.710	72.548.030
Gasto (Ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	(4.928.046)	(9.963.506)	(5.674.371)	(14.846.607)	764.081	(511.008)	34.537	399.743	(1.336.690)	1.572.121	(11.140.489)	(23.349.257)
Ganancia (pérdida)	10.088.952	25.690.995	16.418.540	27.850.320	9.624.849	9.778.622	2.725.299	(614.526)	985.581	(13.506.638)	39.843.221	49.198.773
Ganancia (pérdida), atribuible a												
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	10.088.952	25.690.995	16.418.540	27.850.320	9.624.849	9.778.622	2.725.299	(614.526)	985.581	(13.506.638)	38.853.396	48.146.261
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	989.825	1.052.512
Ganancia (pérdida)	10.088.952	25.690.995	16.418.540	27.850.320	9.624.849	9.778.622	2.725.299	(614.526)	985.581	(13.506.638)	39.843.221	49.198.773

Estado de Situación Financiera	Distribución		Transmisión		Generación		Comercialización		Otros		Consolidado	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
ACTIVOS												
Activos corrientes	379.663.497	342.240.439	74.595.875	90.502.819	11.907.790	8.570.516	20.487.281	17.339.122	1.097.020	7.838.954	487.751.463	466.491.850
Activos no corrientes	1.267.279.369	1.052.680.626	1.017.522.478	926.752.432	108.074.379	98.107.978	10.701.214	10.623.939	-	901.263	2.402.676.177	2.088.025.419
TOTAL ACTIVOS	1.646.942.866	1.394.921.065	1.092.118.353	1.017.255.251	119.982.169	106.678.494	31.188.495	27.963.061	195.757	7.699.398	2.890.427.640	2.554.517.269
PASIVOS												
Pasivos corrientes	411.023.333	323.561.153	77.801.056	102.522.210	5.630.920	6.240.446	22.257.555	18.382.759	118.061.505	70.893.557	634.774.369	521.600.125
Pasivos no corrientes	806.862.335	660.567.610	680.750.289	606.352.248	28.099.473	18.556.014	1.551.638	2.942.264	19.515.629	83.624.465	1.536.779.364	1.372.042.601
TOTAL PASIVOS	1.217.885.668	984.128.763	758.551.345	708.874.458	33.730.393	24.796.460	23.809.193	21.325.023	137.577.134	154.518.022	2.171.553.733	1.893.642.726
PATRIMONIO												
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	289.953.463	291.402.900	312.566.393	307.834.842	31.792.189	29.417.404	7.379.302	6.638.037	68.246.395	17.345.373	709.937.742	652.638.556
Participaciones no controladoras	8.475.332	7.800.453	448.223	423.929	424	392	-	-	12.186	11.213	8.936.165	8.235.987
PATRIMONIO TOTAL	298.428.795	299.203.353	313.014.616	308.258.771	31.792.613	29.417.796	7.379.302	6.638.037	68.258.581	17.356.586	718.873.907	660.874.543
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	1.516.314.463	1.283.332.116	1.071.565.961	1.017.133.229	65.523.006	54.214.256	31.188.495	27.963.060	205.835.715	171.874.608	2.890.427.640	2.554.517.269

32. Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales incurridos al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Concepto del desembolso	Concepto del costo	31/12/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
Proyectos de inversión	Inversión	1.120.218	601.052
Reforestaciones	Inversión	358.420	489.704
Evaluación plan de manejo	Inversión	37.953	82.135
Evaluación plan de manejo	Costo	1.885	-
Gestión de residuos	Costo	195.053	265.676
Otros gastos medioambientales	Costo	12.418	4.972
Reforestaciones	Costo	116.952	12.396
Otros gastos medioambientales	Inversión	448	375
Permisos sectoriales y otros	Inversión	80	-
Asesorías medioambientales	Costo	43.198	10.583
Asesorías medioambientales	Inversión	1.204	100
Totales		1.887.829	1.466.993

No existen compromisos futuros que impliquen gastos medioambientales significativos para la Sociedad y sus filiales, distintos de los que podrían generarse por los conceptos indicados anteriormente.

33. Garantías Comprometidas con Terceros, Otros Activos Financieros no Corrientes

Las garantías comprometidas con terceros están relacionadas con construcción de obras a terceros u obras del FNDR (Fondo Nacional de Desarrollo Regional), para electrificación de sectores aislados.

Las garantías entregadas al 31 de diciembre de 2024 son las siguientes:

Relación	Activos comprometidos			2025	2026	2027
	Tipo de garantía	Moneda	Total			
			M\$	M\$	M\$	M\$
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	48.138.598	39.583.087	5.116.000	3.439.510
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	8.036.616	6.636.955	1.213.891	185.771
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	18.735.423	14.215.632	4.519.791	-
			74.910.638	60.435.674	10.849.682	3.625.282

34. Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de diciembre de 2024, la Sociedad y sus filiales han recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar, principalmente, el cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, por un total de M\$27.333.974 (M\$37.987.847 al 31 de diciembre de 2023).

35. Compromisos y Restricciones

Los contratos de emisión de bonos suscritos por la Sociedad imponen a la Sociedad diversas obligaciones adicionales a las de pago, incluyendo indicadores financieros de variada índole durante la vigencia de dichos contratos, usuales para este tipo de financiamiento.

La Sociedad y sus filiales deben informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 31 de diciembre de 2024 la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

De este modo, esta partida fue incluida por la Sociedad para la determinación de covenants e índices financieros, no afectando los cálculos actuales de covenants y continuando consistentemente con los cálculos realizados en años anteriores, dando cumplimiento a los contratos de deuda firmados por la Sociedad.

A continuación, se describen las principales restricciones a que se ha obligado la Sociedad con motivo de la emisión de Bonos o la contratación de créditos:

Bono Serie E

Consta del Contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y Banco de Chile, como representante de los tenedores de bonos, que consta en escritura pública de fecha 7 de octubre de 2010, otorgada en Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie, el cual fue modificado por escritura pública de fecha 8 de noviembre de 2010 en la misma Notaría, otorgada en la misma notaría. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie E fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 646.

Con fecha 25 de noviembre de 2010, la Sociedad colocó los bonos Serie E, con cuyos fondos se prepago la totalidad de los Bonos Serie A, la colocación fue por un monto total de UF 4.000.000, con las siguientes restricciones principales:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/EBITDA no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas Derivados de cobertura de Activos Financieros que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros de la Sociedad; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros de la Sociedad, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza.

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de diciembre de 2024 este indicador es de 6,39.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA / Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 31 de diciembre de 2024 este indicador es de 3,94.

- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad y sus filiales disminuya de 1.400 GWh por año. Entre los 12 meses móviles anteriores de enero 2024 – diciembre 2024 la Sociedad distribuyó 4.451 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 4.360 GWh por los anteriores 12 meses móviles (enero 2023 – diciembre 2023) Adicionalmente, en 2024 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción

Al 31 de diciembre de 2024 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie H

Consta del Contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y Banco Bice como representante de los tenedores de bonos, que consta de Escritura Pública otorgada en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie con fecha 27 de junio de 2013, Repertorio Nº 7.583-2013, modificada por Escritura Pública con fecha 2 de agosto de 2013 y complementado por Escritura Pública de fecha 23 de agosto de 2013, Repertorio Nº10.133-2013, ambas en el misma Notaría. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie H fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 762.

Con fecha 29 de agosto de 2013, la Sociedad colocó los bonos Serie H, con cuyos fondos se prepago deuda de corto plazo; la colocación fue por un monto total de UF 3.000.000, con las siguientes restricciones principales:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta sobre EBITDA Ajustado Consolidado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros del Emisor.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a noventa días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los “Activos de Cobertura” que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros del Emisor. Para efectos de esta cláusula y la número Cuatro siguiente se entenderá como “EBITDA Ajustado Consolidado” la suma de los últimos doce meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más el cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada. Al 31 de diciembre de 2024 este indicador es de 6,26.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA Ajustado Consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros del Emisor.

Para los efectos de la presente cláusula se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos doce meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos doce meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros del Emisor todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más el cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada. Al 31 de diciembre de 2024 este indicador es de 4,02.

Al 31 de diciembre de 2024, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie J

Consta del Contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y Banco Chile como representante de los tenedores de bonos, que consta de Escritura Pública otorgada en la Notaría de Santiago de don Roberto Cifuentes Allel con fecha 10 de septiembre de 2018, Repertorio N.º 8.808-2018, Escritura Pública Complementaria con fecha 7 de junio de 2019 y Modificación de Escritura Pública de fecha 18 de junio de 2019, Repertorio N.º 6.269-2019, ambas en el misma Notaría. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie J fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 945.

Con fecha 11 de julio de 2019, la Sociedad colocó los bonos Serie J, gran parte de los fondos se utilizaron para prepagar deuda de largo plazo que mantenía la Sociedad (Bonos Serie D); la colocación fue por un monto total de UF 5.000.000, con las siguientes restricciones principales:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta sobre EBITDA Ajustado Consolidado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros del Emisor.

Para los efectos de la presente cláusula, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a noventa días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los “Activos de Cobertura” que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros. Para efectos de este número y el número Tres siguiente se entenderá como “EBITDA Ajustado Consolidado” la suma de los últimos doce meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más el cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. El cálculo, partidas, valores y límites serán claramente revelados en las Notas a los Estados Financieros. Al 31 de diciembre de 2024 este indicador es de 6,26.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA Ajustado Consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros del Emisor.

Para los efectos de la presente cláusula se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos doce meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos doce meses de la partida Ingresos Financieros. El cálculo, partidas, valores y límites serán claramente revelados en las Notas a los Estados Financieros. Al 31 de diciembre de 2024 este indicador es de 4,02.

Al 31 de diciembre de 2024, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

Durante junio 2021, la Sociedad en conjunto con sus filiales, celebraron la renovación del contrato de línea de capital de trabajo con el Banco Scotiabank. Del contrato vigente se impusieron las siguientes condiciones principales para IEDS:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de diciembre de 2024 este indicador es de 6,39.
- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de diciembre de 2024 este indicador es de 3,94.
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad y sus filiales disminuya de 1.400 GWh por año. Entre los 12 meses móviles anteriores de enero 2024 - diciembre 2024 la Sociedad distribuyó 4.451 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 4.360 GWh por los anteriores 12 meses móviles (enero 2023 - diciembre 2023) Adicionalmente, en 2024 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de diciembre de 2024, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Filial Saesa

Los contratos de emisión de bonos suscritos por la Sociedad imponen a la Compañía diversas obligaciones adicionales a las de pago, incluyendo indicadores financieros de variada índole durante la vigencia de dichos contratos, usuales para este tipo de financiamiento.

La Sociedad debe informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 31 de diciembre de 2024 la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

Debido al proceso de restructuración realizado por la empresa, para efectos del cálculo de los compromisos y restricciones de la Sociedad, la consolidación y cálculos se realizaron considerando a los activos transferidos como parte integrante de la empresa hasta el momento de su traspaso efectivo.

A continuación, se describen las principales restricciones a que se ha obligado la Sociedad con motivo de la emisión de Bonos o la contratación de créditos:

Bono Serie J

Consta del contrato de emisión de línea de bonos celebrado entre Saesa y Banco de Chile, como Representante de los Tenedores de Bonos, por escritura pública de fecha 11 de febrero de 2012, otorgada en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie, el cual fue modificado por escritura pública de fecha 8 de abril de 2012 y complementado por escritura pública de fecha 22 de septiembre de 2012, ambas otorgadas en la misma Notaría. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie J fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 665.

Con fecha 5 de octubre de 2012, la filial Saesa efectuó la colocación del Bono Serie J en el mercado local, desmaterializados y al portador, por una suma total de 1.000.000 Unidades de Fomento, con las siguientes restricciones principales:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA no superior a 3,50, el que se medirá sobre los Estados Financieros del Emisor.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas Instrumentos Derivados incluidos en la partida Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros del Emisor, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza.

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros del Emisor. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de diciembre de 2024 este indicador es de 2,25.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA / Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros del Emisor.

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros del Emisor, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 31 de diciembre de 2024 este indicador es de 4,20

Al 31 de diciembre de 2024, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie L

Consta del contrato de emisión de línea de bonos celebrado entre Saesa y Banco de Chile, como Representante de los Tenedores de Bonos, por escritura pública de fecha 29 de septiembre de 2004, otorgada en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie, el cual fue modificado por escritura pública de fecha 5 de noviembre de 2004, escritura pública de fecha 22 de noviembre de 2004, escritura pública fecha 9 de octubre de 2008, escritura pública de fecha 27 de julio de 2012, escritura pública de fecha 3 de octubre de 2012, y escritura pública de fecha 26 de octubre de 2012.

Complementado por escritura pública de fecha 29 de noviembre de 2012, todas estas escrituras otorgadas en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie L fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 397.

Con fecha 20 de marzo de 2013, la filial Saesa efectuó la colocación del Bono Serie L en el mercado local, desmaterializado y al portador, por una suma total de 2.500.000 Unidades de Fomento, con las siguientes restricciones principales:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas Instrumentos Derivados incluidos en la partida Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros de la Sociedad; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros de la Sociedad, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza.

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros del Emisor. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de diciembre de 2024 este indicador es de 2,25.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA / Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 31 de diciembre de 2024 este indicador es de 4,20.

Al 31 de diciembre de 2024 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie O

Consta del contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Sociedad Austral de Electricidad S.A. y Banco de Chile, como Representante de los Tenedores de Bonos, que consta de Escritura Pública otorgada en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie con fecha 26 de octubre de 2012, modificada por Escrituras Públicas otorgadas en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie con fecha 30 de noviembre de 2012 y 12 de septiembre de 2014, y complementado por escritura pública de fecha 29 de septiembre de 2014, otorgada en la misma Notaría. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie O fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 742.

Con fecha 27 de noviembre de 2014, la Sociedad colocó un total de 4.000 bonos de la serie O, por un monto total de UF 2.000.000, con las siguientes restricciones principales:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los “Activos de

Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de diciembre de 2024 este indicador es de 2,20.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la “inflación acumulada”. Al 31 de diciembre de 2024 este indicador es de 4,11.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

Durante junio 2021, la Sociedad y sus filiales en conjunto con empresas relacionadas del Grupo, celebraron la renovación del contrato de línea de capital de trabajo con el Banco Scotiabank. Del contrato vigente se impusieron las siguientes condiciones principales para Saesa.

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de diciembre de 2024 este indicador es de 2,25.
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad disminuya de 1.000 GWh por año. Entre los 12 meses móviles de enero 2024 - diciembre 2024, la Sociedad junto a sus filiales, distribuyó 3.218 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 3.157 GWh por los anteriores 12 meses móviles (enero 2023 - diciembre 2023). Adicionalmente, en 2024 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de diciembre de 2024, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Filial Frontel

Los contratos de emisión de bonos suscritos por la Sociedad imponen a la Compañía diversas obligaciones adicionales a las de pago, incluyendo indicadores financieros de variada índole durante la vigencia de dichos contratos, usuales para este tipo de financiamiento.

La Sociedad debe informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 31 de diciembre de 2024 la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

Debido al proceso de restructuración realizado por la empresa, para efectos del cálculo de los compromisos y restricciones de la Sociedad, la consolidación y cálculos se realizaron considerando a los activos transferidos como parte integrante de la empresa hasta el momento de su traspaso efectivo.

Por otro lado, a solicitud de la CMF, se realizó una apertura de la cuenta “Otros Gastos por Naturaleza”, incluyendo una partida referida a “pérdidas por deterioro de valor (incluyendo reversiones de pérdidas por

deterioro de valor o ganancias por deterioro de valor) determinados de acuerdo con la Sección 5.5 de la NIIF 9 ", la cual antes de esta modificación se encontraba contenido dentro de la misma. De acuerdo a lo anteriormente expuesto, este cambio no genera ningún efecto en la información de base de los estados financieros ni constituye modificación alguna en las políticas contables de la Sociedad y determinación/cálculo de los compromisos y restricciones, constituyendo sólo una apertura dentro del Estado de Resultados Integrales.

De este modo, esta partida fue incluida por la Sociedad para la determinación de covenants e índices financieros, no afectando los cálculos actuales de covenants y continuando consistentemente con los cálculos realizados en años anteriores, dando cumplimiento a los contratos de deuda firmados por la Sociedad.

A continuación, se describen las principales restricciones a que se ha obligado la Sociedad con motivo de la emisión de Bonos o la contratación de créditos:

Bono Serie G

Consta del contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. y Banco de Chile, como Representante de los Tenedores de Bonos, que consta de Escritura Pública otorgada en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie con fecha 11 de febrero de 2011, modificada por Escrituras Públicas otorgadas en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie con fecha 8 de abril de 2011 y 13 de mayo de 2013, y complementado por escritura pública de fecha 15 de septiembre de 2014, otorgada en la misma Notaría. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie G fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 663.

Con fecha 27 de noviembre de 2014, la Sociedad colocó un total de 2.000 bonos de la serie G, por un monto total de UF 1.000.000, con las siguientes restricciones principales:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como "Deuda Financiera Neta" la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los "Activos de Cobertura", que corresponde a la suma de las partidas "Derivados de Cobertura" de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; y como "EBITDA ajustado consolidado" la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por "Inflación Acumulada" la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de diciembre de 2024 este indicador es de 3,06.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como "Gastos Financieros Netos" la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la "inflación acumulada". Al 31 de diciembre de 2024 este indicador es de 5,06.

Al 31 de diciembre de 2024, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

Durante junio 2021, la Sociedad en conjunto con empresas relacionadas del Grupo, celebraron la renovación del contrato de línea de capital de trabajo con el Banco Scotiabank. Del contrato vigente se impusieron las siguientes condiciones principales para Frontel:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de diciembre 2024 este indicador es de 3,06
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad disminuya de 400 GWh por año. Entre los 12 meses móviles enero 2024 - diciembre 2024, la Sociedad distribuyó 1.233 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 1.203 GWh por los anteriores 12 meses móviles (diciembre 2023–diciembre 2023). Adicionalmente, en 2024 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de diciembre de 2024, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Filial STS

Los contratos de emisión de bonos suscritos por la Sociedad imponen a la Compañía diversas obligaciones adicionales a las de pago, incluyendo indicadores financieros de variada índole durante la vigencia de dichos contratos, usuales para este tipo de financiamiento.

La Sociedad debe informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 31 de diciembre de 2024 la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

Debido al proceso de restructuración realizado por la empresa, para efectos del cálculo de los compromisos y restricciones de la Sociedad, la consolidación y cálculos se realizaron considerando a los activos transferidos como parte integrante de la empresa hasta el momento de su traspaso efectivo.

Por otro lado, a solicitud de la CMF, se realizó una apertura de la cuenta “Otros Gastos por Naturaleza”, incluyendo una partida referida a “pérdidas por deterioro de valor (incluyendo reversiones de pérdidas por deterioro de valor o ganancias por deterioro de valor) determinados de acuerdo con la Sección 5.5 de la NIIF 9”, la cual antes de esta modificación se encontraba contenido dentro de la misma. De acuerdo a lo anteriormente expuesto, este cambio no genera ningún efecto en la información de base de los estados financieros ni constituye modificación alguna en las políticas contables de la Sociedad y determinación/cálculo de los compromisos y restricciones, constituyendo sólo una apertura dentro del Estado de Resultados Integrales.

De este modo, esta partida fue incluida por la Sociedad para la determinación de covenants e índices financieros, no afectando los cálculos actuales de covenants y continuando consistentemente con los cálculos realizados en años anteriores, dando cumplimiento a los contratos de deuda firmados por la Sociedad.

A continuación, se describen las principales restricciones a que se ha obligado la Sociedad con motivo de la emisión de Bonos o la contratación de créditos:

- a) Colocación de Bonos y covenants

A continuación, se describen las principales restricciones a que se ha obligado la Sociedad con motivo de la emisión de Bonos o la contratación de créditos:

Bono Serie A

Consta del Contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Sistema de Transmisión del Sur S.A. y Banco de Chile, como representante de los tenedores de bonos, que consta de escritura pública de fecha 10 de septiembre de 2018, otorgada en Notaría Cifuentes de don Roberto Antonio Cifuentes Allel. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie A fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 923 con fecha 12 de diciembre de 2018.

Con fecha 10 de enero de 2019, la Sociedad colocó los bonos Serie A, por un monto total de UF 4.000.000, con las siguientes restricciones principales:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los activos de cobertura que corresponden a la suma de las partidas Derivados de Cobertura de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros no Corrientes que se encuentran en las notas de los Estados Financieros; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de diciembre de 2024 este indicador es de 1,78.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de diciembre de 2024 este indicador es de 7,36.
- Venta de activos esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad instalada de transmisión conjunta del Emisor y sus Filiales sea inferior a 1.100 MVA. Al 31 de diciembre de 2024, la capacidad instalada de transmisión fue de 3.231 MVA, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de diciembre de 2024 la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

Durante junio 2021, la Sociedad en conjunto con empresas relacionadas del Grupo, celebraron la renovación del contrato de línea de capital de trabajo con el Banco Scotiabank. Del contrato vigente se impusieron las siguientes condiciones principales para STS:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de diciembre de 2024 este indicador es de 1,78.
- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de diciembre de 2024 este indicador es de 7,36.
- Venta de activos esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad instalada de transmisión conjunta del Emisor y sus Filiales sea inferior a 1.100 MVA. Al 31 de

diciembre de 2024, la capacidad instalada de transmisión fue de 3.231 MVA, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de diciembre de 2024, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Filial STA

Con fecha 21 de enero de 2022 la compañía emitió bonos en mercados internacionales en moneda USD bajo el formato 144A /REG-S por un monto total de USD 390.000.000 con tipo de amortización bullet y plazo a 10 años. Dicha colocación fue bajo formato corporativo sin garantías ni covenants de ninguna naturaleza (unsecured notes).

STA en la actualidad, junto a empresas relacionadas del Grupo, cuenta con un contrato firmado de línea de Capital de Trabajo por un monto total de UF 1.000.000, disponible a todo evento, y de libre disposición hasta junio del año 2024, con spread máximos acordados.

36. Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo

La información financiera resumida de filiales que compone el Grupo al 31 de diciembre de 2024 y 2023, es la siguiente:

RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2024						
					Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta	Resultado Integral
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Filial	CLP	38.395.667	588.493.265	47.784.913	334.541.847	78.914.365	16.140.075	16.524.350
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Filial	CLP	75.239.922	156.432.679	32.792.132	96.024.617	67.684.388	12.116.310	12.142.070
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Filial	CLP	15.297.814	63.723.340	15.158.778	31.307.716	45.829.313	7.568.280	7.562.063
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Filial	USD	20.487.281	10.701.213	22.257.555	1.551.638	97.000.356	(224.850)	741.263
77.729.726-0	STA II S.A.	Chile	Filial	USD	24.034.139	65.499.471	20.648.581	29.077.021	97.505.448	(2.148.008)	3.172.934
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Chile	Filial	USD	9.503.743	54.798.258	4.410.339	28.099.473	8.375.417	(1.282.033)	2.374.786
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Filial	USD	16.210.317	52.308.290	8.697.794	16.933.988	37.965.077	5.706.990	11.501.779
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Filial	USD	2.303.342	73.663.569	375.758	39.046.619	1.271.941	(1.148.678)	3.259.431
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Filial	USD	13.603.728	213.597.610	16.359.130	169.361.070	11.890.391	2.580.111	7.470.085
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Filial	CLP	3.583.365	55.192.012	2.799.427	34.288.505	7.191.758	3.741.396	4.645.256
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Filial	CLP	273.197.343	828.978.795	169.808.621	657.114.039	504.689.366	1.537.385	1.881.839
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Filial	CLP	115.939.961	491.918.868	251.298.765	149.748.291	258.608.453	22.427.556	22.514.826
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	Filial	USD	74.595.872	1.017.522.476	77.801.047	680.750.293	141.080.448	23.498.276	33.403.290
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Filial	CLP	1.917	-	-	-	434.552	30.644	30.082
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Filial	CLP	20.074.989	11.689.130	8.404.644	21.353.225	30.744.235	323.745	318.598
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Filial	USD	1.747.703	43.642.262	1.525.885	34.288.505	6.263.738	2.882.620	4.196.170
76.389.448-7	Tolchén Transmisión SpA	Chile	Filial	USD	860.166	30.463.368	696.186	24.933.078	3.846.916	1.721.497	2.230.011

RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2023						
					Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta	Resultado Integral
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Filial	CLP	57.847.903	544.925.816	74.219.858	295.674.017	66.744.645	17.981.066	18.025.162
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Filial	CLP	50.646.536	128.320.509	23.241.474	61.376.896	59.751.905	11.638.179	11.658.770
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Filial	CLP	10.943.750	52.622.043	14.493.530	24.575.624	43.275.210	9.221.472	9.180.252
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Filial	USD	17.339.122	10.623.939	18.382.759	2.942.264	81.811.112	(1.421.864)	(1.065.836)
77.729.726-0	STA II S.A.	Chile	Filial	USD	21.110.402	57.382.521	20.970.138	20.892.359	81.859.995	(1.452.988)	8.442.928
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Filial	USD	13.396.477	49.771.084	8.379.448	17.060.720	33.052.331	5.258.031	6.354.939
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Filial	USD	2.100.442	67.623.473	1.336.493	35.579.889	8.729.901	759.338	2.360.094
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Filial	USD	10.680.771	158.775.310	13.858.072	122.306.690	9.962.029	4.479.396	5.727.047
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Filial	USD	8.098.224	47.748.286	4.019.978	34.721.983	14.876.674	3.155.786	3.891.664
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Chile	Filial	USD	6.570.760	46.757.292	5.455.219	18.455.430	3.244.471	(27.638)	585.433
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Filial	CLP	245.385.593	712.740.408	179.104.751	505.191.290	447.723.549	2.719.796	2.721.865
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Filial	CLP	109.129.607	419.867.866	154.478.380	183.493.880	254.123.694	36.801.180	36.878.531
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	Filial	USD	90.502.821	899.545.618	102.522.210	579.145.435	127.801.387	27.302.431	21.958.950
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Filial	CLP	352.825	6.953	100.583	156.152	1.204.450	82.584	83.146
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Filial	CLP	19.379.109	10.755.772	7.295.329	21.590.268	2.280.591	1.846.442	1.845.246
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Filial	USD	1.136.468	39.430.650	1.614.725	30.778.636	5.373.536	2.181.831	2.523.594
76.389.448-7	Tolchén Transmisión SpA	Chile	Filial	USD	777.427	27.474.703	559.817	24.076.171	3.059.703	1.240.689	1.250.994

37. Información Adicional sobre Deuda Financiera

A continuación, se muestran las estimaciones de flujos no descontados por tipo de deudas financieras:

a) Préstamos Bancarios

Resumen de Préstamos por moneda y vencimientos:

Entidad deudora			Entidad acreedora		Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2024					
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen				Corrientes			No corrientes		
								Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 2 años	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Total No corrientes
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,48%	0,48%	-	15.880.563	15.880.563	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,48%	0,48%	-	26.467.604	26.467.604	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Itau	Chile	CLP	0,49%	0,49%	10.169.750	-	10.169.750	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Itau	Chile	CLP	0,48%	0,48%	10.137.313	-	10.137.313	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco BCI	Chile	CLP	0,48%	0,48%	10.137.313	-	10.137.313	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco BCI	Chile	CLP	0,48%	0,48%	25.342.567	-	25.342.567	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,48%	0,48%	10.137.361	-	10.137.361	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	0,49%	0,49%	13.220.675	-	13.220.675	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Scotiabank	-	CLP	0,48%	0,48%	-	10.587.042	10.587.042	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	0,51%	0,51%	-	21.174.083	21.174.083	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,47%	0,47%	-	17.300.423	17.300.423	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	0,48%	0,48%	22.313.500	-	22.313.500	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Itau	Chile	CLP	0,48%	0,48%	15.330.473	-	15.330.473	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco BCI	Chile	CLP	0,50%	0,50%	20.389.400	-	20.389.400	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,48%	0,48%	20.440.167	-	20.440.167	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	0,48%	0,48%	10.142.500	-	10.142.500	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco BCI	Chile	CLP	0,48%	0,48%	20.266.560	-	20.266.560	-	-	-
TOTAL								188.027.579	95.409.715	279.437.294	-	-	-

Entidad deudora			Entidad acreedora		Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2023					
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen				Corrientes			No corrientes		
								Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Total No corrientes
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	76.250	10.075.833	10.152.083	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	-	20.304.167	20.304.167	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco ITAU	Chile	CLP	0,13%	0,13%	-	10.075.833	10.075.833	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,39%	0,39%	-	21.646.944	21.646.944	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Itaú	Chile	CLP	0,57%	0,57%	-	16.245.417	16.245.417	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	0,48%	0,48%	25.599.250	22.128.564	47.727.814	-	-	-
Totales								25.675.500	100.476.758	126.152.258	-	-	-

b) Bonos

Resumen de Bonos por moneda y vencimientos:

Entidad deudora			Entidad acreedora			Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2024									
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Corrientes				No corrientes									
					Hasta 90 días				Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 7 años	Total No corrientes		
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$			
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	BONO SERIE LN765	UF	3,87%	3,60%	2.244.687	2.213.531	4.458.218	4.333.595	4.208.972	4.084.347	3.959.723	11.311.505	27.718.141	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	BONO SERIE LN787	UF	3,94%	3,75%	-	11.589.540	11.589.540	11.245.141	10.920.747	10.596.349	10.271.954	57.843.855	80.878.047	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	BONO SERIE QJ742	UF	3,28%	3,20%	1.219.653	2.439.306	2.439.306	2.439.306	2.439.306	2.439.306	89.639.745	99.396.970		
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie A / N°703	UF	2,80%	2,80%	-	3.204.643	3.204.643	3.204.643	3.204.643	3.204.643	160.916.258	173.734.832		
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie G / N°663	UF	3,20%	3,20%	2.316.057	2.338.320	4.654.378	4.573.488	4.462.609	4.351.731	4.240.819	23.116.644	40.745.325	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	BONO SERIE IJN746	UF	4,00%	4,00%	-	6.146.670	6.146.670	6.146.670	6.146.670	57.388.911	108.501.190	184.400.112		
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Bica	Chile	BONO SERIE IJN742	UF	3,88%	3,90%	-	4.494.753	4.494.753	4.494.753	4.494.753	4.494.753	133.129.081	155.208.082		
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	BONO SERIE IJN746	UF	1,70%	1,90%	-	3.649.586	3.649.586	3.649.586	3.649.586	3.649.586	246.827.233	261.425.575		
77.322.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	UMB BANK, NATIONAL ASSOCIATION	EEUU	BONO STA	USD	4,26%	4,26%	7.772.388	7.772.388	15.544.776	15.544.776	15.544.776	15.544.776	427.481.349	460.660.644		
									13.502.745	62.599.084	76.101.829	55.611.464	55.072.062	54.512.162	105.514.568	1.218.776.815		

Entidad deudora			Entidad acreedora		Contenido de Bono/ N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2023									
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen					Corrientes			No corrientes						
									Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$			
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie I / N°65	UF	3,87%	3,60%	2.209.275	2.179.439	4.388.714	4.269.369	4.149.987	4.030.679	3.911.334	14.452.051	30.813.370	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie I / N°787	UF	3,94%	3,75%	-	11.390.307	11.390.307	11.079.454	10.768.798	10.458.144	10.147.488	46.077.621	88.531.505	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie C/ N°742	UF	3,28%	3,20%	1.167.989	11.390.307	12.558.296	2.335.977	2.335.977	2.335.977	2.335.977	88.178.578	97.522.486	
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie A / N°703	UF	2,74%	2,80%	-	3.068.895	3.068.895	3.068.895	3.068.895	3.068.895	157.168.745	160.444.320	-	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie G/ N°663	UF	3,24%	3,20%	583.994	583.994	1.167.989	4.485.936	4.379.755	4.273.573	4.167.392	26.288.634	43.502.295	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Bica	Chile	Emisión de Línea Serie I / N°742	UF	3,88%	3,90%	-	4.304.355	4.304.355	4.304.355	4.304.355	4.304.355	4.304.355	131.889.856	149.107.276	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie E/ N°746	UF	4,00%	4,00%	-	5.886.298	5.886.298	5.886.298	5.886.298	5.886.298	158.930.035	162.475.227	-	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie I / N°745	UF	1,70%	1,75%	-	3.494.989	3.494.989	3.494.989	3.494.989	3.494.989	239.866.627	253.846.583	-	
77.322.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	UMB BANK, NATIONAL ASSOCIATION	EEUU	BONO STA	USD	4,26%	4,26%	6.841.536	6.841.536	13.683.072	13.683.072	13.683.072	13.683.072	13.683.072	389.567.552	444.699.840	
Totales									10.893.794	49.319.728	60.213.522	59.942.517	52.409.316	52.012.876	61.674.968	1.113.797.617	1.429.948.898	

38. Moneda Extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	68.054.574	53.806.720
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	2.788.607	3.363.921
Otros activos no financieros corrientes	CLP	7.777.070	7.145.966
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	323.818.201	293.289.858
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	883.886	1.156.835
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	5.773.984	3.762.418
Inventarios corrientes	CLP	60.486.443	59.109.106
Inventarios corrientes	USD	3.401.299	6.339.810
Activos por impuestos corrientes, corriente	CLP	4.102.851	24.226.522
Activos por impuestos corrientes, corriente	USD	10.664.548	14.290.694
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		487.751.463	466.491.850
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	CLP	470.013.123	441.340.590
	USD	16.854.454	23.994.425
	UF	883.886	1.156.835
		487.751.463	466.491.850

ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
Otros activos financieros no corrientes	CLP	5.025.260	4.242.426
Otros activos no financieros no corrientes	CLP	120.474	128.428
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	CLP	251.582.018	163.081.850
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	2.320.774	2.271.380
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	113.976.079	103.735.938
Plusvalía	CLP	232.785.633	232.625.129
Propiedades, planta y equipo	CLP	1.332.403.282	1.204.567.435
Propiedades, planta y equipo	USD	436.383.902	359.564.074
Activos por derecho de uso	CLP	2.769.632	2.231.093
Activos por impuestos diferidos	CLP	21.650.414	14.978.883
Activos por impuestos diferidos	USD	3.658.709	598.783
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		2.402.676.177	2.088.025.419
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	CLP	1.960.312.792	1.725.591.182
	USD	440.042.611	360.162.857
	UF	2.320.774	2.271.380
		2.402.676.177	2.088.025.419

TOTAL ACTIVOS	CLP	2.430.325.915	2.166.931.772
	USD	456.897.065	384.157.282
	UF	3.204.660	3.428.215
		2.890.427.640	2.554.517.269

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes	CLP	274.427.001	123.275.475
Otros pasivos financieros corrientes	USD	6.575.163	5.787.695
Otros pasivos financieros corrientes	UF	25.029.801	20.708.515
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	63.586	58.490
Pasivos por arrendamientos corrientes	USD	504.687	357.829
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	1.156.925	975.074
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	250.525.894	277.192.331
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	11.684.595	14.476.132
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	UF	324.338	415.401
Otras provisiones corrientes	CLP	7.414.919	7.941.576
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	CLP	2.133.076	9.791.549
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	USD	470	19.142
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	19.057.391	18.690.494
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	35.876.523	41.910.422
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		634.774.369	521.600.125
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	CLP	601.182.985	493.336.469
	USD	7.080.320	6.164.666
	UF	26.511.064	22.098.990
		634.774.369	521.600.125

PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2024	31/12/2023
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros no corrientes	USD	384.160.570	337.671.881
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	786.973.274	768.452.964
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	40.958	68.508
Pasivos por arrendamientos no corrientes	USD	1.222.316	1.117.083
Pasivos por arrendamientos no corrientes	UF	1.098.100	621.691
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes	CLP	121.889.018	75.672.847
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	UF	136.615.777	97.541.739
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	71.552.378	59.724.492
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	22.458.450	20.195.037
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	10.768.523	10.976.359
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		1.536.779.364	1.372.042.601
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	CLP	226.709.327	166.637.243
	USD	385.382.886	338.788.964
	UF	924.687.151	866.616.394
		1.536.779.364	1.372.042.601

TOTAL PASIVOS	CLP	827.892.312	659.973.712
	USD	392.463.206	344.953.630
	UF	951.198.215	888.715.384
		2.171.553.733	1.893.642.726

39. Sanciones

Mediante Oficio Reservado UI N°1.152 de fecha 12 de agosto de 2024 ("Requerimiento"), el fiscal emitió requerimiento de procedimiento simplificado en contra la filial STS, imputando la siguiente infracción:

La filial Sistema de Transmisión del Sur S.A., infringió su obligación de entrega de información continua, de acuerdo con lo dispuesto en la forma y plazos exigidos en la NCG N°30/1989, a saber, el no envío del archivo XBRL de los estados financieros correspondientes al trimestre de septiembre 2021, dentro del plazo previsto en la NCG N°30.

El 27 de agosto del 2024, la filial admitió por escrito su responsabilidad, se solicitó al consejo de la CMF la imposición de una sanción de "CENSURA".

Mediante Oficio Reservado UI N°1.493 de fecha 21 de octubre de 2024 (Informe final), el Fiscal remitió a este consejo el informe final del Procedimiento Simplificado, incluyendo el Requerimiento, el acto o documento en que consta la Admisión de Responsabilidad, los antecedentes recabados, su opinión fundada acerca de la configuración de la infracción imputada y la sanción que estime procedente aplicar

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023, no se han aplicado otras sanciones a la Sociedad y sus filiales, por parte de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

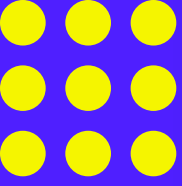
40. Hechos Posteriores

Con fecha 28 de enero de 2025, la filial Frontel, efectuó una colocación en el mercado local de bonos de la Serie M, desmaterializados y al portador, emitidos con cargo a la línea de bonos inscrita en el Registro de Valores de la CMF con fecha 10 de enero de 2025, bajo el número 1201, por una suma total de 2.000.000 Unidades de Fomento (M\$76.783.680) y tienen vencimiento el 15 de enero de 2035 y la tasa de colocación de los títulos fue de 3,39%.

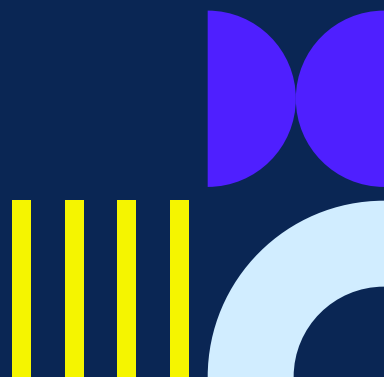
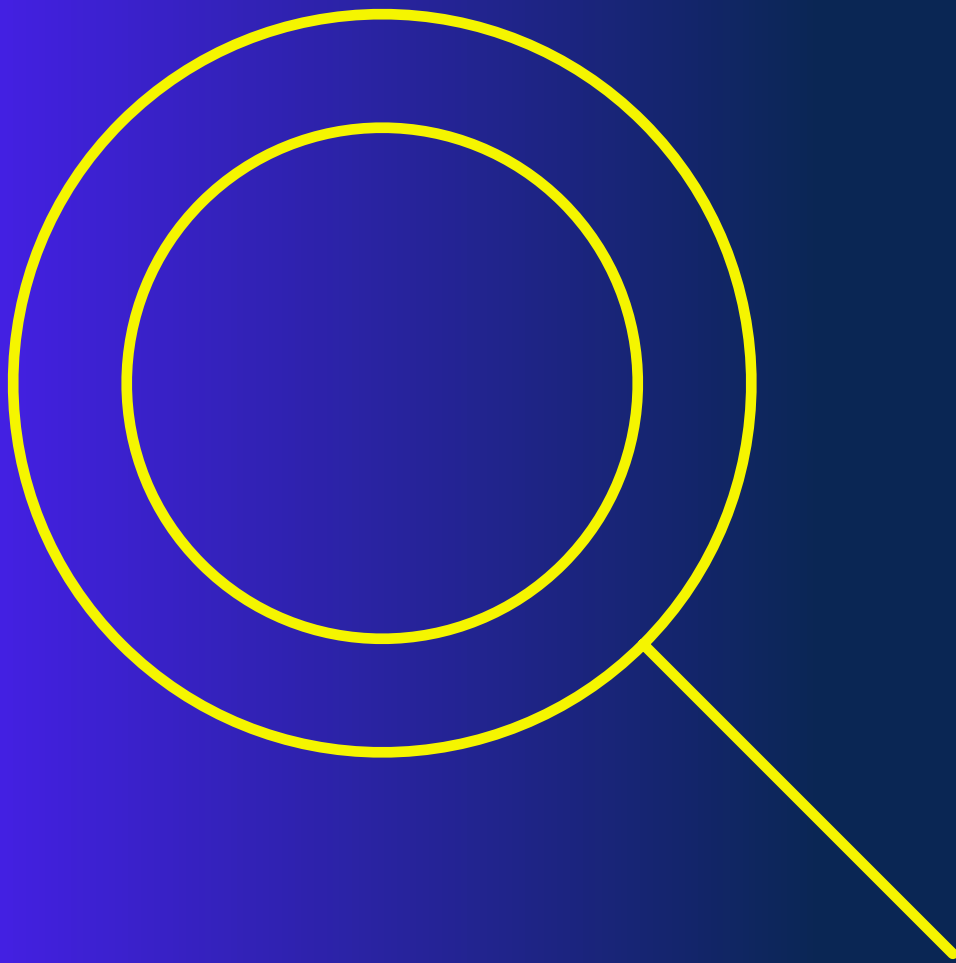
En sesión celebrada con fecha 27 de febrero de 2025, el Directorio la Sociedad tomó conocimiento de la renuncia al Directorio de la Sociedad de la señora Stacey Purcell. Acto seguido, el Directorio procedió a designar en su reemplazo, hasta la celebración de la próxima junta ordinaria de accionistas, a la señora Ashley Munroe.

El proceso de tarificación de Sistemas Medianos (SSMM) para el período noviembre 2022 – octubre 2026 se encuentra en curso. En agosto de 2024 CNE publicó su Informe Técnico. Las filiales involucradas presentaron sus desacuerdos ante el Panel de Expertos, quien a mediados del segundo semestre 2025 emitirá su Dictamen, a partir del cual CNE deberá publicar un nuevo Informe Técnico para ser la base sobre el cual el Ministerio de Energía elabore el decreto correspondiente y lo envíe a Toma de Razón de la CGR, luego de lo cual será publicado en el Diario Oficial para iniciar su vigencia retroactiva desde noviembre 2022.

En el período comprendido entre el 1 de enero de 2025 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados, no han ocurrido otros hechos significativos que afecten a los mismos.



8.2.2 Análisis Razonado



ANÁLISIS RAZONADO
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS – INVERSIONES ELÉCTRICAS DEL SUR S.A.
AL 31 DE DICIEMBRE 2024

(Cifras expresadas en millones de Pesos Chilenos)

I. RESUMEN DEL PERIODO

- El EBITDA de la compañía al 31 de diciembre de 2024 alcanzó los MM\$220.186, mostrando un incremento de 5,1% con respecto a lo mostrado a diciembre de 2023.
- Los ingresos al 31 de diciembre de 2024 ascienden a MM\$1.045.316, cifra que es superior en MM\$109.671, respecto de Diciembre 2023, lo que representa un incremento de un 11,7%. Esto obedece a un aumento de ingresos en los negocios de: Distribución por MM\$57.576, Transmisión por MM\$10.549, Generación y Comercialización por MM\$9.565 y en otros negocios por MM\$31.980.
- Las ventas físicas en el segmento de
- distribución del período alcanzaron los 4.451 GWh al 31 de diciembre de 2024, superior en 2,1% en comparación al período de diciembre 2023, lo que corresponde a una variación positiva de 90,9 GWh.
- El número de clientes del segmento de distribución alcanzó 1.054.635, lo que representa un incremento en 3,4%, alcanzando 1.054.635 clientes al 31 de diciembre de 2024. El mayor crecimiento se produjo en el sector residencial con 36.656 clientes adicionales respecto del periodo anterior.
- Las inversiones en Capex al 31 de diciembre de 2024 alcanzaron MM\$238.684, siendo superior en 22,3% respecto del período de diciembre 2024. Este incremento se explica principalmente por aumento de inversiones en las líneas de negocios de transmisión y generación, las cuales crecen en un 57,2% y 23,5% respectivamente.

Resumen Financiero:

La deuda financiera bruta de la compañía aumentó en MM\$ 61.324 con respecto a diciembre 2023, totalizando MM\$ 1.664.731. Esta variación se explica principalmente por los siguientes movimientos:

- Amortización de Bonos Saesa serie J y L, por UF 90.909 y UF 113.637 respectivamente.
- Contratación de créditos bancarios a nombre de Eléctricas del Sur, por un monto total de MM\$58.000.

La liquidez disponible de Eléctricas del Sur se descompone de los siguientes factores:

- Caja y equivalentes al efectivo: MM\$ 70.843.
- Líneas de Crédito comprometidas disponibles: MM\$35.000.

II. INFORMACIÓN GENERAL

Eléctricas del Sur S.A., a través de sus filiales Saesa, Frontel, Edelayesen y Luz Osorno, distribuye energía eléctrica en la zona sur del país, para sus clientes regulados y libres, en el área comprendida entre las provincias de Concepción (Región del Bío Bío) y Villa O'Higgins (Región de Aysén).

A través de su filial STS, participa en los negocios de transmisión Zonal, Nacional y Dedicada, que permiten principalmente transportar energía desde las generadoras con contrato de suministro a empresas distribuidoras de las regiones del Bío-Bío, Araucanía, Los Ríos y Los Lagos. Adicionalmente, pero en menor medida, presta servicios en todas las especialidades relacionadas con los sistemas eléctricos de transporte y transformación, tales como asesorías de diseño, construcción, mantenimiento y operación de sistemas.

También, desarrolla el negocio de generación con sus filiales Sagesa Generación S.A (en adelante "Sagesa Gx") y SGA. La primera opera desde la Región del Bío-Bío a la Región de Los Lagos, con una central gas-diésel de 45 MW y grupos generadores diésel con una potencia instalada de 110 MW, aproximadamente. Parte importante de la energía generada por esta empresa se comercializa en el mercado spot del SIC, manejado por el Coordinador Eléctrico Nacional (en adelante, Coordinador), a través de SGA, y sus ingresos corresponden a la venta de energía y potencia que se realiza en dicho mercado. La otra parte se vende a empresas relacionadas (Saesa, Frontel) para el suministro de sistemas medianos y aislados. Estos negocios son comparativamente de importancia menor respecto de los mencionados en los párrafos anteriores. La filial SGA también comercializa energía a través de contratos de suministro con generadoras con lo que abastece a sus clientes.

La filial Edelayesen, además de distribuir energía, la genera y transmite (verticalmente integrada en su calidad de sistema no conectado al Sistema Eléctrico Nacional, SEN) para sus clientes regulados en la zona (Región de Aysén).

En los últimos tres años, la Sociedad también ha participado en licitaciones para la construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de Transmisión Dedicada y Nacional. Esto a través de sus filiales STN, STC, Cabo Leones (Transmisión Dedicada), Tolchén (Transmisión Dedicada) y SATT (Transmisión Nacional y Dedicada).

En la línea de distribución existe una alta atomización de los clientes y representa aproximadamente más del 72% de los ingresos brutos, según se muestra en la Nota N°23 de los Estados Financieros (el número de clientes y las ventas de energía de esta línea se detallan a continuación):

Cantidad de clientes:

Tipo Cliente	dic-24	dic-23	Diferencia	Variación
Residencial	957.317	926.022	31.295	3,4%
Comercial	52.030	51.050	980	1,9%
Industrial	4.736	4.699	37	0,8%
Otros	40.552	37.890	2.662	7,0%
Total	1.054.635	1.019.661	34.974	3,4%

Ventas de Energía facturadas (12 meses, MWh):

Tipo Cliente	dic-24	dic-23	Diferencia	Variación %
Residencial	1.653.359	1.616.703	36.656	2,3%
Comercial	1.271.744	1.238.467	33.277	2,7%
Industrial	969.783	973.725	(3.942)	(0,4%)
Otros	556.309	531.376	24.933	4,7%
Total	4.451.195	4.360.271	90.924	2,1%

III. ANÁLISIS DEL ESTADO DE GANANCIA (PÉRDIDA)

Hasta el 31 de diciembre de 2024, la compañía logró un resultado de MM\$38.943, evidenciando un menor resultado de MM\$9.356 en comparación con el ejercicio financiero anterior.

A continuación, se proporciona una visión más detallada mediante la presentación de información comparativa de varios elementos del Estado de Ganancias (Pérdidas), expresados en términos acumulados hasta el 31 de diciembre de 2024 y 2023.

Estado de Ganancia (Pérdida)	dic-24 MM\$	dic-23 MM\$	Diferencia MM\$	Variación %
Ingresos de explotación	1.045.316	935.645	109.671	11,7%
Materias primas y consumibles utilizados	(565.720)	(524.268)	(41.452)	7,9%
Margen de contribución	479.596	411.377	68.219	16,6%
Gasto por beneficio a los empleados	(100.592)	(84.739)	(15.853)	18,7%
Otros gastos por naturaleza	(149.482)	(114.262)	(35.220)	30,8%
Ganancias (Pérdidas) por deterioro determinado de acuerdo con NIIF 9 sobre activos financieros	(9.336)	(2.870)	(6.466)	225,3%
Resultado bruto de explotación (EBITDA)	220.186	209.506	10.680	5,1%
Gasto por depreciación y amortización	(62.872)	(52.515)	(10.357)	19,7%
Resultado de explotación	157.314	156.991	323	0,2%
Resultado financiero	(105.669)	(84.527)	(21.142)	25,0%
Otras ganancias (pérdidas)	(662)	84	(746)	(888,1%)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	50.983	72.548	(21.565)	(29,7%)
Gasto por impuestos a las ganancias	(11.140)	(23.349)	12.209	(52,3%)
Ganancia procedente de operaciones continuadas	39.843	49.199	(9.356)	(19,0%)
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas	-	0	0	0%
Ganancia (pérdida)	39.843	49.199	(9.356)	(19%)
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora	38.853	48.146	(9.293)	(19%)
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	990	1.053	(63)	(6%)

EBITDA

Durante el período actual, el EBITDA experimentó un leve incremento de MM\$1.312 en comparación con el mismo periodo del año anterior. Este resultado se debe al aumento del margen de contribución en MM\$36.094, por su parte, los gastos aumentan en una proporción similar, principalmente en otros por naturaleza MM\$24.458 y gasto por beneficio a los empleados MM\$8.358.

Margen de contribución:

- Durante el periodo analizado, el Margen de Contribución experimentó un aumento de MM\$68.219, este análisis desglosa los principales impulsores de este incremento:
 - a) El margen de Distribución totalizó MM\$236.290, lo que equivale a un aumento de MM\$25.168 sobre el mismo período del año anterior. Esta variación se debe a una mayor venta de energía por MM\$4.166, ajuste positivo por actualización de VAD según informe técnico de tarifas de distribución por MM\$258, efecto positivo de variación de indexadores IPC por MM\$6.023, CPI por MM\$3.236, tipo de cambios US por MM\$11.203, mejor precio por nudo de MM\$3.302, un mejor resultado en CNR por MM\$555, además de otros efectos positivos por MM\$805. Todo lo anterior fue parcialmente compensado por mayores pérdidas de energía (11,13% en diciembre de 2024 vs 11,10% en diciembre 2023), cuyo impacto ascendió a MM\$2.269, y mayores descuentos en tarifas especiales por MM\$2.110
 - b) El margen de transmisión alcanzó los MM\$113.255, lo que representa un aumento de MM\$9.545 en comparación con el mismo período del año anterior. Este incremento se debe principalmente al efecto positivo asociado a los indicadores macroeconómicos por MM\$10.539, ingresos provenientes de nuevas instalaciones por MM\$4.718, y al efecto negativo del período anterior relacionado con la valorización de instalaciones por MM\$5.742. Todo esto fue parcialmente compensado por el efecto negativo del ajuste en COMA (Costos de operación, mantenimiento y administración) por MM\$3.077, así como por el impacto de los ajustes positivos registrados en 2023, que incluyeron la rectificación del ajuste ITD correspondiente a SE Quellón por MM\$1.449 e ingresos del período anterior por la línea Hidroñuble por MM\$6.927.
 - c) El margen de Generación fue de MM\$30.140, superior en MM\$3.089 respecto del período anterior, principalmente en sociedad Edelayen de MM\$6.453 explicado principalmente por el efecto retroactivo de la fijación de tarifa de los ingresos medianos y la provisión corresponde al periodo noviembre 2022 hasta diciembre 2024, quedando reflejado en diciembre 2024, por un monto de MM\$10.536. En el caso de la generación propiamente tal, esta presenta una variación negativa de MM\$4.256, principalmente por el mayor uso de combustible diésel asociado a un aumento de la generación (12,7% versus 1,3% en 2023), sumado a un mayor precio por litro de este combustible que pasó de \$738 en 2023 a \$799 en 2024. Por su parte, el margen del segmento de generación en el resto de los sistemas medianos y aislados de las sociedades Frontel, Saesa y Sagesa, presentan una variación negativa de MM\$3.363, explicado principalmente por el efecto retroactivo la +de fijación de tarifa de los Sistemas Medianos y la provisión corresponde al periodo noviembre 2022 hasta diciembre 2024, sumado a lo anterior, el mayor uso de combustible diésel de 4.4% y el mayor costo de \$840 en 2023 a \$874 en 2024.
 - d) El margen de Comercialización alcanzó los MM\$3.443, superior en MM\$5.110 respecto del período a diciembre 2023, explicado principalmente por incremento en margen de clientes libres de MM\$5.045 debido reliquidaciones de ejercicios anterior (2020-2022) en MM\$4.582 y un mejor resultado en eficiencia energética por MM\$756 por ingreso de nuevos clientes y menores gastos de mantenimiento.
 - e) El margen de Otros Ingresos alcanzó los MM\$94.801 presentando un resultado superior de MM\$26.742 respecto del período anterior, explicado principalmente por incremento en ingresos por construcción de obras y trabajos a terceros, cobros asociados a sociedad STM, ingresos por construcción de obras a terceros y aumento en ingresos Minería

Gastos por beneficio a los empleados:

- En el ejercicio fiscal, se evidencia un incremento en los Gastos por Beneficio a los Empleados por MM\$15.853. Parte de este mayor gasto se explica en la atención de los efectos de la emergencia climática de agosto 2024, y reconocimiento de bono por firma de contrato colectivo correspondiente al período 2025-2027. Además de los incrementos de dotación a indexación del IPC. Es importante destacar que estos aumentos de dotación están directamente relacionados con crecimiento y nueva estructura en el negocio de transmisión.

Otros gastos por naturaleza:

- En cuanto a los Otros Gastos por Naturaleza, se registra un aumento total de MM\$35.220. Este incremento se desglosa en diferentes componentes, por una parte, hay un incremento asociado a los gastos de operación y mantenimiento del sistema eléctrico por MM\$13.507 y ciclo comercial por MM\$1.484, los aumentos indicados obedecen principalmente a los gastos originados en la emergencia climática de agosto 2024 (MM\$8.600). Además, de incremento en gastos asociados a la construcción de obras a terceros MM\$20.456 y mayores egresos en gastos de administración por MM\$2.308.

Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor determinado de acuerdo con la NIIF 9

- Aumento de MM\$6.466, debido a un aumento en deterioro de las deudas de clientes.

RESULTADO NO OPERACIONAL**Gasto por depreciación y amortización**

- El gasto por depreciación y amortización presenta un incremento de MM\$10.357, principalmente por la entrada en operación de nuevos proyectos.

Resultado Financiero:

- El Resultado financiero tuvo una variación negativa de MM\$21.142 con respecto al año anterior, principalmente por la obtención de menores ingresos financieros de MM\$2.260, un mayor costo financiero por intereses de préstamos bancarios y de obligaciones en bonos por MM\$9.247 y pérdidas por efecto del tipo de cambio dólar de MM\$12.830, lo anterior, compensado con un menor gasto por unidades de reajuste de MM\$3.195.

Impuestos a las Ganancias:

- El gasto por impuestos a las ganancias presentó una disminución de MM\$12.209 con respecto al ejercicio anterior, principalmente asociado al menor resultado de la Compañía, generándose un menor gasto por impuestos corrientes de MM\$1.179 y un menor gasto por impuestos diferidos de MM\$11.030.

IV. ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

Estado de Situación Financiera	dic-24 MM\$	dic-23 MM\$	Diferencia MM\$	Variación %
Activos corrientes	487.752	466.492	21.260	4,6%
Activos no corrientes	2.402.676	2.088.025	314.651	15,1%
Total activos	2.890.428	2.554.517	335.911	13,1%
Pasivos corrientes	634.775	521.600	113.175	21,7%
Pasivos no corrientes	1.536.779	1.372.043	164.736	12,0%
Patrimonio	718.874	660.874	58.000	8,8%
Total pasivos y patrimonio	2.890.428	2.554.517	335.911	13,1%

A continuación, una descripción de las principales variaciones del Estado de Situación Financiera Consolidado.

ACTIVOS

Al 31 de diciembre de 2024, el total de Activos presenta una variación positiva de MM\$335.911, equivalente a un 13,1%, explicada por un aumento en los Activos Corrientes de MM\$21.260, equivalente a un 4,6% y un aumento en los Activos no Corrientes por MM\$314.651, equivalente a un 15,1%, con respecto al cierre del año anterior.

Activos Corrientes:

- Efectivo y Equivalentes al Efectivo:

Un aumento de MM\$13.673, explicado principalmente por los mayores flujos netos provenientes de la operación por un monto de MM\$158.573, recupero de impuestos por MM\$15.258, préstamos intercompañía obtenidos desde Grupo Saesa por MM\$43.992 y préstamos obtenidos desde entidades financieras por MM\$338.000. Lo anterior, compensado por mayores desembolsos asociados a inversiones en propiedades, plantas y equipos por un monto de MM\$276.113, reembolsos de préstamos bancarios por MM\$253.459 y por el pago de préstamos y dividendos hacia la matriz Grupo Saesa por MM\$13.257.

- Deudores Comerciales y Otras Cuentas Por Cobrar Corrientes:

Un aumento de MM\$30.255, principalmente por un aumento en provisiones de equidad tarifaria residencial de MM\$5.453, un aumento en energía y peajes de MM\$37.325, un aumento en IVA por recuperar de MM\$7.714 y un incremento en deudores por materiales y servicios de MM\$5.842, lo anterior, compensado parcialmente por el aumento en la provisión de incobrabilidad por MM\$6.104 y la disminución en las diferencias a reliquidar por nuevos decretos por MM\$19.558; estas diferencias se generan entre los precios pagados a los generadores y los precios recaudados a los clientes en el segmento de distribución.

- Activos por Impuestos Corrientes:

Disminución de MM\$23.750 explicado principalmente por menores impuestos netos por recuperar, del ejercicio de MM\$18.385 y de años anteriores de MM\$2.073 y una disminución del crédito por utilidades absorbidas de MM\$3.379.

Activos no Corrientes:

- Cuentas por Cobrar No Corrientes

Un incremento por MM\$88.550 con respecto al año anterior, debido principalmente a provisiones por la diferencia generada entre el precio de distribución indexado (según lo indicado en los decretos correspondientes) y el precio actual, que está congelado desde principios de 2020, asociado a las leyes N°21.185 y N°21.472 correspondientes al Fondo de Estabilización de Tarifas (PEC 1 y PEC 2), el cual se traduce en un Pass through de las cuentas por cobrar por MM\$46.216, sumado a un aumento de MM\$39.687 debido al incremento en el valor agregado de distribución (VAD) establecido en Ley N°21.194, y el aumento en las cuentas corrientes con los empleados por MM\$7.008, lo anterior, compensado con una disminución en los convenios de pagos por MM\$3.649.

- Propiedades, Planta y Equipo

Un aumento por MM\$204.656, debido principalmente a la construcción de nuevas líneas, redes y subestaciones, destinadas a satisfacer las necesidades de crecimiento de energía y clientes por MM\$213.626 y el impacto positivo de la moneda extranjera por MM\$45.820, debido a diferencias de cambio generadas en la conversión de los activos de las filiales con moneda funcional dólar; lo anterior compensado parcialmente por la depreciación del ejercicio por MM\$54.008.

- Activos intangibles distintos de la plusvalía:

Incremento de MM\$10.240, explicado por la adquisición de nuevos softwares, licencias informáticas y servidumbres por MM\$14.390, el impacto positivo de diferencias de cambio por MM\$ 3.517, compensado con la amortización del ejercicio por MM\$7.667.

- Activos por Impuestos Diferidos

Un aumento por MM\$9.731, principalmente asociado a la pérdida tributaria diferida que mantienen algunas filiales de la Sociedad, generada principalmente por factores operacionales, la depreciación acelerada, correcciones monetarias de pérdidas de arrastre y del capital propio tributario por MM\$12.995, compensado con los diferidos relativos a depreciaciones por MM\$4.589.

PASIVOS

Los pasivos aumentaron en MM\$277.911 respecto de diciembre de 2023, explicado por un aumento en Pasivos corrientes de un 21,7% por MM\$113.175 y un incremento en los Pasivos no corrientes de un 12% por MM\$164.736.

Pasivos Corrientes:

- Otros pasivos financieros corrientes:

Aumento de MM\$156.260, explicado principalmente por nuevos créditos bancarios, con Banco Estado por MM\$67.000, Banco Scotiabank por MM\$75.000, Banco Itaú por MM\$10.000, Banco BCI por MM\$28.000, más los intereses devengados por MM\$1.357, lo anterior, compensado con pago de préstamo de Banco Chile por MM\$30.000. Además, se realizó reclasificación desde el pasivo no corriente de la porción de capital con vencimiento dentro de un año del bono serie G de la filial Frontel por MM\$3.409 y la actualización generada por la unidad de reajuste UF, que tuvo una variación positiva en el ejercicio.

- Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar corrientes

Disminución de MM\$26.666 originado principalmente por una disminución en provisiones de energía, debido a cambios de criterios asociados a la publicación de nuevos decretos que se encuentran pendientes de reliquidar y por pagos realizados de proveedores que estaban pendientes del ejercicio anterior.

- Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes

Disminución de MM\$2.883 debido mayormente al reverso de la provisión de dividendo por pagar del ejercicio 2023 con la matriz Grupo Saesa, por MM\$14.444, compensado con la nueva provisión del ejercicio 2024 por MM\$11.656.

- Pasivos por impuestos corrientes

Disminución de MM\$7.677 explicado principalmente por un decremento en el impuesto renta a pagar de MM\$6.565 y disminución en la provisión de Pagos Provisionales Mensuales por MM\$1.112.

- Otros pasivos no financieros corrientes

Disminución de MM\$6.034, principalmente por la disminución en subvenciones gubernamentales, por aportes FNDR (Fondo Nacional de Desarrollo Regional) por MM\$8.675, compensado con un aumento en obras realizadas a terceros de MM\$2.641.

Pasivos No Corrientes:

- Otros Pasivos Financieros No Corrientes

Aumento por MM\$65.009, explicado principalmente por la actualización por unidad de reajuste UF de las obligaciones en bonos de la Sociedad y sus filiales STS, Saesa y Frontel por un monto de MM\$18.088 y el incremento de las diferencias de cambio por MM\$46.542 asociado al bono emitido por la filial STA (USD 390 millones).

- Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes

Aumento por MM\$46.216, explicado por provisiones acumuladas asociadas a las leyes N°21.185 y N°21.472 correspondientes al Fondo de Estabilización de Tarifas (PEC 1 y PEC 2), el cual se traduce en un Pass through de las cuentas por cobrar.

- Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes

Aumento por MM\$39.074, explicado por préstamos intercompañía obtenidos desde la matriz Grupo Saesa por MM\$43.992, la actualización de dichos préstamos por MM\$7.914, lo anterior, compensado con las amortizaciones de capital por MM\$12.832.

- Pasivos por impuestos diferidos

Aumento por MM\$11.828, explicado principalmente por los diferidos relativos a depreciaciones por MM\$17.980, compensado con los diferidos relativos a la pérdida tributaria diferida que mantienen algunas filiales de la Sociedad por MM\$5.308.

PATRIMONIO

Este rubro presenta un aumento de MM\$57.999 respecto de diciembre de 2023, explicado principalmente, por el resultado positivo del período de MM\$39.843, el aumento en las reservas de diferencias de cambio por MM\$15.494 asociado a las sociedades con moneda funcional dólar, el reverso de la provisión de dividendos del ejercicio 2023 por MM\$14.443, todo lo anterior, compensado con la provisión de dividendo mínimo del ejercicio 2024 por MM\$11.656.

Principales Indicadores:

Principales Indicadores		Unidad	dic-24	dic-23	Var. %
Liquidez	Liquidez corriente (1)	Veces	0,8	0,894	(14,1%)
	Razón ácida (2)	Veces	0,7	0,8	(13,2%)
Endeudamiento	Deuda / Patrimonio neto (3)	Veces	3,0	2,9	5,4%
	Cobertura gastos financieros (4)	Veces	4,4	5,2	(14,4%)
Composición de pasivos	Deuda CP / Deuda total (5)	%	29,2%	27,5%	6,1%
	Deuda LP / Deuda total (6)	%	70,8%	72,5%	(2,3%)
Actividad	Inversiones en activo fijo (al cierre de cada período)	MM\$	238.684	195.137	22,3%
	Rotación de inventarios (7)	Veces	3,7	3,0	23,5%
	Permanencia de inventarios (8)	Días	99	122	(19,0%)
Financiero	Ebitda (12 meses móviles)	MM\$	210.817	206.507	2,1%
Rentabilidad	Rentabilidad del patrimonio (anualizado) (9)	%	5,8%	8,0%	(27,8%)
	Rentabilidad del activo (anualizado) (10)	%	1,5%	2,0%	(26,8%)
	Rendimiento activos operacionales (anualizado) (11)	%	13,2%	14,1%	(6,3%)
	Utilidad por acción (12)	\$	2.003	618	224,1%

- **La liquidez corriente** al 31 de diciembre alcanzó las 0,8 veces, presentando una disminución de 14,1% respecto con lo mostrado a diciembre de 2023. Esta variación estuvo principalmente explicada por un aumento en los otros pasivos financieros corrientes, debido al incremento de los créditos bancarios y con la matriz.
- **La razón ácida** al 31 de diciembre alcanzó las 0,7 veces, mostrando una disminución de 13,2% con respecto a diciembre de 2023, principalmente explicada por un aumento en los pasivos corrientes, asociado a mayores préstamos bancarios.
- **La razón Deuda/Patrimonio neto** alcanzó las 3,0 veces, aumentando 5,4% con respecto a lo mostrado al cierre de diciembre de 2023, explicado principalmente por un aumento del total de pasivos, en los otros pasivos financieros no corrientes y corrientes.
- **La cobertura de gastos financieros** alcanzó las 4,4 veces, presentando una variación negativa de 14,4% con respecto a lo mostrado en el periodo anterior, asociado al aumento de los costos financieros.
- **La rentabilidad del patrimonio** fue 5,8% al 31 de diciembre de 2024, mostrando una disminución 27,8% con respecto a lo registrado al cierre de diciembre 2023, explicado principalmente por una disminución de las ganancias, asociado a un aumento en otros gastos por naturaleza.

- **La rentabilidad de los activos** alcanzó un 1,5% al 31 de diciembre de 2024, lo que representa una disminución de 26,8% con respecto a lo mostrado al cierre del año anterior, explicado principalmente por un aumento de los activos, en particular propiedad, planta y equipo y las cuentas por cobrar no corrientes.
- **La rentabilidad de los activos operacionales** alcanzó un 13,2% al 31 de diciembre de 2024, lo que representa una disminución de 6,3% con respecto a lo mostrado al cierre del año anterior, principalmente por el aumento de propiedades, plantas y equipos.

- (1) Corresponde a la razón entre (i) Activos Corrientes y (ii) Pasivos Corrientes.
(2) Corresponde a la razón entre (i) Activos Corrientes netos de Inventarios y (ii) Pasivos Corrientes.
(3) Corresponde a la razón entre (i) Total Pasivos y (ii) Total Patrimonio.
(4) Corresponde a la razón entre (i) el Resultado Bruto de Explotación y (ii) Costos Financieros.
(5) Corresponde a la razón entre (i) Pasivos Corrientes y (ii) Total Pasivos.
(6) Corresponde a la razón entre (i) Pasivos No Corrientes y (ii) Total Pasivos.
(7) Corresponde a la razón entre (i) Inversión Total y el promedio de (ii) Inventarios Corrientes actual e Inventarios Corrientes del periodo anterior.
(8) Corresponde a la inversa de (i) Rotación de Inventarios por (ii) Número de días del año.
(9) Corresponde a la razón entre (i) Ganancia (Pérdida) y el promedio de (ii) Patrimonio actual y Patrimonio del periodo anterior.
(10) Corresponde a la razón entre (i) Ganancia (Pérdida) y el promedio de (ii) Total Activos actual y Total Activos periodo anterior.
(11) Corresponde a la razón entre (i) Resultado Bruto de Explotación y promedio de (ii) Propiedad, Planta y Equipo actual y Propiedad, Planta y Equipo periodo anterior.
(12) Corresponde a la razón entre (i) Ganancia (Pérdida) y (ii) Total Número de Acciones.

V. ANÁLISIS DEL ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVOS DIRECTOS

Flujo de Efectivo	dic-24 MM\$	dic-23 MM\$	Diferencia MM\$	Variación %
de la Operación	173.831	169.424	4.407	2,6%
de la Inversión	(273.946)	(195.910)	(78.036)	39,8%
de Financiación	113.908	(7.590)	121.499	(1600,7%)
Flujo neto del período	13.792	(34.077)	47.870	(140,5%)
Variación en la tasa de cambio	(121)	(3.064)	2.944	(96,1%)
Incremento (disminución)	13.673	(37.141)	50.813	(136,8%)
Saldo Inicial	57.171	94.311	(37.141)	(39,4%)
Saldo Final	70.843	57.171	13.673	23,9%

El saldo de efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo alcanzó MM\$70.843, superior en MM\$13.673 respecto al mismo periodo del año anterior.

La variación negativa del flujo neto respecto al año anterior se explica principalmente por:

Operación:

- Las actividades de operación generaron un flujo de efectivo neto positivo de MM\$173.831 al 31 de diciembre de 2024, mostrando un aumento de MM\$4.407. Debido principalmente a menores pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios por MM\$123.869, menores pagos y reembolsos de impuestos respecto del período anterior por MM\$49.980 y menores otros pagos por actividades de operación en MM\$2.212. Todo lo anterior parcialmente compensado por menores ingresos por cobros de ventas y prestación de servicios por MM\$135.145, un incremento en pago a y por cuenta de empleados por MM\$24.213 y menores ingresos por cobros de otras actividades de operación en MM\$4.628.

Inversión:

- Las actividades de inversión generaron un flujo de efectivo neto negativo de MM\$273.946 lo que representa una variación negativa de MM\$78.036, relacionado principalmente a un incremento en adquisición de propiedades, plantas y equipos destinadas a inversión por MM\$76.162.

Financiación:

- Las actividades de financiación generaron un flujo de efectivo neto positivo por MM\$113.908 lo que representa una variación positiva de MM\$121.499, asociado principalmente a un menor egreso por pagos de préstamos en relación con el período anterior por MM\$168.149 y una disminución en el pago de dividendos MM\$41.621. Lo anterior, parcialmente compensados por el menor flujo de préstamos de entidades relacionadas MM\$72.317 y el aumento de pago de intereses clasificados en financiación MM\$6.008.

VI. POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS

Política de gestión de riesgos

La política de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad y sus filiales, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente, a través de un Modelo de Gestión Integral de Riesgos alineado con normativas internacionales para la integración de la gestión de riesgos. Esta gestión está liderada por la Alta Administración de la Sociedad, y se realiza tanto a nivel general como para cada uno de los sectores en que participa, considerando las particularidades de cada uno. Para lograr los objetivos, la gestión de riesgos se basa en cubrir todas aquellas exposiciones significativas, siempre y cuando existan instrumentos adecuados y el costo sea razonable.

Este informe se centra específicamente en los riesgos financieros identificados por la Gerencia de Administración y Finanzas del Grupo, para los cuales se han establecido políticas específicas de gestión y mitigación.

Riesgos Financieros:

Los riesgos financieros se refieren a la posibilidad de que existan eventos que puedan traer consecuencias financieras negativas. En línea con lo anterior, la sociedad ha definido una estructura de gestión del riesgo financiero, cuyo proceso está basado en la identificación, análisis, cuantificación, medición y control de cada evento que pudiera impactar los resultados financieros de la compañía.

Los flujos de la Sociedad y sus filiales son generados principalmente por su participación en el negocio eléctrico, con un perfil estable y de largo plazo.

- Riesgo de Tipo de cambio

La Sociedad podría verse afectada por las fluctuaciones de monedas dado que las transacciones realizadas están denominadas en dólares estadounidenses y pesos chilenos.

La Sociedad realiza una revisión periódica de sus activos y pasivos financieros y el impacto potencial de las variaciones en el tipo de cambio. Si el impacto pudiera ser significativo, la Sociedad puede contratar derivados para reducir los efectos de estos impactos en línea con su estrategia de cobertura.

Debido a la naturaleza del negocio, la Sociedad y sus filiales realizan operaciones en moneda distinta de su moneda funcional y corresponden principalmente a pagos por la compra de materiales o insumos asociados a proyectos del sistema eléctrico que son comercializados en mercados extranjeros, normalmente en dólares estadounidenses. En caso de que estas operaciones, así como operaciones de financiamiento u otros flujos de caja importantes puedan afectar los resultados de la Sociedad y sus filiales, se evalúa la contratación de instrumentos derivados con el fin de realizar la cobertura en algunos de estos casos.

Aquellas filiales que mantienen su moneda funcional peso están expuestas a variaciones de tipo de cambio de dólar estadounidense a través de sus ingresos, dada la indexación en esta moneda para su tarificación mensual.

Adicionalmente, estas filiales están expuestas a variaciones de tipo de cambio en ciertos egresos en moneda extranjera, principalmente dólar estadounidense.

Al 31 de diciembre de 2024, la Sociedad y sus filiales no mantienen instrumentos derivados.

- Riesgo Inflacionario

Un porcentaje relevante de los ingresos de la compañía están denominados en pesos chilenos y utilizan como variable de indexación el IPC local.

Las tarifas reguladas se establecen teniendo en cuenta, en su caso, los tipos de cambio (es decir, cuando los suministros se adquieren principalmente en una moneda particular) y el IPC en los Estados Unidos o en otros países. Asimismo, en el caso de clientes libres, los contratos pueden estar denominados en unidades de fomento.

Por otro lado, la sociedad mantiene un porcentaje importante de la deuda denominada en UF. No obstante, la exposición de la Sociedad se encuentra acotada por tener prácticamente la totalidad de los ingresos con alguna fórmula de indexación.

Análisis de sensibilidad:

La Sociedad y sus filiales realizaron un análisis de sensibilidad de la variación de la UF para los Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (préstamos bancarios y bonos) suponiendo que todas las otras variables se mantienen constantes. Esta metodología consiste en medir, para los mencionados pasivos la variación positiva de medio punto porcentual en base anual de la UF por el período de cierre de estos Estados Financieros Consolidados, con respecto de la variación real de la UF.

El resultado del análisis arrojó que, de acuerdo con la condición anterior, se produce un aumento en los pasivos de la sociedad de M\$ 2.205.001 al 31 de diciembre de 2024

- Tasa de interés

Las fluctuaciones de tasa de interés pueden modificar los flujos futuros de los activos y pasivos que estén referenciados a una tasa de interés variable, así como también, las variaciones de tasa de interés pueden modificar el valor razonable de los activos y pasivos referenciados a una tasa de interés fija.

La sociedad evalúa constantemente su estructura de deuda y la de sus filiales, gestionando este riesgo poniendo énfasis principalmente en los pasivos financieros. Al 31 de diciembre de 2024, Sociedad mantiene el 100% de la deuda financiera asociada a una tasa de interés fija.

Existe un riesgo de tasas de interés asociado a la rentabilidad de las inversiones de caja, el cual se explica por las condiciones actuales de mercado en relación con las alzas de inflación y tasas de interés referenciales, tanto locales como extranjeras.

La Administración invierte la caja principalmente en Fondos Mutuos a plazos menores a 30 días con posibilidad de rescates diarios y monitorea de forma diaria los movimientos de tasas que afecten los actuales rendimientos. En caso de ser necesario, la Administración rescata los fondos de forma anticipada y reinvierte a valores de mercado.

- Riesgo de liquidez

Los recursos financieros se obtienen principalmente de fuentes propias, deuda tradicional, instrumentos de oferta pública y privada y aportes de capital, manteniendo siempre estructuras estables y asegurando la optimización del uso de los productos más adecuados en el mercado.

La Sociedad mantenía, al 31 de diciembre de 2024, efectivo y equivalentes de efectivo por M\$70.843.181 (M\$57.170.641 al 31 de diciembre de 2023).

Adicionalmente, con el objetivo de mantener una reserva de liquidez, la Sociedad, junto a sus filiales, cuenta con un contrato firmado de línea de Capital de Trabajo por un monto total de MM\$ 35.000, disponible a todo evento, y de libre disposición hasta febrero del año 2026, con spread máximos acordados. A través de este contrato, y considerando el perfil de deudas de estas Sociedades, se puede asegurar el cumplimiento de sus obligaciones en el corto y mediano plazo, minimizando el riesgo de liquidez.

Al 31 de diciembre de 2024, el 100% de la deuda del Grupo está estructurada con vencimientos de largo plazo, con servicio de deuda anual y/o semestral (principalmente intereses) menores a los flujos proyectados en escenarios conservadores, para no tener riesgos de refinanciación a corto o largo plazo.

- Riesgo de crédito

La Sociedad y sus filiales están expuestas al riesgo de crédito debido a sus actividades comerciales y a sus actividades financieras. Sus políticas tienen como objetivo disminuir el incumplimiento de pago de las contrapartes y adicionalmente mejorar la posición de capital de trabajo.

El riesgo de crédito relacionado con el suministro de energía eléctrica, tal como se menciona en la Nota 7 a) y b) es gestionado a través de las herramientas de cobro (corte de suministro y radicación de deuda en la propiedad) que la Ley entrega a las empresas que dan este servicio.

En virtud de lo anterior, la Sociedad y sus filiales han registrado al 31 de diciembre de 2024 una provisión de deterioro por M\$ 28.438.707 considerando los efectos antes descritos en relación a los futuros convenios contraídos y el saldo de la deuda que deberá asumir la Sociedad (Ver Nota 7).

También la Sociedad y sus filiales realizan otro tipo de ventas, que corresponden a negocios de importancia relativa menor, pero que tienen como finalidad entregar al cliente una gama más amplia de productos tales como: a) venta al detalle de productos y servicios y venta de materiales y servicios eléctricos (para el cliente

residencial), y b) construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades). Respecto de la letra a), la política establece plazos que van de 12 a 36 meses, para sus clientes de distribución eléctrica.

En lo que respecta a la construcción de obras, que normalmente se construyen a organismos estatales, municipales o grandes clientes, la forma de pago considera cuotas que van de 36 a 96 meses. Estos montos son otorgados bajo condiciones de crédito de mercado y a clientes que cumplan con ciertos estándares de comportamientos históricos sin morosidad.

VII. VALOR LIBRO Y VALOR ECONOMICO DE LOS ACTIVOS

Respecto de los activos de mayor importancia, cabe mencionar lo siguiente:

Las propiedades, plantas y equipos se valoran a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado.

Las propiedades, plantas y equipos, neto en su caso del valor residual del mismo, se deprecia distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada, que constituyen el período en el que las sociedades esperan utilizarlos. Dicha vida útil estimada se revisa periódicamente.

Los activos expresados en moneda extranjera se presentan al tipo de cambio vigente al cierre del periodo.

Las cuentas y documentos por cobrar a empresas relacionadas se clasifican conforme a su vencimiento en corto y largo plazo. Las operaciones se ajustan a condiciones de equidad similares a las que prevalecen en el mercado.

En resumen, los activos se presentan valorizados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, cuyos criterios se encuentran expuestos en las Notas N°2 y N°3 de los Estados Financieros.

8.3 Declaración de Responsabilidad

Los firmantes, en su calidad de Gerente General y Directores de la Sociedad, respectivamente, dando cumplimiento a lo dispuesto en la Norma de Carácter General N°30 de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF) y sus modificaciones, declaran bajo juramento que se hacen responsables de la veracidad de toda la información proporcionada en la presente Memoria Anual.

Jorge Lesser García-Huidobro
Presidente
6.443.633 -3

Iván Díaz Molina
Vicepresidente
14.655.033-9

Juan Ignacio Parot Becker
Director
7.011.905-6

Luz Granier Bulnes
Director
7.040.317-K

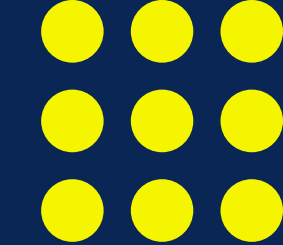
Jonathan Reay
Director
Extranjero

Shama Naqushbandi
Director
Extranjero

Ashley Munroe
Director
Extranjera

Igor Romitelli
Director
Extranjero

Francisco Alliende Arriagada
Gerente General
6.379.874-6



Memoria

Anual

2024