



**MEMORIA
ANUAL
INTEGRADA**



Contenido



1.

La compañía en perspectiva 4

Carta del Presidente del Directorio 5

Acerca de esta Memoria 7

Energía para el desarrollo de Chile 8

Presencia territorial 12

La historia de CGE Transmisión 14

CGE Transmisión en cifras 18

2.

Gobierno Corporativo 19

Marco de gobernanza 20

Directorio 24

Comités del directorio 31

Ejecutivos principales 31

Propiedad 33

Cumplimiento legal y normativo 38

3.

Estrategia CGE Transmisión 39

Objetivos y planes de la Compañía 40

Relación con los públicos de interés 43

Gestión de riesgos 46

Ética y cumplimiento 59

4.

Contexto industrial y negocio 63

Panorama industrial 64

Nuestro negocio 67

5.

CGE transmisión y sus personas 69

Las personas de CGE Transmisión 70

Gestión de proveedores 88

6.

Anexos 91

7.

Estados Financieros 111



1.

La compañía en perspectiva

Carta del Presidente del Directorio

Con gran satisfacción, me dirijo a ustedes para presentarles la Memoria Anual Integrada de CGE Transmisión S.A. (CGET), correspondiente al ejercicio financiero del año 2023.

El año 2023 fue un período de importantes hitos para CGE Transmisión, marcado por un continuo compromiso con la excelencia operativa, la innovación tecnológica y la sostenibilidad ambiental. Durante este período, hemos fortalecido nuestra posición como uno de los principales actores en el mercado de transmisión de energía, contribuyendo de manera significativa al desarrollo energético del país y al bienestar de nuestras comunidades.

Dentro de los aspectos destacados durante el año 2023, quiero resaltar nuestra consolidación en crecimiento sostenible, expandiendo nuestra infraestructura de transmisión para satisfacer la creciente demanda energética del país. Esto se logró a través de la ejecución eficiente de diversos proyectos de inversión y el mantenimiento riguroso de nuestras instalaciones existentes a lo largo de Chile.

En temas de innovación y tecnología, hemos hecho avances significativos. En efecto, continuamos impulsando la innovación en todos nuestros procesos, adoptando tecnologías de vanguardia para el manejo operativo de nuestras redes. Esto nos ha permitido mejorar la confiabilidad de la red de transmisión, optimizar nuestra eficiencia operativa, y anticipar las crecientes necesidades futuras del mercado energético.



Dai Yan
Presidente

Reafirmando nuestro compromiso con la sostenibilidad ambiental y social, hemos implementado prácticas responsables en todas nuestras actividades. Desde la gestión eficiente de los recursos, hasta el fomento del diálogo con las comunidades locales, hemos perseguido crear valor compartido para minimizar el impacto de nuestra operación en el entorno.

Sin embargo, nada de esto es posible sin un gobierno corporativo comprometido con la excelencia y la creación de valor a largo plazo. En este sentido, agradecemos sinceramente a nuestros accionistas por su confianza continua, a nuestros colaboradores por su dedicación y esfuerzo, y por supuesto, a nuestras comunidades por su apoyo y colaboración.

Es importante resaltar que hemos logrado mantener una posición financiera y un crecimiento sostenido en nuestros resultados operativos. El EBITDA consolidado, durante 2023, alcanzó los \$140.307 millones, con un incremento del 7,9% respecto del 2022, debido principalmente a un mayor EBITDA en CGE Comercializadora de \$6.279 millones, proveniente de un mejor margen en construcción de obras a terceros, y a un aumento de EBITDA en Tusan de \$3.001 millones, asociado a un mejor desempeño operacional y venta de transformadores. Además, el aumento se explica también en menor medida por el mayor EBITDA del negocio eléctrico de transmisión de CGE Transmisión de \$1.019 millones respecto al mismo periodo del año anterior.

En el ejercicio, la utilidad atribuible a los controladores alcanzó a \$43.681 millones en comparación con los \$41.507 millones del año 2022.

Nuevos desafíos nos esperan. Desde la implementación efectiva de la Norma de Carácter General N° 501 de la Comisión para el Mercado Financiero, que supondrá importantes innovaciones en materia de transparencia y probidad, hasta el trabajo asociado a la adaptación

de nuestro Modelo de Prevención del Delito (MPD) a consecuencia de la dictación de la Ley N° 21.595, nuestro foco estará en la transparencia, probidad y en la capacidad para adaptarnos a los cambios que la industria requiera.

Esperamos que esta memoria sea una herramienta útil para comprender nuestro desempeño y nuestros desafíos, así como nuestras perspectivas futuras. Seguimos comprometidos con nuestra visión de ser líderes en la transmisión de energía en Chile, contribuyendo al desarrollo sostenible del país y generando valor para todos nuestros stakeholders.

La invitación es que sigamos trabajando juntos con la misma fuerza durante este 2024. Sin más preámbulos, les invito cordialmente a que revisen nuestra Memoria Anual Integrada 2023.

Un saludo fraterno,

Dai Yan
Presidente

Acerca de esta Memoria

La Memoria 2023 de CGE Transmisión ofrece una visión exhaustiva de su actuación en el último año, abarcando desde el 1 de enero hasta el 31 de diciembre de 2023, bajo las directrices de la Norma de Carácter General N° 461 (NCG 461) de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF). Este documento destaca no sólo el rendimiento financiero de CGE Transmisión sino también su enfoque de sostenibilidad y progreso económico responsable, elementos críticos en el desafiante panorama de la industria eléctrica nacional.

CGE Transmisión ha integrado en su reporte tanto los aspectos financieros como los de sostenibilidad, reflejando su compromiso con una gestión empresarial transparente y responsable, presentando aspectos sobre la gestión de la compañía en materias de gobernanza corporativa, identificación de riesgos y oportunidades, los logros obtenidos en recursos humanos, cuidado del medio ambiente y en la generación de valor de sus servicios, a través de un enfoque holístico de la gestión empresarial.

La reportabilidad 2023 de CGE Transmisión es una prioridad de la compañía que busca transparentar y mantener relaciones de confianza con los inversores, reguladores, clientes y la comunidad.

Estándares de este documento

Norma de Carácter General N° 461 (NCG 461) de la CMF



Sustainability Accounting Standards Board, bajo los indicadores de la industria de sistemas eléctricos y generadores de energía.



La memoria 2023 de CGE Transmisión se adhiere a la Norma de Carácter General N° 461 (NCG N° 461), abarcando no sólo aspectos económicos, sino también ambientales, sociales y de gobernanza (ASG). Además, cumple con los estándares del Sustainability Accounting Standards Board (SASB) para la industria de sistemas eléctricos y generadores de energía y que aplican a la compañía, divulgando su compromiso con la sostenibilidad al evaluar riesgos y oportunidades en el rubro.

Energía para el desarrollo de Chile

NCG 461: 2.1

CGE Transmisión S.A es una empresa dedicada a la transformación y transporte de energía eléctrica en el Sistema Eléctrico Nacional y Zonal, registrada con el RUT 77.465.741-K y constituida como Sociedad Anónima Abierta, sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF) y regulada por la Ley N°18.046 sobre Sociedades Anónimas y la Ley N°18.045 sobre Mercado de Valores.

Se encuentra inscrita en el Registro de Valores con el número 1.204 de fecha 18 de agosto de 2022, y cuenta con domicilio legal Av. Presidente Riesco N° 5561, piso 17 en la comuna de Las Condes, Santiago, código postal 7561127.

Con una infraestructura de transformación y transporte que se extiende desde la Región de Arica y Parinacota a la Región de Los Ríos, la empresa posee una presencia significativa en el sector de la transmisión de energía eléctrica, principalmente en los segmentos de transmisión zonal y de transmisión dedicada, lo cual abarca el conjunto de líneas y subestaciones eléctricas que forman parte del sistema eléctrico. Estas infraestructuras se diseñan para trasladar amplias cantidades de energía eléctrica, desde los centros de producción hasta los centros de consumo distribuidos a lo largo del territorio, conectando a empresas distribuidoras, empresas generadoras, cooperativas y grandes clientes.



TRANSMISIÓN ZONAL

Se refiere a las líneas y subestaciones de transformación eléctrica que están primordialmente configuradas para proveer energía a los actuales y/o futuros clientes regulados, identificados por zonas específicas, aunque también pueden ser utilizadas por clientes libres o medios de generación.



TRANSMISIÓN DEDICADA

Se trata de líneas y subestaciones de transformación eléctrica de tipo radial, las cuales, a pesar de estar conectadas al sistema eléctrico principal, están destinadas principalmente para proveer electricidad a usuarios que no están sujetos a regulación de precios o para inyectar la producción de las centrales generadoras al sistema eléctrico.

Funcionan con voltajes que van desde los 23 kV hasta los 500 kV.



MISIÓN

Asegurar soluciones a los clientes y proveer servicios de energía eléctrica de calidad. Asimismo, la Compañía busca generar identificación local a través del conocimiento e integración con todos los actores en las zonas del país donde CGE Transmisión está presente.



VISIÓN

CGE Transmisión es parte de un grupo de empresas que tiene como objetivo satisfacer la demanda de energía, de productos y de servicios asociados al mercado eléctrico, con el fin de contribuir a mejorar la calidad de vida de las personas y la competitividad de las empresas.

CGE Transmisión se rige por valores corporativos centrados en la adhesión a las mejores prácticas de gobierno corporativo. Esto se evidencia en su estricto cumplimiento de las normativas legales, incluidas la NCG N° 461 y las leyes N°20.393 y N°21.595, que se

enfocan en el compliance y la prevención de delitos por parte de personas jurídicas. Estos principios reflejan el compromiso de CGE con la integridad, la transparencia y la responsabilidad en todas sus operaciones.



DOCUMENTOS CONSTITUTIVOS

CGE Transmisión S.A., se constituyó en la ciudad de Santiago, con fecha 28 de septiembre de 2021, según consta en la escritura pública otorgada en la notaría de esa ciudad de don Iván Torrealba Acevedo. Un extracto de esta escritura de constitución fue debidamente inscrito a fojas 76407 N°35315 del Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces y Comercio de Santiago correspondiente a 2021 y publicado en el Diario Oficial N° 43.067 del 1 de octubre de 2021.

OBJETO SOCIAL

La Sociedad tiene por objeto efectuar toda clase de inversiones, dentro y fuera del país, en bienes corporales o incorporeales, muebles e inmuebles, valores mobiliarios, títulos y acciones de sociedades anónimas y en derechos de sociedades de cualquier clase y en especial:

- a) Realizar inversiones, directa o indirectamente a través de filiales y coligadas, en la explotación, desarrollo, generación, producción, acumulación, operación, comercialización, transmisión, transporte y transformación de energía eléctrica en cualquiera de sus formas y en el suministro de servicios necesarios para dicho objeto.
- b) Explotar y administrar sus inversiones, directa o indirectamente a través de filiales y o coligadas, en la explotación, desarrollo, generación, producción, acumulación, operación, comercialización, transmisión, transporte, transformación y venta

de energía eléctrica y en el suministro de servicios necesarios para dicho objeto.

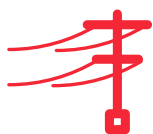
- c) Invertir en toda clase de instrumentos financieros, títulos de crédito, bonos, efectos de comercio y valores mobiliarios negociables y aportes a sociedades.
- d) Asimismo, la sociedad tendrá por objeto (i) La transmisión de energía eléctrica mediante sistemas de transmisión, sea por cuenta propia o de terceros; (ii) la comercialización de la capacidad de transporte y transformación de electricidad en el Sistema eléctrico Nacional o en cualquier otro sistema eléctrico; (iii) la administración u operación de instalaciones eléctrica de transmisión, tanto propias como de terceros;
- e) Prestar a sus empresas filiales y o coligadas y o a terceros, directa o indirectamente a través de filiales y o coligadas, servicios y asesorías gerenciales, financieras y comerciales, de planificación, de desarrollo y de regulación, técnicas, legales, de auditoría, contabilidad, de ingeniería, diseño y construcción de obras eléctricas y civiles y, en general, servicios y asesorías que sean necesarios para su mejor cometido.
- f) Invertir, sea directamente o a través de sociedades filiales o coligadas, en la adquisición, explotación, construcción, fabricación, reparación, instalación, arrendamiento, administración, comercialización y enajenación de toda clase de bienes muebles e inmuebles relacionados con el objeto social.
- g) En general, la ejecución de todo tipo de actos y la celebración de todo tipo de contratos y convenciones que se relacionen directa o indirectamente con el objeto social, los que podrá desarrollar directamente o por medio de otras sociedades.

Duración de la Compañía

Indefinida

Presencia territorial

NCG 461: 2.3.1, 2.3.2, 2.3.3, 2.3.4, 2.3.5



La actividad principal de la empresa es la prestación del servicio público de transformación y transporte de electricidad, para lo cual proyecta, construye, opera, mantiene y comercializa un conjunto de subestaciones y líneas de transmisión a lo largo del territorio nacional. Con una infraestructura que abarca desde la Región de Arica y Parinacota hasta la Región de Los Ríos, la empresa cuenta con 3.663 kilómetros de líneas de Transmisión Zonal y 225 subestaciones, cifras que la posicionan como líder en el sector de la Transmisión Zonal del Sistema Eléctrico Nacional.

La expansión del sistema de transmisión zonal se rige por los Planes de Expansión de los sistemas de transmisión que anualmente publica el Ministerio de Energía, en base a lo establecido en la Ley General de Servicios Eléctrico, lo cual da origen a nuevas obras de ampliación.

Para obtener información detallada sobre la descripción de las áreas de concesión y/o terrenos que posee CGE Transmisión, así como sobre el volumen de los recursos y el tipo de contrato de las propiedades, consulte el capítulo Anexo.

PRESENCIA TERRITORIAL

Zona Arica

Zona Iquique

Zona Calama

Zona Antofagasta

Zona Atacama

Zona Elqui

Zona Aconcagua

Zona Cachapoal

Zona Maule

Zona Biobío

Zona Araucanía

La historia de CGE Transmisión

NCG 461: 2.2



2021 - 2023: TRANSPORTANDO ELECTRICIDAD

2021

- El 24 de septiembre se efectuó la Junta Extraordinaria de Compañía General de Electricidad S.A. (CGE), en la cual sus accionistas aprobaron la división de los negocios de distribución y transmisión eléctrica. Este proceso implicó la creación de CGE Transmisión S.A., una nueva entidad destinada a centralizar los activos y labores vinculados al transporte de electricidad. Esta decisión se tomó en cumplimiento de la Ley N° 21.194, promulgada el 21 de diciembre de 2019, que introdujo una modificación a la Ley General de Servicios Eléctricos mediante el artículo 8. Dicha enmienda exige que las compañías concesionarias de distribución eléctrica se organicen como sociedades anónimas con un objeto social exclusivamente dedicado a la distribución eléctrica. A CGE Transmisión S.A. se le

transfirieron todos los recursos asociados al transporte de energía, incluyendo líneas de transmisión, subestaciones y equipos, que previamente pertenecían a CGE. Además, CGE transfirió a esta nueva empresa la participación que poseía en CGE Comercializadora SpA y Transformadores TUSAN S.A.

2022

- Durante el año 2022, CGE Transmisión se enfocó en el cumplimiento y la ejecución de los diversos compromisos y obligaciones contraídos a propósito de su constitución.

2023

Algunos de los hitos más destacados del 2023 fueron:



Enero

- Proyecto de ampliación mediante aumento de capacidad de línea 1x66kV Tap Lota-Horcones.
- Instalación de un tercer transformador en subestación Los Ángeles.



Febrero

- Nueva subestación móvil en la región del Maule.



Marzo

- Nueva subestación móvil en regiones del Biobío y La Araucanía.
- Seccionamiento de la línea 1x66 kV Cocharcas - Parral en subestación San Gregorio.
- Ampliación de la barra 66 kV en la subestación de Parral.
- Incorporación de nuevo transformador en la subestación de Lautaro.



Abril

- Reemplazo de transformador en subestación de Lautaro.



Mayo

- Instalación de un nuevo transformador y celda en la subestación de Constitución 2.



Junio

- Instalación de nuevo transformador y ampliación de barra en subestación Monterrico.



Julio

- Aumento de capacidad en subestación de Colchagua.
- Instalación de un segundo transformador en subestación de San Carlos.
- Instalación de un tercer transformador en subestación Alameda.



Agosto

- Finalización de trabajos y respectiva normalización en la subestación de Licantén, luego de las inundaciones que afectaron la zona.



Octubre

- Realización de vuelos con helicóptero para realizar inspección termográfica y posibles interferencias de vegetación.



Noviembre

- Ampliación de barra e instalaciones comunes del patio de 66 kV de la subestación de Angol.



Diciembre

- Ampliación en subestación Alcones y habilitación en el paño de línea 66 kV Marchigüe - Alcones.
- Implementación de plan piloto de localizadores mediante onda viajera, en tres líneas de transmisión (Región de Biobío y La Araucanía), los que permitirán una rápida detección y localización de los puntos donde se registran fallas.

CGE Transmisión en cifras



PRESENCIA

19

Oficinas administrativas,
técnicas y comerciales

225

Subestaciones
de transmisión

3.663 km

Longitud de líneas de
transmisión

11

Zonas de
operación



COLABORADORES

126

Colaboradores en total

6,45%

Tasa de rotación



PROVEEDORES

129

Proveedores totales

100%

Proveedores locales/
nacionales

30

Días de pago
(promedio)



RESULTADOS

M\$234.288.971

Ingresos de operación

M\$140.307.335

EBITDA

M\$51.069.927

CAPEX - Inversiones



2.

Gobierno corporativo

Marco de gobernanza

BUEN FUNCIONAMIENTO GOBIERNO CORPORATIVO

NCG 461: 3.1.i, 3.1.ii, 3.1.v, 3.1.vi, 3.1.vii, 3.5, 3.6.vii

El Directorio de CGE Transmisión tiene la responsabilidad de la administración y representación legal de la empresa, tanto en ámbitos judiciales como extrajudiciales, y debe ejercer todos los poderes y obligaciones que le confiere la Ley N°18.046 sobre Sociedades Anónimas. Según los Estatutos Sociales, la dirección de la empresa recae en un Directorio de cinco miembros reelegibles, quienes no necesariamente tienen que ser accionistas. El mandato de este órgano directivo es de tres años, después de los cuales se requiere una renovación total. Si la Junta de Accionistas no realiza la elección de directores dentro del plazo estipulado, los directores actuales continúan en sus cargos hasta que se elijan los nuevos, debiendo el Directorio convocar a una junta para este propósito en un plazo no mayor a treinta días.

Al cierre del ejercicio de 2023, la Compañía no se ha adherido a códigos externos de buen gobierno corporativo ni realiza una evaluación formal de su estructura de gobernanza. No obstante, continúa esforzándose por garantizar un gobierno corporativo efectivo, apoyándose en una serie de iniciativas y prácticas destinadas a cumplir con los estándares administrativos y legales en Chile. Aunque CGE Transmisión no está obligada a tener un Comité de Directores según el artículo 50 bis de la Ley 18.046, promueve activamente las mejores prácticas de gobernanza corporativa a través de políticas y acciones cuya eficacia es evaluada de forma periódica por sus comités y órganos de gobierno.

Como empresa de servicios públicos de energía eléctrica, CGE Transmisión alinea estos esfuerzos con un compromiso con la sostenibilidad, incorporando iniciativas que impulsan la innovación, el cuidado del medio ambiente y la seguridad, integrando espacios generen una mejor calidad de vida a las personas que habitan en sus zonas de operación.

Código Ético

CGE Transmisión cuenta con un Código Ético, aprobado por su Directorio, difundido a la organización en su totalidad y aplicable a sus directores, ejecutivos, directivos, administradores y, en general, a todos los trabajadores de CGE, con independencia de la posición que ocupen o del lugar en el que desempeñen su trabajo.

Además, cuando las circunstancias lo aconsejen, se pide a proveedores y contrapartes que formalicen el cumplimiento de este Código Ético. El Código se encuentra publicado en la intranet y en la página web de la compañía y su objetivo es ser un mecanismo orientador y facilitador a través del cual se dejen en claro las normas de conducta que deben regir la gestión de todos los colaboradores, el negocio y las actividades empresariales, en lo que respecta a las relaciones internas y externas que mantiene con todos sus grupos de interés.

Áreas de pautas específicas de actuación del Código Ético

- Relaciones con los clientes.
- Respeto a las personas.
- Respeto al medio ambiente.
- Cooperación y dedicación.
- Imagen y reputación corporativa.
- Lealtad a la empresa y conflictos de intereses.
- Pagos irregulares y blanqueo de capitales.
- Desarrollo profesional e igualdad de oportunidades.
- Seguridad y salud en el trabajo.
- Uso y protección de los activos
- Corrupción y soborno.
- Relaciones con los accionistas.
- Tratamiento de la información y del conocimiento.
- Relaciones con empresas colaboradoras y proveedores.
- Respeto a la legalidad, derechos humanos y a los valores éticos.



ENFOQUE DE SOSTENIBILIDAD

Como proveedora de servicios públicos, la empresa se compromete a integrar prácticas sostenibles que protejan el medio ambiente y calidad de vida de las comunidades en sus áreas de operación. El departamento de Prevención, Calidad y Medioambiente lleva la responsabilidad de la gestión ambiental y la prevención de riesgos, desarrollando y ejecutando políticas y procedimientos con el objetivo de reducir y prevenir accidentes e incidentes laborales, gestionar las autorizaciones ambientales necesarias para las operaciones de la empresa y llevar a cabo las acciones correctivas y preventivas necesarias para asegurar un desempeño ambiental positivo.



PROMOCIÓN E INNOVACIÓN EN I+D

La empresa cuenta con una Unidad de Transformación Digital, área responsable de definir la visión de desarrollo, los objetivos y la estrategia digital corporativa, así como la digitalización de los procesos de operaciones internas y externas. Esta dirección también está a cargo de planificar los sistemas de TI y supervisar, evaluar y valorar la aplicación de los sistemas de negocio. Estos aspectos de transformación digital contribuyen a impulsar una gestión basada en los datos (data driven) que genera valor tanto para las compañías como para sus clientes.



DIVERSIDAD E INCLUSIÓN

El Código Ético establece las directrices en esta materia, además que la Compañía cuenta con su primera Política de Diversidad e Inclusión desde 2023, que enmarca las iniciativas gestionadas desde 2018 y cumple con los requisitos legales y el plan anual de inclusión y diversidad. Este último es liderado y asesorado por el equipo de Desarrollo de Personas y la Unidad de Salud.

Detección y prevención de conflictos de interés y otras prácticas

NCG 461: 3.1.iii

El Código Ético delinea las pautas de comportamiento de sus administradores y trabajadores en distintos ámbitos de la relación con los grupos de interés, incluyendo la prevención de conflictos de interés y prácticas contrarias a la ley. A partir de esto, se constituye la base de una serie de políticas y modelos que reflejan la debida diligencia en la materia:

Política anticorrupción

- Establece principios para prevenir y detectar prácticas corruptas, aplicables a todos los trabajadores, enfocándose en la integridad, transparencia, combate al soborno y blanqueo de capitales, y regula las relaciones con terceros y el registro de operaciones, entre otras materias.
- Permite la participación de los directores, ejecutivos y empleados en actividades financieras y empresariales externas dentro de límites legales y contractuales, evitando interferencias con obligaciones hacia la empresa y prácticas corruptas.

Política de Conflictos de Interés y Partes Relacionadas

- Complementa el Código Ético y la Política Anticorrupción en lo relacionado con situaciones de conflictos de interés y se alinea con las directrices de la Comisión para el Mercado Financiero y la Ley N° 18.046 para la identificación de operaciones con partes relacionadas. Profundiza en el manejo de conflictos de interés y evita influencias indebidas en decisiones corporativas.

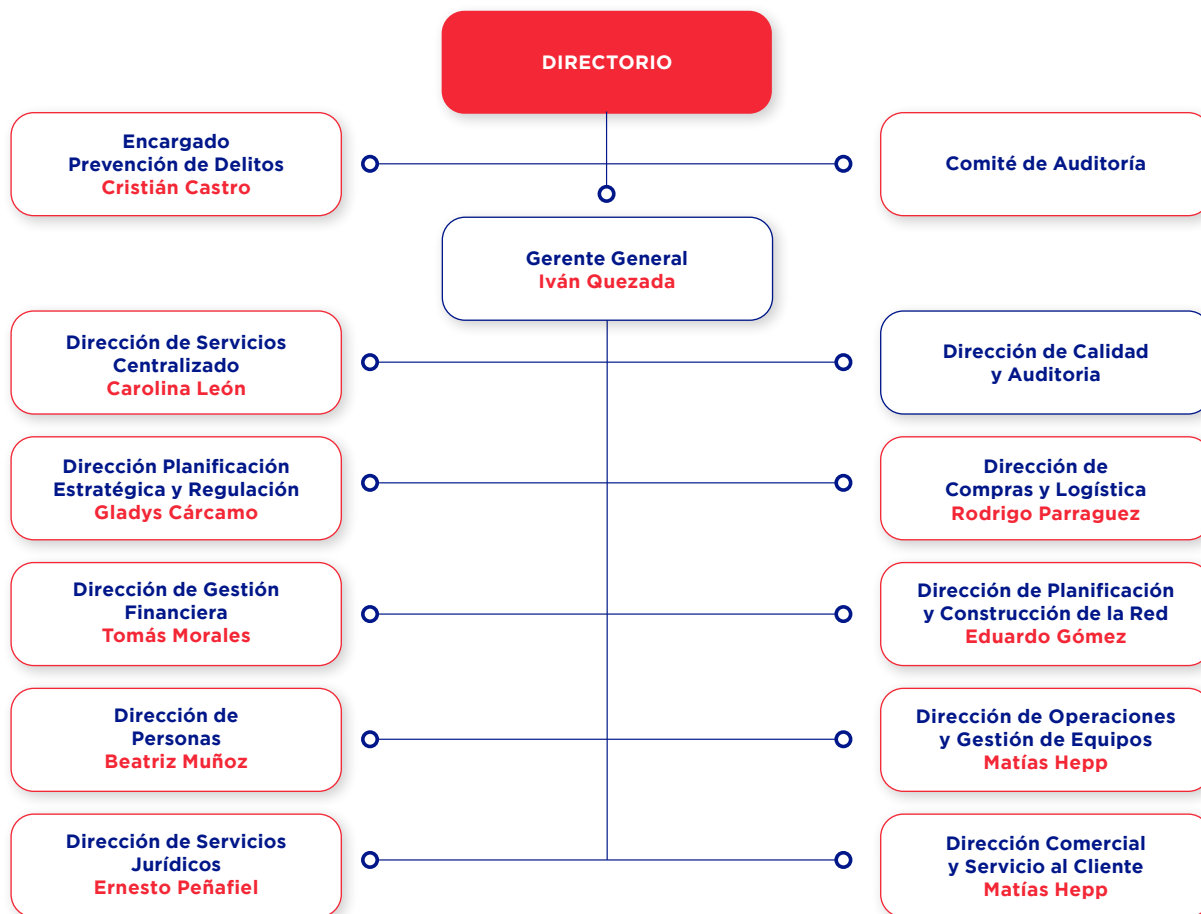


Modelo de Prevención de Delitos

- Para dar cumplimiento a lo dispuesto en la Ley N° 20.393, desarrolla un conjunto de diversas herramientas, políticas, procedimientos, protocolos, reglas y actividades de prevención, detección, respuesta y monitoreo sobre los procesos o actividades de la compañía con exposición a los riesgos de comisión de los delitos de la citada Ley, incluyendo el lavado de activos y el financiamiento del terrorismo.

ORGANIGRAMA

NCG 461: 3.1



Directorio

IDENTIFICACIÓN DEL DIRECTORIO

NCG 461: 3.2.i, 3.2.iv



Sr. Yan Dai
Presidente

Profesión:
Doctor en Ingeniería del Sistema
Eléctrico y Automatización
RUT: 27.711.492-5
Nombramiento:
27 de abril de 2023



Sr. Futao Huang
Director

Profesión:
Ingeniero Eléctrico
PE2119103
Nombramiento:
21 de abril de 2023



Sra. Bing Yu
Directora

Profesión:
Doctor en Economía
PE2209056
Nombramiento:
21 de abril de 2023



Sr. Chengzu Liu
Director

Profesión:
Magíster en Letras Hispánicas
RUT: 27.721.165-3
Nombramiento:
21 de abril de 2023



**Sr. Nicolás Eyzaguirre
Guzmán**
Director

Profesión:
Ingeniero Comercial
RUT: 5.894.609-5
Nombramiento:
21 de abril de 2023

Los miembros del Directorio de CGE Transmisión poseen una diversidad de experiencias, habilidades y conocimientos que son fundamentales para la correcta gobernanza de la compañía. Conjuntamente, acumulan una vasta experiencia en una variedad de campos, lo que facilita el desarrollo eficiente del objeto social de la empresa. Se destacan por sus contribuciones

en diferentes compañías y sectores, aportando su experiencia en áreas tales como energía, regulación, ciberseguridad, auditoría, finanzas, gestión de riesgos y gobierno corporativo. Estas competencias colectivas aseguran una gestión integral y un desarrollo robusto de la compañía.

Matriz de conocimientos, habilidades y experiencia del directorio

	Energía y Regulación	Ciberseguridad, auditoría, finanzas y gestión de riesgo	Gobierno corporativo
Yan Dai	○		○
Nicolás Eyzaguirre Guzmán		○	
Futao Huang	○		
Chengzu Liu			○
Bing Yu		○	

ACTIVIDAD DEL DIRECTORIO

NGC 461: 3.2.iii, 3.2.vi, 3.2.viii, 3.2.x, 3.2.xi, 3.2.xii, 3.2.xii.a, 3.2.xii.b, 3.2.xii.c, 3.2.xii.d

Reuniones

El Directorio se reúne ordinariamente al menos una vez al mes, y no contempla el tiempo promedio mínimo de dedicación presencial y remota para las reuniones, sin embargo, el deber de cuidado y diligencia de los directores los obliga a participar activamente en el Directorio y los respectivos Comités, asistiendo a las sesiones, instando a que el Directorio se reúna cuando lo estime pertinente y exigiendo que se incluya en la orden del día aquellas materias que considere convenientes, de acuerdo con la ley y los Estatutos Sociales.

No existe una antelación específica con la que se debe remitir la citación y antecedentes necesarios a los directores para las sesiones, aunque el sistema de información de la Compañía permite contar con los antecedentes necesarios y el acta de la última sesión con, al menos, siete días de anticipación a la siguiente reunión.

Durante 2023, el Directorio celebró 12 sesiones, las que tuvieron un promedio de 100% de asistencia

Acceso a la Información

La compañía opera con un sistema de información accesible mediante la plataforma Microsoft Teams, que proporciona a los directores una entrada segura y remota a los documentos necesarios para cada sesión del Directorio, en un ambiente que garantiza la seguridad de la información. Este sistema permite a los directores acceder no solo a la minuta que resume los temas a discutir en cada reunión, sino también a los antecedentes adicionales necesarios para su preparación. Si bien el sistema no ofrece el texto final

de las actas de las sesiones, pone a disposición de los directores un borrador de la última acta, el cual se puede consultar con al menos siete días de antelación a la próxima reunión del Directorio, permitiendo así una preparación adecuada y anticipada.

Visitas a terreno

Durante el año 2023, los miembros del Directorio no han realizado visitas a terreno en instalaciones de la compañía.

Reunión con unidades de gestión de riesgo

Durante 2023, el Directorio mantuvo cinco encuentros con la unidad de Auditoría Interna, con una periodicidad que superó el estándar de una sesión trimestral, reuniéndose cinco veces a lo largo del año. Los puntos principales tratados en estas sesiones incluyeron la aprobación y seguimiento del Plan de Auditoría Interna, así como la aprobación de la Normativa Interna. Aunque típicamente no se preveía la asistencia del Gerente General a estas reuniones, en 2023 se registró su participación.

Situaciones de crisis

CGE Transmisión implementó un plan de contingencia para sus activos críticos, el cual está orientado a definir el protocolo de acción para una efectiva planificación y coordinación interdepartamental. Su finalidad es coordinar los recursos y personal necesarios para restablecer el servicio y reparar la infraestructura dañada, además de gestionar la comunicación con las autoridades y clientes ante cualquier incidencia real o potencial en el sistema eléctrico, facilitando la respuesta a contingencias en diferentes zonas o unidades de la empresa.

El alcance del documento se extiende a todas las áreas de la empresa que participan en el desarrollo de un plan de contingencia relacionado con la reparación de instalaciones tras eventos masivos o específicos. Incluye las actividades necesarias de coordinación y gestión administrativa que respaldan la implementación de las medidas de contingencia, tanto dentro de la organización como en su comunicación con entidades externas.

Además, en caso de una afectación al sistema eléctrico, existe un protocolo de actuación para la planificación y control entre distintas unidades de la organización, que consiste en el restablecimiento del servicio mediante

mesas de trabajo, reparación de infraestructura afectada, coordinación con autoridades y comunicación a clientes.

Contratación de expertos

La Compañía posee una política para la contratación de expertos externos que asesoren al Directorio en áreas de contabilidad, tributación, finanzas, derecho u otros temas pertinentes.

Cabe mencionar que, de todas formas, el órgano tiene la facultad de contratar asesores para situaciones específicas que lo requieran, de acuerdo con el Reglamento de Sociedades Anónimas que permite a los directores obtener asesoría de terceros para la correcta interpretación y análisis de la información y para cumplir con su deber de diligencia.

Durante 2023, el Directorio no hizo uso de servicios de asesorías de expertos para evaluar su desempeño. Respecto a la auditoría de sus estados financieros, contrató los servicios de EY Servicios Profesionales de Auditoría y Asesorías SpA con el objeto de examinar la contabilidad, inventario, balance y otros estados financieros de la sociedad, por un monto de \$79,669,711.

CANAL DE DENUNCIAS

La Compañía dispone de un procedimiento de investigación y un canal online conocido como "Línea de Denuncias y Consultas", accesible a través de su página web e intranet corporativa. Este canal permite que los colaboradores, así como miembros de la comunidad y otros grupos de interés, informen sobre cualquier infracción de la que estén al tanto o realicen consultas vinculadas a la normativa interna. La función de este sistema es recibir denuncias, incluso de individuos externos a la empresa, sobre situaciones que puedan implicar incumplimientos de las normas legales o internas.

La existencia del canal de denuncias se comunica al personal mediante acciones de difusión y se incluye en las capacitaciones. Las características del sistema permiten el acceso desde la web o intranet de la Compañía, la realización de denuncias anónimas, el registro y seguimiento de estas por parte de la empresa y del denunciante, y un tratamiento confidencial de las mismas. El sistema está protegido con altos estándares de seguridad, incluida la encriptación de la información,

y facilita la clasificación de las denuncias según categorías definidas por la empresa.

El proceso general para reportar las denuncias está detallado en la intranet y la página web de CGE. El Comité de Auditoría, junto con el Encargado de Compliance y de Prevención de Delitos, se encarga de la gestión y la investigación de las denuncias, reportando mensualmente al Directorio el estado de éstas y las medidas adoptadas.

Acceso al canal de denuncias aquí. 

DIVERSIDAD EN EL DIRECTORIO

NCG 461: 3.2.ix.b, 3.2.xiii.e

El Directorio de CGE Transmisión no tiene establecido un procedimiento formal que se enfoque en identificar y minimizar barreras organizacionales, sociales o culturales que pudieran restringir la diversidad de capacidades, perspectivas y características en su composición. No obstante, se lleva a cabo una revisión constante de las operaciones del Directorio para la implementación de mejoras.

Al cierre de 2023, ninguno de los directores se encontraba en situación de discapacidad.

Directores por sexo

NCG 461: 3.2.xiii.a

2023			
Categorías	Hombres	Mujeres	Total
Titulares	4	1	5
Suplentes	-	-	-
Total	4	1	5

Directores por nacionalidad

NCG 461: 3.2.xiii.b

2023						
Nacionalidad	Nº de Directores Titulares		Nº de Directores Suplentes		Total	
	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres		
 Chilena	1	-	-	-	1	
 China	3	1	-	-	4	
Total	4	1	-	-	5	

Directores por rango de edad

NCG 461: 3.2.xiii.c

2023						
Desglose por Edad		N° de Directores Titulares		N° de Directores Suplentes		Total
		Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres	
	Menos de 30 años	-	-	-	-	-
	Entre 30 y 40 años	1	-	-	-	1
	Entre 41 y 50 años	0	1	-	-	1
	Entre 51 y 60 años	2	-	-	-	2
	Entre 61 y 70 años	-	-	-	-	-
	Más de 70 años	1	-	-	-	1
Total		4	1	-	-	5

Directores por antigüedad

NCG 461: 3.2.xiii.d

2023						
Antigüedad en la Organización		N° de Directores Titulares		N° de Directores Suplentes		Total
		Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres	
	Menos de 3 años	4	1	-	-	5
	Entre 3 y 6	-	-	-	-	-
	Más de 6 y menos de 9	-	-	-	-	-
	Entre 9 y 12	-	-	-	-	-
	Más de 12 años	-	-	-	-	-
Total		4	1	-	-	5

Ingresos de los miembros del Directorio

NCG 461: 3.2.ii

Los ingresos fijos de los miembros del Directorio generalmente corresponden a las dietas obtenidas por asistir a las sesiones y comités del órgano, mientras que los ingresos variables están vinculados a funciones o empleos desempeñados por los miembros del Directorio que son distintos a su cargo, o por otros conceptos como gastos de representación, viáticos, regalías y otros estipendios. Sin embargo, para el año 2023 los directores Yan Dai, Futao Huang, Bing Yu y Chengzu Liu renunciaron expresamente tanto a la remuneración fija como a la variable.

Miembro del Directorio	Ingresos 2023		
	Ingresos fijos	Ingresos variables	Ingreso total
Yan Dai	-	-	-
Futao Huang	-	-	-
Bing Yu	-	-	-
Chengzu Liu	-	-	-
Rodrigo Valdés Pulido	\$15.959.105	-	\$15.959.105
Nicolás Eyzaguirre Guzmán	\$36.669.174	-	\$36.669.174

Brecha salarial del Directorio

NCG 461: 3.2.xiii.f

No existe brecha salarial en el Directorio, de acuerdo con el sexo de sus miembros.

Brecha Salarial 2023	
En cálculo media	100% (*)
En cálculo mediana	100% (*)

(*) La cifra indica que en el Directorio no existen brechas salariales, lo cual es atribuible al hecho de que aun cuando la dieta es fijada por la Junta Ordinaria de Accionistas, los directores de nacionalidad china renuncian a dicha dieta. Además, la totalidad del personal está compuesto exclusivamente por hombres, resultando en una falta de diversidad de género que, en este caso particular, conduce a la inexistencia de diferencias salariales para analizar o abordar.

PREPARACIÓN DEL DIRECTORIO

NCG 461: 3.2.iii, 3.2.v, 3.2.ix, 3.2.ix.a, 3.2.ix.c

Inducción del Directorio

CGE Transmisión no cuenta con un proceso formal de inducción para los Directores, pero se les proporciona toda la información necesaria para que comprendan aspectos fundamentales, como:

- Los negocios, riesgos y políticas más relevantes para la Compañía.
- Los grupos de interés relevantes y las razones por las que aquellos tienen esa condición.
- La misión, visión, objetivos estratégicos, principios y valores que guían el actuar de la sociedad, sus directores y personal y la política de gestión de riesgos.
- El marco jurídico vigente más relevante aplicable a la entidad, al Directorio y sus Ejecutivos Principales.
- El conocimiento de los deberes de cuidado, reserva, lealtad, diligencia e información que conforme la legislación vigente recae en cada integrante del directorio.
- El conocimiento de las partidas más relevantes de los estados financieros trimestrales y anuales del último año junto con sus respectivas notas explicativas, además de los criterios contables aplicados en la confección de dichos estados financieros

Evaluación y mejora continua del Directorio

CGE Transmisión no cuenta con un procedimiento formalizado para la evaluación del Directorio, ni en términos individuales ni colectivos. No obstante, se lleva a cabo una revisión continua de las operaciones del Directorio para identificar oportunidades de mejora. Aunque no se siguen procedimientos estandarizados ni se cuenta con una periodicidad establecida para estas revisiones, el enfoque se centra en el perfeccionamiento constante de la gestión del Directorio.

Además, la empresa no realiza la contratación de asesorías expertas externas para llevar a cabo la evaluación del Directorio ni para la detección e implementación de posibles mejoras o fortalecimientos. Sin embargo, reconoce la importancia del desarrollo profesional de los miembros del Directorio y está abierta a la posibilidad de que se capaciten y fortalezcan en las áreas pertinentes, aunque esto no se maneje dentro de un marco formal de evaluación.

ASUNTOS AMBIENTALES Y SOCIALES

NCG 461: 3.2.vii

El Directorio es informado sobre asuntos ambientales de acuerdo con un protocolo que se activa en función de la gravedad del incidente. Los informes a este cuerpo se limitan a aquellos temas de gran relevancia que puedan influir en la operación continua de la empresa. Estos asuntos ambientales, junto con su seguimiento y gestión, son presentados a la dirección para su consideración en el proceso de toma de decisiones solo cuando la situación lo justifica.

En cuanto a los asuntos sociales, se reportan directamente al Gerente General por parte del equipo ejecutivo. Estos temas se comunican al Directorio solo cuando son de suficiente importancia como para impactar en la continuidad operacional. El Directorio contempla el monitoreo y la gestión de los temas sociales al tomar decisiones estratégicas, lo que asegura que se les dé la debida consideración en el marco de la planificación y las políticas empresariales.

Además, a través de la Política de Responsabilidad Corporativa la empresa declara su compromiso ocho tópicos que abarcan aspectos de materias ambientales y sociales;

- Gestión Responsable del medio ambiente
- Interés por las personas
- Excelencia en el servicio
- Compromiso con los resultados
- Salud y Seguridad
- Cadena de suministro responsable
- Compromiso social
- Integridad y transparencia.

Comités del Directorio

NCG 461: 3.3.i, 3.3.ii, 3.3.iii, 3.3.iv, 3.3.v, 3.3.vi, 3.3.vii,



CGE Transmisión no cuenta con un Comité de Directores, tal como se establece en el artículo 50 bis de la Ley 18.046 sobre Sociedades Anónimas.

No obstante, CGE Transmisión cuenta con diversos comités que asisten al directorio en el desarrollo y ejecución de sus funciones y responsabilidades con énfasis en el ámbito medioambiental, social y de gobernanza. Los comités más relevantes son:

1. Comité Ejecutivo.
2. Comité de Compensaciones.
3. Comité de Auditoría.
4. Comité de Riesgos.
5. Comité de Seguridad y Salud.
6. Comité de Calidad y Medio Ambiente.

Ejecutivos principales

NCG 461: 3.4.ii, 3.4.iii, 3.4.iv, 3.6.x

La Política de Liderazgo establece los requisitos y mecanismos para el nombramiento de los ejecutivos, incluyendo al Gerente General, los que deben ser aprobados por el Directorio. Actualmente, el plantel ejecutivo de CGE Transmisión está compuesto por cinco integrantes, quienes no perciben remuneración alguna de la empresa. Adicionalmente, la Compañía no dispone

de planes de compensación o beneficios especiales destinados a sus miembros.

Ninguno de los Ejecutivos Principales ni los directores de la Compañía tiene participación en la propiedad del emisor durante el período reportado.

IDENTIFICACIÓN DE EJECUTIVOS PRINCIPALES

NCG 461: 3.4.i



Gerente General
Sr. Iván Quezada Escobar

Profesión:
Ingeniero Civil Eléctrico,
Universidad de Concepción
RUT: 10.051.615-2
Nombramiento:
30 de junio de 2018



Director de Administración y Seguimiento Operativo
Sr. Tomás Morales Jaureguiberry

Profesión:
Ingeniero Forestal, Universidad Austral
RUT: 7.106.266-K
Nombramiento:
31 de agosto de 2021



Gerente de Finanzas
Sr. Manuel José Fernández Undurraga

Profesión:
Ingeniero Comercial, Pontificia Universidad Católica de Chile
RUT: 15.367.599-6
Nombramiento:
22 de junio de 2022



Director de Servicios Jurídicos
Sr. Ernesto Peñafiel Morgan

Profesión:
Abogado, Universidad de Chile
RUT: 11.415.791-0
Nombramiento:
29 de enero de 2022



Directora de Planificación Estratégica y Regulación
Sra. Gladys Cárcamo Alarcón

Profesión:
Ingeniera Comercial,
Universidad de Concepción
RUT: 7.171.359-8
Nombramiento:
02 de octubre de 2022

Propiedad



SITUACIÓN DE CONTROL

NCG 461: 2.3.1, 2.3.2, 2.3.3, 2.3.4

State Grid Chile Electricity SpA es el controlador de la Compañía, cuyo capital, al 31 de diciembre de 2023, se encontraba distribuido en 2.019.896.893 acciones, constituidas en una serie única, todas suscritas y pagadas, y carentes de valor nominal asignado. Conforme a esta estructura, cada acción confiere el derecho a emitir un voto en las decisiones corporativas, y el total de acciones está repartido entre 4.066 accionistas. Este grupo incluye a aquellos accionistas cuyos títulos están inscritos a nombre de entidades de custodia y depósito de valores, según lo establece la Ley N°18.876. La diversidad de accionistas refleja la heterogeneidad de la base de inversores de la compañía.

PARTICIPACIÓN DE ACCIONISTAS

NCG 461: 3.7.iv

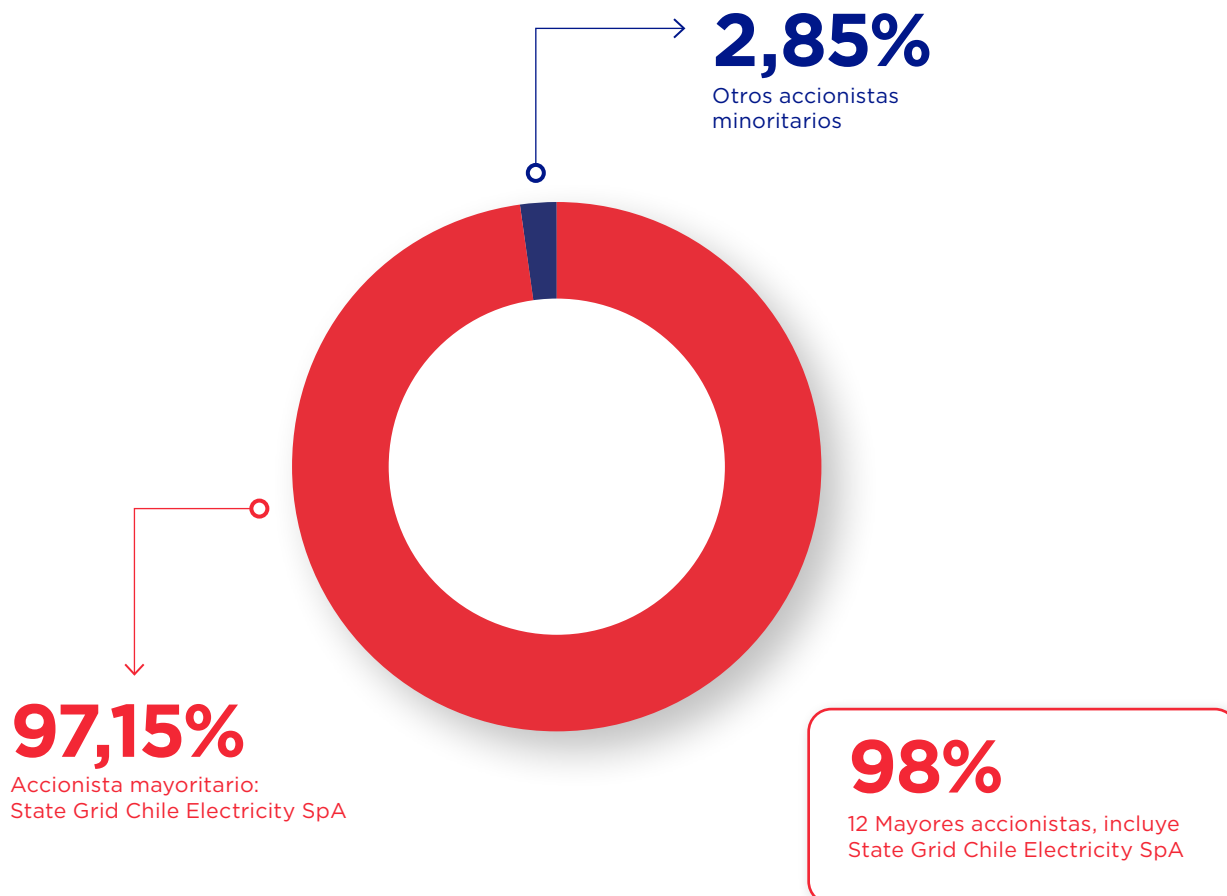
La Compañía cuenta con un mecanismo de participación remota para las Juntas Ordinarias de Accionistas, que les permite participar y ejercer su derecho a voto por medios remotos, en la misma oportunidad que el resto de los accionistas que están físicamente representados en la Junta de Accionistas. En la pasada Junta Ordinaria de Accionistas (JOA), celebrada el 21 de abril de 2023, se implementó este mecanismo.

En lo concerniente al movimiento accionario durante el año 2023, se reporta la ausencia de transacciones por parte de los directores y ejecutivos clave de la Compañía, y al cierre del año fiscal, ninguno de ellos poseía acciones, ni de manera directa ni indirecta. El ámbito de la propiedad mayoritaria se conforma de la siguiente manera:

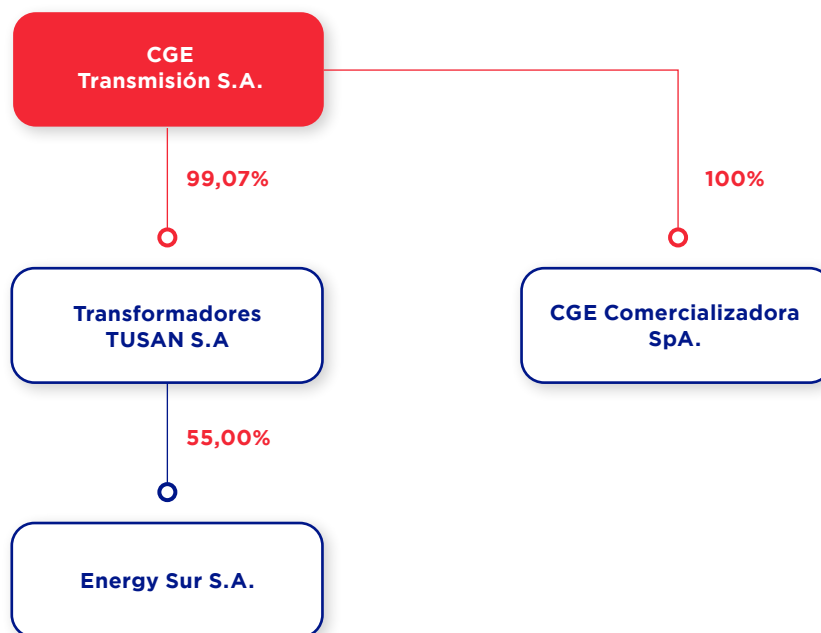
Participación accionaria de CGE Transmisión en 2023

Accionista	RUT	Acciones	% Participación
State Grid Chile Electricity SpA	77.332.779-3	1.962.230.546	97,145%
Otros	-	57.666.347	2,855%
Total	-	2.019.896.893	100,00%

Participaciones



Malla de Propiedad



INVERSIONES EN OTRAS PROPIEDADES

La Compañía no cuenta con inversiones que representen más del 20% del activo total de la entidad, y que no revistan el carácter de subsidiarias o asociadas.

POLÍTICA DE DIVIDENDOS

NCG 461: 2.3.4.i, 2.3.4.ii, 2.3.4.iii

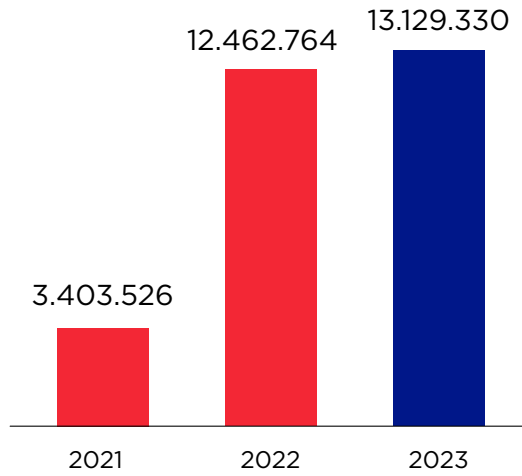
Para el ejercicio 2023, el Directorio tiene la intención de distribuir el dividendo definitivo que apruebe la Junta Ordinaria de Accionistas –a celebrarse en abril

de 2024- no podrá ser inferior al 30% de la utilidad distribuible del ejercicio. El pago del dividendo está previsto para mayo del mismo año.

Para el ejercicio 2024, el Directorio tiene la intención de distribuir el dividendo definitivo que apruebe la Junta Ordinaria de Accionistas –a celebrarse en abril de 2025-, el que no podrá ser inferior al 30% de la utilidad distribuible del ejercicio en cuestión.

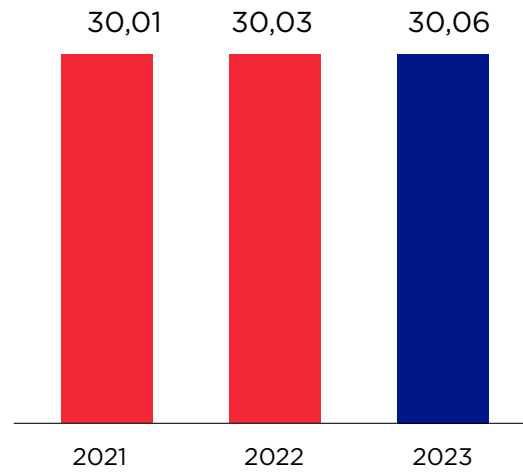
El cumplimiento del programa antes señalado quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, así como también a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la empresa o a la existencia de determinadas condiciones, según corresponda, cuya concurrencia será determinada por el Directorio.

Monto pagado por dividendos¹:

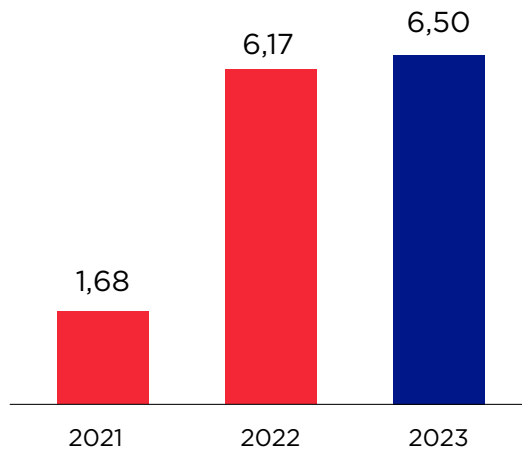


Monto pagado por dividendos definitivos (M\$)

Porcentajes correspondiente a la utilidad:



Dividendos pagados por serie de acción:



Al cierre del año 2023, el registro de accionistas de la compañía reflejó un total de 4.066 accionistas.

⁽¹⁾ Ni en 2022 ni 2023 se pagaron dividendos provisorios.

Transacciones en bolsas

Periodo	N° de acciones transadas	Monto total transado en M\$	Precio Promedio (\$)	Presencia bursátil (%)
Primer trimestre	101.825	2.512	24,67	0
Segundo trimestre	140.466	2.803	19,96	0
Tercer trimestre	1.525.447	41.661	27,31	0
Cuarto semestre	1.090.999	57.402	52,61	0

OTROS VALORES

NCG 461: 2.3.5

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad	Corrientes		no corrientes		
									Venci- mientos	Total corrientes	Venci- mientos	Total no corrientes	
									1 a 3 meses	31-12-2023	más de 5 hasta 10 años	31-12-2023	
									M\$	M\$	M\$	M\$	
1.135	BTCGE-A	2.000.000	UF	3,10%	3,49%	15-11-2032	Chile	Semestral	Al Venci- miento	292.275	292.275	71.686.064	71.686.064
Totales													
									292.275	292.275	71.686.064	71.686.064	

Cumplimiento legal y normativo

NCG 461: 8.1.1, 8.1.2, 8.1.3, 8.1.4, 8.1.5

CGE Transmisión implementa diversas herramientas que buscan garantizar el cumplimiento legal y normativo, previniendo y detectando situaciones en las que se transgreda las normas aplicables a la organización.

Trabajadores

La empresa facilita instrumentos a sus trabajadores para entender el marco normativo, a través de reglamentos y modelos de prevención de delitos. Entre los contenidos se encuentran las implicancias de los contratos de trabajo; el reglamento interno de orden, higiene y seguridad; el Modelo de Prevención del Delito (MDP) y las medidas sanitarias implementadas durante y después de la pandemia producto del virus COVID-19.

Clientes

La Compañía cuenta con un equipo de trabajo de dedicación exclusiva, la identificación y desarrollo permanente de mejoras en los sistemas y herramientas de control, y el reforzamiento con trabajo durante los fines de semana.

Además, CGE Transmisión ha coordinado una serie de medidas para mejorar en esta materia:

- Migración del Portal de Conexiones a servidores de alta disponibilidad de Amazon,
- Implementación de un nuevo Portal de Conexiones Integrado con el sistema de gestión.
- Incorporación de un sistema de movilidad para la gestión de conexiones en terreno.
- Incorporación de un sistema de flujos de trabajo asociados a las solicitudes de conexión
- Implementación de planes de reorganización de trabajo de las brigadas de conexión tras períodos de contingencias.
- Implementación de un modelo interno de priorización y alerta de solicitudes.

Libre competencia

La Política de Responsabilidad Corporativa y el Código Ético de CGE Transmisión establecen el deber de actuar de acuerdo con la legislación vigente y de competir de manera leal, no admitiendo conductas engañosas, fraudulentas o maliciosas que lleven a la compañía a la obtención de ventajas indebidas.

La confidencialidad también es considerada, existiendo la obligación de todos de guardarla respecto a la información reservada sobre la empresa, su estrategia, políticas, planes o activos.

Responsabilidad penal

La política y procedimiento de prevención de delitos de CGE Transmisión establecen los lineamientos en los cuales se sustenta la implantación, administración, actualización, operación y supervisión del Modelo de Prevención de Delitos de la Compañía (MPD), de acuerdo con lo establecido por la Ley N°20.393 de Responsabilidad Penal de las Personas Jurídicas, con lo que se busca promover la prevención y detección oportuna de la comisión de los delitos incluidos en el alcance de esta Ley.

Sanciones ejecutoriadas

En 2023, CGE Transmisión no registró sanciones ejecutoriadas en ninguna de estas áreas, por lo que tampoco hubo multas monetarias asociadas a estas. La ausencia de sanciones refleja el compromiso constante de la compañía con la integridad y el cumplimiento normativo en todas sus operaciones.

Comentarios de los accionistas

NCG 461: 10

CGE Transmisión no recibió comentarios de accionistas durante 2023.



3.

Estrategia CGE Transmisión

Objetivos y planes de la Compañía

NCG 461: 4.2, 4.3



CGE Transmisión trazó un plan estratégico a cinco años centrado en cuatro pilares fundamentales:



Este plan se concreta a través del desarrollo de iniciativas estratégicas en curso, con la expectativa de establecer las bases para la estabilidad operacional y financiera en el quinquenio, mejorar el desempeño y garantizar la sostenibilidad de las mejoras logradas, aspirando finalmente al reconocimiento por un rendimiento excepcional.



PLAN DE INVERSIÓN

CGE Transmisión desarrolló un plan de inversiones consolidado destinado fundamentalmente en el crecimiento orgánico de Transmisión Zonal, mediante obras de ampliación que forman parte de los planes de expansión anual de la transmisión determinados por la Comisión Nacional de Energía, así como con el mantenimiento y modernización de instalaciones existentes.

Para llevar a cabo las actividades que implica este plan, la Compañía invirtió MM\$51.070 durante 2023. Los proyectos que abordan estas inversiones se orientan, principalmente, al aumento de la capacidad de transmisión, la renovación de equipos y la mejora en infraestructura crítica.

HORIZONTES DE TIEMPO EN CGE TRANSMISIÓN:

NCG 461: 4.1

Para el corto y mediano plazo, CGE implementa criterios de control de gestión presupuestaria y de ejecución de planes de negocios. Estos se planifican anualmente y se proyectan en un periodo de entre un año y hasta cinco años.

En cuanto al largo plazo, se utiliza como referencia la vida útil media de las instalaciones de transmisión de electricidad, que es de aproximadamente 40 años.

Además, la normativa eléctrica estipula un período de 30 años para la Planificación Energética de Largo Plazo.

Bajo estos parámetros, la empresa define el corto plazo como el lapso de hasta un año, el mediano plazo entre uno y cinco años, y el largo plazo como el tiempo que supera los cinco años.

COMPROMISO CON EL ENTORNO

CGE Transmisión es consciente de los impactos ambientales que resultan de sus operaciones y por esta razón, asigna un enfoque prioritario a la protección del medio ambiente y al uso eficiente de los recursos naturales, buscando satisfacer la demanda de energía de manera responsable. La Política de Responsabilidad Corporativa de la compañía impulsa iniciativas y compromisos orientados a ejercer un efecto positivo en el medio ambiente y en las comunidades locales donde opera.

Más allá de atender a las obligaciones legales, la Compañía se involucra con sus proveedores, colabora con distintos grupos de interés y promueve el uso responsable de la energía entre todos sus stakeholders.

Relación con los grupos de interés



COMUNICACIÓN CON LOS GRUPOS DE INTERÉS

NCG 461: 3.7.i, 3.7.ii,

CGE Transmisión cuenta con la Dirección de Servicios Centralizados, bajo la cual opera la Gerencia de Comunicaciones e Integración Cultural. Esta gerencia es responsable de la definición e implementación de la estrategia de comunicaciones interna y externa, generando compromiso y colaboración con los trabajadores, así como también relaciones de largo plazo con autoridades, medios de comunicación y

grupos de interés en general. Adicionalmente, se encuentra a cargo de los programas de responsabilidad social empresarial.

Esta gerencia, en su rol de definir e implementar la estrategia comunicacional, está encargada de revisar constantemente los procesos de difusión y revelaciones que realiza la entidad al mercado y a sus grupos de interés. Para estos efectos no se cuenta con asesorías de externos a la entidad, sin embargo, en los casos que se requiera, cuenta con los recursos necesarios la contratación de expertos.

GESTIÓN DE LOS GRUPOS DE INTERÉS

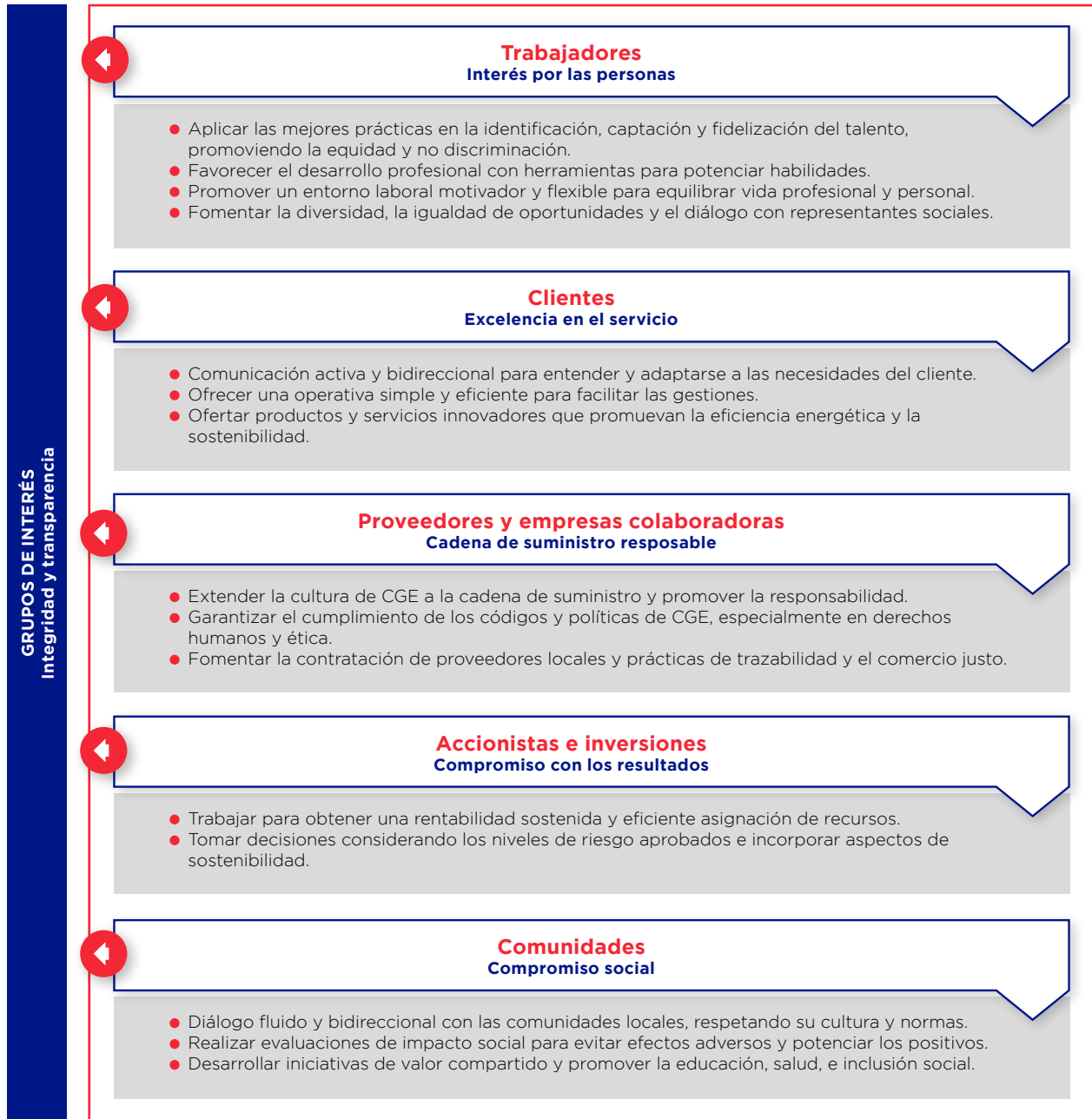
NCG 461: 3.1.iv, 6.1.v, 6.1.vi, 6.3

CGE Transmisión identifica sus grupos de interés en una variedad de actores esenciales para sus operaciones. Estos incluyen a los miembros del conglomerado, los clientes, proveedores, trabajadores externos, accionistas, inversores, financiadores, organismos reguladores, otros participantes del mercado y grupos sociales relevantes. La empresa entiende la importancia de cada uno de estos grupos en la consecución de sus objetivos empresariales y se compromete a mantener una relación constructiva, transparente y duradera con cada uno de ellos.

- **Trabajadores:** CGE Transmisión prioriza un entorno laboral de calidad, promoviendo el respeto, la diversidad y el desarrollo personal y profesional de sus empleados. Se establecen pautas éticas en el Código Ético para guiar las interacciones con todos los grupos de interés.
- **Clientes:** La empresa se enfoca en ofrecer un servicio excelente centrado en el cliente, respondiendo de manera rápida y eficiente a sus necesidades. Además de cumplir con los requisitos legales, busca satisfacer los compromisos asumidos voluntariamente.
- **Proveedores y empresas colaboradoras:** Se fomentan relaciones de confianza a largo plazo, basadas en la eficacia y la gestión del riesgo, con los proveedores y empresas colaboradoras, fundamentales para el funcionamiento óptimo de la cadena de valor.
- **Accionistas e inversionistas:** La gestión de riesgos y el desarrollo de un modelo de negocio sólido y sostenible a largo plazo son prioritarios para satisfacer las expectativas de los accionistas e inversionistas.
- **Comunidades:** CGE Transmisión se compromete con el desarrollo económico y social de las regiones donde opera, invirtiendo en el desarrollo de las comunidades y manteniendo un diálogo fluido para comprender y abordar sus necesidades de manera efectiva.
- **Todos los grupos de interés:** La integridad y la transparencia son fundamentales para la construcción de la confianza con todos los grupos de interés, incluyendo clientes, empleados, proveedores, accionistas, reguladores y la sociedad en general
- **Gremios:** CGE Transmisión no se encuentra asociado a gremios, asociaciones u organizaciones.



Compromisos con los grupos de intereses



Además, en línea con mantener la integridad y transparencia, la Compañía asume con todos los grupos de interés los siguientes compromisos:

- Rechazar la corrupción, el fraude y el soborno, estableciendo medidas para evitarlos y combatirlos.

- Cumplir con las leyes y normas nacionales e internacionales vigentes y actuar con responsabilidad fiscal.
- Participar en el mercado de manera leal y promover la transparencia informativa y la comunicación responsable.

Gestión de riesgos



MODELO DE GESTIÓN DE RIESGOS CORPORATIVOS

NCG 461: 3.6.i, 3.6.iii

CGE Transmisión considera la gestión de riesgos como uno de los pilares fundamentales que permiten llevar adelante el modelo de negocios y la estrategia de la Compañía. Dada su amplia presencia a nivel nacional, la empresa está consciente de la exposición que tiene su actividad, por eso ha definido el Modelo de Gestión de Riesgos Corporativos en concordancia con estándares internacionales como ISO 31.000 y COSO ERM.

La estructura del Modelo de Gestión de Riesgos incluye los siguientes elementos fundamentales:

Política Corporativa de Gestión de Riesgos.

Establece los lineamientos primordiales para una adecuada y oportuna gestión de los riesgos que pudiesen afectar el logro de los objetivos de la Compañía, buscando preservar su valor y fomentando una cultura de gestión de riesgos dentro de la organización. La revisión y actualización de la Política Corporativa de Gestión de Riesgos se realiza una vez al año o de forma extraordinaria en caso de existir cambios vinculados con la normativa vigente, entorno de negocios, roles y responsabilidades o de cualquier otra índole relevante.



Objetivos de la Política Corporativa de Gestión de Riesgos

- Establecer los lineamientos de la Gestión de Riesgos
- Definir los roles y responsabilidades de los distintos participantes de la Compañía en la Gestión de Riesgos.
- Adaptar estándares de identificación y administración de riesgos, y vincular éstos con los lineamientos estratégicos.
- Hacer partícipe a todas las Áreas/ Unidades de la Compañía en la administración del riesgo.
- Integrar las buenas prácticas nacionales e internacionales respecto de la Gestión de Riesgos.

Para poder cumplir con los objetivos planteados, la Compañía ha establecido los siguientes lineamientos:

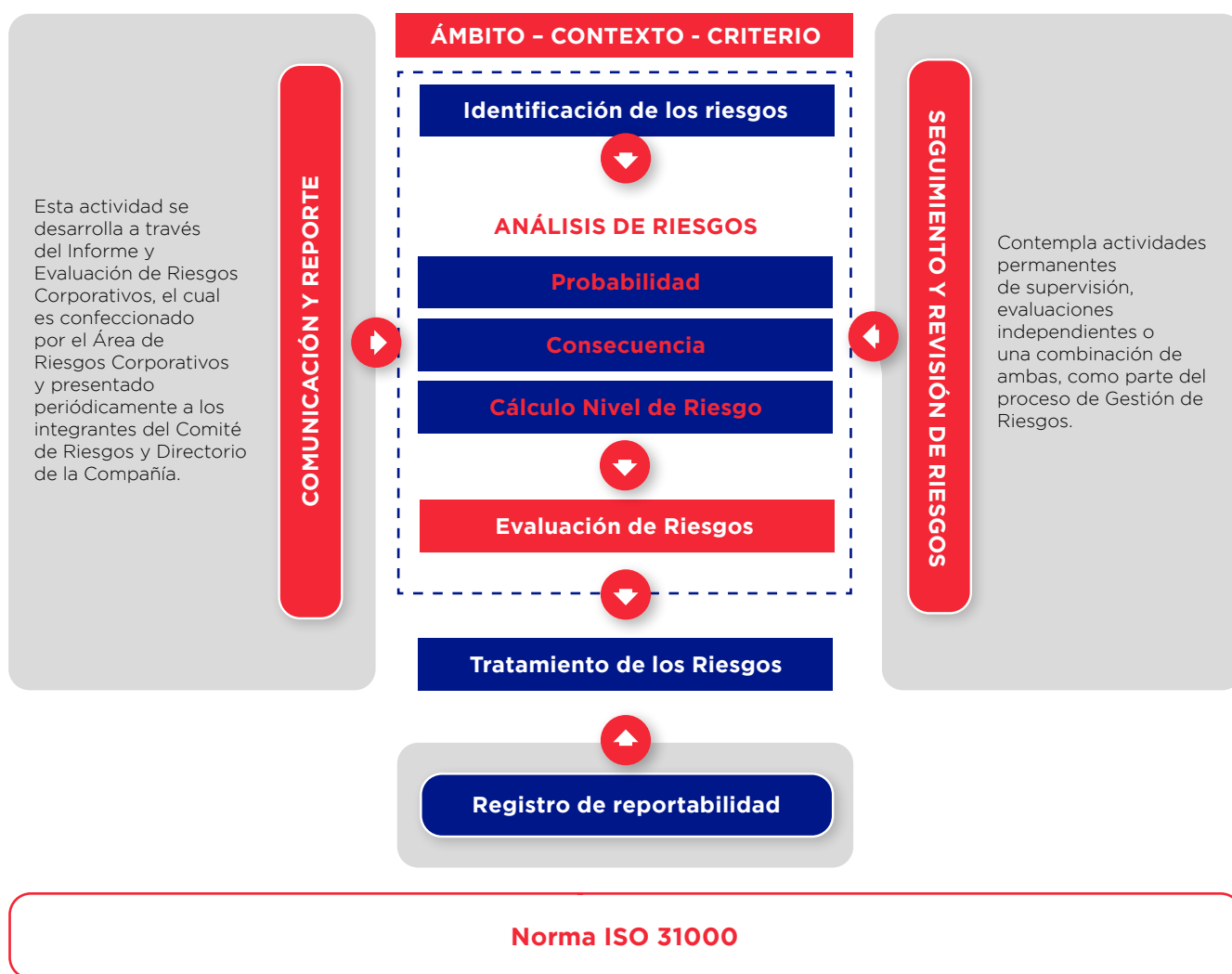
- CGE Transmisión adopta y aplica esta Política Corporativa de Gestión de Riesgos como una herramienta estratégica para la toma de decisiones y para optimizar el rendimiento en todas las funciones dentro de la organización.
- La gestión de riesgos se alinea con las normativas nacionales e internacionales.
- A través de la Política Corporativa de Gestión de Riesgos, se define el apetito, tolerancia y exposición al riesgo.
- Cada uno de los riesgos relevantes se identifican, priorizan y evalúan por la administración, de acuerdo con la clasificación del riesgo y la exposición potencial del riesgo.
- Los riesgos deben ser identificados, evaluados periódicamente, priorizados y alineados con los objetivos.

Procedimiento de Gestión de Riesgos

El Procedimiento de Gestión de Riesgos define y formaliza la metodología de gestión de riesgos, describiendo las actividades que los trabajadores de la Compañía deben realizar para una adecuada administración del riesgo asociado a sus responsabilidades, a través de un enfoque unificado y un lenguaje común en toda la organización. Este Procedimiento es parte integral de la Política

Corporativa de Gestión de Riesgos e involucra a todos los niveles de la Compañía, es decir, abarca a directores, ejecutivos y, en general, a todo el personal, respecto de los diferentes procesos y negocios.

El procedimiento de gestión de riesgos, en adhesión a la norma ISO 31000, se fundamenta en el ámbito, contexto y criterios definidos para evaluar y mitigar los riesgos operativos a través de las siguientes etapas:



Identificación del riesgo: Todos los años, la Organización realiza el levantamiento de los riesgos con las diversas unidades con la finalidad de actualizar el inventario general de riesgos. Dichos riesgos son clasificados de acuerdo con el ámbito al que pertenecen, siendo éstos: Estratégico, Operacional, Financiero y de Cumplimiento.

Análisis de Riesgos: El análisis de los riesgos se basa en la medición de la severidad, cálculo realizado a partir de su probabilidad e impacto, ambas dimensiones evaluadas desde el uno al cinco.

El impacto, a su vez, se evalúa en cinco subdimensiones: personas, medio ambiente, reputacional, legal, operacional y financiero.

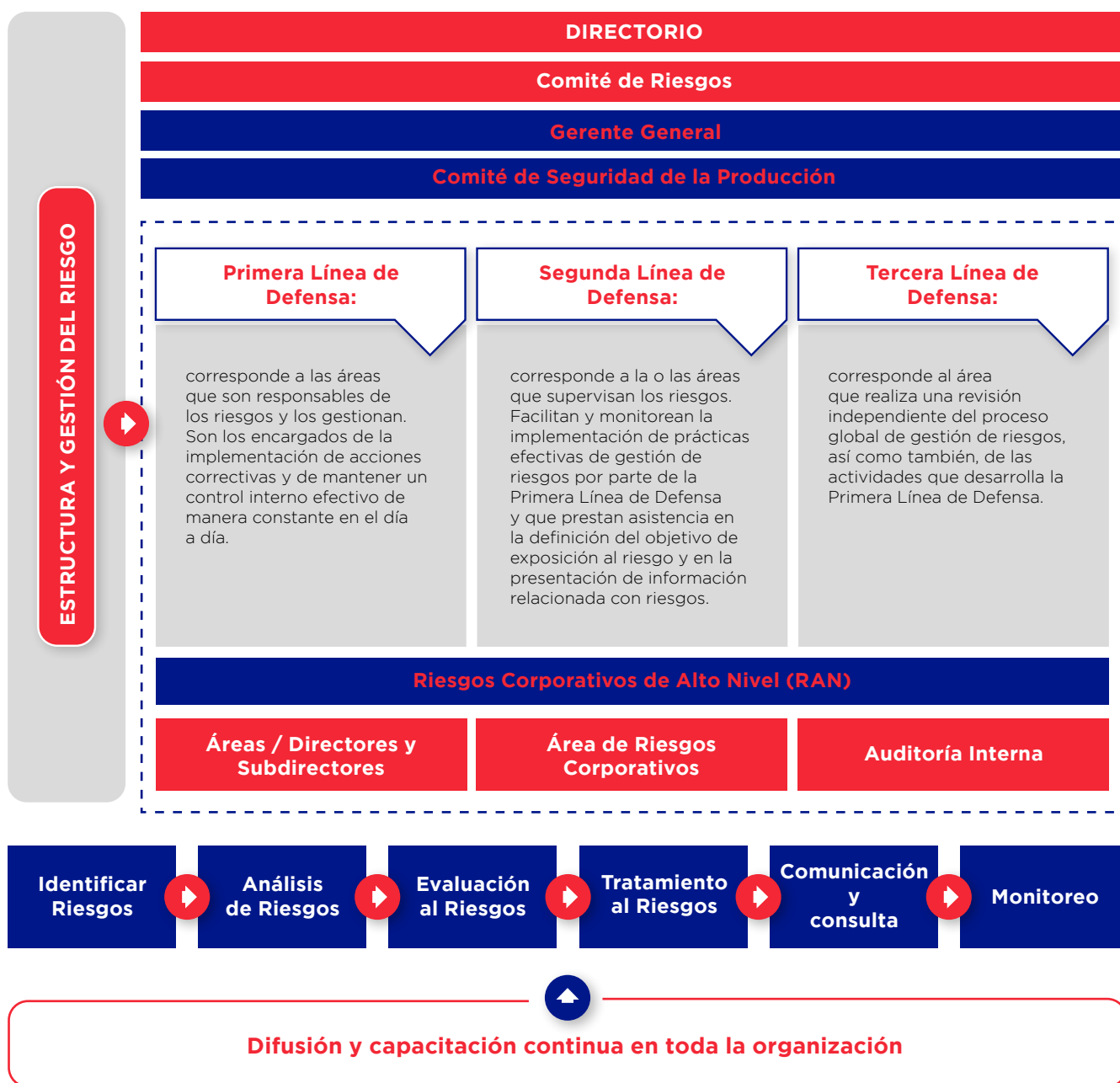
Evaluación de Riesgos: esto se realiza sobre el diseño de controles e indicadores (KPI), evaluados de acuerdo con una escala y formulas definidas, con lo cual se persigue ponderar de manera global los riesgos para determinar el riesgo residual y, de acuerdo con el apetito al riesgo, aquellos que deben ser abordados con especial atención.

Tratamiento del Riesgo: incluye la definición de la organización de su apetito al riesgo, tratamiento de riesgos críticos, entre otros.

Durante el 2023, se consolidaron las bases del Modelo Integral de Gestión de Riesgos Corporativos por medio de la elaboración y posterior aprobación del Directorio del Estatuto del Comité de Riesgos, la Política Corporativa de Gestión de Riesgos y el Procedimiento de Gestión de Riesgos.

Adicionalmente, se desarrollan una serie de instancias para llevar a cabo la bajada comunicacional del Modelo Integral de Gestión de Riesgos Corporativos, presentando los alcances de la metodología de gestión de riesgos a los directores de las diferentes áreas de la Compañía.

Modelo de las Tres Líneas de Defensa:



GOBERNANZA DEL RIESGO

NCG: 461 3.6.iv, 3.6.v, 3.6.vi, 3.6.xi

Bajo ciertas circunstancias, CGE Transmisión requiere que sus proveedores y contrapartes formalicen su adhesión al Código Ético de la empresa. Esta práctica establece claramente las responsabilidades dentro de la organización y entre sus grupos de interés externos, alineando sus acciones con la cultura de gestión de riesgos promovida por la empresa.

El marco ético de CGE Transmisión es un pilar fundamental en la gestión de riesgos, ya que abarca la prevención, detección y eliminación de cualquier

irregularidad que pueda afectar a la organización. Una debida diligencia en la aplicación de modelos de control y procedimientos para denuncias contribuye a la identificación y mitigación eficaz de riesgos legales, operativos y de reputación.

Principales Responsabilidades

Con el objetivo de desarrollar un entorno apropiado en términos de gobernabilidad de la administración y gestión de riesgos dentro de la Compañía, se definen los roles y responsabilidades de cada uno de los participantes de la gestión de riesgos:

Directorio	Como máximo órgano de decisión del Gobierno Corporativo, es responsable de aprobar la Política Corporativa de Gestión de Riesgos y el apetito al riesgo de la Compañía, además, de velar por la administración de la gestión de riesgos, verificando periódicamente que ésta sea adecuada para la naturaleza y escala de la Compañía.
Comité de Riesgos	Responsable de la gestión general del riesgo corporativo y de promover una cultura de gestión de riesgos dentro de la organización.
Gerente General	Encargado de la supervisión y seguimiento de las diferentes medidas relativas a la mitigación de riesgos operacionales, incluyendo actividades de control y análisis de desviaciones respecto de planes estratégicos definidos por la Alta Dirección.
Comité de Seguridad de la Producción	Encargado de la supervisión y seguimiento de las diferentes medidas relativas a la mitigación de riesgos operacionales, incluyendo actividades de control y análisis de desviaciones respecto de planes estratégicos definidos por la Alta Dirección.
Directores de área y gerencias corporativas	Los directores de áreas y gerencias corporativas son los responsables de velar que las directrices implementadas sean consistentes con la Política Corporativa de Gestión de Riesgos y, junto con ello, definir controles, indicadores, rangos y umbrales de impacto y probabilidad para cada riesgo, así como también, de evaluar e implementar los planes de mitigación comprometidos.
Área de Riesgos Corporativos	Unidad responsable de presentar al Comité de Riesgos el plan de trabajo anual respecto de la gestión de riesgos y de actualizar la documentación relativa a la Política y Procedimiento Corporativos de Gestión de Riesgos. Además, es la encargada de realizar el levantamiento anual del inventario de riesgos corporativos de alto nivel y monitorear la evolución de los riesgos críticos, reportando periódicamente al Comité de Riesgos. Adicionalmente, es la encargada de facilitar la metodología de gestión de riesgos a las diferentes áreas, con el fin de asegurar una visión estandarizada y actualizada de los riesgos, identificando, además, las necesidades de capacitación y difusión que permitan mejorar la gestión de riesgos en todos los niveles de la organización.
Área de Auditoría	Su misión es proveer una visión independiente de la efectividad del enfoque y de la implementación de la Política Corporativa de Gestión de Riesgos llevada adelante por la Compañía, ya sea, a través de una revisión de un auditor interno, o bien, a través de un consultor externo, siempre buscando la independencia en la opinión entregada. Además, es responsable de retroalimentar al Área de Riesgos Corporativos con los hallazgos obtenidos, así como también, de entregar posibles mejoras y/o cambios en el procedimiento o metodología general.
Todo el Personal de la Compañía	Todos los colaboradores están llamados a cumplir con la Política y Procedimiento de Gestión de Riesgos, sus capacitaciones y demás protocolos destinados a prevenir situaciones de riesgo. Al mismo tiempo, son responsables de reportar a cada jefatura/gerentes los incidentes, observaciones y oportunidades de mejoras que identifiquen.

Auditoría interna

La Unidad de Auditoría Interna realiza una actividad independiente y objetiva, reportando al Comité de Auditoría para mantener su independencia. Su misión es supervisar y mejorar continuamente el sistema de control interno, garantizando el cumplimiento de normativas, tanto internas como externas, y la efectividad de los controles implementados.

Busca salvaguardar la eficacia y eficiencia operativa, mitigando los principales riesgos en todos los ámbitos de la empresa. Además, elabora informes de su actividad para el Comité de Auditoría y el Directorio, la que considera lo siguiente:

- Revisión metódica del sistema de control interno en los distintos procesos de negocio.
- Evaluación de los controles y riesgos asociados a los procesos.
- Preparación anual del Plan de Auditoría Interna.
- Sometimiento del Plan de Auditoría Interna a la aprobación del Comité de Auditoría y del Directorio.
- Evaluación continua de los riesgos de acuerdo con su evolución en el tiempo, alineada con las prácticas de gobierno corporativo y el marco conceptual del informe del Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO).

Identificación de riesgos 2023

NCG 461 3.6.ii, 3.6.ii.a, 3.6.ii.b, 3.6.ii.c, 3.6.ii.d, 3.6.ii.e

La Compañía ha identificado sus riesgos críticos los cuales han sido analizados y evaluados y tienen asociado un tratamiento y monitoreo específico según su naturaleza y nivel de relevancia.

Los principales riesgos críticos de la Compañía se categorizan de la siguiente forma:

- **Riesgo Estratégico:** Riesgos relativos a la estrategia de la Compañía, pudiendo ser factores internos o externos. Estos riesgos están relacionados con las metas de alto nivel y estarán alineados y soportados por la misión y visión de la Compañía.
- **Riesgo Operacional:** Riesgo derivado de la inadecuación o errores en los procesos internos, del personal, de los sistemas y de los controles internos aplicables o bien a causa de acontecimientos externos. Dentro de los riesgos operacionales se considera aquellos que tienen relación con desastres naturales que pueden estar asociados a efectos del cambio

climático como por ejemplo incendios. Por otro lado, dentro de esta clasificación también se consideran aquellos aspectos de ciberseguridad donde se vela por la protección de la información de la Compañía incluido aquellos aspectos de la información y privacidad de los datos de los clientes. Respecto a los riesgos asociados a la seguridad de la comunidad, CGE Transmisión realiza campañas de seguridad, a través de diversos canales, sobre el peligro de aproximarse a las redes e infraestructura eléctrica y se hace un llamado a tomar algunas medidas de seguridad para evitar accidentes, como no acercarse a conductores o cables dañados o que estén en el suelo, ya que podrían estar energizados.

- **Riesgo Financiero:** Riesgos relativos a los procesos financieros o económicos de la Compañía. Sus principales consecuencias son pérdidas financieras o económicas y por lo tanto la afectación de los Estados Financieros de la Compañía.
- **Riesgo de Cumplimiento:** Riesgos relativos al cumplimiento de todo tipo de normativas, leyes y otros documentos legales, del cualquier ámbito, que regulen el accionar de la Compañía, ya sea a nivel nacional como internacional. Si bien no se menciona explícitamente, dentro de esta clasificación se pueden considerar aquellos riesgos asociados a libre competencia bajo el enfoque del cumplimiento regulatorio que la ley chilena dispone.

Riesgos identificados según su categoría

Categoría del Riesgo	Riesgos
Cumplimiento	Incumplimiento regulatorio
	Reclamaciones de terceros y judicialización
Estratégico	Desarrollo tarifario
	Pérdidas
	Incremento cuentas por cobrar
Financiero	Exposición deuda
	Tasa de interés
	Liquidez
Operacional	Proveedores críticos
	Desastres naturales
	Accidentabilidad
	Transformación tecnológica
	Ciberseguridad Tipo de Deuda

FACTORES DE RIESGOS

Los factores de riesgo a los que están sometidas CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias son de carácter general y se enumeran a continuación:

Riesgo financiero

Los negocios del sector de transmisión eléctrica en que participan CGE Transmisión S.A., corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, donde el ente regulador permite obtener una rentabilidad razonable. Esto último gracias a que los precios de venta de energía son determinados mediante un procedimiento de carácter reglado. Los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento. En atención a lo anterior, a nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de CGE Transmisión S.A en orden a prevenir y mitigar las consecuencias financieras negativas ante la posibilidad de ocurrencia de los principales riesgos financieros identificados.

Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste

Debido a que los negocios en que participa CGE Transmisión S.A son fundamentalmente en pesos y unidades de fomento (UF), se ha determinado como política minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio y unidades de reajuste entre sus flujos operacionales y de sus obligaciones financieras. En el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2023, CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias mantienen un 39,68% de su deuda financiera denominada en UF, la que no está cubierta con ningún instrumento de cobertura. Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en el resultado antes de impuestos, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 31 de diciembre de 2023, el resultado antes de impuestos habría disminuido en M\$ 2.628.402 y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de 1% en la UF.

Tipo de Deuda	31/12/2023		31/12/2022	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	399.482.397	60,32%	674.490.840	100,00%
Deuda en unidades de fomento	262.840.201	39,68%	-	0,00%
Total deuda financiera	662.322.598	100,00%	674.490.840	100,00%

Al 31 de diciembre de 2023, CGE Transmisión S.A. presenta deuda en moneda extranjera con entidades relacionadas producto de un préstamo por parte de SGID por MUS\$ 101.552 (MUS\$ 100.103 al 31 de diciembre de 2022). Además de esta deuda en dólares, la compañía no cuenta con otra deuda financiera en moneda extranjera. Debido a esta razón, se efectúa un análisis de sensibilidad sobre aquella parte de la deuda expresada en moneda extranjera que no posee algún instrumento de cobertura asociado, con el objeto de determinar el impacto en los resultados de CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias ante la variación en el tipo de cambio. El valor del dólar estadounidense se ubicó en \$ 877,12, es decir un 2,48% mayor al valor de cierre al 31 de diciembre de 2022, fecha en que alcanzó un valor de \$ 855,86.

Sensibilización tipo de cambio de cierre	Variación %	t/c	Deuda en moneda extranjera		Efecto t/c
	t/c	cierre	MUS\$	M\$	M\$
Saldos al 31 de diciembre de 2023		877,12	101.552	89.073.532	
	-1%	868,35	101.552	88.182.797	(890.735)
	1%	885,89	101.552	89.964.267	890.735

Se estima que el impacto de un alza de un 1% en la tasa de cambio del peso chileno con respecto al dólar estadounidense al cierre del ejercicio habría generado un impacto negativo en M\$ 890.735 en la utilidad antes de impuesto de CGE Transmisión S.A. y un impacto positivo de la misma magnitud ante una disminución del tipo de cambio.



Riesgo de tasa de interés

El riesgo de tasa de interés es el riesgo de que flujos de instrumentos financieros fluctúen debido a cambios en las tasas de interés de mercado. La exposición de la Compañía al riesgo de cambio en tasas de interés se relaciona principalmente con obligaciones financieras a tasas de interés variables. Al 31 de diciembre de 2023, la deuda financiera de la Compañía se estructura en un 62,70% a tasa variable (capital vigente adeudado). Se estima que un incremento de 100 puntos base en las tasas de interés variables en base anual hubiese significado un mayor gasto financiero de M\$ 4.116.669 en 2023 y de M\$ 5.115.853 en 2022.

Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago con instituciones bancarias, proveedores y empresas relacionadas.

CGE Transmisión S.A mantiene una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento. En efecto, un 52,54% de la deuda con instituciones financieras (capital vigente adeudado) se encuentra estructurada a largo plazo. Además, la generación de flujos de la sociedad y sus subsidiarias es suficiente para afrontar las obligaciones por los servicios asociados a la operación comercial.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa CGE Transmisión S.A. Sin perjuicio de lo anterior, se cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de matriz o de cualquiera de sus filiales. Además de contar con el contrato de “Cash Support Agreement” firmado entre CGE Transmisión S.A y su relacionada State Grid International Development (SGID). En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimientos de capital e intereses de CGE Transmisión S.A, los cuales, como se indicó, se encuentran distribuidos mayoritariamente en el largo plazo.

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Total
31-12-2023	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bancos	347.540.796	281.913.157			629.453.953
Bonos	2.263.576	4.527.151	6.790.727	80.369.447	93.950.901
Total	349.804.372	286.440.308	6.790.727	80.369.447	723.404.854
Porcentualidad	48%	40%	1%	11%	100%

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Total
31-12-2022	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bancos	528.551.380	180.593.848			709.145.228
Total	528.551.380	180.593.848	0	0	709.145.228
Porcentualidad	75%	25%	0%	0%	100%

Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

El riesgo de crédito de las cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial de CGE Transmisión S.A es muy limitado y está acotado a un número reducido de empresas. Para los ingresos regulados el valor de los pagos mensuales es determinado por un organismo independiente que es el

Coordinador Eléctrico Nacional, teniendo estos montos título ejecutivo para el prestador del servicio, limitando de esta forma la probabilidad de incobrabilidad de los créditos. En el siguiente cuadro se observa la rotación de cuentas por cobrar de la Sociedad, que es de 1,4 meses de ventas. Del mismo modo, el monto de Deudas Comerciales Vencidas y Deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 0,18% del total de Ingresos Operacionales proyectados anuales.

Conceptos	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Ingresos operacionales s(últimos 12 meses)	234.288.971	197.206.506
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	32.534.178	94.335.874
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	521.137	282.910
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	1,4	4,8
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	0,18%	0,12%

Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado

El análisis de deuda financiera a valor de mercado consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado, de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

Los principales pasivos financieros de CGE Transmisión incluyen créditos bancarios y obligaciones con el público. El propósito de estos pasivos es asegurar financiamiento al desarrollo de las operaciones habituales de la empresa.

A continuación, se presenta un resumen de los pasivos financieros de CGE Transmisión y sus subsidiarias al 31 de diciembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, el cual compara su valor libro en relación a su valor justo:

Deuda al 31 de diciembre de 2023	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos	590.344.259	574.900.767	-2,62%
Bonos	71.978.339	70.660.964	-1,83%
Total pasivo financiero	662.322.598	645.561.731	-2,53%

Deuda al 31 de diciembre de 2022	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos	674.490.840	656.551.802	-2,66%
Total pasivo financiero	674.490.840	656.551.802	-2,66%

Riesgos ambientales

En cuanto a los riesgos medioambientales de CGE Transmisión, para todos los proyectos que tienen Resolución de Calificación Ambiental (RCA) Favorable, existe un riesgo frente al no cumplimiento de los compromisos establecidos en estas RCAs. Los proyectos son auditados y evaluados en sus compromisos ambientales por la Superintendencia de Medio Ambiente (SMA), que podría aplicar multas por incumplimientos dependiendo de la gravedad de la falta. Este riesgo es bajo, ya que el cumplimiento de temas ambientales de los proyectos es parte del seguimiento y control que se realiza en CGE Transmisión para cada obra o proyecto. Por otro lado, el riesgo de no obtener una RCA favorable para un proyecto es bajo, debido a la ingeniería, estudios y evaluación previa realizada por las áreas especialistas. Existen además sanciones asociadas a la gestión de residuos, disposición final de residuos peligrosos y no peligrosos, donde las infracciones asociadas a la gestión de residuos deben ser sancionadas por la Autoridad Sanitaria previa instrucción del respectivo sumario sanitario, en conformidad con lo establecido en el Código Sanitario. Durante el año 2023 no se han registrado intervenciones de terceros que pudiesen originar un siniestro medioambiental. Adicionalmente, se establecen sanciones asociadas a sumarios sanitarios y/o formalización de cargos ambientales por no realizar las declaraciones establecidas por la autoridad, en el reglamento del registro de emisiones y transferencia de contaminantes (RETC). Este riesgo es bajo, debido a que hoy se lleva un estricto control de las declaraciones exigidas por la autoridad competente.

Riesgos cambio climático

Las condiciones climáticas en las zonas donde opera CGE Transmisión S.A. y subsidiarias han variado en los últimos años presentando aumento de temperaturas y mayores niveles de precipitaciones, ante lo cual las áreas técnicas han dispuesto de planes de contingencia que recogen estas condiciones de manera de disminuir el impacto de condiciones extremas en la continuidad del servicio eléctrico, así como la ejecución de planes de mantenimiento basados en inspecciones de estructuras. No obstante lo anterior, la Compañía cuenta con infraestructura diseñada y planes de operación para soportar las condiciones climáticas que puedan darse en su zona de operación. Respecto de eventos climáticos extremos, poco frecuentes que puedan generar daños en los activos y afectación de la operación normal de los negocios de la sociedad, con el objeto de mitigar los efectos negativos que éstos pudiesen ocasionar en los negocios y resultados de la Compañía, se cuenta con mecanismos de detección temprana de incidentes, sin perjuicio de no poder desconocerse que la ocurrencia de este tipo de fenómenos es inevitable.

Por último, CGE Transmisión S.A. ha previsto, tanto por efectos del cambio climático, como de impactos por eventos inesperados que afecten la disponibilidad de sus activos fijos, entre los que se encuentran edificaciones, infraestructura y equipamiento, así como los riesgos de responsabilidad civil que ellos pudiesen originar, la contratación de pólizas de seguro cuyos términos y condiciones corresponden a los usuales en el mercado.

CAPACITACIONES SOBRE LA GESTIÓN DE RIESGOS

NCG 461: 3.6.viii

A partir del último trimestre del 2023 y en el marco de impulsar y realizar seguimiento periódico al cumplimiento de los objetivos, indicadores y políticas o procedimientos establecidos dentro del Sistema de Gestión de la Seguridad de la Producción, desde la Dirección de Calidad y Auditoría, se ha lleva a cabo la implementación de un programa de comités. Este programa es de carácter operativo, extendiéndose a toda la organización, como también informativo hacia la Alta Dirección.

Así, se busca generar una instancia integral de supervisión y seguimiento de las diferentes iniciativas atinentes a la mitigación de riesgos operacionales, considerando como principales ejes de trabajos los ámbitos de personas, equipos e instalaciones y ciberseguridad, respectivamente.

En este contexto, entre las principales funciones de los comités se encuentra:

- El establecimiento de objetivos y distintos indicadores (KPI), en conjunto con las unidades, para medir nivel de cumplimiento de las iniciativas establecidas para cada ámbito de trabajo, como son las personas, equipos, instalaciones y ciberseguridad.
- La promoción, análisis y monitoreo de la integración de lineamientos, recomendaciones y/o mejores prácticas impulsadas desde State Grid Chile Electricity SpA.
- La realización de un seguimiento y control de avance, desviaciones y acciones de mitigación, focalizado principalmente en planes relevantes para la Alta Dirección.
- La promoción de una instancia de difusión y divulgación de la información relativa a políticas y procedimientos establecidos.



Ética y cumplimiento



CÓDIGO ÉTICO

NCG 461: 3.6.vii

CGE Transmisión ha implementado un Código Ético, aprobado por su Directorio y exigido a toda la organización, incluyendo proveedores y contrapartes bajo circunstancias específicas, en el que se establecen las pautas que debe guiar el comportamiento ético de todos sus directores, administradores y trabajadores en su desempeño diario, en lo que respecta a las relaciones e interacciones con todos los grupos de interés. Este código, disponible tanto en la intranet como en el sitio web de la compañía, establece normas de conducta esenciales en cuanto al respeto a la legalidad, los derechos humanos y los valores éticos, el respeto a las personas y el compromiso contra la corrupción, el soborno, los pagos irregulares y el blanqueo de capitales, entre otras pautas, .

MODELO DE PREVENCIÓN DE DELITOS

NCG 461: 3.6.xiii

La empresa ha implementado un Modelo de Prevención de Delitos (MPD) en cumplimiento de lo establecido en la Ley N° 20.393 sobre la responsabilidad penal de las personas jurídicas. Además, la Compañía cuenta con una Política y Procedimiento de Prevención de Delitos, integrados en el sistema de Gestión de Compliance, con el objetivo establecer los lineamientos para la aplicación, administración, actualización, operación y supervisión del MPD.

La política y procedimiento mencionados son aplicables a todos los trabajadores, dueños, controladores, directores, ejecutivos principales, representantes, contratistas y asesores de la Compañía. Se espera de ellos el estricto cumplimiento de las normas establecidas para prevenir y detectar los delitos incluidos en la Ley N° 20.393, así como cualquier otra ley o norma que la sustituya en el futuro.

El Modelo de Prevención de Delitos considera los siguientes elementos y actividades, requeridos por la ley mencionada para considerarlo implementado:

1. Identificación de las actividades o procesos que impliquen riesgos de conductas delictivas.
2. Establecimiento de protocolos y procedimientos para prevenir y detectar conductas delictivas, incluyendo canales de denuncia, sanciones internas, comunicación a todos los trabajadores e inclusión de cláusulas en contratos.
3. Designación de un Encargado de Prevención de Delitos con facultades de dirección y supervisión, acceso directo a la administración y coordinación del apoyo de áreas relevantes.
4. Realización de evaluaciones periódicas por terceros independientes y mecanismos de perfeccionamiento basados en dichas evaluaciones.

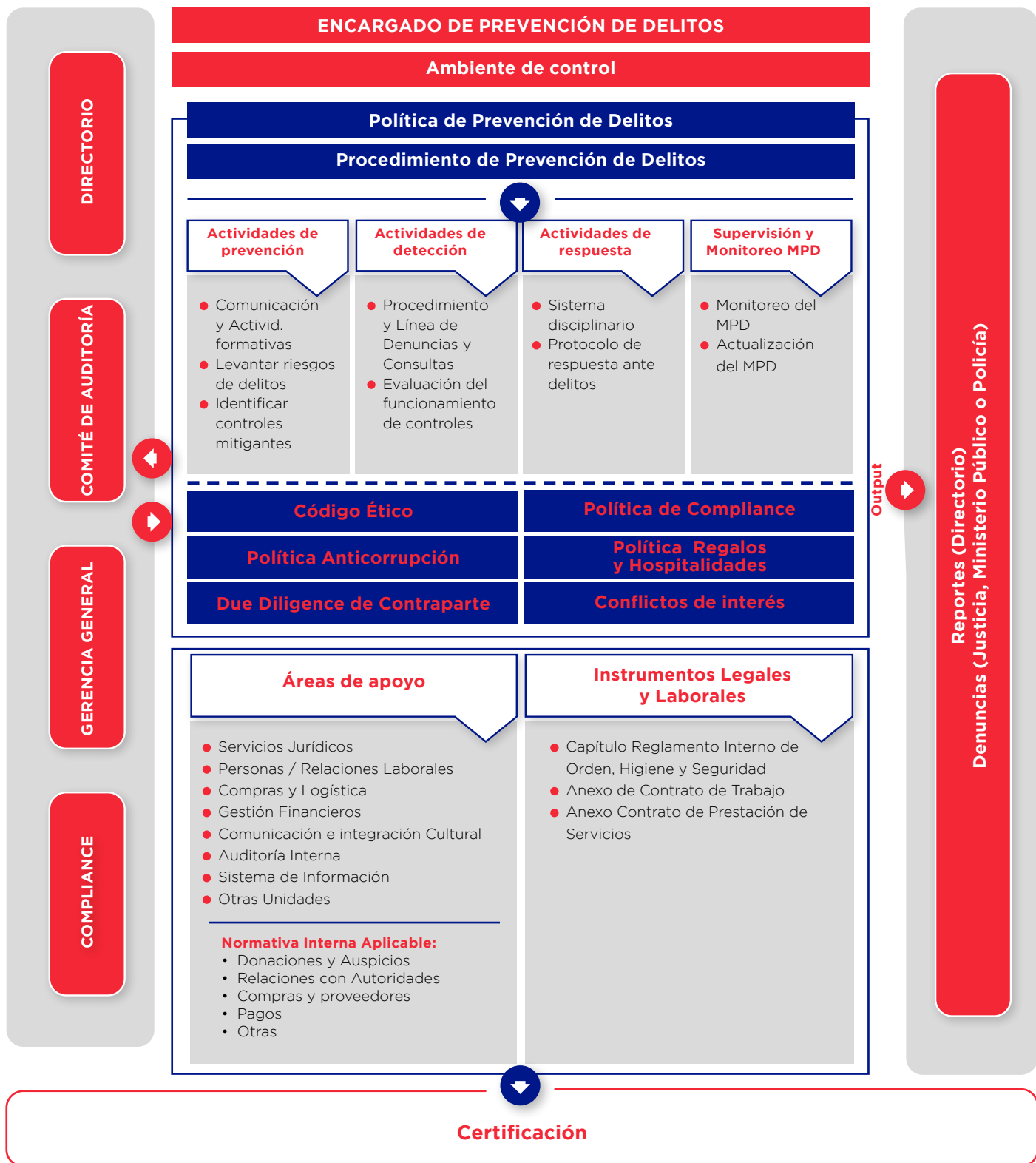
El Encargado de Prevención de Delitos es designado por el Directorio y dura hasta tres años en el cargo, con posibilidad de prorrogarse por el mismo período. La designación se comunica a todos los trabajadores de la Compañía.

La responsabilidad de la adopción, implementación, administración, actualización y supervisión del MPD recae en el Directorio, el Comité de Auditoría y el Encargado de Prevención de Delitos en conjunto

con la Gerencia General de la compañía. La Gerencia General, entre otras cosas, brindará apoyo administrativo al Encargado de Prevención de Delitos, disponiendo los recursos físicos y humanos adecuados al cumplimiento de su labor, garantizando su acceso total a la información y a las personas necesarias e informando al Encargado de Prevención de Delitos respecto de cualquier situación que tenga relación con incumplimientos de la Ley N°20.393 o del Modelo de Prevención de Delitos.

En definitiva, el MPD consiste en herramientas, procedimientos, protocolos, reglas y actividades de prevención, detección, respuesta y monitoreo realizados sobre los procesos o actividades en cuyo contexto se genere o incremente el riesgo de comisión de los delitos de la Ley N° 20.393. En este sentido, el MPD establece normas en el desarrollo de las actividades comerciales, operacionales y administrativas de la Compañía, complementando e integrando lo establecido en el Código Ético, reglamentos y políticas internas.

En cuanto a sus procedimientos de mejora, el MDP es supervisado, revisado y actualizado en forma permanente, cada vez que se detecten debilidades en él o cuando sucedan cambios relevantes de circunstancias y de condiciones del negocio, como fusiones, adquisiciones, desarrollo de nuevos negocios y cambios legales. Este proceso es responsabilidad del Encargado de Prevención de Delitos, en conjunto con el Comité de Auditoría y la Administración de la Compañía.



CANAL DE DENUNCIAS

NCG 461: 3.6.ix

Existe en CGE Transmisión un canal de denuncias y consultas, disponible de forma online y accesible tanto desde el sitio web de la empresa como desde la intranet corporativa. Este sistema está a disposición de todos los colaboradores de la Compañía, así como de personas externas, como accionistas, clientes, proveedores y otros terceros no vinculados a la entidad.

El canal permite llevar un seguimiento de los casos, garantizando la confidencialidad del proceso, proporcionando respuestas a las consultas y llevando a cabo las investigaciones de las denuncias de manera adecuada. Los tipos de consultas o denuncias que se pueden realizar están claramente especificados en el sistema, contribuyendo a la precisión de la información que se requiere.

El canal también está abierto a consultas relacionadas con el Código Ético o el MPD, ofreciendo orientación sobre cómo actuar en situaciones específicas.

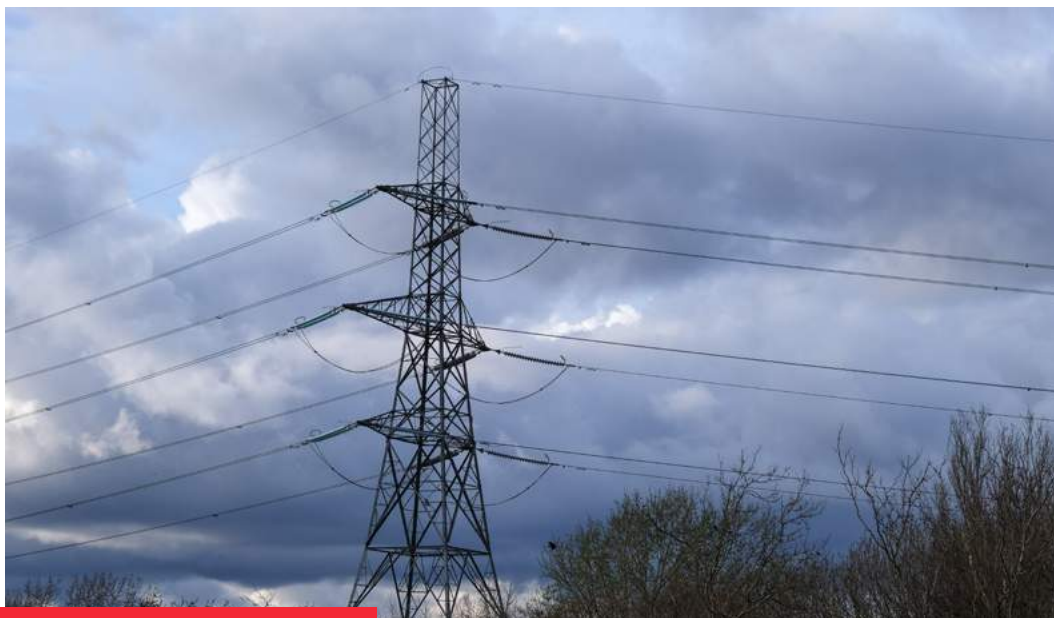




4. Contexto industrial y negocio

Panorama industrial

NCG 461: 6.1.i, 6.1.ii, 6.1.iii, 6.1.iv, 6.2.viii



MERCADO ELÉCTRICO EN CHILE

En Chile, el sector eléctrico, que comprende la generación, transmisión y distribución eléctrica, está mayoritariamente gestionado por entidades de capital privado. Por su parte, el Estado desempeña un rol en la regulación, supervisión y planificación indicativa de las inversiones en generación y transmisión eléctrica.

Dentro del mercado de la transmisión, la competencia se manifiesta a través de la participación en licitaciones para la construcción de nuevas infraestructuras, constituyendo estas las instancias en las que las empresas del sector compiten. Las licitaciones, tanto de Transmisión Nacional como de transmisión Zonal, se organizan de manera centralizada. La Comisión

Nacional de Energía y el Coordinador Eléctrico Nacional son las autoridades reguladoras que definen las obras a realizarse y asignan los proyectos a través de licitaciones, donde el valor de las propuestas es presentado por las empresas y el pago se distribuye a lo largo de 20 años.

En lo que respecta al sector servicios, este se caracteriza por un ambiente competitivo con una amplia gama de actores que participan en el mercado.

El esquema del mercado eléctrico en Chile se organiza en cinco sistemas autónomos:

Sistemas del mercado eléctrico chileno	
Sistema Eléctrico Nacional (SEN)	Compuesto por los antiguos sistemas Interconectado Central e Interconectado del Norte Grande. A diciembre de 2023 cuenta con una capacidad instalada de generación neta de 33.366,9 MW.
Sistema Eléctrico de Aysén (SEA)	Produce electricidad para la Región de Aysén del General Carlos Ibáñez del Campo. A diciembre de 2023 posee una capacidad instalada de generación neta de 69,8 MW.
Sistema Eléctrico de Magallanes (SEM)	Sistema que produce electricidad para abastecer la Región de Magallanes y de la Antártica Chilena. A diciembre de 2023 posee una capacidad instalada de generación neta de 129,3 MW.
Sistema de Los Lagos	Produce electricidad para localidades aisladas de la Región de Los Lagos. A diciembre de 2023 posee una capacidad instalada de generación neta de 10,5 MW.
Sistema de Isla de Pascua	Sistema que produce electricidad para la Isla de Pascua. A diciembre de 2023 posee una capacidad instalada de generación neta de 8,0 MW.

CGE TRANSMISIÓN EN EL SECTOR ENERGÉTICO

La Ley N°20.936, publicada el 20 de julio de 2016, modificó la Ley General de Servicios Eléctricos particularmente en lo relacionado con el marco regulatorio de los sistemas de transmisión, bajo el cual dichos sistemas se clasifican en:

Transmisión Nacional	Comprende las líneas y subestaciones eléctricas fundamentales para fomentar un mercado eléctrico unificado y garantizar el suministro a toda la demanda del sistema eléctrico.
Transmisión Zonal	Incluye las líneas y subestaciones eléctricas diseñadas principalmente para satisfacer la demanda de clientes regulados en áreas específicas, permitiendo también el acceso a clientes no regulados y a generadores de energía.
Transmisión Dedicada	Abarca líneas y subestaciones eléctricas radiales, conectadas al sistema eléctrico, destinadas a proveer energía a usuarios con tarifas no reguladas y a conectar la producción energética de generadores al sistema.
Transmisión asociada a Polos de Desarrollo	Son determinados por el Ministerio de Energía, y están constituidos por las instalaciones destinadas a transportar la energía eléctrica producida por medios de generación ubicados en un mismo polo de desarrollo, hacia el sistema de transmisión, haciendo un uso eficiente del territorio nacional.
Transmisión de Interconexión Internacional	Incluyen 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.

MARCO REGULATORIO CGE TRANSMISIÓN

El marco regulatorio de la industria eléctrica en Chile se fundamenta en la Ley General de Servicios Eléctricos, que está codificada en el Decreto con Fuerza de Ley (DFL) N° 4-2006, promulgado por el Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción de la época. Esta ley se ve reforzada por regulaciones adicionales

del Ministerio de Minería, una variedad de decretos tarifarios, normativas técnicas, y otras regulaciones que son establecidas en gran parte por el Ministerio de Energía, la Comisión Nacional de Energía (CNE), la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), y el Coordinador Eléctrico Nacional.

El papel desempeñado por estos organismos son los siguientes:

Ministerio de Energía	Formula y coordina políticas, planes y normativas para el desarrollo energético nacional.
Comisión Nacional de Energía (CNE)	Analiza precios, tarifas y normativas técnicas para las empresas del sector eléctrico.
Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC)	Vela por el cumplimiento de regulaciones relacionadas con la calidad, seguridad y precios de los servicios y productos energéticos.
Coordinador Eléctrico Nacional (CEN)	Establecido por la Ley de Transmisión N°20.936, es el organismo técnico e independiente encargado de la coordinación de la operación del conjunto de instalaciones del sistema eléctrico nacional que operen interconectadas entre sí.

Este conjunto de actores, leyes y regulaciones conforman el esqueleto legal que asegura el funcionamiento eficiente, seguro y sostenible del sector eléctrico en Chile, promoviendo la innovación y la competencia, mientras se garantiza el suministro de energía a la población.

Nuestro negocio



PRODUCTOS Y SERVICIOS DE CGE TRANSMISIÓN

NCG 461: 6.2.i, 6.2.ii

CGE Transmisión S.A. opera en el sector de transformación y transporte de energía eléctrica dentro del Sistema Eléctrico Zonal de Chile. Su infraestructura abarca desde la Región de Arica y Parinacota hasta la Región de Los Ríos, ofreciendo servicios a una variedad de clientes que incluyen otras distribuidoras, empresas generadoras, cooperativas y grandes clientes. Adicionalmente, la empresa engloba a CGE Comercializadora S.p.A., la cual se dedica a la comercialización de energía eléctrica. Esta entidad negocia condiciones de suministro con generadores del sistema eléctrico chileno para satisfacer las

necesidades de clientes libres y desarrolla operaciones en la construcción de obras eléctricas para terceros, así como en el arrendamiento de equipos.

En cuanto a los bienes y servicios, CGE Transmisión S.A. se concentra en la transformación y el transporte de energía eléctrica. Esta actividad se lleva a cabo en un mercado que cubre desde el extremo norte hasta el sur de Chile, proporcionando infraestructura y servicios esenciales para el sector eléctrico del país.

Respecto a la gestión de su marca, CGE Transmisión mantiene el registro y control del uso de su marca comercial, con la asistencia legal de la firma Herreros & Asociados, que emite alertas pertinentes para prevenir cualquier riesgo que pueda afectar su reputación.



SOBRE CGE COMERCIALIZADORA SPA

El sector eléctrico se beneficia de la presencia de CGE Comercializadora SpA, la que juega un papel crucial en el mercado eléctrico al negociar términos de suministro con varios generadores dentro del Sistema Eléctrico Nacional, satisfaciendo las demandas de clientes no regulados. Además, la empresa amplía sus operaciones al involucrarse en la construcción de infraestructuras eléctricas para terceros y en el arrendamiento de equipos especializados. Su infraestructura, al igual que CGE Transmisión S.A., abarca desde la Región de Arica y Parinacota hasta la Región de Los Ríos, reforzando su capacidad para servir a un amplio rango de usuarios finales.

La sinergia entre CGE Transmisión S.A. y CGE Comercializadora SpA destaca su compromiso compartido con el fortalecimiento de la infraestructura eléctrica de Chile, a la vez que asegura el abastecimiento y la gestión eficiente de la energía para satisfacer las necesidades de un mercado diverso, desde distribuidoras y generadoras hasta clientes finales y proyectos de construcción eléctrica.

CONCENTRACIÓN DE PROVEEDORES Y CLIENTES

NCG 461: 6.2.iii, 6.2.iv

Al cierre del ejercicio 2023, CGE Transmisión cuenta con dos proveedores que concentran más del 10% del total de las compras efectuadas en el período por el suministro de bienes y servicios.

En referencia a clientes, la Compañía destaca la existencia de dos clientes significativos, los cuales representan individualmente más del 10% de los ingresos.

PATENTES DE PROPIEDAD Y CONCESIONES

*NCG 461: 6.2.v, 6.2.vi, 6.2.vii
SASB IF-EU-000.C*

Al cierre de 2023, CGE Transmisión no mantiene patentes de propiedad en su haber. La Compañía participa en el negocio de transformación y transporte de energía eléctrica en el Sistema Eléctrico Zonal, con una infraestructura de transformación y transporte que se extiende desde la Región de Arica y Parinacota a la Región de Los Ríos, que sirve otras distribuidoras, empresas generadoras, cooperativas y grandes clientes.

3.663 km de líneas de transmisión comprende la zona de operación, dando cobertura a 13 regiones desde el norte al sur del país.



5.

CGE transmisión y sus personas

Las personas de CGE Transmisión

NCG 461: 5.1.1



Para entregar un servicio de calidad y transportar energía a través de los diversos territorios donde opera la Compañía es necesario contar con colaboradores íntegros y de excelencia, equipos consolidados y una cultura organización que proteja y vele por el bienestar, crecimiento y seguridad de estas personas. El logro de las metas establecidas en los últimos años ha sido posible gracias a la destacada actuación de los integrantes de las áreas administrativas, profesionales, técnicas y de gerencia de CGE Transmisión, quienes están altamente capacitados, en constante formación y cuentan con un alto nivel técnico y de desempeño.

La gestión de las personas de la Compañía responde a un Modelo de Competencias Corporativo se el cual se estructura considerando los principales retos de la Compañía y es suficientemente flexible para adaptarse a los cambios. Engloba competencias tanto actitudinales como conductuales, apoyándose en principios transversales que fomentan la permeabilidad e impulsan una cultura organizacional renovada, además de ofrecer elementos específicos por nivel jerárquico. Este modelo permite orientar la captación de nuevos talentos de tal manera que se adecuen a las necesidades de la empresa y a la vez permite guiar ciertos planes de capacitación y emparejamiento de los equipos de trabajo existentes.

LAS COMPETENCIAS TRANSVERSALES DEFINIDAS SON:



1.

Nuestros Clientes:

Se destaca la importancia de comprometerse y movilizar esfuerzos hacia la satisfacción completa de los clientes, tanto externos como internos, mediante la escucha activa, la empatía y la superación de sus expectativas mediante soluciones efectivas.



2.

Accountability:

Resalta la importancia de asumir responsabilidades y tareas con autonomía y proactividad, enfatizando la perseverancia ante los desafíos para cumplir con los resultados esperados, todo ello dentro de un marco de excelencia e integridad.



3.

Obtener Resultados en Red:

Subraya la capacidad para colaborar eficazmente con diferentes personas, grupos y equipos dentro de la organización, contribuyendo al fortalecimiento de una red de trabajo sólida y orientada a un objetivo común.



4.

Evolucionamos Continuamente:

Destaca la habilidad para adaptarse con flexibilidad a diversos escenarios y desafíos, mostrando una actitud positiva y una predisposición hacia el aprendizaje y la innovación para aportar valor continuo.

DOTACIÓN DE PERSONAL

Dentro de los equipos de trabajo con los que cuenta la Compañía están aquellos que forman parte de una contratación interna y por otro lado aquellos que forman parte de los equipos prestadores de servicios a la organización a través de empresas colaboradoras. Ambos grupos se guían por los mismos estándares rigurosos y normativas laborales para mantener la calidad de rendimiento distintiva de la Compañía.

Cabe destacar que los colaboradores y colaboradoras de CGE Transmisión se encuentran presentes en las diversas regiones donde la Compañía está presente. Bajo este tópico, en 2023 la Gerencia de Personas trabajó en un plan de descentralización que cual busca aumentar la satisfacción del cliente lo que implica que todas las zonas de presencia operacional cuenten con colaboradores altamente capacitados y preparados.

Al cierre del ejercicio 2023, la dotación de la Compañía alcanzó 126 colaboradores y colaboradoras en los diversos niveles y funciones de la organización, compuestos por:

126 PERSONAS CONFORMAN LOS EQUIPOS DE TRABAJO DE CGE TRANSMISIÓN



Número de personas por sexo y categoría laboral

NCG 461: 5.1.1

Categoría laboral	Hombre	Mujer
Directorio	0	0
Alta Gerencia	0	0
Gerencia	9	0
Jefatura	10	0
Operario	0	0
Fuerza de venta	0	0
Administrativo	0	3
Auxiliar	0	0
Otros profesionales	87	1
Otros técnicos	16	0
Total	122	4

Número de personas por nacionalidad, sexo y categoría laboral

NCG 461: 5.1.2

La Compañía tiene presente en su cultura laboral el valor a la diversidad y la inclusión, integrando empleados de diversas nacionalidades en el Grupo CGE. En particular, CGE Transmisión cuenta con dos nacionalidades distintas y grupos etarios en sus distintos niveles jerárquicos, desde el personal operativo hasta su Directorio. La empresa se esfuerza por ofrecer formación continua y oportunidades de integración a sus empleados, independientemente de su origen cultural, edad o sexo, promoviendo así equipos multidisciplinarios que contribuyen al enriquecimiento de la organización. Consciente de la importancia global de la inclusión, CGE Transmisión se enfoca en sostener y mejorar estos valores a través de iniciativas educativas y la creación de entornos laborales respetuosos y acogedores.

Categoría laboral	Chilena			Otros		
	Hombre	Mujer	Total	Hombre	Mujer	Total
Directorio	0	0	0	0	0	0
Alta Gerencia	0	0	0	0	0	0
Gerencia	9	0	9	0	0	0
Jefatura	10	0	10	0	0	0
Operario	0	0	0	0	0	0
Fuerza de venta	0	0	0	0	0	0
Administrativo	0	3	3	0	0	0
Auxiliar	0	0	0	0	0	0
Otros profesionales	86	1	87	1	0	1
Otros técnicos	16	0	16	0	0	0
Total	121	4	125	1	0	1

Número de personas por rango de edad, por sexo y categoría laboral

NCG 461: 5.1.3

Categoría laboral	Hombres					
	Menos de 30 años	Entre 30 y 40 años	Entre 41 y 50 años	Entre 51 y 60 años	Entre 61 y 70 años	Más de 70 años
Directorio	0	0	0	0	0	0
Alta Gerencia	0	0	0	0	0	0
Gerencia	0	1	4	4	0	0
Jefatura	0	1	2	4	3	0
Operario	0	0	0	0	0	0
Fuerza de venta	0	0	0	0	0	0
Administrativo	0	0	0	0	0	0
Auxiliar	0	0	0	0	0	0
Otros profesionales	9	30	28	15	5	0
Otros técnicos	1	7	3	3	2	0
Total	10	39	37	26	10	0

Categoría laboral	Mujeres					
	Menos de 30 años	Entre 30 y 40 años	Entre 41 y 50 años	Entre 51 y 60 años	Entre 61 y 70 años	Más de 70 años
Directorio	0	0	0	0	0	0
Alta Gerencia	0	0	0	0	0	0
Gerencia	0	0	0	0	0	0
Jefatura	0	0	0	0	0	0
Operario	0	0	0	0	0	0
Fuerza de venta	0	0	0	0	0	0
Administrativo	0	0	1	2	0	0
Auxiliar	0	0	0	0	0	0
Otros profesionales	0	1	0	0	0	0
Otros técnicos	0	0	0	0	0	0
Total	0	1	1	2	0	0

Número de personas por antigüedad laboral, por sexo y categoría laboral

NCG 461: 5.1.4

Respecto a la permanencia en la empresa, un 65% de los empleados lleva trabajando más de 12 años en la Compañía, lo que refleja un entorno de trabajo propicio para el crecimiento profesional y la fidelización de talentos.

Categoría laboral	Hombres				
	Menos de 3 años	Entre 3 y 6 años	Entre 6 y 9 años	Entre 9 y 12 años	Más de 12 años
Directorio	0	0	0	0	0
Alta Gerencia	0	0	0	0	0
Gerencia	2	0	1	0	6
Jefatura	0	0	0	0	10
Operario	0	0	0	0	0
Fuerza de venta	0	0	0	0	0
Administrativo	0	0	0	0	0
Auxiliar	0	0	0	0	0
Otros profesionales	16	0	5	15	51
Otros técnicos	1	0	0	2	13
Total	19	0	6	17	80

Categoría laboral	Mujeres				
	Menos de 3 años	Entre 3 y 6 años	Entre 6 y 9 años	Entre 9 y 12 años	Más de 12 años
Directorio	0	0	0	0	0
Alta Gerencia	0	0	0	0	0
Gerencia	0	0	0	0	0
Jefatura	0	0	0	0	0
Operario	0	0	0	0	0
Fuerza de venta	0	0	0	0	0
Administrativo	0	0	0	1	2
Auxiliar	0	0	0	0	0
Otros profesionales	0	0	0	1	0
Otros técnicos	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	2	2

Personas con Discapacidad

NCG 461: 5.1.5

CGE Transmisión, a través del Grupo CGE, cuenta con dos Gestores de Inclusión Laboral certificados por el organismo Chile Valora, lo cual da cumplimiento a la Ley N°21.275 establece que todas las empresas con 100 o más trabajadores deben contar con un Gestor de Inclusión Laboral.

Las principales funciones de los gestores de inclusión laboral corresponden a:

- Coordinar diagnóstico de inclusión laboral de personas con discapacidad en la organización, de acuerdo con enfoque de derechos y normativas vigentes
- Gestionar implementación del plan inclusión laboral de personas con discapacidad, según enfoque de derechos y normativas vigentes
- Coordinar acciones de capacitación sobre inclusión laboral de personas con discapacidad en la organización, de acuerdo con procedimientos de trabajo y normativas vigentes

La empresa no cuenta dentro de su dotación con personas con discapacidad.



PLAN AFLORA

La Compañía cuenta con el Plan Aflora, el que tiene por objetivo brindar orientación, recomendaciones, gestión de la credencial de discapacidad, entrevista con asistencia social, y la implementación de algunas medidas preventivas a través de entrevistas personalizadas del área de Salud Integral, las cuales son un apoyo la inclusión laboral de personas con discapacidad.

FORMALIDAD Y ADAPTABILIDAD LABORAL

NCG 461: 5.2, 5.3

Dotación por tipo de contrato y sexo

Tipo de contrato	Tipo de contrato			Porcentaje		
	Hombre	Mujer	Total	Hombre	Mujer	Total
Plazo indefinido	122	4	126	97%	3%	100%
Plazo fijo	0	0	0	0	0	0
Contrato por obra o faena	0	0	0	0	0	0
Servicios a honorarios	0	0	0	0	0	0
Total	122	4	126	97%	3%	100%

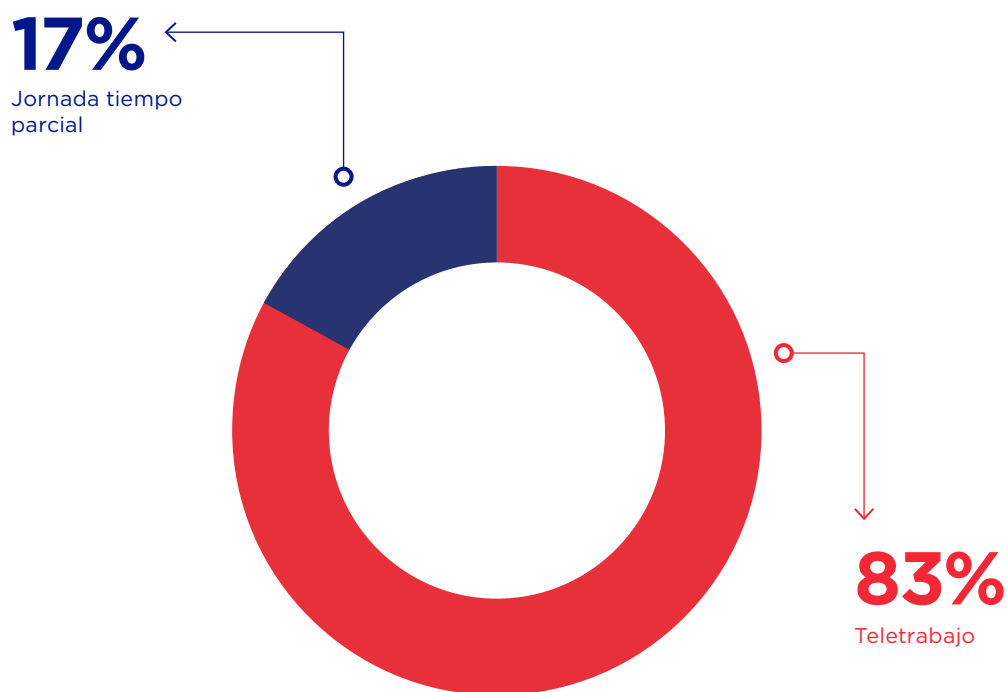
Con relación al tipo de jornada de trabajo, esta depende de la naturaleza del cargo y las funciones asociadas a este, variando en la modalidad de jornada a tiempo parcial y teletrabajo. Esta última aplica a los cargos con enfoque administrativo, a diferencia de los cargos más operativos

En cuanto a los tipos de contrato que los colaboradores mantienen con la empresa, el 100% de estos corresponden a contratos indefinidos.

Dotación por tipo de jornada y sexo

Tipo de jornada	Número			Porcentaje		
	Hombre	Mujer	Total	Hombre	Mujer	Total
Jornada ordinaria	0	0	0	0%	0%	0%
Jornada tiempo parcial	21	0	21	100%	0%	100%
Jornada con pacto de adaptabilidad para trabajadores con responsabilidades familiares	0	0	0	0%	0%	0%
Teletrabajo	101	4	105	96%	4%	100%
Jornadas con pactos de adaptabilidad (general)	0	0	0	0%	0%	0%
Total	122	4	126	97%	3%	100%

Tipo de Jornada Laboral



POLÍTICA DE SUBCONTRATACIÓN

NCG 461: 5.9

Política de subcontratación

Respecto a la subcontratación de empresas colaboradoras prestadoras de servicios, CGE Transmisión cuenta con una Política de Gestión y Evaluación de Proveedores, en la cual se establecen las directrices que deben seguir todas las empresas que presten servicios a la Compañía. En específico, dicho documento detalla que las empresas proveedoras de servicios deben alinear sus prácticas de comportamiento de acuerdo con el Código Ético de CGE, las leyes y reglamentos nacionales pertinentes y lo estipulado en las especificaciones de cada contrato.

Estándares de empresas contratistas

Para verificar y validar el cumplimiento de los estándares laborales a empresas contratistas, la Compañía evalúa información relevante oportuna y veraz de los proveedores y contratistas oferentes interesados, relacionada con los ámbitos propios, lo que permitirá garantizar que cumple con los requisitos técnicos, éticos, legales, comerciales, financieros, de seguridad laboral, entre otros.

Para verificar dichos estándares, la empresa posee procedimientos de evaluación de proveedores que entre otros aspectos considera:

- Certificación de cumplimiento de obligaciones laborales.
- Indicadores de gestión de seguridad.
- Normativa de compliance.
- Canal de denuncias.
- Due diligence.
- Evaluación de desempeño y calidad.

EQUIDAD SALARIAL

NCG 461: 5.4.1, 5.4.2

La integración de más mujeres en sectores tradicionalmente dominados por hombres representa un desafío tanto cultural como de gestión para las organizaciones. CGE Transmisión ha trabajado para potenciar el principio de igualdad salarial entre hombres y mujeres que desempeñen las mismas funciones.

CGE Transmisión no cuenta con una política de equidad salarial específica, sin embargo, la compañía tiene una

Política de Compensaciones que entre sus objetivos vela por una retribución equitativa entre los trabajadores de la Compañía. Además, la empresa no ha definido planes y/o metas específicas para reducir la brecha salarial.

En este contexto, las diferencias salariales no se consideran arbitrarias cuando se fundamentan en criterios objetivos como habilidades, calificaciones, competencia, responsabilidades o evaluaciones de desempeño.

Brecha salarial por categoría laboral

Categoría laboral	Media salarial	Mediana salarial	Brecha salarial (%)
Directorio	-	-	0%
Alta Gerencia	0	0	0%
Gerencia	N/A	N/A	N/A
Jefatura	N/A	N/A	N/A
Operario	0	0	0%
Fuerza de venta	0	0	0%
Administrativo	N/A	N/A	N/A
Auxiliar	N/A	N/A	N/A
Otros profesionales	75	76	75%
Otros técnicos	N/A	N/A	N/A
Total	53	58	54%

ACOSO LABORAL Y SEXUAL

NCG 461: 5.5

CGE Transmisión ha establecido directrices claras para prevenir y manejar situaciones de acoso laboral y sexual dentro de su entorno de trabajo. Tanto en su Código Ético como en el Reglamento Interno de Higiene y Seguridad, la Compañía manifiesta su firme rechazo a cualquier forma de acoso, ya sea físico, psicológico, moral o el abuso de autoridad, junto con cualquier otra conducta que pueda crear un ambiente de trabajo intimidante u ofensivo, atentando contra los derechos individuales.

Canales de denuncia

CGE Transmisión S.A. cuentan con acceso al canal de denuncias, al que todos los colaboradores tienen acceso para poder realizar de buena fe y sin temor a represalias, consultas o comunicaciones de incumplimientos al Código Ético, incluidas denuncias de acoso sexual o laboral.

Acceso al canal de denuncias aquí.



Número de denuncias de acoso laboral y sexual

Indicador	2023	
	Denuncias internas	Denuncias externas
Denuncias acoso laboral	0	0
Denuncias acoso sexual	0	0

Programas de capacitación sobre acoso laboral y sexual y personal capacitado

Durante 2023 no se realizaron capacitaciones en esta materia. Sin embargo, todos los colaboradores tienen acceso al Curso del Código Ético, donde pueden consultar a contenidos relacionados a estas temáticas.

Personal capacitado en materias de acoso laboral y sexual

Porcentaje del personal capacitado en 2023	0%
--	----

La Compañía se asegura de promover dentro de sus equipos el desarrollo de relaciones interpersonales caracterizadas por el respeto y la cordialidad, buscando fomentar un ambiente laboral que sea al mismo tiempo agradable, saludable y seguro para todos los involucrados. Asimismo, se extiende este principio al trato entre los trabajadores de la compañía y aquellos pertenecientes a empresas o entidades colaboradoras externas, enfatizando la importancia del respeto profesional y la colaboración.

SALUD LABORAL

NCG 461: 5.6

En su compromiso con la seguridad y salud ocupacional, la Compañía implementa un Sistema Integrado de Gestión que fundamenta su estrategia para alcanzar la excelencia operativa y la mejora continua en todos sus procesos. Este sistema se estructura en torno a varias normativas internacionales reconocidas, incluyendo la ISO 9001 de Calidad, ISO 14001 de Gestión Ambiental, ISO 45001 de Seguridad y Salud en el Trabajo, ISO 22301 de Continuidad del Negocio, y la ISO 55001 de Gestión de Activos centrada en la Integridad de Instalaciones Eléctricas. Estas normas colectivamente proporcionan un marco robusto para asegurar la calidad, la seguridad, la salud, y la sostenibilidad en todas las operaciones de CGE Transmisión.

Política de seguridad laboral

La compañía prioriza la seguridad, la salud y el bienestar de las personas por encima de todo en la planificación y ejecución de sus actividades, extendiendo su compromiso más allá de las obligaciones legales. Este enfoque abarca a colaboradores, contratistas, proveedores, clientes y otros grupos de interés, con el propósito de prevenir accidentes y enfermedades laborales. La Compañía vela por crear un entorno de trabajo seguro y saludable, fomentando activamente la promoción de prácticas que aseguren la seguridad, la salud y el bienestar de todos los involucrados.

Algunos de los compromisos adoptados son:

1. Garantizar que la seguridad y la salud son una responsabilidad individual no delegable, que a través de un compromiso colectivo visible es liderada por la alta dirección asumida de forma proactiva e integrada por toda la organización, así como por los proveedores y empresas colaboradoras.
2. Establecer la seguridad y la salud como una responsabilidad individual que condiciona el empleo de los trabajadores de CGE y sus filiales, así como la actividad de sus empresas colaboradoras.
3. Impulsar la mejora continua en las condiciones de trabajo y en la gestión de la seguridad, la salud y el bienestar.
4. Establecer el aprendizaje como motor de la cultura de la seguridad, mediante la formación continua, el análisis de accidentes e incidentes, la difusión de las lecciones aprendidas y la educación y la promoción de la salud.
5. Integrar criterios de seguridad y salud exigentes en los procesos de negocio, en los nuevos proyectos, actividades, instalaciones, productos y servicios, así como en la selección y evaluación de proveedores y empresas colaboradoras, cuyo cumplimiento condicione el inicio o la continuidad de la actividad.
6. Invertir en nuevas estrategias de educación sanitaria y promoción de la salud, que permitan que el lugar de trabajo se convierta en el vector de transmisión de conductas saludables para el trabajador y su entorno.
7. Implementar actuaciones orientadas a mejorar la calidad de vida, el bienestar y la salud de las personas que integran las comunidades donde la compañía opera.
8. Proporcionar los recursos y medios necesarios que posibiliten el cumplimiento de los estándares de seguridad establecidos en cada momento.
9. Reducir, gestionar y/o eliminar las amenazas y peligros que existan a la salud y seguridad de los trabajadores para proporcionar condiciones de trabajo seguras y saludables para la prevención de lesiones y deterioro de la salud relacionados con el trabajo.
10. Garantizar la participación y consulta de los trabajadores a través de los representantes de los trabajadores en los Comités Paritarios.

Metas e indicadores sobre seguridad laboral

Indicador	2023	
	Meta	Valor
Tasa de accidentabilidad	0	0
Tasa de fatalidad	0	0
Tasa de enfermedades profesionales	0	0
Promedio de días perdidos por accidente	0	0

En 2023 no le ocurrieron accidentes al personal de CGE Transmisión.

EVALUACIONES ERGONÓMICAS

La Compañía realiza evaluaciones ergonómicas que consisten en la revisión del estándar y calidad de los puestos de trabajo, proponiendo la implementación de medidas preventivas ingenieriles o administrativas de acuerdo con normativas de salud ocupacional (Ley N°16.744) y estándares de calidad (ISO 45.001)

PERMISO POSTNATAL

NCG 461: 5.7

Política de permiso postnatal

La Compañía adopta estrategias de equilibrio entre la vida laboral y familiar, impulsando iniciativas que promuevan la corresponsabilidad. Para ello, ofrece a sus empleadas el beneficio de un regreso progresivo al trabajo tras el período de postnatal legalmente establecido. Esto permite que, una vez finalizado el descanso postnatal obligatorio, las madres puedan reintegrarse a su puesto de trabajo de manera gradual durante los dos meses siguientes, con opciones de horarios flexibles para el inicio o fin de su jornada laboral.

- a) Primer mes de regreso post natal a jornada completa: 2 horas.
- b) Segundo mes de regreso post natal a jornada completa: 1 hora.
- c) Tercer mes de regreso post natal a jornada completa: horario normal.

Cabe destacar que los horarios diferidos son independientes de la hora de amamantamiento legal. Para el caso de los trabajadores, y buscando facilitar la compatibilidad entre las responsabilidades paternas y las obligaciones laborales, CGE Transmisión ofrece a ellos un beneficio adicional de 3 días extra de permiso vinculados al Post Natal Paterno, los que pueden ser utilizados dentro de los primeros dos meses tras el nacimiento.

Porcentaje de personas que hicieron uso del permiso postnatal

Indicador (%)	Mujeres	Hombres	
		Permiso paternal (5 días)	Permiso parental (6 semanas)
Directorio	-	-	-
Alta Gerencia	-	-	-
Gerencia	-	100%	0%
Jefatura	-	-	-
Operario	-	-	-
Fuerza de venta	-	-	-
Administrativo	-	-	-
Auxiliar	-	-	-
Otros profesionales	-	100%	0%
Otros técnicos	-	-	-

Cantidad de días promedio de días de uso de postnatal

Indicador (Promedio días)	Mujeres	Hombres	
		Permiso paternal (5 días)	Permiso parental (6 semanas)
Directorio	-	-	-
Alta Gerencia	-	-	-
Gerencia	-	5	-
Jefatura	-	-	-
Operario	-	-	-
Fuerza de venta	-	-	-
Administrativo	-	-	-
Auxiliar	-	-	-
Otros profesionales	-	1,5	0
Otros técnicos	-	-	-

CAPACITACIÓN Y BENEFICIOS

NCG 461: 5.8.i, 5.8.ii, 5.8.iii, 5.8.iv

La Compañía prioriza el desarrollo y la formación continua de su capital humano, reconociendo la importancia de estar al tanto de los avances tecnológicos y cambios legislativos en la dinámica industria eléctrica. Este enfoque proactivo es esencial para sostener altos estándares de calidad en el servicio que ofrece. En ese sentido, la Compañía se dedica al fomento del crecimiento profesional y personal de sus empleados, garantizando un acceso equitativo a las oportunidades mediante sus políticas y procedimientos establecidos. Cada año, se efectúa un análisis detallado de las necesidades formativas en todas las áreas de la organización, lo que facilita la creación de un plan educativo adaptado a los requerimientos específicos de cada departamento

Monto total destinado a desarrollo profesional y porcentaje del total de ingresos que representa

Indicador	2023
Monto total destinado a capacitación de colaboradores (US\$ o CLP)	\$28.380.771
Porcentaje que representa del total (%)	0,02%

CGE Transmisión anima a todos sus colaboradores a participar activamente de los programas de formación, tomando la iniciativa en su desarrollo personal y profesional. Esto no sólo busca mantener sus habilidades y conocimientos actualizados en una industria de alto destalle técnico, sino también promover su avance profesional, beneficiando así no solo a la empresa, sino también a sus clientes, accionistas y la comunidad en su conjunto.

PROGRAMA DE LIDERAZGO 2023

En 2023 se realizó Programa de Liderazgo 2023, donde fueron convocados todos los líderes de equipo para trabajar las Competencias Transversales del Modelo de Competencias de CGE; Además por primera vez se lleva a cabo programa para Recién Graduados, con los cuáles que trabajó en Competencias asociadas al Modelo de Competencias de Potencial de CGE Transmisión el cual proviene del Grupo CGE. Finalmente, para las jefaturas se llevó a cabo Capacitación en Derechos Fundamentales y también una formación en la Ley N°20.123 de Subcontratación, para que pudieran hacer mejor gestión de sus equipos externos a cargo.

Personal capacitado

Indicador	2023	
	Número	Porcentaje
Personal capacitado	129	100%

Horas totales de capacitación, por sexo y categoría laboral

Categoría laboral	Mujeres	Hombres	Total
Directorio	0	0	0
Alta Gerencia	0	0	0
Gerencia	0	30	30
Jefatura	0	47	47
Operario	0	0	0
Fuerza de venta	0	0	0
Administrativo	13	0	13
Auxiliar	0	0	0
Otros profesionales	28	30	58
Otros técnicos	0	33	33

Durante el período se llevaron a cabo diferentes capacitaciones y espacios de formación que buscan fortalecer el capital humano. Entre los temas abordados se encuentran:

<p>Prevención de riesgos y Salud</p>	<p>Cursos que apuntan a tener una actitud preventiva frente a los condicionantes que pueden afectar la seguridad y salud de los integrantes de la Compañía. La mayoría son transversales y abordan a todos los colectivos a nivel nacional. Algunos de los cursos son:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Protocolo TMERT (Trastornos Musculoesquelético). • Guía de Radiación UV. • Programa Escuela Para Supervisores en Seguridad y Salud. • Supervisión de Trabajos en Líneas Vivas. • Primeros Auxilios y RCP. • Ergonomía.
<p>Normativas y Certificaciones</p>	<p>Cursos que la Autoridad legislativa nacional ha determinado como prioritarios y que deben realizar todos los trabajadores para dar cumplimiento a la norma. Por ejemplo:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Actualización del MPD (Modelo de Prevención de Delitos). • Código Ético. • Conciencia en Ciberseguridad. • Inclusión en la Empresa. <p>Además, se abordaron cursos requeridos para Certificaciones ISO como lo son, por ejemplo, el Taller de Sistema de Gestión de Continuidad de Negocio y el Taller de Gestión de Integridad de Instalaciones Eléctricas.</p>
<p>Formación Técnica</p>	<p>Este año se refuerza la formación técnica, con cursos que apuntan a mejorar el servicio que la Compañía entrega, como, por ejemplo:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Actualización Informe Probatorio en Transmisión 2023. • Capacitación en Nuevos Procesos en Transmisión y su afectación en Segmento de Distribución. • Capacitación en Protecciones Eléctricas, Controladores y SCADA. • Curso de Reconectador smART RC Plus. • Curso Protección de Sistemas de Potencia para Ingenieros. • Protocolo de Eventos Relevantes (como preparación del Plan Verano).
<p>Idioma</p>	<p>Para ir mejorando la interacción con nuestro controlador se llevan a cabo cursos de inglés en sus distintos niveles, para el colectivo de directores y gerentes u otros cargos que tienen un contacto frecuente verbal con personal SG.</p>

Beneficios del personal

La Compañía se esfuerza por crear un ambiente de trabajo que no sólo reconozca la importancia de la productividad, sino que también valore y apoye las necesidades y el bienestar de su personal. Por esta razón CGE Transmisión ofrece una gama de beneficios laborales diseñados para enriquecer la calidad de

vida de sus empleados, tanto dentro como fuera del entorno laboral, enfocándose en la armonización entre el trabajo y la vida familiar. Las medidas implementadas incluyen políticas de flexibilidad laboral, programas de apoyo familiar, y beneficios adicionales que buscan responder a las distintas necesidades de su equipo, contribuyendo así a una cultura organizacional más inclusiva y considerada.

Los beneficios se organizan de la siguiente manera:

Beneficio	Descripción	Trabajadores a los que se entrega (todos, con contrato indefinido, plazo fijo, etc.)
Familia y flexibilidad	Contempla todos los beneficios asociados a tiempo, flexibilidad laboral.	<ul style="list-style-type: none"> • Regreso paulatino post natal de la Madre. • Permiso de tres días adicionales Post Natal del Padre. • Regalo recién nacido. • Regalo Navidad hijos hasta 12 años. • Celebraciones: Fiestas Patrias, Navidad para hijos menores de 12 años, entre otros. • Día libre en tu cumpleaños. • 24 y 31 de diciembre libres. • Un día para cambio de casa. • Una hora y media de permiso para el 1er día de clases hijos. • Tarde libre cumpleaños hijo menor de 15 años. • Tiempo para estudiar. • Permisos por fallecimiento adicionales a los legales.
Salud y bienestar	Corresponde a todas las iniciativas de cara a mejorar la salud y el bienestar de los trabajadores.	<ul style="list-style-type: none"> • Campañas preventivas de salud: Aquellas instancias que son parte del programa FES y están asociadas a campañas primarias de gobierno como las campañas respiratorias y vacunación de la Influenza, evaluaciones ergonómicas, riesgos psicosociales, etc. Además, se llevan a cabo campañas secundarias de promoción de salud: <ul style="list-style-type: none"> • Campaña contra el cáncer de mama. • Campaña Preventiva de Riesgo Cardiovascular. • Campañas oftalmológicas. • Gestión de casos de salud: La Compañía se encarga de revisar casos personalizados de salud asociados a distintos factores con el objetivo de apoyar a los trabajadores y entregar en el caso que aplique los beneficios de la compañía o revisar medidas específicas desde el ámbito de la salud ocupacional u otros más complejos que se deben analizar en conjunto con el área de Compensaciones y Relaciones laborales. • Plataforma FES de autocuidado: plataforma de contenidos preventivos, contenido audiovisual de autogestión como pausas saludables, consejos preventivos, beneficios, etc. • Seguro complementario de salud y seguro de vida o fondo solidario. • Bono inclusión. • Plan Aflora: Programa que tiene por objetivo brindar orientación, recomendaciones, gestión de la credencial de discapacidad, entrevista con asistencia social, y la implementación de algunas medidas preventivas a través de entrevistas personalizadas del área de Salud Integral. • Programa PACE: Programa de acompañamiento psicológico al colaborador y empresas. Este beneficio es una medida que busca brindar contención en crisis y orientación psicológica a los trabajadores y familia directa, ya sea por factores de riesgo común u psicosociales relacionados al ambiente laboral. • Programa Felices, Enérgicos y Saludables: es una estrategia corporativa para integrar las medidas preventivas desde el ámbito de la salud ocupacional, promoción de salud y autocuidado y clima laboral al interior de la organización. De esta instancia derivan medidas de mitigación que se proponen para controlar riesgos pesquizados a través de los protocolos normativos de salud como ergonómicos, psicosociales, además de iniciativas que contribuyen la gestión de riesgos relacionados a la conciliación, trabajo y familia, entre otros.
Convenios	Se incluyen todos los descuentos o convenios que tenemos vigentes con empresas externas y que generan un beneficio para los trabajadores.	<ul style="list-style-type: none"> • Club CGE • Ansaldo • Club Viva! • Caja Los Andes

Gestión de proveedores



CGE Transmisión valora a sus proveedores como aliados clave en su cadena de valor, reconociendo su papel fundamental en el éxito y la sustentabilidad del negocio. En este sentido, la Compañía adopta una gestión responsable y ética con sus proveedores.

Las políticas de la empresa establecen un conjunto de protocolos que rigen la conducta de todos los participantes en los procesos de adquisición de bienes, servicios y/o productos. Estas directrices buscan asegurar que las operaciones se lleven a cabo con objetividad, responsabilidad, transparencia y buscando siempre la excelencia. La meta es alcanzar una gestión de compras que no solo sea eficiente desde el punto

de vista operacional, sino que también garantice la continuidad y la calidad del servicio.

POLÍTICA DE PAGO PROVEEDORES

NCG 461: 7.1

Aunque la Compañía no dispone de una política formalizada de pago a proveedores, se compromete a asegurar plazos de pago equitativos para todos sus proveedores y, además, cumple con todas las regulaciones nacionales aplicables en esta materia.

129

Proveedores en total

100%

De los proveedores son
locales/nacionales

30

Días de pago en
promedio

PAGO A PROVEEDORES

NCG 461: 7.1.i, 7.1.ii, 7.1.iii, 7.1.iv, 7.1.v

Número de facturas pagadas durante el año a proveedores

Indicador	Proveedores nacionales			Proveedores extranjeros		
	Hasta 30 días	Entre 31 y 60 días	Más de 60 días	Hasta 30 días	Entre 31 y 60 días	Más de 60 días
Número de facturas pagadas	9.386	3.384	182	0	0	0

Valor total de las facturas pagadas durante el año a proveedores

Indicador (millones de pesos)	Proveedores nacionales			Proveedores extranjeros		
	Hasta 30 días	Entre 31 y 60 días	Más de 60 días	Hasta 30 días	Entre 31 y 60 días	Más de 60 días
Monto total de facturas pagadas	85.283	26.794	1.323	0	0	0

Valor total de los intereses que se pagaron o deberán pagar por mora de las facturas emitidas durante el año a proveedores

Indicador (millones de pesos)	Proveedores nacionales			Proveedores extranjeros		
	Hasta 30 días	Entre 31 y 60 días	Más de 60 días	Hasta 30 días	Entre 31 y 60 días	Más de 60 días
Monto total de los intereses por Mora	0	0	0	0	0	0

Cantidad de proveedores que corresponden a las facturas pagadas durante el año

Indicador	Proveedores nacionales			Proveedores extranjeros		
	Hasta 30 días	Entre 31 y 60 días	Más de 60 días	Hasta 30 días	Entre 31 y 60 días	Más de 60 días
Número proveedores	824	278	9	0	0	0

Número de acuerdos con Plazo Excepcional de Pago, distinguiendo entre proveedores nacionales y extranjeros

Indicador	Proveedores nacionales			Proveedores extranjeros		
	Hasta 30 días	Entre 31 y 60 días	Más de 60 días	Hasta 30 días	Entre 31 y 60 días	Más de 60 días
Número de acuerdos con plazo excepcional de pago.	0	0	0	0	0	0

EVALUACIÓN DE PROVEEDORES

NCG 461: 7.2

CGE Transmisión cuenta con una política de evaluación de proveedores, documento que define las principales tareas para calificar, evaluar y acreditar tanto a proveedores como a sus trabajadores de modo de garantizar que cumplan con los estándares de calidad y confiabilidad establecidos. Además, la Compañía cuenta con procedimientos que deben aplicarse a los proveedores relacionados a la operación de los sistemas eléctricos y estos están obligados a cumplir. Estos procedimientos consideran la revisión y registro documental de aspectos de higiene, seguridad, medio ambiente y calidad; revisión y registro de programas de formación y/o capacitaciones entregadas a trabajadores; reuniones periódicas de monitoreo de calidad; y seguridad de las operaciones.

Para ofrecer un servicio de calidad integral, de manera eficiente y eficaz, que minimice la exposición a riesgos de sus proveedores, tanto actuales como potenciales, CGE Transmisión establece estándares de calidad y confiabilidad, medidos en los procesos de selección, evaluación y retención de proveedores.

Además, la compañía enfatiza la importancia del cumplimiento de normativas ambientales, exigiendo a sus proveedores adherirse a sus directrices en este ámbito. Esto incluye la gestión adecuada de residuos peligrosos y no peligrosos, el manejo de sustancias peligrosas, protocolos para emergencias ambientales, así como el uso de kits para derrames de aceite y la formación en normativas internacionales como las ISO.

Los criterios de evaluación abarcan el cumplimiento técnico de servicios y materiales, adhesión a normas éticas y legales, condiciones comerciales y acuerdos de nivel de servicio, y métricas de seguridad laboral, entre otros.

Número de proveedores evaluados bajo criterios de sostenibilidad y el porcentaje que estos representan del total de proveedores evaluados

Indicador	Nacionales		Extranjeros	
	Número	Porcentaje del total	Número	Porcentaje del total
Proveedores evaluados	590	99,66%	2	0,34%
Proveedores analizados con criterios de sostenibilidad	590	99,66%	2	0,34%
Monto total de compras a proveedores evaluados (CLP)	La empresa no cuenta con esta información.	La empresa no cuenta con esta información.	La empresa no cuenta con esta información.	La empresa no cuenta con esta información.
Monto de compras a proveedores evaluados con criterios de sostenibilidad (CLP)	La empresa no cuenta con esta información.	La empresa no cuenta con esta información.	La empresa no cuenta con esta información.	La empresa no cuenta con esta información.



6. Anexo



PROPIEDADES E INSTALACIONES

NCG 461: 6.4.i, 6.4.ii, 6.4.iii

Zona Arica

Nombre subestación	Comuna	Dirección	Propiedad
Subestación Chinchorro	Arica	Barros Arana N° 2521	Propio
Subestación Quiani	Arica	Diaguitas N° 840	Propio
Subestación Pukará	Arica	Diego Portales N° 2452	Propio
TAP OFF Quiani 66 Kv	Arica	Intersección Alejandro Azola con Linderos	Terceros

Zona Iquique

Nombre subestación	Comuna	Dirección	Propiedad
Subestación Alto Hospicio	Alto Hospicio	Av. Las Parcelas	Propio
Subestación Palafito	Iquique	Av. Circunvalación LT2	Propio
Subestación Cerro Dragón	Iquique	Av. Playa Chipana	Propio
Subestación Pacífico	Iquique	Desiderio García N° 151	Propio

Zona Antofagasta

Nombre subestación	Comuna	Dirección	Propiedad
Subestación Taltal	Taltal	Sector Quintas Ruta A-1	Propio
Subestación Uribe	Antofagasta	Sector Nudo Uribe S/N	Propio
Subestación Sur	Antofagasta	Altos Jardines Sur N° 6083	Propio
Subestación La Negra	Antofagasta	Ruta 28 Interior	Terceros
Subestación La Portada	Antofagasta	Lápiz Lázuli S/N	Propio
Subestación Calama	Calama	John Bradfod esquina Avda. Granaderos	Propio
Subestación Tocopilla	Tocopilla	Interior terrenos Central Tocopilla de Engie	Terceros
Subestación Centro	Antofagasta	Sector Polígono de Tiro Lote B 1 R 2, Quebrada del Toro	Propio

Zona Atacama

Nombre Subestación	Ciudad	Dirección	Propiedad
Subestación Caldera	Caldera	Ruta 5 Norte km. 870	Propio
Subestación Hernán Fuentes	Copiapó	Ruta 5 Norte km. 814	Propio
Subestación Copiapó	Copiapó	Ruta 5 Norte km. 804	Propio
Subestación Tierra Amarilla	Tierra Amarilla	Quebrada Del Buitre	Propio
Subestación Copayapu	Copiapó	Ruta 5 Norte km 793,5 sector SE Cardones	Propio
Subestación Galleguillos	Copiapó	Ruta C-327 km. 6,67 sector Chamonate	Propio
Subestación Cerrillos	Tierra Amarilla	Ruta C-35 Lote N°5 D-2	Propio
Subestación Los Loros	Tierra Amarilla	Lote 1 Fundo Tres Soles Ex Hac. Hornitos	Servidumbre
Seccionadora El Edén	Vallenar	SE Tap Off Vallenar	Propio
Subestación Chañaral	Chañaral	Avenida Andrés Bello S/N	Terceros
Subestación Plantas	Copiapó	Ruta 31 S/N Sector Paipote	Terceros
Subestación Alto del Carmen	Alto del Carmen	Sector Alto S/N	Terceros

Zona Elqui

Nombre Subestación	Ciudad	Dirección	Propiedad
Subestación Las Compañías	La Serena	Fdo. Juan Soldado Lt 3 B Las Compañías	Propio
Subestación San Joaquín	La Serena	Lote 11 B Nva Blanche	Propio
Subestación Guayacán	Coquimbo	Recinto Ucn	Servidumbre
Subestación San Juan	Coquimbo	Lt 1 -B Rva Cora Culebrón - Fdo. El Sauce	Propio
Subestación El Peñón	Coquimbo	Lt N°3- Fdo Lagunillas	Propio
Subestación Pan de Azúcar	Coquimbo	La Cantera Alta N° 4400	Terceros
Subestación Vicuña	Vicuña	Parc Vicuña Pc 35 Lta	Propio
Subestación Ovalle	Ovalle	La Feria Lote A 801	Propio
Subestación Punitaqui	Punitaqui	Camino Combarbalá	Propio
Subestación Andacollo	Andacollo	El Sauce S/N	Propio
Subestación Incahuasi	La Higuera	Ruta 5 Norte km. 580	Servidumbre
Subestación Marquesa	Vicuña	Ruta 41 km. 30	Comodato
Subestación Monte Patria	Monte Patria	Arturo Prat S/N	Propio
Subestación Combarbalá	Combarbalá	Comercio S/N	Propio
Subestación Illapel	Illapel	La Puntilla Norte	Propio
Subestación Salamanca	Salamanca	Hijuelas N°29 El Tebal	Propio
Subestación Quereo	Los Vilos	Ruta 5 Norte km. 245	Propio
Subestación Choapa	Los Vilos	Ruta 5 Norte km. 245	Propio

Zona Aconcagua

Nombre Subestación	Ciudad	Dirección	Propiedad
Subestación Quinquimo	Papudo	Ruta 5 Norte km. 156	Propio
Subestación Marbella	Puchuncaví	Ruta F-30 km. 39	Propio
Subestación Marga-Marga	Viña Del Mar	Arlegui N° 1067	Propio
Subestación Cabildo	Cabildo	Av. Minera Claudia S/N	Propio
Subestación Casas Viejas	Zapallar	Ruta E-46 S/N	Propio
Subestación Quillota	Quillota	Camino A San Pedro S/N	Terceros
Subestación Miraflores	Viña Del Mar	Uno Norte N° 2747	Terceros
Seccionadora Los Vilos (Paño J5)	Los Vilos	SE Los Vilos	Terceros
Seccionadora Los Espinos	Illapel	Seccionadora Los Espinos	Terceros

Zona Melipilla

Nombre Subestación	Ciudad	Dirección	Propiedad
Subestación Isla de Maipo	Isla de Maipo	Ruta G 40 S/N	Propio
Subestación Leyda	San Antonio	Hijuela N3 Lt B Pc C1	Propio
Subestación El Maitén	Melipilla	Hijuela 3 El Maitén	Propio
Subestación Melipilla	Melipilla	Lote A Camino El Bajo	Propio
Subestación Chocalán	Melipilla	Lt 1 St Ha M. Rodríguez	Propio
Subestación Bollenar	Melipilla	Ruta G-74-F Cruce Bollenar	Propio
Subestación Mandinga	Melipilla	Ruta G-60 Sector Mandinga	Propio
Seccionadora Alto Melipilla	Melipilla	Sector Cerro El Sombrero	Propio
Subestación Reguladora Rapel	Litueche	Lt A-3 Pte Fundo Las Palmas S/N Esteban	Propio
Subestación Quelentaro	Litueche	Lt A-3 Pte Fundo Las Palmas S/N Esteban	Propio
Subestación Padre Hurtado	Padre Hurtado	Don Matías N° 1507	Propio
Subestación El Monte	El Monte	Callejón Santa Adriana S/N	Servidumbre
Subestación El Paico	El Monte	Callejón Nasario Araos km. 15	Propio
Subestación El Peumo	San Pedro	Lt 4 Pc 1 Longovilo	Terceros
Subestación Santa Rosa	San Pedro	Sector Santa Rosa	Propio
Subestación La Manga	San Pedro	Ruta G-84 Sector La Manga	Propio
Subestación Las Arañas	San Pedro	Lt 4 Pc 1 Longovilo	Propio
Subestación Alhué	Alhué	Ruta G-682 Sector El Asiento	Servidumbre
Subestación Pirque	Pirque	Av. Subercaseaux N° 4101	Propio
Seccionadora Nihue	Litueche	Ruta G-62-H Sector Nihue	Propio
Seccionadora Rapel Paño J3	Litueche	Carretera I-62-G Sector Central Rapel	Terceros

Nombre Subestación	Ciudad	Dirección	Propiedad
Subestación Papelera Talagante	Talagante	Ruta G-40 km. 5.8	Terceros
Subestación Mariscal	La Pintana	Paicaví 1815	Propio
Transmisora Santa Marta	Maipú	Sector Maipú	Terceros
Subestación Queltehues (Transformador)	San José de Maipo	Central Queltehues	Terceros

Zona Cachapoal

Nombre Subestación	Ciudad	Dirección	Propiedad
Subestación Buin	Buin	Maipú N° 37	Propio
Seccionadora Alto Jahuel (Paño B3)	Buin	Sector Alto Jahuel	Terceros
Seccionadora Quinta	Teno	Parcelas 86-87 Quinta	Propio
Subestación Chimbarongo	Chimbarongo	C Longitudinal Lt 2	Propio
Subestación Loreto	Coltauco	Ruta H 30 Sector Loreto Lt 1 B	Propio
Subestación Lo Miranda	Doñihue	San Luis Lt B	Propio
Subestación Graneros	Graneros	Camino Longitudinal	Propio
Seccionadora Graneros	Graneros	SE Graneros	Propio
Subestación El Manzano	Las Cabras	Lt 3 B Llallauquén	Propio
Subestación Pelequén	Malloa	Camino Los Maquis Lt 1 C	Propio
Subestación Malloa	Malloa	Lt 2 Predio Santo Domingo El Tambo	Propio
Subestación Machalí	Machalí	Lt C Pc Santa Inés N° 1169	Propio
Subestación Nancagua	Nancagua	Ruta I-810 km. 1	Propio
Subestación Quinta de Tilcoco	Quinta de Tilcoco	Lote 1B Potreto El Bano	Propio
Subestación Fatima	Paine	9 Poniente Pc 231 Y 233 Generador Paine	Propio
Subestación Paine	Paine	Long Sur km. 46 Pc 2	Propio
Subestación Hospital	Paine	Col Hospital Hj 233 Pte.	Propio
Seccionadora Hospital	Paine	Col Kennedy Pc 133 Parte Hospital	Propio
Subestación Placilla	Placilla	Lt 4 Pp S. Francisco	Propio
Subestación Lihueimo	Palmilla	Ruta 90 km. 48	Propio
Subestación Las Cabras	Peumo	Las Acacias S/N Camino a Peumo	Propio
Subestación Tuniche	Rancagua	Camino Pdte. S. Allende N° 5410	Propio
Subestación Cachapoal	Rancagua	Longitudinal Sur Fdo. Pte. Retazo 2	Propio
Subestación Alameda	Rancagua	El Trébol N° 617	Propio
Subestación Punta Cortés	Rancagua	Punta de Cortés Lt 2 Y 3	Propio
Subestación Rancagua	Rancagua	Alameda Ote C/N Obispo Larraín	Terceros
Seccionadora Fundición Talleres	Rancagua	Cercana A SE Rancagua	Terceros

Nombre Subestación	Ciudad	Dirección	Propiedad
Subestación Rosario	Rengo	Lt A- 1 Del Lt A Pc 36 La Lechería	Propio
Subestación Rengo	Rengo	C. Marzán N° 724	Propio
Seccionadora Los Lirios	Requínoa	Club de Golf Requinoa km. 4	Propio
Subestación Chumaquito	Requínoa	La Higuera Pc 7 Lt 2 Chumaquito	Propio
Seccionadora Rengo	Rengo	Jaime Guzmán N°425	Propio
Subestación San Fco. Mostazal	San Francisco de Mostazal	Camino Long. Sur Pc 15 Lte. 2 Parcela San Pedro	Propio
Subestación San Vicente	San Vicente	G. Riesco abajo SE Eléctrica	Propio
Subestación La Ronda	San Fernando	La Línea Pc 7 Lt 1	Propio
Subestación Colchagua	San Fernando	Camino Long, Ruta 5 Sur, Km 136	Propio
Subestación San Fernando	San Fernando	El Olivar	Propio
Seccionadora La Paloma	San Fernando	Sector La Paloma	Terceros
Subestación Paniahue	Santa Cruz	Errázuriz Inter. panihue	Propio
Subestación Portezuelo	Marchigüe	El Chequén Lt A1-B	Propio
Subestación La Esperanza	Marchigüe	LT A de Tierrauca	Propio
Subestación Marchigüe	Marchigüe	Ruta 90 Sector Marchigue	Propio
Subestación Alcones	Marchigüe	Ruta 90 Sector Alcones	Terceros

Zona Maule

Nombre Subestación	Ciudad	Dirección	Propiedad
Seccionadora Tres Esquinas	Bulnes	SE Tres Esquinas	Propio
Seccionadora Charrúa (Paño B6)	Cabrero	Charrúa	Terceros
Subestación Cauquenes	Cauquenes	La Higuera S/N	Propio
Subestación La Vega	Cauquenes	La Capilla S/N Sub La Vega	Propio
Subestación Chillán	Chillán	Jt Ovalle	Propio
Subestación Monterrico	Chillán	Las Castanas Lt A 1	Propio
Subestación Santa Elvira	Chillán	República 80	Propio
Seccionadora El Nevado	Chillán	El Nevado C/ Las Rozas	Terceros
Subestación Constitución	Constitución	Camino a Constitución km. 5	Servidumbre
Subestación Rauquén	Curicó	Ruta 5 km. 185	Propio
Subestación Curicó	Curicó	Camino Longitudinal	Propio
Subestación Hualañé	Hualañé	Av. Cementerio Lt1 Del St 3	Servidumbre
Subestación Parronal	Hualañé	Lt 2-3 Rto Pc 17 Pp Peralillo	Propio
Subestación Licantén	Licantén	Ruta J60 S/N. km.-90. Sector Arauco Generación	Terceros
Subestación Linares	Linares	Ruta 5 Sur km. 305, S/E Linares 154/66 Kv	Propio

Nombre Subestación	Ciudad	Dirección	Propiedad
Seccionadora Linares Norte	Linares	Ruta 5 km. 305	Terceros
Subestación Chacahuín	Linares	Av. Leon Bustos S/N	Propio
Subestación Ranguilí	Lolol	Ruta J-66-I S/N. Sector Ranguilí	Propio
Seccionadora Longaví	Longaví	Ruta 5 km. 319	Terceros
Subestación Molina	Molina	Longitudinal Cruce Molina	Propio
Subestación Itahue	Molina	Ruta 5 km. 213	Terceros
Subestación Hualte	Ninhue	El Peral Lote 6	Propio
Subestación Nirivilo	Nirivilo -San Javier	Lote N°2 Cardonal Hij. B	Propio
Seccionadora San Gregorio	Ñiquén	Ruta 5 km. 355	Terceros
Subestación Ñiquén	Ñiquén	SE San Gregorio	Propio
Subestación Parral	Parral	Camino Longitudinal	Propio
tap-off Santa Clara	Pemuco	O-851-N	Terceros
Subestación Quirihue	Quirihue	Lote 1 A Fundo La Quinta	Propio
Subestación Retiro	Retiro	La Granja Pc 69 Lote 69 B	Propio
Subestación Villa Prat	Sagrada Familia	K-16 S/N.	Propio
Subestación San Carlos	San Carlos	Cruce Camino A Nahueltoro	Propio
Subestación Cocharcas	San Carlos	SE Cocharcas	Propio
Subestación Maule	San Clemente	Flor Del Llano Pc 50 Lt A	Propio
Subestación San Clemente	San Clemente	Mariposa Pc N° 87 Lote B, La Bolsico Pc 4 Lote B	Propio
tap-off Santa Isabel	San Clemente	Parcelación Santa Isabel	Propio
Subestación La Palma	San Javier	Ruta 5 Sur km.274	Propio
Subestación San Javier	San Javier	Fundo Santa Rosa	Propio
Subestación San Rafael	San Rafael	El Disco Lt A 2	Propio
Seccionadora Los Maquis	San Rafael	Caletera Poniente Ruta 5 Sur km. 236	Propio
Subestación Panguilemo	Talca	Aldea Campesina Panguilemo	Propio
Subestación Talca	Talca	8 Sur 20 Oriente S/N	Propio
Subestación San Miguel	Talca	Lt 19 A km. 2 Camino Talca San Clemente	Propio
Subestación Piduco	Talca	1 Oriente N° 375	Propio
Subestación Teno	Teno	Fundo El Bahual Lt 1 -A	Propio
Seccionadora Empalme Teno	Teno	Fundo Los Pretiles Lote 4-B	Terceros
Subestación Villa Alegre	Villa Alegre	Camino a Villa Alegre	Propio

Zona Biobío

Nombre Subestación	Ciudad	Dirección	Propiedad
Subestación Mahns	Tomé	San Germán N° 510	Terceros
Subestación Tomé	Tomé	Marcos Serrano N° 197, Cerro Alegre	Propio
Subestación Lirquén	Penco	Fresia N° 1	Propio
Subestación Penco	Penco	Camino a Cantera N° 101	Propio
Subestación	Penco	Los Guindos ST 56, Villa El Aromo	Propio
Subestación Ejército (se arrienda estacionamiento a CGED)	Concepción	Ejército N° 337	Propio
Subestación Alonso de Ribera	Concepción	Alonso De Ribera N° 176	Propio
Subestación Colo Colo	Concepción	Colo Colo N° 1020	Propio
Subestación San Pedro	San Pedro	Lota N° 345 esquina Galvarino	Propio
Subestación Chiguayante	Chiguayante	8 Oriente N° 1912, Población Los Boldos	Propio
Subestación Talcahuano	Talcahuano	Avenida Gran Bretaña N° 1416	Propio
Subestación Latorre	Talcahuano	Avenida Almirante Latorre N° 725, San Vicente	Propio
Subestación Loma Colorada	San Pedro de la Paz	Manuel Rodríguez N° 1, camino a Coronel Km 11	Propio
Subestación Escuadrón	Coronel	Av. Federico Schwager N° 1018	Propio
Subestación Arenas Blancas	Coronel	Arenas Blancas N° 116, sector Maule	Propio
Subestación Puchoco	Coronel	Pedro Aguirre Cerda N° 272, sector Puchoco	Propio
Subestación Coronel	Coronel	Calle Yobilo N° 353 Villa Mora	Propio
Subestación Carampangue	Arauco	Calle Conumo S/N esquina Marcos Ribera	Propio
Subestación Curanilahue	Curanilahue	Población O'Higgins pasaje B N °455	Propio
Subestación Tres Pinos	Los Álamos	Camino Los Alamos S/N	Propio
Subestación Cerro Chepe	Concepción	Sector Cerro Chepe	Propio
Subestación Andalién	Concepción	Recinto S/E Alonso Ribera	Propio
Subestación Tumbes	Talcahuano	Michimalongo N° 3301 Sector Las Canchas	Terceros
Subestación Perales	Talcahuano	Colon N°5900	Propio
Subestación Horcones	Arauco	Ruta 160 sector Planta Arauco	Terceros
Subestación Lebu	Lebu	Km. 132 ruta 160 sector Santa Rosa, Lebu	Terceros
Subestación Concepción	Concepción	Sector Chillancito	Terceros
Subestación Newen	Talcahuano	Gran Bretaña N° 5691	Terceros
Seccionadora Portoviento	Coronel	Camino a SE Escuadrón	Terceros
Seccionadora Polpaico	Coronel	Parque Industrial	Terceros
Seccionadora Andalicán	Lota	Ruta 160 S/N, Lota	Terceros
Seccionadora Colcura	Lota	Lado SE Colcura	Terceros
Seccionadora Bocamina (Paño Bt)	Coronel	Central Coronel	Terceros
Seccionadora El Manco	Lota	Fundo El Manco S/N By Pass Coronel	Terceros
Seccionadora Carampangue	Arauco	Sector sur Carampangue	Propio
Seccionadora EFE Escuadrón	Coronel	sin información	Propio
Subestacion Curanilahue Norte	Curanilahue	sin información	Propio

Zona La Araucanía

Nombre Subestación	Ciudad	Dirección	Propiedad
Subestación El Avellano	Los Ángeles	Av. Sor Vicenta xx	Propio
Subestación Manso de Velasco	Los Ángeles	Colo Colo N° 89	Propio
Subestación Los Ángeles	Los Ángeles	Av. Vicuña Mackenna N° 1800	Propio
Subestación Angol	Angol	Camino Arcadia km. 1	Propio
Subestación Collipulli	Collipulli	Camino a Angol	Propio
Subestación Victoria	Victoria	Camino Curacautín km. 1	Propio
Subestación Los Peumos	Victoria	Villa Alegre N° 960	Propio
Subestación Traiguén	Traiguén	Camino a Galvarino	Propio
Subestación Curacautín	Curacautín	Camino a Tolhuaca S/N	Propio
Subestación Lautaro	Lautaro	Ruta 5 Sur Ruta Cinco Sur	Propio
Subestación Pillanlelbún	Lautaro	Pumalal	Propio
Subestación Pumahue	Temuco	Panamericana Norte, Pumahue	Propio
Subestación Padre Las Casas	Padre Las Casas	Ruta 5 Sur KM 677	Propio
Subestación Las Encinas	Temuco	Los Pellines N° 01501 Lt 91 V, Pehuén	Propio
Subestación Chivilcán	Temuco	Prieto Norte N° 0455	Propio
Subestación Pitrufquén	Pitrufquén	Camino Toltén Lote A1-2	Propio
Subestación Villarrica	Villarrica	Subida de Piedra	Propio
Subestación Pucón	Pucón	Del Pillán Lt 2 Vista Hermosa	Propio
Subestación Loncoche	Loncoche	Camino a Calafquén	Propio
Subestación Pullinque	Panguipulli	Pullinque	Propio
Subestación Gorbea	Gorbea	Manuel Bulnes S/N	Propio
Seccionadora Santa Luisa	Los Ángeles	Chacra Santa Luisa Lt-B	Propio
Seccionadora Coyanco	Los Ángeles	Camino Coyanco S/N	Propio
Subestación Temuco	Temuco	Av Rudecindo Ortega N° 2200	Terceros
Seccionadora Renaico FF.CC.	Renaico	Cornelio Olsen con Antuco	Terceros
Seccionadora Victoria FF.CC.	Victoria	Saavedra con Club Hípico	Terceros
Seccionadora Metrenco FF.CC.	Padre Las Casas	Ruta 5 km. 684, Metrenco	Terceros
Seccionadora Lautaro FF.CC.	Lautaro	Ruta 5 km. 643, Lautaro	Terceros
Seccionadora Charrúa (Paño A9)	Cabrero	Charrúa	Terceros

Terrenos aptos para futuras subestaciones

Nombre Futura Subestación	Dirección	Propiedad	Superficie (M2)
Terreno Futura Subestación Damascal	Sector Fundo La Calera Est. Los Algodones Lt-2 Vicuña	Propio	25.105
Terreno Futura Subestación Pichilemu	Av. La Concepción S/N, Pichilemu	Propio	10.000
Terreno Ampliación Subestación Graneros	C Hijuela Larga N° 1105 Hij Nro 3, Granero	Propio	10.750
Terreno Futura Ampliación Subestación	Lt 1 B Fdo Remanso Hj 2 P. Cortés, Rancagua	Propio	110.000
Terreno Futura Subestación Pencahue	Camino A Corinto S/N, Pencahue	Propio	6.000
Terreno Futura Subestación El Pinar	Barros Negros El Pinar Lt 1, Maule	Propio	23.200
Terreno Anexo Subestación Ejército	Camino Antigua A Talcahuano N° 1827 Concepción	Propio	5.797
Terreno Futura Subestación Cocharcas	Sub Pc 8 Pc 5 La Primavera, San Carlos	Propio	17.500
Terreno Yerbas Buenas	LT B-1 Marchigüe	Propio	50.000
Terreno Predio Bajo Lt 66 Kv	Coihueco N° 636, Chillan	Propio	143
Terreno Lt 66 kv Horcones -Carampangue	LT 1B-Predio El Coigüe, Arauco	Propio	6.000
Terreno Futura Subestación Mandinga	LT 11- Predio Culiprán, Melipilla	Propio	5040

HECHOS RELEVANTES O ESENCIALES

NCG 461: 9

25 de enero de 2023 Hecho Esencial

En cumplimiento de lo dispuesto en el Artículo 9º y en el inciso 2º del Artículo 10 de la Ley N° 18.045 de Mercado de Valores, así como lo establecido en la letra A. a) de la Sección II de la Norma de Carácter General N° 486 y en el numeral 5.1.7 de la Sección IV de la Norma de Carácter General N° 30, ambas de la Comisión para el Mercado Financiero (la “CMF”), CGE Transmisión S.A. (la “Sociedad”) comunica a Uds., en carácter de Hecho Esencial, lo siguiente:

Con fecha de hoy, 25 de enero de 2023, la Sociedad realizó una colocación de 4.000 bonos desmaterializados y al portador Serie A (“Bonos Serie A”) en el mercado local, con cargo a la línea a 10 años, inscrita en el Registro de Valores de la CMF bajo el N° 1.135 con fecha 27 de diciembre de 2022, según las características que se señalan a continuación:

Bonos Serie A: Código nemotécnico “BTCGE-A”, emitidos con cargo a la línea de bonos N° 1.135, por un monto total de UF 2.000.000 (dos millones de Unidades de Fomento), con vencimiento el 15 de noviembre de 2032. La tasa de interés promedio de colocación fue de UF + 3,34% anual.

Los fondos provenientes de la colocación de los Bonos Serie A se destinarán en, aproximadamente, un 80% al refinanciamiento de pasivos del Emisor y en un 20% al financiamiento de inversiones del Emisor y otros gastos corporativos generales.

Actuaron como agentes colocadores Banco Santander-Chile y Scotia Corredora de Bolsa Chile Limitada.

30 de marzo de 2023 Hecho Relevante

De acuerdo con lo dispuesto en la Circular N° 660 de fecha 22 de octubre de 1986 de esa Comisión, cumpla con informar a Ud. que el Directorio de esta sociedad ha acordado, en sesión realizada el día 30 de marzo de 2023, proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas, fijada para el día 21 de abril del presente año, el reparto

del dividendo definitivo N°2 de \$ 6,17 por acción, a pagarse el día 2 de mayo de 2023, con cargo a las utilidades del ejercicio 2022.

De ser aprobado por la Junta el pago del referido dividendo definitivo, tendrán derecho a este último los accionistas que figuren inscritos en el Registro de Accionistas a la medianoche del día 25 de abril de 2023.

3 de abril de 2023

Hecho Esencial

En cumplimiento de lo dispuesto en los artículos 9 y 10 inciso segundo de la Ley N°18.045 y lo previsto en la Norma de Carácter General N°30 de la Comisión para el Mercado Financiero, en mi calidad de Gerente General de CGE Transmisión S.A. (en adelante, la “Sociedad”), comunico a usted en carácter de hecho esencial lo siguiente:

Con fecha 30 de marzo de 2023, en Sesión Ordinaria de Directorio de la Sociedad, se dio cuenta de la carta de fecha 28 de marzo de 2023, por la cual don Rodrigo Valdés Pulido presentó su renuncia a su cargo de director de la Sociedad, la que se hizo efectiva con fecha 31 de marzo de 2023.

En la sesión referida, el directorio tomó conocimiento de la mencionada renuncia y agradeció al señor Rodrigo Valdés Pulido por su valiosa contribución al desarrollo y crecimiento de la Sociedad, así como por su leal compromiso durante el tiempo que fue director de la Sociedad.

Asimismo, en dicha sesión, el Directorio acordó no designar director provisorio, debiendo procederse a la renovación total de Directorio en la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, convocada para el 21 de abril de 2023.

26 de abril de 2023

Hecho Esencial

En cumplimiento de lo dispuesto en los artículos 9 y 10 inciso segundo de la Ley N°18.045 y lo previsto en la Norma de Carácter General N°30 de la Comisión para el Mercado Financiero, en mi calidad de Director Jurídico y Secretario del Directorio de CGE Transmisión S.A. (en adelante, la “Sociedad”), comunico a usted en carácter de hecho esencial lo siguiente:

Con fecha 21 de abril de 2023, se celebró la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad en la cual, entre otros acuerdos, se procedió a la renovación total del directorio de la misma, quedando designados los siguientes directores:

1. Sr. Yan Dai
2. Sra. Yu Bing
3. Sr. Futao Huang
4. Sr. Chengzu Liu
5. Sr. Nicolás Eyzaguirre Guzmán

16 de mayo de 2023

Hecho Esencial

En conformidad a lo establecido en el Art. 9° e inciso 2° del Art. 10° de la Ley 18.045, Ley de Mercado de Valores, lo previsto en la Norma de Carácter General N°30 de esa comisión, y debidamente facultada por el Directorio, informo a usted el hecho o información esencial siguiente:

En Sesión Ordinaria de Directorio celebrada con fecha 29 de noviembre de 2021, por acuerdo unánime se aprobó la nueva política general sobre operaciones habituales con partes relacionadas, de conformidad y para los efectos expresados en el inciso final del artículo 147 de la Ley N°18.046, modificada por la Ley N°20.382 que introdujo modificaciones a la normativa que regula los Gobiernos Corporativos de las Empresas. La mencionada política para CGE Transmisión S.A., incluye todas las operaciones ordinarias que la Sociedad habitualmente realiza con partes relacionadas en consideración a su giro social, las que se pasan a detallar:

- Contratos de prestación de servicios de recaudación y facturación, administración, asesoría y gestión financiera, de auditoría interna y Compliance, de procesos y soluciones de negocios, de gestión de personas y nómina, de contabilidad, pago de proveedores y control de egresos, asesoría tributaria, de asesoría y gestión de compras y seguros, de administración de registros y de servicios jurídicos.
- Operaciones financieras referidas a contratos de cuenta corriente mercantil y/o mutuos o préstamos de dinero o de crédito de dinero.
- Contratos de prestación de servicios de tecnologías de la información, comunicaciones, call center y de servicios generales.

- Contratos de arrendamiento o leasing de oficinas, bienes muebles, equipos, vehículos y otros dedicados a la explotación del giro ordinario.
- Prestación de servicios de asesoramiento en diseño y uso de espacios en oficinas.
- Operaciones de naturaleza financiera o de intermediación financiera con empresas bancarias o filiales de éstas, tales como inversiones financieras de renta fija o variable, compra y venta de divisas, derivados financieros, depósitos a plazo, líneas de sobregiro, créditos con pagaré, cartas de crédito, boletas de garantía, coberturas de tasa, opciones y futuros; otorgamiento de aval, fianza y codeuda solidaria u otras garantías y en general operaciones en cuentas corrientes.
- Contratos de logística.
- Contratos de operación y mantenimiento de instalaciones eléctricas de cualquier clase, de distribución, de transporte y transformación de electricidad, de mantenimiento de equipos e instalaciones eléctricos y de cualquier otro tipo, de sistemas de telemetría y telecontrol (Scada), de construcción de líneas y subestaciones, de construcción y mantenimiento de líneas y transformadores de electricidad y servicios de planimetría.
- Contratos para la construcción de proyectos en el sistema de transmisión nacional, zonal y dedicada y contratos de contratos de peaje por el uso de instalaciones de transmisión y transformación de electricidad de cualquier clase.
- Contratos de servicios de ingeniería y diseño en cualquiera de sus ámbitos o especialidades y particularmente en la ingeniería eléctrica, así como contratos de asesoría y/o gestión ambiental.
- Contratos de adquisición, venta, permuta, arrendamiento o comodato de transformadores, conductores de electricidad, instalaciones, equipos y materiales e insumos eléctricos, y la prestación de servicios asociados a estos equipos, tales como análisis de aceite, reparaciones y montajes.
- Prestación de servicios de instalación, verificación y certificación de medidores, de lectura de medidores, de corte y reposición de suministro, de elaboración de proyectos eléctricos, de construcción y mantenimiento de redes de baja, media y alta tensión energizadas, de atención de emergencias y reclamos en redes eléctricas de distribución, de medición y registro de variables eléctricas, de generación móvil en redes de distribución, supervisión y control de apoyos de telecomunicaciones en postes, de construcción, administración e inspección técnica de obras, y de administración de sistemas de telemetría (SAT).
- Prestación de servicios de inspección termográfica, revisión y diagnóstico de transformadores.
- Compra y venta de energía y potencia eléctrica.
- Prestación de servicios de administración de procesos tarifarios, entre otros los relativos al valor nuevo de reemplazo, costos e ingresos de explotación, procesos de fijación de valor agregado de distribución y de tarifas de servicios, de determinación de tarifas de suministro aplicables a clientes finales sujetos a fijación de precios y de tarifas reguladas de peajes de distribución y de precios de servicios no consistentes en energía eléctrica asociados al suministro de energía.
- Prestación de servicios de administración centralizada de compra de energía y potencia, incluyendo la administración de los contratos de peajes de instalaciones de transmisión y la gestión integral de licitaciones para clientes regulados, así como la posterior administración de los contratos de abastecimiento para clientes regulados y libres, vigentes y nuevos.
- Prestación de servicios de análisis y elaboración de presupuestos de margen de compraventa de energía y potencia.
- Prestación de servicios de administración de solicitudes de ampliación de la zona de concesión de distribución y supervisión de su correcta explotación.

- Prestación de servicios de asesoría en la administración de contratos con clientes libres, en la negociación y preparación de ofertas para nuevos contratos de suministro para clientes libres y en el cálculo mensual del margen de los mismos contratos.
- Prestación de servicios relacionados con planificación y desarrollo de redes, automatización del sistema de distribución, calidad de servicio, planes de mantenimiento y despacho.
- Prestación de servicios relacionados con la administración de cobranzas, gestión de pérdidas no técnicas, encuestas, servicios complementarios y obras a terceros.
- Prestación de servicios relacionados con elaboración, control y seguimiento del presupuesto anual y proyecciones de largo plazo y estudios y evaluaciones de proyectos.
- Prestación de servicios relacionados con comunicaciones internas, externas, administración de grupos de interés y responsabilidad social empresarial.

- Prestación de servicios de imagen de marca y marketing corporativo.

- Prestación de servicios de reparto de estados de cuentas y de cobro y recaudación de precios de ventas de productos o servicios del negocio del retail.

Por último, es del caso hacer presente que el texto íntegro del referido acuerdo será puesto a disposición de los accionistas en las oficinas sociales y en el sitio internet de la Sociedad.

COMENTARIOS DE LOS ACCIONISTAS

NCG 461: 10

CGE Transmisión no recibió comentarios de accionistas durante 2023.

Subsidiarias, asociadas e inversiones en otras sociedades

NCG 461: 6.5.1, 6.5.2

Razón Social	Domicilio	Objeto Social	Naturaleza Jurídica	Descripción de relaciones comerciales	Patrimonio (M\$)	Capital suscrito y pagado (M\$)	Utilidad (pérdida) en M\$	% que representa inversión sobre total de activos individuales	% Participación directa e indirecta	Variación anual de % participación	Gerente	Presidente del Directorio	Directores
CGE Comercializadora Spa	Pdte. Riesco 5561 Piso 17, Las Condes, Santiago	Comercialización de energía eléctrica, construcción de obras eléctricas a terceros y arrendamientos de equipos	Sociedad por Acciones	Cuenta Corriente Mercanti, arriendo de propiedades	8.113.251	1.500.000	5.851.501	1,04%	100,00%	0,00%	Álvaro Castillo Aguilera	La Sociedad no tiene Directorio	La Sociedad no tiene Directorio
Transformadores Tusan S.A	Avda. Gladys Marín 6030, Estación Central, Santiago	Fabricación y venta de transformadores y equipos eléctricos	Sociedad Anónima Cerrada	Compra de activos y materiales, arriendo de propiedades	10.486.747	3.333.729	2.177.860	1,96%	99,07%	0,00%	Leonardo Lorca Muñoz	Matías Hepp Valenzuela	Álvaro Castillo Aguilera Huang Chunguang
Energy Sur S.A.	Calle Local 55, San Pedro de la Paz, Concepción	Servicios de mantención, diagnóstico y ensayo de transformadores.	Sociedad Anónima Cerrada	Mantención y diagnóstico de equipos	1.436.328	129.526	360.133	0,16%	54,49%	0,00%	Guillermo Hayes Morales	Matías Hepp Valenzuela	Ernesto Peñafiel Morgan Álvaro Castillo Aguilera Erich Grüttner Grimal Guillermo Hayes Morales

Relaciones habidas con subsidiarias y asociadas

NCG 461: 6.5.1, 6.5.2

CGE Transmisión S.A.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	2023		2022	
						Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
O-E	State Grid International Development Limited	China	Matriz común	Préstamo recibido	US \$	0	0	88 226 500	0
O-E	State Grid International Development Limited	China	Matriz común	Interés préstamo pagado	US \$	6 099 446	(6 099 446)	0	0
O-E	State Grid International Development Limited	China	Matriz común	Interés préstamo devengado	US \$	1 553 952	(1 553 952)	400 412	(400 412)
O-E	State Grid International Development Limited	China	Matriz común	Diferencia de cambio préstamo recibido	US \$	2 508 000	(2 508 000)	2 275 500	2 275 500
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	51 257	(51 257)	0	0
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	353	353	0	0
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de subtransmisión	CL \$	326	(326)	0	0
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	320	(320)	0	0
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	3 935	(3 935)	0	0
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	92	92	0	0
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	61	(61)	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (cargos)	CL \$	601 510 899	0	368 509 897	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (abonos)	CL \$	604 843 396	0	272 889 128	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	17 225 066	17 225 066	1 923 575	1 923 575
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	67 660 915	67 660 915	50 016 041	50 016 041
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	81 913	0	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	7 069 273	7 069 273	6 666 608	6 666 608
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía	CL \$	269 285	(269 285)	22 554	(22 554)

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	2023		2022	
						Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activo fijo	CL \$	56 545	0	584 590	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por arriendo de propiedades	CL \$	714 282	714 282	656 455	656 455
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	CL \$	165 059	0	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	CL \$	484 474	0	231 707	(231 707)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de instalaciones y equipos	CL \$	982 171	(982 171)	1 535 919	(1 055 754)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	41 773	(41 773)	39 343	(39 343)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	1 177 114	(1 177 114)	1 170 912	(1 170 912)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios informáticos	CL \$	4 753 510	(4 753 510)	4 379 845	(4 379 845)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	79 076	(79 076)	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	CL \$	10 697 052	10 697 052	3 103 187	3 103 187
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses pagados	CL \$	716 138	(716 138)	623 119	(623 119)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por arriendo de propiedades	CL \$	148 249	148 249	136 448	136 448
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	5 094 364	(5 094 364)	4 589 201	(4 589 201)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de operación	CL \$	206 620	(206 620)	152 288	(152 288)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	45 417	0	101 528	0
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Recuperación de gastos	CL \$	6 066	0	0	0
76.680.107-2	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	644 086	644 086	0	0
76.680.107-2	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	270 564	(270 564)	0	0
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Matriz común	Construcción de obras	CL \$	445 880	98 950	0	0
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	96 391	96 391	4 491	4 491
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	34 059	34 051	0	0
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	93 482	93 482	105 477	105 477
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de equipos	CL \$	17 790	(17 790)	0	0

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	2023		2022	
						Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	27 444	(27 444)	0	0
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	0	0	105 143	105 143
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	179 408	(179 408)	1 908	(1 908)
77.402.187-6	Chilquinta Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	75	75	0	0
77.402.187-6	Chilquinta Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	1 333	(1 333)	0	0
77.402.187-6	Chilquinta Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de subtransmisión	CL \$	4 530	(4 530)	0	0
77.420.185-K	Enerquinta S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	8 228	8 228	11 538	11 539
77.420.185-K	Enerquinta S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	1 280	(1 280)	0	0
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	17 939	17 939	35 566	35 566
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	245 316	245 316	155 090	155 090
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	14 715	14 715	78 990	78 990
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	6 513	6 513	30 519	30 519
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Peaje por transmisión	CL \$	1 263	1 263	0	0
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	346 835	346 835	1 464 232	1 464 232
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	934 593	934 593	559 728	559 728
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	1 020 764	1 020 736	693 731	693 731

Trasformadores Tusan S.A. y subsidiaria

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	2023		2022	
						Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	195 976	195 976	246 243	246 243
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	3 600	3 600	0	0
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	229 457	(229 457)	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	7 069 273	7 069 273	6 668 359	6 668 359
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (cargos)	CL \$	21 563 686	0	4 224 656	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (abonos)	CL \$	18 385 000	0	4 131 535	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses pagados	CL \$	713 686	(713 686)	623 121	(623 121)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	15 063 192	15 039 840	68 166	68 166
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Energía y Potencia	CL \$	11	(11)	10	(10)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	22 771	(22 771)	19 047	(19 047)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	41 773	(41 773)	39 343	(39 343)
77.302.440-5	Tecnored S.A	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	348	(348)	0	0
77.302.440-5	Tecnored S.A	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	44 559	(44 559)	0	0
77.302.440-5	Tecnored S.A	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	82 586	82 586	0	0
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	17 939	17 939	35 566	35 566
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	245 316	245 316	155 090	155 090
77.316.204-2	CGE Comercializadora SpA	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	58 039	58 039	0	0
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías recibidas	CL \$	85 067	(85 067)	85 668	(85 668)
96.88.4450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	0	0	2 450	2 450

CGE Comercializadora SpA

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	2023		2022	
						Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (préstamos)	CL \$	1.247.797	0	0	0
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (pagos)	CL \$	77.737	0	2.760.000	0
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de propiedades	CL \$	71.328	(71.328)	59.419	(59.419)
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de subtransmisión	CL \$	95.195	(95.195)	2.577.808	(2.577.808)
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	845	(845)	0	0
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	76.096	(76.096)	0	0
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	CL \$	10.931	10.931	0	0
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Intereses pagados	CL \$	215.943	(215.943)	34.970	(34.970)
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	0	0	121	121
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	330	330	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	2.036.463	2.036.463	1.549.987	1.549.987
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activo fijo	CL \$	56.545	0	584.590	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	14.418	(14.418)	13.811	(13.811)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	269.274	(269.274)	22.554	(22.554)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	79.076	(79.076)	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	81.913	0	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	CL \$	52.290	0	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	CL \$	189.300	0	0	0
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	460.129	(460.129)	395.436	(395.436)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Compra de chatarra	CL \$	0	0	8.720	(8.720)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos servicio operación	CL \$	0	0	7.392	(7.392)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	CL \$	12	6	0	0
77.402.187-6	Chilquinta Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	1.333	(1.333)	0	0

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	2023		2022	
						Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
77.402.187-6	Chilquinta Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de subtransmisión	CL \$	4.053	(4.053)	0	0
77.402.187-6	Chilquinta Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	75	75	0	0
77.420.185-K	Enerquinta S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	105	(105)	0	0
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	353	353	0	0
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de subtransmisión	CL \$	326	(326)	0	0
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	320	(320)	0	0
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	92	92	0	0
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	61	(61)	0	0
76.680.107-2	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	22	22	0	0
76.680.107-2	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de subtransmisión	CL \$	371	(371)	0	0
76.680.107-2	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	699	(699)	0	0
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	33	(33)	0	0
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de subtransmisión	CL \$	4	(4)	0	0
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	2	2	0	0
77.470.427-2	Luz Parral Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	26	(26)	0	0
77.470.427-2	Luz Parral Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de subtransmisión	CL \$	1.011	(1.011)	0	0
77.470.427-2	Luz Parral Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	5	5	0	0
77.470.446-9	Litoral Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de energía y potencia	CL \$	33	(33)	0	0
77.470.446-9	Litoral Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	2	2	0	0
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de equipos	CL \$	17.790	(17.790)	0	0
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	27.444	(27.444)	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activo fijo	CL \$	58.039	0	0	0

Inversiones en otras sociedades

La Compañía no cuenta con inversiones que representen más del 20% del activo total de la entidad, y que no revistan el carácter de subsidiarias o asociadas.



EMISIONES DE GEI Y PLANIFICACIÓN DE LOS RECURSOS ENERGÉTICOS

SASB IF-EU-110a.1, IF-EU-110a.2, IF-EU-110a.3, IF-EU-110a.4

La empresa no cuenta con información sobre las emisiones brutas de alcance 1 generadas por la Compañía ya que no realiza tales mediciones.

CALIDAD DEL AIRE

SASB IF-EU-120a.1

La empresa no cuenta con información sobre las emisiones de los contaminantes NOx (exceptuando N2O), SOx, Material particulado (PM10), Plomo (Pb), Plomo (Pb) generadas por la Compañía ya que no realiza tales mediciones.

GESTIÓN DEL AGUA

SASB IF-EU-140a.1, IF-EU-140a.2, IF-EU-140a.3

La Compañía no cuenta con información sobre el agua extraída y consumida en la organización, ya que no realiza tales mediciones. No se cuenta con información sobre el número de incidentes de no conformidad

relacionados con permisos, estándares y reglamentos de cantidad o calidad de agua. Tampoco se cuenta con la información respecto a la descripción de los riesgos de la gestión del agua y análisis de las estrategias y las prácticas para mitigarlos.

GESTIÓN DE LAS CENIZAS DE CARBÓN

SASB IF-EU-150a.1 IF-EU-150a.2

Los indicadores SASB que abordan la cantidad de residuos generados por la combustión del carbón (RCC), y el número total de embalses de residuos generados por la combustión del carbón, no aplican a la naturaleza de la Compañía.

SEGURIDAD NUCLEAR Y GESTIÓN DE LAS EMERGENCIAS

SASB IF-EU-540a.1, IF-EU-540a.2

Los indicadores SASB que abordan las métricas del número total de unidades de energía nuclear y la descripción de las iniciativas para gestionar la seguridad nuclear y la preparación ante situaciones de emergencia, no aplican a CGE Transmisión.

ÍNDICE DE INDICADORES NORMA DE CARÁCTER GENERAL 461

Indicador	Descripción	Página
2.1	Misión, visión, propósito y valores	8
2.2	Información histórica	14
2.3.1	Situación de control	33
2.3.2	Cambios importantes en la propiedad o control	33
2.3.3	Identificación de socios o accionistas mayoritarios	33
2.3.4.i	Descripción de serie de acciones	35
2.3.4.ii	Política de dividendos	35
2.3.4.iii.A	Información estadística	35
2.3.4.iii.B	Información estadística	35
2.3.4.iii.C	Información estadística	35
2.3.5	Otros Valores	37
3.1.i	Buen funcionamiento gobierno corporativo	20
3.1.ii	Enfoque de sostenibilidad estratégico	20
3.1.iii	Detección y prevención de conflictos de interés y otras prácticas	22
3.1.iv	Identificación y relación con grupos de interés	44
3.1.v	Promoción e innovación de I+D	20
3.1.vi	Detección y reducción de barreras de diversidad e inclusión	20
3.1.vii	Preservación de la diversidad a lo largo de la organización	20
3.1	Organigrama	23
3.2.i	Identificación de directorio	24
3.2.ii	Ingresos de miembros	25
3.2.iii	Política de contratación de asesorías	29
3.2.iv	Matriz	24
3.2.v	Inducción	30
3.2.vi	Reunión con unidades de gestión de riesgo	25
3.2.vii	Información sobre asuntos ambientales y sociales	30
3.2.viii	Visitas a terreno	25
3.2.ix	Evaluación de desempeño	30
3.2.ix.a	Áreas de perfeccionamiento	30
3.2.ix.b	Barreras de diversidad	27
3.2.ix.c	Asesorías independientes para definir mejoras o áreas de perfeccionamiento	30
3.2.x	Número de reuniones	25
3.2.xi	Situaciones de crisis	25
3.2.xii	Acceso a información remoto	25
3.2.xii.a	Actas de las sesiones	25
3.2.xii.b	Minutas de las sesiones	25
3.2.xii.c	Canal de denuncias	25
3.2.xii.d	Texto definitivo de cada acta	25
3.2.xiii	Conformación del directorio	
3.2.xiii.a	Directores, por sexo	28
3.2.xiii.b	Directores, por nacionalidad y sexo	28
3.2.xiii.c	Directores, por rango de edad y sexo	28
3.2.xiii.d	Directores, por antigüedad y sexo	28
3.2.xiii.e	Directores en situación de discapacidad, por sexo	28
3.2.xiii.f	Brecha salarial (media y mediana)	29
3.3.i	Descripción de comités	31
3.3.ii	Integrantes de comités	31
3.3.iii	Ingresos por comité	31
3.3.iv	Principales actividades	31
3.3.v	Asesorías	31
3.3.vi	Reunión con unidades de gestión de riesgo	31
3.3.vii	Reporte al directorio	31

Indicador	Descripción	Página
3.4.i	Identificación de ejecutivos principales	32
3.4.ii	Remuneraciones	31
3.4.iii	Planes de compensación	31
3.4.iv	Participación en la propiedad	31
3.5	Adherencia a códigos nacionales o internacionales	20
3.6.i	Directrices de gestión de riesgos	46
3.6.ii	Riesgos y oportunidades	52
3.6.ii.a	Riesgos y oportunidades de la actividad (físicos y de transición), en particular respecto al cambio climático.	52
3.6.ii.b	Seguridad de información	52
3.6.ii.c	Libre competencia	52
3.6.ii.d	Salud y seguridad	52
3.6.ii.e	Otros riesgos medioambientales o sociales	52
3.6.iii	Detección de riesgos	46
3.6.iv	Rol del directorio en monitoreo de riesgos	51
3.6.v	Unidad de gestión de riesgos	51
3.6.vi	Unidad de auditoría interna	51
3.6.vii	Código de ética	59
3.6.viii	Información y capacitación sobre la gestión de riesgos	58
3.6.ix	Políticas de divulgación	62
3.6.x	Plan de sucesión	31
3.6.xi	Revisión de estructuras salariales del directorio	51
3.6.xii	Revisión de políticas de compensación	-
3.6.xiii	Modelo de prevención del delito (Ley. 20.393)	59
3.7.i	Relaciones con los grupos de interés	43
3.7.ii	Procedimiento de mejoramiento en la elaboración y difusión de la información	43
3.7.iii	Procedimiento para informar a la junta de accionistas sobre las capacidades y características de los directores a elección	-
3.7.iv	Participación remota de accionistas	
4.1	Horizontes de tiempo	42
4.2	Objetivos estratégicos	40
4.3	Planes de inversión	40
5.1.1	Número de personas por sexo	70 y 72
5.1.2	Número de personas por nacionalidad	72
5.1.3	Número de personas por rango de edad	73
5.1.4	Antigüedad laboral	74
5.1.5	Número de personas con discapacidad	75
5.2	Formalidad laboral	76
5.3	Adaptabilidad laboral	76
5.4.1	Política de equidad	78
5.4.2	Brecha salarial	78
5.5	Acoso laboral y sexual	78
5.6	Seguridad laboral	79
5.7	Permiso postnatal	81
5.8.i	Monto de recursos monetarios para capacitación	83
5.8.ii	Número de personal capacitado	83
5.8.iii	Promedio anual de horas de capacitación	83
5.8.iv	Temas de las capacitaciones	83
5.9	Política de subcontratación	77
6.1.i	Naturaleza de productos y/o servicios de la entidad	64
6.1.ii	Competencia	64
6.1.iii	Marco legal	64
6.1.iv	Entidades reguladoras	64
6.1.v	Grupos de interés	44
6.1.vi	Afiliación a gremios	44

Indicador	Descripción	Página
6.2.i	Principales bienes y servicios	67
6.2.ii	Canales de venta y distribución	67
6.2.iii	Proveedores que representan el 10% del total de compras	68
6.2.iv	Clientes que representen el 10% del ingreso	68
6.2.v	Marcas utilizadas	68
6.2.vi	Patentes de propiedad	68
6.2.vii	Licencias, franquicias, royalties y/o concesiones de propiedad	68
6.2.viii	Otros factores relevantes al negocio	64
6.3	Grupos de interés	44
6.4.i	Características de las principales propiedades	91
6.4.ii	Descripción de áreas de concesión y/o terrenos que posee, y el volumen de los recursos.	91
6.4.iii	Tipo de contrato de las propiedades	91
6.5.1.i	Individualización	42
6.5.1.ii	Capital suscrito y pagado	42
6.5.1.iii	Objeto social	42
6.5.1.iv	Nombre directores/administradores	42
6.5.1.v	Porcentaje de participación y variación	42
6.5.1.vi	Porcentaje que representa la inversión	42
6.5.1.vii	Nombre de administradores con cargos en la casa matriz	42
6.5.1.viii	Relaciones comerciales	42
6.5.1.ix	Actos y contratos	42
6.5.1.x	Cuadro de propiedad	42
6.5.2.i	Individualización y naturaleza jurídica de entidades que representen más del 20%	42
6.5.2.ii	Porcentaje de participación	42
6.5.2.iii	Descripción actividades	42
6.5.2.iv	Porcentaje que representan las inversiones	42
7.1	Política de pago a proveedores	87
7.1.i	Número de facturas pagadas	88
7.1.ii	Monto total	88
7.1.iii	Monto total mora	88
7.1.iv	Número de proveedores de las facturas pagadas	88
7.1.v	Acuerdos inscritos Registro de Acuerdos con Plazo Excepcional	88
7.2	Evaluación de proveedores	89
8.1.1	En relación con clientes	38
8.1.2	En relación con sus trabajadores	38
8.1.3	Medioambiental	38
8.1.4	Libre Competencia	38
8.1.5	Otros	38
9	Hechos relevantes o esenciales	99

ÍNDICE DE INDICADORES SASB

Indicador	Descripción	Página
IF-EU-240a.1	Tarifa eléctrica promedio al por menor para clientes (1) residenciales, (2) comerciales y (3) industriales	No aplica
IF-EU-240a.2	Factura típica de electricidad mensual de los clientes residenciales por (1) 500 kWh y (2) 1000 kWh de electricidad suministrada cada mes	No aplica
IF-EU-240a.3	Número de cortes de suministro eléctrico de los clientes residenciales por falta de pago	No aplica
IF-EU-240a.3	Porcentaje reconectado antes de 30 días	No aplica
IF-EU-240a.4	Análisis del efecto de los factores externos en la asequibilidad de la electricidad para los clientes, incluidas las condiciones económicas del territorio de servicio	No aplica

Indicador	Descripción	Página
IF-EU-120a.1	Emisiones a la atmósfera de los siguientes contaminantes: 1) NOx (excepto el N2O), 2) SOx, 3) material particulado (PM10), 4) plomo (Pb) y 5) mercurio (Hg);	No aplica
IF-EU-120a.1	el porcentaje de cada uno de ellos en o cerca de zonas densamente pobladas	No aplica
IF-EU-420a.1	Porcentaje de los ingresos de las empresas de servicios eléctricos que proceden de estructuras tarifarias que (1) están desacopladas y (2) contienen un mecanismo de ajuste por pérdida de ingresos (LRAM)	No aplica
IF-EU-420a.2	Porcentaje de carga eléctrica suministrada con tecnología de red eléctrica inteligente	No aplica
IF-EU-420a.3	Ahorro de electricidad por parte de los clientes, gracias a las medidas de eficiencia, por cada mercado	No aplica
IF-EU-110a.1	(2) Porcentaje de las emisiones brutas de alcance 1 cubierto por las regulaciones de limitación de emisiones	No aplica
IF-EU-110a.1	(3) Porcentaje de las emisiones brutas de alcance 1 cubierto por las regulaciones de notificación de emisiones	No aplica
IF-EU-110a.4	1) Número de clientes a los que preste servicio en los mercados sujetos a los estándares sobre las carteras de renovables (RPS) y 2) porcentaje de cumplimiento del objetivo de las RPS, por cada mercado	No aplica
IF-EU-110a.4	2) porcentaje de cumplimiento del objetivo de las RPS, por cada mercado	No aplica
IF-EU-110a.1	(1) Emisiones mundiales brutas de alcance 1	110
IF-EU-110a.2	Emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) asociadas a los suministros de energía	110
IF-EU-110a.3	Análisis de la estrategia o plan a largo y corto plazo para gestionar las emisiones de alcance 1, objetivos de reducción de emisiones y análisis de los resultados en relación con esos objetivos	110
IF-EU-150a.1	Cantidad de residuos generados por la combustión del carbón (RCC)	No aplica
IF-EU-150a.1	Porcentaje reciclado	No aplica
IF-EU-150a.2	Número total de embalses de residuos generados por la combustión del carbón (RCC), desglosado por clasificación del potencial de riesgos y por la evaluación de la integridad estructural	No aplica
IF-EU-140a.1	(1) Total de agua extraída, (2) total de agua consumida, porcentaje de cada una en regiones con un estrés hídrico inicial alto o extremadamente alto	No aplica
IF-EU-140a.2	Número de incidentes de no conformidad relacionados con permisos, estándares y reglamentos de cantidad o calidad del agua	No aplica
IF-EU-140a.3	Descripción de los riesgos de la gestión del agua y análisis de las estrategias y las prácticas para mitigarlos	No aplica
IF-EU-000.C	Longitud de las líneas de transmisión y distribución	68
IF-EU-000.A	Número de: clientes (1) residenciales, (2) comerciales e (3) industriales atendidos	No aplica
IF-EU-000.B	La electricidad total suministrada a: (1) los clientes residenciales, (2) los clientes comerciales, (3) los clientes industriales, (4) todos los demás clientes minoristas y (5) los clientes mayoristas	No aplica
IF-EU-000.D	Total de electricidad generada, porcentaje por principal fuente de energía, porcentaje en los mercados regulados	No aplica
IF-EU-000.E	Total de electricidad comprada al por mayor	No aplica
IF-EU-550a.1	Número de incidentes de no conformidad de los estándares o reglamentos de seguridad física o cibernética	No aplica
IF-EU-550a.2	(1) Índice de duración de la interrupción media del sistema (SAIDI), (2) Índice de frecuencia de la interrupción media del sistema (SAIFI), y (3) Índice de duración de la interrupción media del cliente (CAIDI), que incluye los días en los que se produzcan sucesos graves	No aplica
IF-EU-320a.1	(1) Tasa total de incidentes registrables (TRIR)	No aplica
IF-EU-320a.1	(2) Tasa de mortalidad	No aplica
IF-EU-320a.1	(3) Tasa de frecuencia de cuasi accidentes (NMFR)	No aplica
IF-EU-540a.1	Número total de unidades de energía nuclear, desglosado por la columna «Matriz de acciones» de la Comisión Reguladora Nuclear de los Estados Unidos (NRC)	No aplica
IF-EU-540a.2	Descripción de las iniciativas para gestionar la seguridad nuclear y la preparación ante situaciones de emergencia	No aplica



7.

Estados Financieros

Información Financiera Resumida de Subsidiarias

CGE Comercializadora SpA

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-23	31-12-22
ACTIVOS		
Activos Corrientes	8.013.260	7.559.629
Activos No Corrientes	4.917.693	5.767.843
Total Activos	12.930.953	13.327.472
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	4.358.312	10.542.889
Pasivos No Corrientes	459.390	601.892
Total Pasivos	4.817.702	11.144.781
Total Patrimonio	8.113.251	2.182.691
Total Patrimonio y Pasivos	12.930.953	13.327.472

Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-23	31-12-22
Ganancia Bruta	11.504.144	5.536.053
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	7.890.918	1.763.951
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(2.039.417)	(377.193)
Ganancia (Pérdida)	5.851.501	1.386.758

Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-23	31-12-22
Ganancia (Pérdida)	5.851.501	1.386.758
Otro Resultado Integral	(44.226)	(190.383)
Total Resultado Integral	5.807.275	1.196.375
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	3.019.669	3.893.926
Resultado Integral Atribuible a Participación No Controladoras	2.146.186	3.065.413

Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-23	31-12-22
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	3.805.913	(3.045.037)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(350.566)	(505.435)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(4.131.031)	2.764.007
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(675.684)	(786.465)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	856.103	1.642.568
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Final del Ejercicio	180.419	856.103

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2023			2022		
	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total
Saldo Inicial	2.182.691	-	2.182.691	911.487	-	911.487
Cambios en el Patrimonio	5.930.560	-	5.930.560	1.271.204	-	1.271.204
Saldo Final Ejercicio Actual	8.113.251	-	8.113.251	2.182.691	-	2.182.691

Información Financiera Resumida de Subsidiarias

Transformadores Tusan S.A. y subsidiaria

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-23	31-12-22
ACTIVOS		
Activos Corrientes	19.461.307	11.482.671
Activos No Corrientes	4.755.241	5.287.209
Total Activos	24.216.548	16.769.880
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
Pasivos Corrientes	12.809.408	6.456.379
Pasivos No Corrientes	920.393	1.345.181
Total Pasivos	13.729.801	7.801.560
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	9.840.400	8.409.728
Patrimonio Atribuible a Participación No Controladoras	646.347	558.592
Total Patrimonio	10.486.747	8.968.320
Total Patrimonio y Pasivos	24.216.548	16.769.880

Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-23	31-12-22
Ganancia Bruta	7.430.102	3.773.329
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	2.770.425	479.363
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(592.565)	341.723
Ganancia (Pérdida)	2.177.860	821.086
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	2.015.800	692.658
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación No Controladoras	162.060	128.428

Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-23	31-12-22
Ganancia (Pérdida)	2.177.860	821.086
Otro Resultado Integral	19.614	(79.997)
Total Resultado Integral	2.197.474	741.089
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	2.035.414	612.661
Resultado Integral Atribuible a Participación No Controladoras	162.060	128.428

Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-23	31-12-22
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	(1.118.008)	1.167.158
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(536.310)	(600.157)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	2.192.126	(580.226)
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	537.808	(13.225)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(69.945)	(14.963)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	427.077	455.265
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Final del Ejercicio	894.940	427.077

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2023			2022		
	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total
Saldo Inicial	8.409.728	558.592	8.968.320	8.014.114	503.864	8.517.978
Cambios en el Patrimonio	1.430.672	87.755	1.518.427	395.614	54.728	450.342
Saldo Final Ejercicio Actual	9.840.400	646.347	10.486.747	8.409.728	558.592	8.968.320

Estados Financieros Consolidados

CGE TRANSMISION S.A. Y SUBSIDIARIAS

Santiago, Chile

31 de diciembre de 2023 y 2022



CGE TRANSMISION S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los ejercicios terminados al
31 de diciembre de 2023 y 2022





EY Chile
Avda. Presidente
Riesco 5435, piso 4,
Las Condes, Santiago

Tel: +56 (2) 2676 1000
www.eychile.cl

Informe del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
CGE Transmisión S.A.

Opinión

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias, que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2023 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados adjuntos presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias al 31 de diciembre de 2023 y los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Base para la opinión

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

Informe de otros auditores sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2022

Los estados financieros consolidados de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias por el año terminado el 31 de diciembre de 2022 fueron auditados por otros auditores, quienes expresaron una opinión sin salvedades sobre los mismos en su informe de fecha 2 de marzo de 2023.

Responsabilidades de la Administración por los estados financieros consolidados

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

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

Responsabilidades del auditor por la auditoría de los estados financieros consolidados

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

Como parte de una auditoría realizada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile, nosotros:

- Ejercemos nuestro juicio profesional y mantenemos nuestro escepticismo profesional durante toda la auditoría.
- Identificamos y evaluamos los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados, ya sea, debido a fraude o error, diseñamos y realizamos procedimientos de auditoría en respuesta a tales riesgos. Tales procedimientos incluyen el examen, a base de pruebas, de la evidencia con respecto a los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados.
- Obtenemos un entendimiento del control interno pertinente para una auditoría con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión.

- Evaluamos lo apropiado que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como evaluamos lo apropiado de la presentación general de los estados financieros consolidados.
- Concluimos si a nuestro juicio existen hechos o circunstancias, que considerados como un todo, originen una duda sustancial acerca de la capacidad de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias para continuar como una empresa en marcha por un período de tiempo razonable.

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



Luis Martínez M.
EY Audit Ltda.

Santiago, 5 de marzo de 2024

CONTENIDO

I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN.

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADO INTEGRAL.

ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

M\$	Miles de pesos chilenos.
CL \$	Pesos chilenos.
US \$	Dólares estadounidenses.
EUR \$	Euros.



Estados Financieros Consolidados

CGE TRANSMISION S.A. Y SUBSIDIARIAS

31 de diciembre de 2023 y 2022

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
 Al 31 de diciembre de 2023 y 2022
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	26.405.835	1.955.455
Otros activos no financieros.	12	3.291.733	2.122.690
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	31.998.073	94.052.964
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	43.724.075	37.214.758
Inventarios.	10	12.330.666	7.429.622
Activos por impuestos.	11	9.066.898	
Total activos corrientes		126.817.280	142.775.489
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Cuentas por cobrar.	8	14.968	
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	245.943.206	244.344.217
Plusvalía.	15	61.388.000	61.388.000
Propiedades, planta y equipo.	17	812.134.299	784.686.470
Propiedad de inversión.	16	6.287.814	4.691.951
Activos por derecho de uso.	25	993.478	543.116
Activos por impuestos diferidos.	19	1.992.528	3.318.685
Total activos no corrientes		1.128.754.293	1.098.972.439
TOTAL ACTIVOS		1.255.571.573	1.241.747.928

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2023 y 2022
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	20	319.592.413	500.764.432
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	21	23.892.855	25.799.557
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	110.498.173	17.134.518
Otras provisiones.	22	3.886.776	7.622.610
Pasivos por impuestos.	11		9.834.010
Otros pasivos no financieros.	24	6.025.862	6.841.078
Pasivos por arrendamientos.	25	341.646	238.731
Total pasivos corrientes		464.237.725	568.234.936
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	20	342.730.185	173.726.408
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9		85.273.866
Pasivo por impuestos diferidos.	19	57.660.159	54.322.105
Provisiones por beneficios a los empleados.	23	2.534.962	2.986.225
Pasivos por arrendamientos.	25	741.672	332.532
Total pasivos no corrientes		403.666.978	316.641.136
TOTAL PASIVOS		867.904.703	884.876.072
PATRIMONIO			
Capital emitido.	26	306.181.134	306.181.134
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	26	68.216.403	37.650.160
Otras reservas.	26	12.531.470	12.403.760
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		386.929.007	356.235.054
Participaciones no controladoras.	26	737.863	636.802
Total patrimonio		387.666.870	356.871.856
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.255.571.573	1.241.747.928

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	del	01-01-2023	01-01-2022
	al	31-12-2023	31-12-2022
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	27	233.031.015	196.266.789
Costo de ventas.	28	(94.241.849)	(68.276.075)
Ganancia bruta.		138.789.166	127.990.714
Otros ingresos.	27	1.257.956	939.717
Gasto de administración.	28	(29.264.875)	(22.849.387)
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9.	28	(239.620)	(312.311)
Otras ganancias (pérdidas).	28	7.618.193	(2.316.590)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		118.160.820	103.452.143
Ingresos financieros.	29	13.582.409	3.175.117
Costos financieros.	29	(64.578.402)	(54.563.422)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	29	(2.810.666)	2.072.216
Resultados por unidades de reajuste.	29	(6.939.327)	326.780
Ganancia (pérdida) antes de impuesto.		57.414.834	54.462.834
Gasto por impuestos a las ganancias.	30	(13.552.858)	(12.820.669)
Ganancia (pérdida)		43.861.976	41.642.165
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		43.681.169	41.507.295
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	26	180.807	134.870
Ganancia (pérdida)		43.861.976	41.642.165
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.		21,63	20,55
Ganancia (pérdida) por acción básica.	31	21,63	20,55

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADO INTEGRAL
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2023	01-01-2022
	al	31-12-2023	31-12-2022
	Nota	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		43.861.976	41.642.165
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	26.8	175.195	(250.974)
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.		175.195	(250.974)
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período.			
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral.	26.8	(47.302)	67.764
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período.		(47.302)	67.764
Otro resultado integral.		127.893	(183.210)
Total resultado integral.		43.989.869	41.458.955
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		43.808.879	41.324.828
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		180.990	134.127
Total resultado integral.		43.989.869	41.458.955

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio		
		Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Otras reservas varias M\$	Total reservas M\$		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2023	306.181.134	(264.060)	12.667.820	12.403.760	37.650.160	356.235.054	636.802	356.871.856
Cambios en patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)					43.681.169	43.681.169	180.807	43.861.976
Otro resultado integral		127.710		127.710		127.710	183	127.893
Total resultado integral	0	127.710	0	127.710	43.681.169	43.808.879	180.990	43.989.869
Dividendos.				0	(13.114.926)	(13.114.926)	(79.929)	(13.194.855)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	127.710	0	127.710	30.566.243	30.693.953	101.061	30.795.014
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2023	306.181.134	(136.350)	12.667.820	12.531.470	68.216.403	386.929.007	737.863	387.666.870

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio		
		Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Otras reservas varias M\$	Total reservas M\$		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2022	306.181.134	(81.593)	12.667.820	12.586.227	8.596.096	327.363.457	578.395	327.941.852
Cambios en patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)					41.507.295	41.507.295	134.870	41.642.165
Otro resultado integral		(182.467)		(182.467)		(182.467)	(743)	(183.210)
Total resultado integral	0	(182.467)	0	(182.467)	41.507.295	41.324.828	134.127	41.458.955
Dividendos.				0	(12.453.231)	(12.453.231)	(75.720)	(12.528.951)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(182.467)	0	(182.467)	29.054.064	28.871.597	58.407	28.930.004
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2022	306.181.134	(264.060)	12.667.820	12.403.760	37.650.160	356.235.054	636.802	356.871.856

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del	01-01-2023	01-01-2022
	al	31-12-2023	31-12-2022
	Nota	M\$	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.		371.028.020	212.692.932
Otros cobros por actividades de operación.	6.2		209.215
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(118.834.091)	(80.657.123)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(13.830.794)	(11.529.417)
Otros pagos por actividades de operación.	6.2	(28.882.577)	(8.750.488)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses recibidos.			29.809
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(29.334.616)	(22.716.366)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		1.233.777	(3.521)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		181.379.719	89.275.041
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.			92.141
Compras de propiedades, planta y equipo.		(61.142.197)	(82.030.773)
Compras de activos intangibles.		(794.315)	(795.474)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(61.936.512)	(82.734.106)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		447.034.150	135.000.000
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.	6.3	447.034.150	100.000.000
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.	6.3		35.000.000
Préstamos de entidades relacionadas.	6.3	601.510.899	368.509.897
Pagos de préstamos.	6.3	(453.943.346)	(195.371.424)
Pagos de pasivos por arrendamientos.	6.3	(621.104)	(156.703)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	6.3	(604.843.396)	(272.889.128)
Dividendos pagados.		(12.440.897)	(3.416.209)
Intereses recibidos.		9.980.914	3.103.187
Intereses pagados.	6.3	(81.598.579)	(42.036.808)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(1.523)	(1.862)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(94.922.882)	(7.259.050)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		24.520.325	(718.115)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		(69.945)	(14.963)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		24.450.380	(733.078)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.		1.955.455	2.688.533
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	6	26.405.835	1.955.455

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ÍNDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2023 y 2022

1.-	INFORMACIÓN GENERAL.	12
2.-	DESCRIPCIÓN DEL SECTOR DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.	12
2.1.-	Transmisión y transformación de energía eléctrica.	12
2.2.-	Otros Servicios.	14
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.	14
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados.	14
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por CGE Transmisión S.A.	15
3.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2023, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	17
3.4.-	Bases de consolidación.	20
3.5.-	Entidades subsidiarias.	22
3.6.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	23
3.7.-	Información financiera por segmentos operativos.	24
3.8.-	Propiedades, planta y equipo.	24
3.9.-	Propiedades de inversión.	25
3.10.-	Menor valor o plusvalía (Goodwill).	25
3.11.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	26
3.12.-	Costos por intereses.	27
3.13.-	Deterioro de activos no financieros.	27
3.14.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	28
3.15.-	Activos financieros.	28
3.16.-	Inventarios.	31
3.17.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	32
3.18.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	32
3.19.-	Capital social.	32
3.20.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	32
3.21.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	32
3.22.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	33
3.23.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	33
3.24.-	Provisiones.	35
3.25.-	Subvenciones estatales.	35
3.26.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	36
3.27.-	Reconocimiento de ingresos.	36
3.28.-	Arrendamientos.	37
3.29.-	Distribución de dividendos.	38
3.30.-	Costo de ventas.	38
3.31.-	Estado de flujos de efectivo.	38
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRÍTICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	38
4.1.-	Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.	38
4.2.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	39
4.3.-	Reconocimiento de ingresos - Efectos de Precios de Transmisión.	39
5.-	POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.	40
5.1.-	Riesgo financiero.	40
6.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	45
6.1.-	Composición del rubro.	45

6.2.- Detalles flujos de efectivo.	46
6.3.- Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento.	46
7.- ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS.	47
7.1.- Categorías de activos y pasivos financieros.	47
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	48
8.1.- Composición del rubro.	48
8.2.- Estratificación de la cartera.	50
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	51
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	54
8.5.- Provisión y castigos.	54
8.6.- Número y monto de operaciones.	54
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	55
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	56
9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	59
10.- INVENTARIOS.	61
10.1.- Información adicional de inventarios.	61
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	61
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	62
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN.	63
13.1.- Inversiones en subsidiarias.	63
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALÍA.	65
14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	65
14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	67
15.- PLUSVALIA.	68
16.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.	68
16.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	68
16.2.- Ingresos de propiedades de inversión.	69
17.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	69
17.1.- Vidas útiles.	69
17.2.- Detalle de los rubros.	69
17.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	71
17.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	72
17.5.- Costo por intereses.	72
18.- DETERIORO DE ACTIVOS.	72
18.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	72
18.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	73
19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	74
19.1.- Activos por impuestos diferidos.	74
19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	75
19.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	75
19.4.- Compensación de partidas.	75
20.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	76
20.1.- Clases de otros pasivos financieros.	76
20.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	77
20.3.- Obligaciones con el público. (Bonos).	79

21.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	80
21.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	80
21.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	80
22.- OTRAS PROVISIONES.	81
22.1.- Provisiones – saldos.	81
22.2.- Movimiento de las provisiones.	81
23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	82
23.1.- Detalle del rubro.	82
23.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	82
23.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	82
23.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	83
23.5.- Hipótesis actuariales.	83
23.6.- Flujo y plazo de los compromisos.	83
24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	84
24.1.- Ingresos diferidos.	84
25.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.	85
25.1.- Obligaciones por arrendamientos.	85
25.2.- Activos por derecho de uso.	85
26.- PATRIMONIO NETO.	86
26.1.- Gestión de capital.	86
26.2.- Capital suscrito y pagado.	86
26.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	86
26.4.- Dividendos.	86
26.5.- Reservas.	87
26.6.- Participaciones no controladoras.	87
26.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.	87
26.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	88
27.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	88
27.1.- Ingresos ordinarios.	88
27.2.- Otros ingresos, por función.	89
28.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	89
28.1.- Gastos por naturaleza.	90
28.2.- Gastos de personal.	90
28.3.- Depreciación y amortización.	90
28.4.- Otras ganancias (pérdidas).	91
29.- RESULTADO FINANCIERO.	91
29.1.- Composición ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	92
29.2.- Composición unidades de reajuste.	92
30.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	92
30.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	92
30.2.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	93
30.3.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	93
31.- GANANCIAS POR ACCIÓN.	94
32.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.	94
32.1.- Criterios de segmentación.	94
32.2.- Cuadros patrimoniales.	95
32.3.- Cuadros de resultados por segmentos.	97

32.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	98
33.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	99
33.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	99
33.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.	100
33.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.	101
34.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	102
34.1.- Juicios y otras acciones legales.	102
34.2.- Sanciones administrativas.	103
34.3.- Sanciones.	104
34.4.- Restricciones.	104
35.- GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	106
36.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL.	107
37.- MEDIO AMBIENTE.	107
38.- OTRAS MATERIAS.	110
38.- HECHOS POSTERIORES.	110

1.- INFORMACIÓN GENERAL.

CGE Transmisión S.A., Rut 77.465.741-K, es una sociedad anónima abierta, tiene su domicilio social en Avda. Presidente Riesco N° 5561 piso 17 en la comuna de Las Condes de la ciudad de Santiago, en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el N°1.204

Al cierre de los estados financieros consolidados CGE Transmisión S.A. integra en su giro las actividades transmisión y transformación de energía eléctrica.

Al 31 de diciembre de 2023 el accionista propietario del 97,145% de las acciones de CGE Transmisión S.A. es State Grid Chile Electricity SpA., miembro del Grupo State Grid Corporation of China, cuya matriz final es dicha sociedad.

La emisión de estos estados financieros consolidados correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023 ha sido aprobada en Sesión de Directorio de fecha 5 de marzo de 2024, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DEL SECTOR DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.

2.1.- Transmisión y transformación de energía eléctrica.

CGE Transmisión S.A. está presente en las regiones de Arica y Parinacota, Tarapacá, Antofagasta, Atacama, Coquimbo, Valparaíso, Metropolitana, O'Higgins, Maule, Ñuble, Biobío, Araucanía y de Los Ríos, principalmente con instalaciones de Transmisión Zonal.

La Ley N° 20.936, publicada el 20 de julio de 2016, modificó la Ley General de Servicios Eléctricos particularmente en lo relacionado con el marco regulatorio de los sistemas de transmisión, bajo el cual dichos sistemas se clasifican en: Transmisión Nacional, Transmisión Zonal, Transmisión Dedicada, Transmisión Asociada a Polos de Desarrollo y Transmisión de Interconexión Internacional.

Los sistemas de Transmisión Nacional están conformados por las líneas y subestaciones eléctricas que permiten el desarrollo de un mercado eléctrico común y posibilitan el abastecimiento de la totalidad de la demanda del sistema eléctrico, mientras que los sistemas de Transmisión Zonal corresponden a las líneas y subestaciones eléctricas dispuestas esencialmente para el abastecimiento actual o futuro de clientes regulados, territorialmente identificables, sin perjuicio del uso por parte de clientes libres o medios de generación. Por su parte, los sistemas de Transmisión Dedicada corresponden a las líneas y subestaciones eléctricas radiales, que encontrándose interconectadas al sistema eléctrico, están dispuestas esencialmente para el suministro de energía eléctrica a usuarios no sometidos a regulación de precios o para inyectar la producción de las centrales generadoras al sistema eléctrico.

Demanda:

La mayor parte de las líneas y subestaciones de CGE Transmisión S.A. por pertenecer están dispuestas para el abastecimiento de grupos de consumidores finales, libres o regulados, territorialmente identificables, que se encuentran en zonas de concesión de empresas distribuidoras.

En este sentido, el comportamiento de la demanda se encuentra muy correlacionado con el crecimiento del consumo per cápita, el desarrollo urbano y el crecimiento económico en las zonas atendidas por CGE Transmisión S.A. Desde este punto de vista, el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es más bien limitado en el mediano y largo plazo, sin perjuicio de situaciones puntuales que puedan afectar el consumo eléctrico en el corto plazo.

Precios:

La definición de los segmentos que conforman el sistema de transmisión eléctrica y la metodología de tarificación de cada uno de ellos están contenidas en la Ley General de Servicios Eléctricos.

Las instalaciones existentes de transmisión son remuneradas por medio de una tarifa regulada, que se determina cada cuatro años a través de un estudio tarifario, considerando una tasa de descuento que se determina en cada proceso, con un piso del 7% y un techo del 10% real anual después de impuestos¹.

En Transmisión Nacional y Transmisión Zonal, las obras nuevas se adjudican mediante procesos de licitación, cuyo valor resultante se paga por 20 años. Transcurrido dicho periodo, su valorización queda sometida al régimen de las obras existentes.

En el caso de ampliaciones en dichos segmentos, el Valor Anual de Inversión se remunera por 20 años (Valor de Inversión resultante de una licitación y tasa vigente al momento de la adjudicación).

La remuneración vigente de las instalaciones existentes de transmisión nacional, zonal y dedicado utilizadas por usuarios sujetos a regulación de precios para el cuadrienio 2020-2023 fue fijada mediante Decreto N° 7T – 2022 del Ministerio de Energía, publicado el 16 de febrero de 2023, cuyos valores tienen vigencia desde el 1 de enero de 2020.

Los cargos de transmisión aplicables a los clientes finales, considerando los diferentes modelos de remuneración señalados precedentemente, son fijados semestralmente por la Comisión Nacional de Energía.

Particularmente, en los informes que determinan los cargos de transmisión con vigencia a contar del 1 de enero de 2020 y en los siguientes, la Comisión Nacional de Energía incorporó un mecanismo de ajuste de los cargos de transmisión que permite evitar excesivas variaciones de estos y, por tanto, reducir en la medida de lo posible la afectación a los clientes finales sujetos a fijación de precios.

¹ La tasa para el periodo tarifario 2020-2023 se fijó en el piso del 7% real después de impuestos.

Al respecto, el 21 de diciembre de 2022 se publicó la Resolución Exenta N° 898-2022 de la Comisión Nacional de Energía, que aprueba el Informe Técnico Definitivo para la fijación de los cargos de transmisión que entrarán en vigor a partir del 1 de enero de 2023 y que consideran una actualización de los Valores Anuales de Transmisión por Tramo desde enero 2020 a octubre de 2022, según los valores contenidos en el Decreto N°7T-2022 que determina el valor Anual de Transmisión por Tramo del cuadrienio 2020-2023. Posteriormente, el 22 de junio de 2023 se publicó la Resolución Exenta N° 257-2023 de la Comisión Nacional de Energía, que aprueba el Informe Técnico Definitivo para la fijación de los cargos de transmisión que entrarán en vigor a partir del 1 de julio de 2023.

Por otro lado, la comercialización de las instalaciones de Transmisión Dedicada se efectúa directamente con los usuarios de tales instalaciones, mediante contratos en los que se establece el pago por los servicios de transmisión.

De esta forma, se puede concluir que el negocio de la transmisión posee un nivel de riesgo acotado desde el punto de vista regulatorio y tarifario, al contar con un marco regulatorio estable donde los precios deben ser determinados con mecanismos de carácter técnico, diseñados para obtener una rentabilidad justa para los activos invertidos en este sector.

2.2.- Otros Servicios.

Las subsidiarias Transformadores Tusan S.A. y Energy Sur Ingeniería S.A. operan en el mercado de la fabricación y venta de transformadores y equipos eléctricos y servicios de mantención, diagnóstico y ensayo de transformadores respectivamente.

Además, durante el año 2022 comenzó a prestar servicios de verificación, calibración, sellado, certificación, mantenimiento, reparación, lectura y registro de toda clase de equipos de medición, especialmente de la electricidad, el gas, el agua y toda clase de fluidos; la prestación de servicios de medición y registro de variables eléctricas, para determinar la calidad del suministro eléctrico en las instalaciones de suministradores, transportistas, distribuidores y usuarios, actuando como organismo de medición autorizado -OMA- u organismo o laboratorio de certificación autorizado -OLCA. Además, durante el año 2023 se ha innovado en nuevas líneas de negocios como la comercialización de productos desde china y la reparación de transformadores de distribución.

Entre los clientes a los cuales la Sociedad realizó suministro de productos y/o servicios durante el ejercicio podemos mencionar a: Compañía General de Electricidad S.A., Sociedad Austral de Electricidad S.A., Cooperativas Eléctricas (Coopelan, Charrua, Copelec), Corporación Nacional del Cobre, S.Q.M., Eaton, SQM Industrial, Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

3.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados.

Los presentes estados financieros consolidados de CGE Transmisión S.A. al 31 de diciembre de 2023 y 2022, han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades de inversión, y ciertos activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados) a valor razonable con cambios en resultados o en patrimonio, en caso de existir.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado las políticas emanadas desde State Grid Chile Electricity SpA.. para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros consolidados se describen en Nota 4.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por CGE Transmisión S.A.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para el ejercicio 2023.

3.2.1.- En mayo de 2017, el IASB emitió la NIIF 17 Contratos de Seguros, una nueva norma de contabilidad específica para contratos de seguros que cubre el reconocimiento, la medición, presentación y revelación. Sustituye a la NIIF 4 Contratos de Seguro emitida en 2005. La nueva norma aplica a todos los tipos de contratos de seguro, independientemente del tipo de entidad que los emiten, así como a ciertas garantías e instrumentos financieros con determinadas características de participación discrecional. Algunas excepciones dentro del alcance podrán ser aplicadas.

En diciembre de 2021, el IASB modificó la NIIF 17 para agregar una opción de transición para una "superposición de clasificación" para abordar las posibles asimetrías contables entre los activos financieros y los pasivos por contratos de seguro en la información comparativa presentada en la aplicación inicial de la NIIF 17.

Si una entidad elige aplicar la superposición de clasificación, sólo puede hacerlo para periodos comparativos a los que aplica la NIIF 17 (es decir, desde la fecha de transición hasta la fecha de aplicación inicial de la NIIF 17).

NIIF 17 requiere cifras comparativas en su aplicación.

3.2.2.- En febrero de 2021, el IASB emitió modificaciones a la NIC 8, en las que introduce una nueva definición de "estimaciones contables". Las enmiendas aclaran la distinción entre cambios en estimaciones contables y cambios en las políticas contables y la corrección de errores. Además, aclaran cómo utilizan las entidades las técnicas de medición e insumos para desarrollar la contabilización de estimados.

La norma modificada aclara que los efectos sobre una estimación contable, producto de un cambio en un insumo o un cambio en una técnica de medición son cambios en las estimaciones contables, siempre que estas no sean el resultado de la corrección de errores de periodos anteriores. La definición anterior de un cambio en la estimación contable especificaba que los cambios en las estimaciones contables pueden resultar de nueva información o nuevos desarrollos. Por lo tanto, tales cambios no son correcciones de errores.

- 3.2.3.- En febrero de 2021, el IASB emitió modificaciones a la NIC 1 y a la Declaración de práctica de NIIF N°2 Realizar juicios de materialidad, en el que proporciona orientación y ejemplos para ayudar a las entidades a aplicar juicios de importancia relativa a las revelaciones de política contable.

Las modificaciones tienen como objetivo ayudar a las entidades a proporcionar revelaciones sobre políticas contables que sean más útiles por:

- Reemplazar el requisito de que las entidades revelen sus políticas contables "significativas" con el requisito de revelar sus políticas contables "materiales".
- Incluir orientación sobre cómo las entidades aplican el concepto de materialidad en la toma de decisiones sobre revelaciones de políticas contables.

Al evaluar la importancia relativa de la información sobre políticas contables, las entidades deberán considerar tanto el tamaño de las transacciones como otros eventos o condiciones y la naturaleza de estos.

- 3.2.4.- En mayo de 2021, el IASB emitió modificaciones a la NIC 12, que reducen el alcance de la excepción de reconocimiento inicial según la NIC 12, de modo que ya no se aplique a transacciones que dan lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles iguales.

Las modificaciones aclaran que cuando los pagos que liquidan un pasivo son deducibles a efectos fiscales, es cuestión de juicio (habiendo considerado la legislación fiscal aplicable) si dichas deducciones son atribuibles a efectos fiscales al pasivo reconocido en los estados financieros (y gastos por intereses) o al componente de activo relacionado (y gastos por intereses). Este juicio es importante para determinar si existen diferencias temporarias en el reconocimiento inicial del activo y pasivo.

Asimismo, conforme a las modificaciones emitidas, la excepción en el reconocimiento inicial no aplica a transacciones que, en el reconocimiento inicial, dan lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles iguales. Sólo aplica si el reconocimiento de un activo por arrendamiento y un pasivo por arrendamiento (o un pasivo por desmantelamiento y un componente del activo por desmantelamiento) dan lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles que no son iguales. No obstante, es posible que los activos y pasivos por impuestos diferidos resultantes no sean iguales (por ejemplo, si la entidad no puede beneficiarse de las deducciones fiscales o si se aplican tasas de impuestos diferentes a las diferencias temporarias imponibles y deducibles). En tales casos, una entidad necesitaría contabilizar la diferencia entre el activo y el pasivo por impuestos diferidos en resultados.

- 3.2.5.- En mayo de 2023, el Consejo emitió enmiendas a la NIC 12, que introducen una excepción obligatoria acerca del reconocimiento y revelación de activos y pasivos por impuestos diferidos relacionados con los impuestos a las ganancias de las Reglas del Modelo del Segundo Pilar. Las enmiendas aclaran que la NIC 12 aplica a los impuestos a las ganancias que surgen de la ley fiscal promulgada o sustancialmente promulgada para implementar las Reglas del Modelo del Segundo Pilar publicadas por la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económicos (OCDE), incluida la ley tributaria que implementa impuestos complementarios mínimos nacionales calificados. Dicha ley tributaria, y los impuestos a las ganancias derivados de la misma, se denominan "legislación del Segundo Pilar" e "impuestos a las ganancias del Segundo Pilar", respectivamente.

Las enmiendas requieren que una entidad revele que ha aplicado la exención para reconocer y revelar información sobre activos y pasivos por impuestos diferidos relacionados con los impuestos a las ganancias del Segundo Pilar. En este sentido, se requiere que una entidad revele por separado su gasto (beneficio) por impuestos corrientes relacionado con los impuestos a las ganancias del Segundo Pilar, en los periodos en que la legislación esté vigente. Asimismo, las enmiendas requieren, para periodos en los que la legislación del Segundo Pilar esté (sustancialmente) promulgada pero aún no sea efectiva, la revelación de información conocida o razonablemente estimable que ayude a los usuarios de los estados financieros a comprender la exposición de la entidad que surge de los impuestos a las ganancias del Segundo Pilar. Para cumplir con estos requisitos, se requiere que una entidad revele información cualitativa y cuantitativa sobre su exposición a los impuestos a las ganancias del Segundo Pilar al final del periodo sobre el que se informa.

La exención temporal del reconocimiento y revelación de información sobre impuestos diferidos y el requerimiento de revelar la aplicación de la exención, aplican inmediatamente y retrospectivamente a la emisión de las enmiendas.

La revelación del gasto por impuestos corrientes relacionado con los impuestos a las ganancias del Segundo Pilar y las revelaciones en relación con los periodos anteriores a la entrada en vigencia de la legislación se requieren para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023, pero no se requieren para ningún periodo intermedio que termine el o antes del 31 de diciembre de 2023.

La adopción de estas normas, de las modificaciones y enmiendas no generó impactos en los estados financieros consolidados de la Sociedad en la fecha de aplicación inicial.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2023, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

3.3.1.- Enmienda a NIC 28 "Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos" y NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados". Estas enmiendas abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 (2011) en el tratamiento de la venta o la aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto.

Las enmiendas, emitidas en septiembre de 2014, establecen que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una filial o no) se reconoce toda la ganancia o pérdida generada. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una filial.

La fecha de aplicación obligatoria de estas enmiendas está por determinar debido a que el IASB está a la espera de los resultados de su proyecto de investigación sobre la contabilización según el método de participación patrimonial. Estas enmiendas deben ser aplicadas en forma retrospectiva y se permite la adopción anticipada, lo cual debe ser revelado.

3.3.2.- Enmienda a NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”. En junio 2020 y octubre de 2022, el IASB emitió enmiendas a la NIC 1 para especificar los requerimientos para la clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes. Las enmiendas clarifican acerca de:

- Qué se entiende por derecho a aplazar la liquidación.
- Que debe existir un derecho a aplazar al final del periodo sobre el que se informa.
- Esa clasificación no se ve afectada por la probabilidad de que una entidad ejerza su derecho de aplazamiento.
- Que sólo si un derivado implícito en un pasivo convertible es en sí mismo un instrumento de patrimonio, los términos de un pasivo no afectarían su clasificación.

Las enmiendas son efectivas para periodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2024. Las enmiendas deben aplicarse de forma prospectiva. La aplicación anticipada está permitida, la cual debe revelarse. Sin embargo, una entidad que aplique las enmiendas de 2020 anticipadamente también está obligada a aplicar las enmiendas de 2022, y viceversa.

3.3.3.- En septiembre de 2022, el IASB emitió modificaciones NIIF 16 Arrendamientos, la enmienda aborda los requisitos que utiliza un vendedor-arrendatario para medir el pasivo por arrendamiento que surge en una transacción de venta con arrendamiento posterior.

La enmienda establece que después de la fecha de inicio de una transacción de venta con arrendamiento posterior, el vendedor-arrendatario aplica los párrafos 29 al 35 de NIIF 16 al activo por derecho de uso que surge del arrendamiento posterior y los párrafos 36 al 46 de NIIF 16 al pasivo por arrendamiento que surge del arrendamiento posterior. Al aplicar los párrafos 36 al 46 de NIIF 16, el vendedor-arrendatario determina los “pagos de arrendamiento” o los “pagos de arrendamiento revisados” de tal manera que el vendedor-arrendatario no reconocería ningún importe de ganancia o pérdida relacionada con el derecho de uso que este conserva. La aplicación de estos requisitos no impide que el vendedor-arrendatario reconozca, en resultados, cualquier ganancia o pérdida relacionada con el cese parcial o total de un arrendamiento, tal cual requiere el párrafo 46(a) de la NIIF 16.

La enmienda no prescribe requisitos de medición específicos para los pasivos por arrendamiento que surgen de un arrendamiento posterior. La medición inicial del pasivo por arrendamiento que surge de un arrendamiento posterior puede dar lugar a que el vendedor-arrendatario determine “pagos por arrendamiento” que son diferentes de la definición general de pagos por arrendamiento en el Apéndice A de NIIF 16. El vendedor-arrendatario deberá desarrollar y aplicar una política contable que da como resultado información que es relevante y confiable de acuerdo con NIC 8.

Un vendedor-arrendatario aplica la enmienda a los periodos de presentación de informes anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2024. Se permite la aplicación anticipada y ese hecho debe revelarse. Un vendedor-arrendatario aplica la enmienda de forma retroactiva de acuerdo con NIC 8 a las transacciones de venta con arrendamiento posterior realizadas después de la fecha de aplicación inicial (es decir, la modificación no se aplica a las transacciones de venta con arrendamiento posterior realizadas antes de la fecha de aplicación inicial). La fecha de aplicación inicial es el comienzo del periodo anual sobre el que se informa en el que una entidad aplicó por primera vez la norma NIIF 16.

- 3.3.4.- En mayo de 2023, el Consejo emitió enmiendas a la NIC 7 Estado de Flujos de Efectivo y la NIIF 7 Instrumentos Financieros: Información a Revelar. Las enmiendas especifican los requisitos de información a revelar para mejorar los requisitos actuales, que tienen por objeto ayudar a los usuarios de los estados financieros a comprender los efectos de los acuerdos de financiación de proveedores sobre los pasivos, flujos de efectivo y la exposición al riesgo de liquidez de una entidad.

Las enmiendas aclaran las características de los acuerdos de financiación de proveedores. En estos acuerdos, uno o más proveedores de servicios financieros pagan cantidades que una entidad adeuda a sus proveedores. La entidad acuerda liquidar esos montos con los proveedores de servicios financieros de acuerdo con los términos y condiciones de los acuerdos, ya sea en la misma fecha o en una fecha posterior a la que los proveedores de servicios financieros pagan a los proveedores de la entidad.

Las enmiendas requieren que una entidad proporcione información sobre el impacto de los acuerdos de financiación de proveedores sobre los pasivos y los flujos de efectivo, incluidos los términos y condiciones de dichos acuerdos, información cuantitativa sobre los pasivos relacionados con dichos acuerdos al principio y al final del periodo sobre el que se informa y el tipo y el efecto de los cambios no monetarios en los importes en libros de esos acuerdos. Se requiere que la información sobre esos acuerdos se presente en forma agregada a menos que los acuerdos individuales tengan términos que no son similares entre sí o que son únicos. En el contexto de las revelaciones cuantitativas de riesgo de liquidez requeridas por la NIIF 7, los acuerdos de financiación de proveedores se incluyen como un ejemplo de otros factores que podrían ser relevantes para revelar.

Las enmiendas entrarán en vigor para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2024. Se permite su adopción anticipada, pero la misma deberá ser revelada. Las enmiendas brindan algunas exenciones de transición con respecto a la información comparativa y cuantitativa al comienzo del periodo de informe anual y las revelaciones en la información financiera intermedia.

- 3.3.5.- En agosto de 2023, el Consejo emitió enmiendas a la IAS 21 Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio, ellas especifican cómo una entidad debe evaluar si una moneda es intercambiable y cómo debe determinar un tipo de cambio spot cuando falta intercambiabilidad.

Se considera que una moneda es intercambiable por otra moneda cuando una entidad puede obtener la otra moneda en un plazo administrativo normal y a través de un mercado o mecanismo cambiario donde una transacción de cambio crearía derechos y obligaciones exigibles.

Si una moneda no es intercambiable por otra moneda, se requiere que una entidad estime el tipo de cambio spot en la fecha de medición. El objetivo de esta estimación es reflejar la tasa a la que tendría lugar una transacción de intercambio a la fecha de medición entre participantes del mercado bajo condiciones económicas prevalecientes. Las enmiendas señalan que una entidad puede utilizar un tipo de cambio observable sin ajuste u otra técnica de estimación.

Cuando una entidad estima un tipo de cambio spot porque una moneda no es intercambiable por otra moneda, debe revelar información que permita a los usuarios de sus estados financieros comprender cómo este hecho afecta, o se espera que afecte, el desempeño financiero, situación financiera y flujos de efectivo de la entidad.

Las enmiendas serán efectivas para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2025. Se permite su adopción anticipada, pero la misma deberá ser revelada. Al aplicar las enmiendas, una entidad no puede reexpresar información comparativa.

La Administración CGE Transmisión S.A. y subsidiarias estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones que pudiesen aplicar al grupo, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados en el ejercicio de su primera aplicación.

3.4.- Bases de consolidación.

3.4.1.- Subsidiarias o filiales.

Subsidiarias o filiales son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que CGE Transmisión S.A. tiene el control. Se considera que se mantiene control cuando:

- Se tiene el poder sobre la entidad;
- Se está expuesto, o tiene derecho, a retornos variables procedentes de su implicación en las sociedades.
- Se tiene la capacidad de afectar los retornos mediante su poder sobre la entidad.

Se considera que CGE Transmisión S.A. tiene poder sobre una entidad, cuando tiene derechos existentes que le otorgan la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes, eso es, las actividades que afectan de manera significativa los retornos de la entidad. El poder sobre sus subsidiarias se deriva de la posesión de la mayoría de los derechos de voto otorgados por instrumentos de capital de las subsidiarias.

A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercibles o convertibles. Las subsidiarias se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Para contabilizar la adquisición de subsidiarias se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. El precio pagado determinado incluye el valor justo de activos o pasivos resultantes de cualquier acuerdo contingente de precio. Los costos relacionados con la adquisición son cargados a resultados tan pronto son incurridos. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de las participaciones no controladas, el cual incluiría cualquier activo o pasivo contingente a su valor justo. Según cada adquisición, CGE Transmisión S.A. reconoce el interés no controlador a su valor razonable o al valor proporcional del interés no controlante sobre el valor justo de los activos netos adquiridos. El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables adquiridos se reconoce como menor valor o plusvalía comprada (goodwill). Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la subsidiaria adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado de resultados.

Se eliminan las transacciones intercompañías, los saldos y las ganancias no realizadas por transacciones entre entidades relacionadas. Las pérdidas no realizadas también se eliminan, a menos que la transacción proporcione evidencia de una pérdida por deterioro del activo transferido. Cuando es necesario, para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por CGE Transmisión S.A., se modifican las políticas contables de las subsidiarias.

3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

CGE Transmisión S.A. trata las transacciones con las participaciones no controladoras como si fueran transacciones con accionistas del grupo. En el caso de adquisiciones de participaciones no controladoras, la diferencia entre cualquier retribución pagada y la correspondiente participación en el valor en libros de los activos netos adquiridos de la subsidiaria se reconoce en el patrimonio. Las ganancias y pérdidas por bajas a favor de la participación no controladora, mientras se mantenga el control, también se reconocen en el patrimonio.

Cuando CGE Transmisión S.A. deja de tener control o influencia significativa, cualquier interés retenido en la entidad es remedido a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes correspondientes previamente reconocidos en Otros Resultados Integrales son reclasificados a resultados.

3.4.3.- Asociadas o coligadas.

Asociadas o coligadas son todas las entidades sobre las que CGE Transmisión S.A. ejerce influencia significativa pero no tiene control, lo cual generalmente está acompañado por una participación de entre un 20% y un 50% de los derechos de voto. Las inversiones en asociadas o coligadas se contabilizan por el método de participación e inicialmente se reconocen por su costo. La inversión de CGE Transmisión S.A. en asociadas o coligadas incluye el menor valor (goodwill o plusvalía comprada) identificada en la adquisición, neto de cualquier pérdida por deterioro acumulada.

La participación de CGE Transmisión S.A. en las pérdidas o ganancias posteriores a la adquisición de sus coligadas o asociadas se reconoce en resultados, y su participación en los movimientos patrimoniales posteriores a la adquisición que no constituyen resultados, se imputan a las correspondientes reservas de patrimonio (y se reflejan según corresponda en el estado consolidado de resultados integral).

Cuando la participación de CGE Transmisión S.A. en las pérdidas de una coligada o asociada es igual o superior a su participación en la misma, incluida cualquier otra cuenta a cobrar no asegurada, CGE Transmisión S.A. no reconoce pérdidas adicionales, a no ser que haya incurrido en obligaciones o, realizado pagos en nombre de la coligada o asociada.

Las ganancias no realizadas por transacciones entre CGE Transmisión S.A. y sus coligadas o asociadas se eliminan en función del porcentaje de participación de la Sociedad en éstas.

También se eliminan las pérdidas no realizadas, excepto si la transacción proporciona evidencia de pérdida por deterioro del activo que se transfiere. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad, se modifican las políticas contables de las asociadas.

Las ganancias o pérdidas de dilución en coligadas o asociadas se reconocen en el estado consolidado de resultados.

3.5.- Entidades subsidiarias.

3.5.1.- Entidades de consolidación directa.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					31-12-2023			31-12-2022
					Directo	Indirecto	Total	Total
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Avda. Gladys Marin 6030, Estación Central, Santiago	CL \$	99,07000%	0,00000%	99,07000%	99,07000%
77.316.204-2	CGE Comercializadora SpA	Chile	Pdte. Riesco 5561 Piso 17, Las Condes, Santiago	CL \$	100,00000%	0,00000%	100,00000%	100,00000%

3.5.2.- Entidades de consolidación indirecta.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de			
						31-12-2023		31-12-2022	
						Subsidiaria	CGET	Subsidiaria	CGET
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	Calle Local 55, San Pedro de la Paz, Concepción	CL \$	Transformadores Tusan S.A.	55,00000%	54,48850%	55,00000%	54,48850%

3.5.3.- Cambios en el perímetro de consolidación.

No existen cambios en el perímetro de consolidación para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022.

3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.

3.6.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros de cada una de las entidades de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera ("moneda funcional"). La moneda funcional de CGE Transmisión S.A. es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados.

3.6.2.- Transacciones y saldos.

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, a través de otros resultados integrales, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo y coberturas de inversiones netas, en caso de existir.

3.6.3.- Bases de conversión.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre respectivamente:

Fecha	CL \$ / US \$	CL \$ / EUR \$	CL \$ / UF
31-12-2023	877,12	970,05	36.789,36
31-12-2022	855,86	915,95	35.110,98

CL \$ Pesos chilenos US \$ Dólares estadounidenses
U.F. Unidades de fomento EUR \$ Euros

3.6.4.- Entidades de CGE Transmisión S.A.

Los resultados y la situación financiera de todas las entidades de CGE Transmisión S.A., que tienen una moneda funcional diferente de la moneda de presentación, se convierten a la moneda de presentación como sigue:

- Los activos y pasivos de cada estado de situación financiera presentado se convierten al tipo de cambio de cierre de cada periodo o ejercicio;
- Los ingresos y gastos de cada cuenta de resultados se convierten a los tipos de cambio promedio (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos existentes en las fechas de las transacciones, en cuyo caso los ingresos y gastos se convierten en la fecha de las transacciones); y
- Todas las diferencias de cambio resultantes se reconocen como un componente separado del patrimonio neto a través de Otros Resultados Integrales.

En la consolidación, las diferencias de cambio que surgen de la conversión de una inversión neta en entidades extranjeras (o nacionales con moneda funcional diferente de la matriz), y de préstamos y otros instrumentos en moneda extranjera designados como coberturas de esas inversiones, se llevan al patrimonio neto a través del estado de otros resultados integrales. Cuando se vende o dispone la inversión (todo o parte), esas diferencias de cambio se reconocen en el estado de resultados como parte de la pérdida o ganancia en la venta o disposición.

Los ajustes al menor valor o plusvalía comprada y al valor razonable de activos y pasivos que surgen en la adquisición de una entidad extranjera (o entidad con moneda funcional diferente de la matriz), se tratan como activos y pasivos de la entidad extranjera y se convierten al tipo de cambio de cierre del ejercicio o periodo, según corresponda.

3.7.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, los cuales han sido identificados como: eléctrico Chile y Servicios, para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota 32.

3.8.- Propiedades, planta y equipo.

Las propiedades, planta y equipo de la Sociedad, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos de las propiedades, planta y equipo vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o periodo en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el periodo de construcción:

- Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.
- Gastos de personal relacionado en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Las construcciones u obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez terminado el periodo de prueba, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de ese momento comienza su depreciación.

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas con excepción de las unidades de generación, las cuales se deprecian en base a horas de uso

El valor residual y la vida útil de los bienes del rubro Propiedades, planta y equipo, se revisan y ajustan si es necesario, en cada cierre de estado de situación financiera, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de dichos bienes.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante la aplicación de pruebas de deterioro.

Las pérdidas y ganancias por la venta de una propiedad, planta y equipo se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados.

3.9.- Propiedades de inversión.

Se incluyen principalmente los terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas (fuera del curso ordinario de los negocios), plusvalías, o bien explotarlos bajo un régimen de arrendamientos, y no son ocupados por CGE Transmisión S.A. y subsidiarias. El criterio de valorización inicial de las propiedades de inversión es al costo y la medición posterior es a su valor razonable, por medio de retasaciones independientes que reflejan su valor de mercado.

Las pérdidas o ganancias derivadas de un cambio en el valor razonable de las propiedades de inversión se incluyen en el resultado del ejercicio en que se generan, y se presentan en el rubro otras ganancias (pérdidas) del estado de resultados por función.

Se da de baja cuando se enajene o disponga de la misma por otra vía, o cuando no se espere obtener beneficios económicos futuros por su utilización, enajenación o disposición por otra vía.

Las ganancias o pérdidas que surgen en la venta o retiro de propiedades de inversión se reconocen en los resultados del ejercicio y se determina como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

Los ingresos por alquileres de propiedades de inversión se reconocen como otros ingresos durante el plazo del arrendamiento. Los incentivos de arrendamiento otorgados, en caso de existir, se reconocen como parte integral de los ingresos totales por arrendamiento, durante el plazo del arrendamiento.

3.10.- Menor valor o plusvalía (Goodwill).

El menor valor representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de CGE Transmisión S.A. en los activos netos identificables de subsidiarias o filiales a la fecha de adquisición. El menor valor relacionado con adquisiciones de subsidiarias representa un intangible y se incluye bajo el rubro de plusvalía.

El menor valor relacionado con adquisiciones de asociadas o coligadas se incluye en inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación, y se somete a pruebas por deterioro de valor junto con el saldo total de la inversión en una coligada. El menor valor reconocido por separado se somete a pruebas por deterioro de valor anualmente y se valora por su costo menos pérdidas acumuladas por deterioro. Las ganancias y pérdidas por la venta de una entidad incluyen el importe en libros del menor valor relacionado con la entidad vendida. La plusvalía comprada se asigna a unidades generadoras de efectivo para efectos de realizar las pruebas de deterioro. La distribución se efectúa entre aquellas unidades generadoras de efectivo o grupos de unidades generadoras de efectivo que se espera se beneficiarán de la combinación de negocios de la que surgió la plusvalía.

El mayor valor (Goodwill negativo) proveniente de una combinación de negocios, se abona directamente al estado consolidado de resultados.

3.11.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.

3.11.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo o al valor asignado en combinación de negocios. La explotación de dichos derechos en general no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

3.11.2.- Concesiones de servicios públicos.

Las concesiones de transporte eléctrico en Chile, adquiridas todas ellas básicamente como parte de combinación de negocios, no tienen límite legal ni de ningún otro tipo. En consecuencia, al tratarse de activos intangibles de vida indefinida, no se amortizan, si bien se analiza su posible deterioro con periodicidad anual.

3.11.3.- Programas informáticos.

Las licencias para programas informáticos adquiridas, se capitalizan sobre la base de los costos en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por CGE Transmisión S.A., y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos.

Después del reconocimiento inicial, los gastos de desarrollo se miden al costo menos la amortización acumulada y cualquier pérdida por deterioro acumulada.

Los programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan linealmente durante sus vidas útiles estimadas.

Los métodos de amortización, las vidas útiles y los valores residuales de se revisan en cada fecha de presentación y se ajustan si corresponde.

3.11.4.- Gastos de investigación y desarrollo.

Los gastos de investigación se reconocen como un gasto cuando se incurre en ellos. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los siguientes requisitos:

- 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 gastos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un gasto no se reconocen como un activo en un ejercicio o periodo posterior. Los costos de desarrollo con una vida útil finita que se capitalizan se amortizan desde su utilización de manera lineal durante el periodo en que se espera que generen beneficios.

3.12.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo apto se capitalizan durante el periodo de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende. Otros costos por intereses se registran en resultados (costos financieros). Se entiende por activo apto aquel que requiere de un periodo sustancial antes de estar listo para el uso a que está destinado o para la venta.

3.13.- Deterioro de activos no financieros.

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable.

El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). La plusvalía que surge de una combinación de negocios se asigna a la unidad generadora de efectivo que se espera se beneficien de las sinergias de la combinación.

Los activos no financieros, distintos de la plusvalía, que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

Se reconoce una pérdida por deterioro si el valor en libros de un activo o Unidad generadora de efectivo excede su monto recuperable.

Las pérdidas por deterioro se reconocen en resultados del ejercicio. Se asignan primero para reducir el valor en libros de cualquier plusvalía asignada a la Unidad generadora de efectivo y luego para reducir los valores en libros de los otros activos en forma proporcional.

3.14.- Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.

Los activos no corrientes (y grupos en disposición) son clasificados como disponibles para la venta cuando su valor de libros será recuperado principalmente a través de una transacción de venta y la venta es considerada altamente probable dentro de los siguientes 12 meses. Estos activos se registran al valor de libros o al valor razonable menos costos necesarios para efectuar su venta, el que fuera menor.

Las pérdidas por deterioro en la clasificación inicial como mantenido para la venta o grupo en disposición y las ganancias y pérdidas subsiguientes por la nueva medición se reconocen en resultados del ejercicio.

Una vez clasificados como mantenidos para la venta, los activos intangibles y las propiedades, planta y equipo no se amortizarán o depreciarán, y cualquier inversión contabilizada por el método de la participación no se le aplicará dicho método.

3.15.- Activos financieros.

La NIIF 9 reúne los tres aspectos de la contabilidad de los instrumentos financieros: clasificación y medición; deterioro y contabilidad de cobertura.

3.15.1.- Clasificación y medición.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias miden inicialmente un activo financiero a su valor razonable más, en el caso de un activo financiero que no se encuentra al valor razonable con cambios en resultados, los costos de transacción.

Los instrumentos financieros de deuda se miden posteriormente al valor razonable con cambios en resultados, el costo amortizado o el valor razonable a través de otro resultado integral. La clasificación se basa en dos criterios: el modelo de negocio de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias para administrar los activos; y si los flujos de efectivo contractuales de los instrumentos representan únicamente pagos de capital e intereses sobre el monto principal pendiente (criterio SPPI).

La clasificación y medición de los activos financieros de deuda de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias son los siguientes:

- Instrumentos de deuda a costo amortizado para activos financieros que se mantienen dentro de un modelo de negocio con el objetivo de mantener los activos financieros a fin de recolectar flujos de efectivo contractuales que cumplan con el criterio SPPI. Esta categoría incluye las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar.
- Instrumentos de deuda en otro resultado integral, con ganancias o pérdidas recicladas a resultados en el momento de su realización. Los activos financieros en esta categoría son los instrumentos de deuda cotizados del Grupo que cumplen con el criterio SPPI y se mantienen dentro de un modelo comercial tanto para cobrar los flujos de efectivo como para vender.

Otros activos financieros se clasifican y, posteriormente, se miden de la siguiente manera:

- Instrumentos de capital en otro resultado integral, sin reciclaje de ganancias o pérdidas a resultados en el momento de su realización. Esta categoría sólo incluye los instrumentos de capital, que la Sociedad y subsidiarias tienen la intención de mantener en el futuro previsible y que CGE Transmisión S.A. y subsidiarias han elegido irrevocablemente para clasificarlos en el reconocimiento inicial o la transición. CGE Transmisión S.A., en caso de existir, clasificará sus instrumentos de patrimonio no cotizados como instrumentos de patrimonio en otro resultado integral.
- Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados comprenden instrumentos derivados e instrumentos de capital cotizados que CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no han elegido irrevocablemente, en el reconocimiento inicial o transición, para clasificar en otros resultados integrales. Esta categoría también incluye instrumentos de deuda cuyas características de flujo de caja no cumplan con el criterio SPPI o que no se encuentren dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo sea recolectar flujos de efectivo contractuales o acumular flujos de efectivo contractuales y vender.

La NIIF 9 requiere que los pasivos con contraprestación contingente se traten como instrumentos financieros medidos a valor razonable, con los cambios en el valor razonable reconocidos en el estado de ganancias o pérdidas.

Conforme a la NIIF 9, los derivados implícitos ya no están separados de un activo financiero principal. En cambio, los activos financieros se clasifican según sus términos contractuales y el modelo de negocio de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias.

3.15.2.- Deterioro.

La NIIF 9 requiere que CGE Transmisión S.A. y subsidiarias registren las pérdidas crediticias esperadas de todos sus títulos de deuda, préstamos y deudores comerciales, ya sea sobre una base de 12 meses o de por vida.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias han establecido una matriz de provisiones que se basa en la experiencia histórica de pérdidas crediticias, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico.

Para otros activos financieros, la pérdida esperada se basa en la pérdida esperada de 12 meses. La pérdida crediticia esperada de 12 meses es la porción de pérdida esperada de por vida que resulta de eventos predeterminados en un instrumento financiero que son posibles dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de presentación. Sin embargo, cuando ha habido un aumento significativo en el riesgo de crédito desde el origen, la asignación se basará en la pérdida esperada de por vida.

3.15.3.- Contabilidad de cobertura.

Los derivados, en caso de existir, se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. CGE Transmisión S.A. y subsidiarias, designan determinados derivados como:

- Coberturas del valor razonable de activos o pasivos reconocidos o compromisos a firme (cobertura del valor razonable);
- Coberturas de un riesgo concreto asociado a un activo o pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o
- Coberturas de una inversión neta en una entidad del extranjero o cuya moneda funcional es diferente a la de la matriz (cobertura de inversión neta).

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias documentan al inicio de la transacción la relación existente entre los instrumentos de cobertura y las partidas cubiertas, así como sus objetivos para la gestión del riesgo y la estrategia para manejar varias transacciones de cobertura. La Sociedad también documenta su evaluación, tanto al inicio como sobre una base continua, de si los derivados que se utilizan en las transacciones de cobertura son altamente efectivos para compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas.

Los derivados negociables se clasifican como un activo o pasivo corriente.

3.15.3.1.- Coberturas de valor razonable.

Los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y califican como coberturas de valor razonable se registran en el estado de resultados, junto con cualquier cambio en el valor razonable del activo o del pasivo cubierto atribuible al riesgo cubierto.

La ganancia o pérdida relacionada con la porción efectiva de permutas de interés (“swaps”) que cubren préstamos a tasas de interés fijas se reconoce en el estado de ganancias y pérdidas como “costos financieros”.

La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva se reconoce también en el estado de resultados. Los cambios en el valor razonable de los préstamos a tasa de interés fijas cubiertos atribuibles al riesgo de tasa de interés se reconocen en el estado de resultados como “costos financieros”.

Si la cobertura deja de cumplir con los criterios para ser reconocida a través del tratamiento contable de coberturas, el ajuste en el valor en libros de la partida cubierta, para la cual se utiliza el método de la tasa de interés efectiva, se amortiza en resultados en el periodo remanente hasta su vencimiento.

3.15.3.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y que califican como coberturas de flujos de efectivo se reconocen en el patrimonio a través del estado de otros resultados integrales. La ganancia o pérdida relativa a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

Los montos acumulados en el patrimonio neto se reciclan al estado de resultados en los periodos o ejercicios en los que la partida cubierta afecta los resultados (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza). Sin embargo, cuando la transacción prevista cubierta da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero (por ejemplo, existencias o activos fijos), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen como parte del costo inicial del activo. Los montos diferidos son finalmente reconocidos en el costo de los productos vendidos, si se trata de existencias, o en la depreciación, si se trata de propiedades, planta y equipo.

Cuando un instrumento de cobertura expira o se vende, o cuando deja de cumplir con los criterios para ser reconocido a través del tratamiento contable de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

3.15.3.3.- Cobertura de inversión neta en el exterior.

Las coberturas de inversiones netas de operaciones en el exterior (o de subsidiarias/asociadas con moneda funcional diferente de la matriz) se contabilizan de manera similar a las coberturas de flujos de efectivo. Cualquier ganancia o pérdida del instrumento de cobertura relacionada con la porción efectiva de la cobertura se reconoce en el patrimonio a través del estado de resultados integral. La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva de la cobertura se reconoce inmediatamente en resultados.

Las ganancias y pérdidas acumuladas en el patrimonio se transfieren al estado de resultados cuando la operación en el exterior se vende o se le da parcialmente de baja.

3.15.3.4. Derivados a valor razonable a través de resultados.

Ciertos instrumentos financieros derivados no califican para ser reconocidos a través del tratamiento contable de coberturas y se registran a su valor razonable a través de resultados. Cualquier cambio en el valor razonable de estos derivados se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

3.16.- Inventarios.

Las existencias se valorizan a su costo o a su valor neto realizable, el menor de los dos. El costo se determina de acuerdo al método de precio medio ponderado (PMP).

Los costos de los productos terminados, de los productos en proceso, como los costos de construcción de transformadores y el de construcción de obras eléctricas para terceros, incluyen los costos de diseño, los materiales eléctricos, la mano de obra directa propia y de terceros y otros costos directos e indirectos de existir, los cuales no incluyen costos por intereses.

El valor neto realizable es el precio estimado de venta de un activo en el curso normal de la operación menos los costos estimados para terminar su producción y los necesarios para llevar a cabo las ventas.

3.17.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimientos son acotados. Las cuentas comerciales a cobrar no corrientes se reconocen a su costo amortizado.

3.18.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos, con un riesgo poco significativo de cambio de valor. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como Otros Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

3.19.- Capital social.

El capital social está representado por acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción.

Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los ingresos obtenidos.

Si la Sociedad adquiere acciones de propia emisión, producto del ejercicio de derecho a retiro de accionistas, el importe de las acciones propias en cartera se deducirá del patrimonio. No se reconocerá ninguna pérdida o ganancia en el resultado del ejercicio derivada de la compra, venta, emisión o amortización de los instrumentos de patrimonio propios de la entidad.

3.20.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y no existe diferencia material con su valor razonable.

3.21.- Préstamos y otros pasivos financieros.

Los préstamos, obligaciones con el públicos y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante el plazo de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las obligaciones financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que CGE Transmisión S.A. y subsidiarias tengan un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de los estados de situación financiera.

3.22.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a las ganancias del ejercicio comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio, en otros resultados integral o provienen de una combinación de negocios.

El impuesto a la renta corriente comprende el impuesto esperado por pagar o por cobrar sobre la ganancia o pérdida imponible del año y cualquier ajuste al impuesto por pagar o por cobrar con respecto a años anteriores. El monto del impuesto a la renta corriente por pagar o por cobrar es la mejor estimación del monto del impuesto que se espera pagar o recibir. El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera y las tasas vigentes que establecen dichos cuerpos legales.

Los impuestos diferidos se calculan a partir de las diferencias que surgen entre las bases tributarias de los activos y pasivos, y sus importes en libros en los estados financieros. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivas (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha de los estados de situación financiera y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen por las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales no utilizados y las diferencias temporarias deducibles en la medida en que sea probable que se disponga de ganancias fiscales futuras contra las cuales puedan utilizarse. Las ganancias fiscales futuras se determinan con base en la reversión de las diferencias temporarias imponibles relevantes. Si el monto de las diferencias temporarias imponibles es insuficiente para reconocer un activo por impuestos diferidos en su totalidad, entonces se consideran las ganancias imponibles futuras, ajustadas por las reversiones de las diferencias temporarias existentes, con base en los planes de negocios de las subsidiarias individuales del Grupo. Los activos por impuestos diferidos se revisan en cada fecha de presentación y se reducen en la medida en que ya no es probable que se realice el beneficio fiscal relacionado; dichas reducciones se revierten cuando mejora la probabilidad de ganancias imponibles futuras.

El impuesto a la renta diferido se reconoce por las diferencias temporales que surgen de las inversiones en subsidiarias y en asociadas, excepto cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporales es controlada por la Sociedad y es probable que la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

3.23.- Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.

3.23.1.- Vacaciones del personal.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias reconocen el gasto por vacaciones del personal mediante el método del devengo. Este beneficio corresponde a todo el personal y equivale a un importe fijo según los contratos particulares de cada trabajador. Este beneficio es registrado a su valor nominal y presentado bajo el rubro Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

3.23.2.- Beneficios post jubilatorios.

CGE Transmisión S.A. mantiene beneficios post-jubilatorios acordados con el personal conforme a los contratos colectivos e individuales vigentes, para todo el personal contratado con anterioridad al año 1992. Este beneficio se reconoce en base al método de la unidad de crédito proyectada.

3.23.3.- Indemnizaciones por años de servicio (PIAS).

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias constituyen pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal de sus subsidiarias. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata de acuerdo con NIC 19 (r), de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada. El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.

Los planes de beneficios definidos establecen el monto de retribución que recibirá un empleado al momento estimado de goce del beneficio, el que usualmente, depende de uno o más factores, tales como, edad del empleado, rotación, años de servicio y compensación.

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados, usando rendimientos de mercado de bonos denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otros resultados integrales en los periodos en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

3.23.4.- Otros beneficios por cese de la relación laboral.

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 3.23.3.- se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. CGE Transmisión S.A. y subsidiarias reconocen los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometido, ya sea:

- i) A poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o
- ii) De proporcionar beneficios por cese como resultado de una oferta hecha para incentivar el retiro voluntario. Los beneficios que vencen en más de 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

3.23.5.- Premios de antigüedad.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias tienen pactado premios pagaderos a los empleados, toda vez que éstos cumplan cierto número de años de servicio en la Sociedad. Este beneficio se reconoce en base a estimaciones actuariales. Los costos de servicio e intereses se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otros resultados integrales en los ejercicios en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

3.23.6.- Participación en las utilidades.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias reconocen un pasivo y un gasto por participación en las utilidades en base a contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de las Sociedades.

3.24.- Provisiones.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias reconocen una provisión cuando están obligados contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

Las provisiones para contratos onerosos, litigios y otras contingencias se reconocen cuando:

- CGE Transmisión S.A. y subsidiarias tienen una obligación presente, ya sea legal o constructiva, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe puede ser estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de cierre de los estados financieros, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

3.25.- Subvenciones estatales.

Las subvenciones estatales se reconocen por su valor razonable, cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará, y CGE Transmisión S.A. y subsidiarias cumplirán con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con costos se difieren como pasivo y se reconocen en el estado de resultados durante el periodo necesario para correlacionarlas con los costos que pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con la adquisición de propiedades, planta y equipo se presentan netas del valor del activo correspondiente y se abonan en el estado de resultados sobre una base lineal durante las vidas esperadas de los activos.

Las subvenciones estatales relacionadas con bonificación a la mano de obra se abonan directamente a resultados.

3.26.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos o plazos estimados de realización, como corrientes los con vencimiento igual o inferior a doce meses contados desde la fecha de corte de los estados financieros y como no corrientes, los mayores a ese periodo.

En el caso que existan obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo se encuentre asegurado, se reclasifican como no corrientes.

3.27.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios se reconocen por un monto que refleja la contraprestación recibida o a recibir que la entidad tiene derecho a cambio de transferir bienes o servicios a un cliente. La entidad ha analizado y tomado en consideración todos los hechos y circunstancias relevantes al aplicar cada paso del modelo establecido por NIIF 15 a los contratos con sus clientes (identificación del contrato, identificar obligaciones de desempeño, determinar el precio de la transacción, asignar el precio, reconocer el ingreso). También ha evaluado la existencia de costos incrementales de la obtención de un contrato y los costos directamente relacionados con el cumplimiento de un contrato.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias reconocen los ingresos cuando se han cumplido satisfactoriamente los pasos establecidos en la norma y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias, tal y como se describe a continuación:

3.27.1.- Servicios de transmisión y transformación de energía eléctrica.

El ingreso por servicios de transmisión y transformación de energía eléctrica se registra en base a la facturación efectiva del periodo de consumo, además de incluir una estimación de los servicios que han sido suministrados hasta la fecha de cierre del periodo o ejercicio, dado que en dichos contratos existe una obligación de desempeño.

3.27.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes incluyen por lo general una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de bienes se reconoce con la entrega física o efectiva.

3.27.3.- Ingresos por intereses.

Los ingresos por intereses se reconocen usando el método de la tasa de interés efectiva.

3.27.4.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se establece el derecho de recibirlos o se percibe su pago.

3.27.5.- Ingresos por construcción de obras.

Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el método del producto (grado de avance físico). Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse de forma fiable, los ingresos del contrato se reconocen sólo hasta el límite de los costos del contrato incurridos que sea probable que se recuperarán. Cuando el resultado de un contrato de construcción puede estimarse de forma fiable y es probable que el contrato vaya a ser rentable, los ingresos del contrato se reconocen durante el periodo del contrato.

3.28.- Arrendamientos.

3.28.1.- Cuando una entidad de CGE Transmisión S.A. es el arrendatario.

Para los arrendamientos donde la Sociedad tiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad, la Sociedad reconoce los activos y pasivos derivados del contrato de arrendamiento con duración superior a 12 meses y de valor subyacente significativo en base a NIIF 16. Como arrendatario reconocerá los activos por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento que representa la obligación de los pagos mínimos por este concepto.

Cada pago por arrendamiento se distribuye entre el pasivo y las cargas financieras para obtener una tasa de interés constante sobre el saldo pendiente de la deuda. Las correspondientes obligaciones por arrendamiento, netas de cargas financieras, se incluyen como pasivos por arrendamientos. El elemento de interés del costo financiero se carga en el estado de resultados durante el periodo de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada periodo o ejercicio. El activo adquirido se deprecia durante su vida útil o la duración del contrato, el menor de los dos.

3.28.2.- Cuando una entidad de CGE Transmisión S.A. es el arrendador.

Cuando la Sociedad y subsidiarias actúan como arrendador, clasifica 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 compañía reconoce en el estado de situación financiera los activos mantenidos en arrendamiento financiero y los presenta en el rubro de cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas 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 descontadas 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 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.

El Grupo arrienda ciertos elementos de propiedad, planta y equipo a sus clientes, los cuales se clasifican como operativos, desde la perspectiva del arrendador. Un arrendamiento se clasifica como arrendamiento operativo si no transfiere sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad del activo. Los ingresos por arrendamiento comprenden montos de arrendamiento fijos y variables.

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro de propiedades, planta y equipos o en propiedades de inversión según corresponda.

Los ingresos derivados del arrendamiento operativo se reconocen de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

3.29.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el ejercicio en que son declarados y aprobados por los accionistas o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

3.30.- Costo de ventas.

Los costos de ventas incluyen el costo de adquisición de las materias primas e insumos necesarios para el desarrollo del negocio de transmisión de energía eléctrica, depreciaciones de instalaciones, mano de obra directa a servicios prestados, fabricación, reparación, mantenimiento de transformadores y servicios de verificación, calibración y lectura de toda clase de equipos de medición. Estos costos incluyen principalmente los costos de adquisición netos de descuentos obtenidos, los gastos e impuestos no recuperables.

3.31.- Estado de flujos de efectivo.

El Estado de Flujos de Efectivo Consolidado ha sido elaborado utilizando el método directo, y en el mismo se utilizan las siguientes expresiones con el significado que a continuación se indica:

- Actividades de operación: Actividades que constituyen los ingresos ordinarios del grupo, así como otras actividades que no pueden ser calificadas como de inversión o financiación.
- Actividades de inversión: Actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiación: Actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos que no forman parte de las actividades de operación.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no han registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 31 de diciembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.

4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRÍTICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias efectúan estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo ejercicio se presentan a continuación:

4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias evalúan anualmente si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.13. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso. Los resultados de las estimaciones efectuadas al 31 de diciembre de 2023 no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (ver Nota 18.1).

4.2.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.

El valor presente de las obligaciones por indemnizaciones por años de servicio pactadas y premios por antigüedad ("los beneficios") depende de un número de factores que se determinan sobre bases actuariales usando un número de supuestos. Los supuestos usados al determinar el costo neto por los beneficios incluyen la tasa de descuento. Cualquier cambio en estos supuestos tendrá impacto en el valor en libros de la obligación por los beneficios.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias determinan la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utilizan CGE Transmisión S.A. y subsidiarias para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, CGE Transmisión S.A. y subsidiarias consideran las tasas de interés de mercado de bonos que se denominan en la moneda en la que los beneficios se pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota 23.5 se presenta información adicional al respecto.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasa de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de permanencia futura, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros consolidados de la Sociedad.

4.3.- Reconocimiento de ingresos - Efectos de Precios de Transmisión.

En relación con la remuneración de las instalaciones de transmisión, el 16 de febrero de 2023 fue publicado el Decreto N° 7T – 2022, mediante el cual se fija el valor anual de transmisión para las instalaciones de transmisión nacional, zonal y dedicado utilizadas por usuarios sujetos a regulación de precios para el cuatrienio 2020-2023, cuyos valores tienen vigencia desde el 1 de enero de 2020.

Los cargos de transmisión aplicables a los clientes finales, considerando el decreto señalado precedentemente, junto con los valores adjudicados como resultados de los procesos de licitación de instalaciones de transmisión efectuados, son fijados semestralmente por la Comisión Nacional de Energía.

Particularmente, en los informes que determinan los cargos de transmisión con vigencia a contar del 1 de enero de 2020 y siguientes, la Comisión Nacional de Energía ha incorporado un mecanismo de ajuste de los cargos de transmisión que permite evitar excesivas variaciones de estos y, por tanto, reducir en la medida de lo posible la afectación a los clientes finales sujetos a fijación de precios.

Las diferencias originadas por la aplicación de las referidas resoluciones que fijen los cargos de transmisión, debido a la implementación de los mecanismos de estabilización descritos precedentemente, deberán ser traspasadas a los clientes regulados, lo que hace necesario reflejar en los balances y estados de resultados los efectos que tendrá en las cuentas de los clientes finales.

En este sentido, el 21 de diciembre de 2022, se publicó la Resolución Exenta N° 898-2022 de la Comisión Nacional de Energía, que aprueba el Informe Técnico Definitivo para la fijación de los cargos de transmisión que entrarán en vigor a partir del 1 de enero de 2023 y que consideran una actualización de los Valores Anuales de Transmisión por Tramo desde enero 2020 a octubre de 2022, según los valores contenidos en el Decreto N°7T-2022 que determina el valor Anual de Transmisión por Tramo del cuatrienio 2020-2023. Posteriormente, el 22 de junio de 2023 se publicó la Resolución Exenta N° 257-2023 de la Comisión Nacional de Energía, que aprueba el Informe Técnico Definitivo para la fijación de los cargos de transmisión que entrarán en vigor a partir del 1 de julio de 2023.

5.- POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.

Los factores de riesgo a los que están sometidas CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias son de carácter general y se enumeran a continuación:

5.1.- Riesgo financiero.

Los negocios del sector de transmisión eléctrica en que participan CGE Transmisión S.A, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, donde el ente regulador permite obtener una rentabilidad razonable. Esto último gracias a que los precios de venta de energía son determinados mediante un procedimiento de carácter reglado. Los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento..

En atención a lo anterior, a nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de CGE Transmisión S.A en orden a prevenir y mitigar las consecuencias financieras negativas ante la posibilidad de ocurrencia de los principales riesgos financieros identificados.

5.1.1.- Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste.

Debido a que los negocios en que participa CGE Transmisión S.A son fundamentalmente en pesos y unidades de fomento (UF), se ha determinado como política minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio y unidades de reajuste entre sus flujos operacionales y de sus obligaciones financieras.

En el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2023, CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias mantienen un 39,68% de su deuda financiera denominada en UF, la que no está cubierta con ningún instrumento de cobertura. Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en el resultado antes de impuestos, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 31 de diciembre de 2023, el resultado antes de impuestos habría disminuido en M\$ 2.628.402 y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de 1% en la UF.

Tipo de deuda	31-12-2023		31-12-2022	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	399.482.397	60,32%	674.490.840	100,00%
Deuda en unidades de fomento	262.840.201	39,68%		0,00%
Total deuda financiera	662.322.598	100,00%	674.490.840	100,00%

Al 31 de diciembre de 2023, CGE Transmisión S.A. presenta deuda en moneda extranjera con entidades relacionadas producto de un préstamo por parte de SGID por MUS\$ 101.552 (MUS\$ 100.103 al 31 de diciembre de 2022). Además de esta deuda en dólares, la compañía no cuenta con otra deuda financiera en moneda extranjera.

Debido a esta razón, se efectúa un análisis de sensibilidad sobre aquella parte de la deuda expresada en moneda extranjera que no posee algún instrumento de cobertura asociado, con el objeto de determinar el impacto en los resultados de CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias ante la variación en el tipo de cambio.

El valor del dólar estadounidense se ubicó en \$ 877,12, es decir un 2,48% mayor al valor de cierre al 31 de diciembre de 2022, fecha en que alcanzó un valor de \$ 855,86.

Sensibilización tipo de cambio de cierre	Variación % t/c	t/c cierre	Deuda en moneda extranjera		Efecto t/c M\$
			MUS\$	M\$	
Saldos al 31 de diciembre de 2023		877,12	101.552	89.073.532	
	-1%	868,35	101.552	88.182.797	(890.735)
	1%	885,89	101.552	89.964.267	890.735

Se estima que el impacto de un alza de un 1% en la tasa de cambio del peso chileno con respecto al dólar estadounidense al cierre del ejercicio habría generado un impacto negativo en M\$ 890.735 en la utilidad antes de impuesto de CGE Transmisión S.A. y un impacto positivo de la misma magnitud ante una disminución del tipo de cambio.

5.1.2.- Riesgo de tasa de interés.

El riesgo de tasa de interés es el riesgo de que flujos de instrumentos financieros fluctúen debido a cambios en las tasas de interés de mercado. La exposición de la Compañía al riesgo de cambio en tasas de interés se relaciona principalmente con obligaciones financieras a tasas de interés variables.

Al 31 de diciembre de 2023, la deuda financiera de la Compañía se estructura en un 62,70% a tasa variable (capital vigente adeudado). Se estima que un incremento de 100 puntos base en las tasas de interés variables en base anual hubiese significado un mayor gasto financiero de M\$ 4.116.669 en 2023 y de M\$ 5.115.853 en 2022.

5.1.3.- Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago con instituciones bancarias, proveedores (ver nota 21) y empresas relacionadas (ver nota 9).

CGE Transmisión S.A mantiene una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento. En efecto, un 52,54% de la deuda con instituciones financieras (capital vigente adeudado) se encuentra estructurada a largo plazo. Además, la generación de flujos de la sociedad y sus subsidiarias es suficiente para afrontar las obligaciones por los servicios asociados a la operación comercial.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa CGE Transmisión S.A. Sin perjuicio de lo anterior, se cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de matriz o de cualquiera de sus filiales. Además de contar con el contrato de "Cash Support Agreement" firmado entre CGE Transmisión S.A y su relacionada State Grid International Development (SGID).

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimientos de capital e intereses de CGE Transmisión S.A, los cuales, como se indicó, se encuentran distribuidos mayoritariamente en el largo plazo.

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2023	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Más de 6 años y hasta 10 años M\$	Total M\$
Bancos	347.540.796	281.913.157			629.453.953
Bonos	2.263.576	4.527.151	6.790.727	80.369.447	93.950.901
Total	349.804.372	286.440.308	6.790.727	80.369.447	723.404.854
Porcentualidad	48%	40%	1%	11%	100%

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2022	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Más de 6 años y hasta 10 años M\$	Total M\$
Bancos	528.551.380	180.593.848			709.145.228
Total	528.551.380	180.593.848	0	0	709.145.228
Porcentualidad	75%	25%	0%	0%	100%

5.1.4.- Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

El riesgo de crédito de las cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial de CGE Transmisión S.A es muy limitado y está acotado a un número reducido de empresas. Para los ingresos regulados el valor de los pagos mensuales es determinado por un organismo independiente que es el Coordinador Eléctrico Nacional, teniendo estos montos título ejecutivo para el prestador del servicio, limitando de esta forma la probabilidad de incobrabilidad de los créditos.

En el siguiente cuadro se observa la rotación de cuentas por cobrar de la Sociedad, que es de 1,4 meses de ventas. Del mismo modo, el monto de Deudas Comerciales Vencidas y Deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 0,18% del total de Ingresos Operacionales proyectados anuales.

Conceptos	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	234.288.971	197.206.506
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	32.534.178	94.335.874
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	521.137	282.910
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	1,4	4,8
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	0,18%	0,12%

5.1.5.- Análisis de la deuda financiera no medida a valor de razonable.

El análisis de deuda financiera a valor de mercado consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado, de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

Los principales pasivos financieros de CGE Transmisión S.A incluyen créditos bancarios y obligaciones con el público. El propósito de estos pasivos es asegurar financiamiento al desarrollo de las operaciones habituales de la empresa.

A continuación, se presenta un resumen de los pasivos financieros de CGE Transmisión S.A y sus subsidiarias al 31 de diciembre de 2023 y 2022, el cual compara su valor libro en relación a su razonable:

Deuda al 31 de diciembre de 2023	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	590.344.259	574.900.767	-2,62%
Bonos	71.978.339	70.660.964	-1,83%
Total pasivo financiero	662.322.598	645.561.731	-2,53%

Deuda al 31 de diciembre de 2022	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	674.490.840	656.551.802	-2,66%
Total pasivo financiero	674.490.840	656.551.802	-2,66%

5.1.6.- Riesgos regulatorios.

Eventuales cambios regulatorios pueden generar efectos de diversa índole en los resultados de la compañía. Actualmente, las materias que están en desarrollo y que se están monitoreando constantemente son las siguientes:

- Proceso de tarificación de transmisión nacional y zonal correspondiente al cuatrienio 2024-2027, el cual ya ha sido iniciado, habiéndose emitido los dictámenes del Panel de Expertos respecto de las discrepancias de las Bases Técnicas y Administrativas Definitivas para la realización de los correspondientes estudios, aprobadas mediante Resolución Exenta N° 288-2022 de la Comisión Nacional de Energía. Actualmente se encuentra pendiente de publicar, por parte de CNE, las Bases Técnicas Definitivas que incluyen los dictámenes del Panel de Expertos.

Por otra parte, mediante Resolución Exenta N° 514-2023 del 25 de octubre de 2023, la Comisión aprobó el Informe Técnico Preliminar de calificación de instalaciones de transmisión correspondiente al cuatrienio 2024-2027, y mediante Resolución Exenta N° 573-2023 del 21 de noviembre de 2023, complementó los antecedentes que forman parte del citado Informe Técnico y prorrogó hasta 13 de diciembre de 2023, el plazo para presentar observaciones. A esta fecha, se encuentra pendiente la publicación del Informe Técnico Final de calificación de instalaciones que debe emitir la Comisión.

5.1.7.- Riesgos ambientales.

En cuanto a los riesgos medioambientales de CGE Transmisión, para todos los proyectos que tienen Resolución de Calificación Ambiental (RCA) Favorable, existe un riesgo frente al no cumplimiento de los compromisos establecidos en estas RCAs. Los proyectos son auditados y evaluados en sus compromisos ambientales por la Superintendencia de Medio Ambiente (SMA), que podría aplicar multas por incumplimientos dependiendo de la gravedad de la falta. Este riesgo es bajo, ya que el cumplimiento de temas ambientales de los proyectos es parte del seguimiento y control que se realiza en CGE Transmisión para cada obra o proyecto.

Por otro lado, el riesgo de no obtener una RCA favorable para un proyecto es bajo, debido a la ingeniería, estudios y evaluación previa realizada por las áreas especialistas.

Existen además sanciones asociadas a la gestión de residuos, disposición final de residuos peligrosos y no peligrosos, donde las infracciones asociadas a la gestión de residuos deben ser sancionadas por la Autoridad Sanitaria previa instrucción del respectivo sumario sanitario, en conformidad con lo establecido en el Código Sanitario. Durante el año 2023 no se han registrado intervenciones de terceros que pudiesen originar un siniestro medioambiental.

Adicionalmente, se establecen sanciones asociadas a sumarios sanitarios y/o formalización de cargos ambientales por no realizar las declaraciones establecidas por la autoridad, en el reglamento del registro de emisiones y transferencia de contaminantes (RETC). Este riesgo es bajo, debido a que hoy se lleva un estricto control de las declaraciones exigidas por la autoridad competente.

5.1.8.- Riesgos cambio climático.

Las condiciones climáticas en las zonas donde opera CGE Transmisión S.A. y subsidiarias han variado en los últimos años presentando aumento de temperaturas y mayores niveles de precipitaciones, ante lo cual las áreas técnicas han dispuesto de planes de contingencia que recogen estas condiciones de manera de disminuir el impacto de condiciones extremas en la continuidad del servicio eléctrico, así como la ejecución de planes de mantenimiento basados en inspecciones de estructuras. No obstante lo anterior, la Compañía cuenta con infraestructura diseñada y planes de operación para soportar las condiciones climáticas que puedan darse en su zona de operación. Respecto de eventos climáticos extremos, poco frecuentes que puedan generar daños en los activos y afectación de la operación normal de los negocios de la sociedad, con el objeto de mitigar los efectos negativos que éstos pudiesen ocasionar en los negocios y resultados de la Compañía, se cuenta con mecanismos de detección temprana de incidentes, sin perjuicio de no poder desconocerse que la ocurrencia de este tipo de fenómenos es inevitable.

Por último, CGE Transmisión S.A. ha previsto, tanto por efectos del cambio climático, como de impactos por eventos inesperados que afecten la disponibilidad de sus activos fijos, entre los que se encuentran edificaciones, infraestructura y equipamiento, así como los riesgos de responsabilidad civil que ellos pudiesen originar, la contratación de pólizas de seguro cuyos términos y condiciones corresponden a los usuales en el mercado.

5.1.9. Restricciones financieras.

CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias han convenido con tenedores de bonos covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros consolidados tal como se detalla en Nota 34.4.

Al cierre de los estados financieros consolidados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022, la Sociedad y sus subsidiarias incluidas en dicha consolidación se encuentran en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

Con fecha 24 de septiembre de 2021, la Junta Extraordinaria de Accionista de Compañía General de Electricidad S.A., que aprobó la división social de sí misma en una sociedad continuadora y una nueva sociedad anónima abierta (CGE Transmisión S.A.), también aprobó que Compañía General de Electricidad S.A. se constituya en aval y/o fiador y/o codeudor solidario de CGE Transmisión S.A. respecto de todas y cada una de las obligaciones presentes o futuras emanadas de las deudas bancarias asignadas producto de la división, como asimismo de sus prórrogas, renovaciones, reprogramaciones, modificaciones, novaciones o sustituciones totales o parciales.

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

6.1.- Composición del rubro.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2023	31-12-2022
	M\$	M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	5.528	3.076
Saldos en bancos.	1.372.390	1.952.379
Total efectivo.	1.377.918	1.955.455
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	25.027.917	
Total equivalente al efectivo.	25.027.917	0
Total	26.405.835	1.955.455

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	26.398.983	1.939.258
	US \$	6.852	16.197
Total		26.405.835	1.955.455

A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

La Sociedad al 31 de diciembre de 2023 y 2022 no tiene disponibles líneas de sobregiro.

Sus subsidiarias al 31 de diciembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 tienen disponibles y no utilizadas líneas de sobregiro por M\$ 75.000.

6.2.- Detalles flujos de efectivo.

El siguiente es el detalle de la composición de los otros cobros y pagos por actividades de la operación al 31 de diciembre de 2023 y 2022.

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2023 31-12-2023 M\$	01-01-2022 31-12-2022 M\$
Otros cobros por actividades de operación		
Indemnizaciones por contrato		209.215
Total otros cobros por actividades de operación	0	209.215

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2023 31-12-2023 M\$	01-01-2022 31-12-2022 M\$
Otros pagos por actividades de operación		
Pago de IVA - Impuesto único - Impuestos 2da categoría - Impuesto adicional	(28.823.592)	(8.667.591)
Otros pagos (remuneración de directorio, otros)	(58.985)	(82.897)
Total otros pagos por actividades de operación	(28.882.577)	(8.750.488)

6.3.- Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento.

El siguiente es el detalle de la Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento al 31 de diciembre de 2023 y 2022.

	Flujo de efectivo de financiamiento				Cambios que no representan flujo de efectivo				
	Saldo al 31-12-2022 M\$	Provenientes M\$	Utilizados M\$	Intereses pagados M\$	Total M\$	Diferencias de cambio/Unidad de Reajuste M\$	Costos financieros M\$	Otros M\$	Saldo al 31-12-2023 M\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios)	674.490.840	378.464.525	(453.943.346)	(73.695.312)	525.316.707	4.280.478	60.747.079	(5)	590.344.259
Otros pasivos financieros. (bonos)		68.569.625	0	(1.803.821)	66.765.804	3.044.640	2.296.749	(128.854)	71.978.339
Pagos de pasivos por arrendamientos.	571.263		(621.104)		(49.841)	31.996	120.326	980.837	1.083.318
Préstamos de empresas relacionadas.	85.674.278			(6.099.446)	79.574.832	2.508.000	7.653.398	(662.698)	89.073.532
Cuenta corriente mercantil.	(30.692.798)	601.510.899	(604.843.396)	9.980.914	(24.044.381)		(9.980.914)	990	(34.024.305)
Total	730.043.583	1.048.545.049	(1.059.407.846)	(71.617.665)	647.563.121	9.865.114	60.836.638	190.270	718.455.143

	Flujo de efectivo de financiamiento					Cambios que no representan flujo de efectivo			
	Saldo al 31-12-2021	Provenientes	Utilizados	Intereses pagados	Total	Diferencias de cambio	Costos financieros	Otros	Saldo al 31-12-2022
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios)	725.375.615	135.000.000	(195.371.424)	(41.413.689)	623.590.502		50.942.180	(41.842)	674.490.840
Pagos de pasivos por arrendamientos.			(156.703)		(156.703)	18.972	20.321	688.673	571.263
Préstamos de empresas relacionadas.		88.226.500			88.226.500	(2.275.500)	400.412	(677.134)	85.674.278
Cuenta corriente mercantil.	(38.087.066)	280.283.397	(272.889.128)	2.480.068	(28.212.729)		(2.480.068)	(1)	(30.692.798)
Total	687.288.549	503.509.897	(468.417.255)	(38.933.621)	683.447.570	(2.256.528)	48.882.845	(30.304)	730.043.583

7.- ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS.

7.1.- Categorías de activos y pasivos financieros.

A continuación, se presentan las diferentes categorías de activos y pasivos financieros, comparando los valores registrados contablemente al 31 de diciembre de 2023 y 2022 y sus respectivos valores razonables.

31 de diciembre de 2023	A valor Razonable		Activos al costo amortizado	Pasivos al costo amortizado	Total valor Contable	Total a valor Razonable
	Con Cambios en resultado	Con Cambios en Otros resultados integrales				
	M\$	M\$				
ACTIVOS						
Efectivo y equivalentes al efectivo.			26.405.835		26.405.835	26.405.835
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.			32.013.041		32.013.041	32.013.041
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.			43.724.075		43.724.075	43.724.075
TOTAL ACTIVOS	0	0	102.142.951	0	102.142.951	102.142.951
PASIVOS						
Préstamos Bancarios.				590.344.259	590.344.259	574.900.767
Obligaciones con el público (bonos).				71.978.339	71.978.339	70.660.964
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.				23.892.855	23.892.855	23.892.855
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.				110.498.173	110.498.173	110.498.173
TOTAL PASIVOS	0	0	0	796.713.626	796.713.626	779.952.759

31 de diciembre de 2022	A valor Razonable		Activos al costo amortizado	Pasivos al costo amortizado	Total valor Contable	Total a valor Razonable
	Con Cambios en resultado	Con Cambios en Otros resultados				
	M\$	M\$				
ACTIVOS						
Efectivo y equivalentes al efectivo.			1.955.455		1.955.455	1.955.455
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.			94.052.964		94.052.964	94.052.964
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.			37.214.758		37.214.758	37.214.758
TOTAL ACTIVOS	0	0	133.223.177	0	133.223.177	133.223.177
PASIVOS						
Préstamos Bancarios.				674.490.840	674.490.840	656.551.802
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.				25.799.557	25.799.557	25.799.557
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.				102.408.384	102.408.384	102.408.384
TOTAL PASIVOS	0	0	0	802.698.781	802.698.781	784.759.743

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

8.1.- Composición del rubro.

8.1.1.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Deudores comerciales, neto.	26.333.038	91.429.292		
Otras cuentas por cobrar, neto.	5.665.035	2.623.672	14.968	
Total	31.998.073	94.052.964	14.968	0

8.1.2.- Detalle de otras cuentas por cobrar, neto.

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	163.323	51.948	14.968	
Anticipo de remuneraciones.	37.206	34.776		
Fondos por rendir.	10.856	7.626		
Sub total	211.385	94.350	14.968	0
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	227.426	566.714		
Sub total	227.426	566.714	0	0
Deudores varios				
Deudores varios. (*)	2.970.669	39.518		
Anticipo Proveedores.	2.179.366	1.808.769		
Otros documentos por cobrar.	91.165	132.989		
Provisión de deterioro.	(14.976)	(18.668)		
Sub total	5.226.224	1.962.608	0	0
Total	5.665.035	2.623.672	14.968	0

(*) El ítem Deudores varios para el ejercicio terminado al 31 de diciembre 2023 incluye el monto de M\$2.818.173 y que corresponde al reconocimiento de las diferencias entre los ingresos obtenidos con la aplicación del Decreto 7T /2022 publicado el 16 de febrero de 2023 versus el Informe Técnico Definitivo Corregido, para el periodo enero 2020 – febrero 2023. Adicionalmente, se incorpora el reconocimiento del monto asociado al reajuste de IPC de los saldos pendientes del periodo enero 2020 – agosto 2022, incluidos en el cálculo de CTx (Cargo por uso del Sistema de Transmisión) enero 2023-01, establecido en la Resolución Exenta N° 898 del 15 de diciembre de 2022 de la Comisión Nacional de Energía (CNE).

8.1.3.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Deudores comerciales, bruto.	26.839.199	91.693.534		
Otras cuentas por cobrar, bruto.	5.680.011	2.642.340	14.968	
Total	32.519.210	94.335.874	14.968	0

8.1.4.- Deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Deudores comerciales.	(506.161)	(264.242)
Otras cuentas por cobrar.	(14.976)	(18.668)
Total	(521.137)	(282.910)

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2023 y 2022 se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Saldo inicial.	(282.910)	(31.714)
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	1.393	61.115
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	(239.620)	(312.311)
Total	(521.137)	(282.910)

El valor justo de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difiere significativamente del valor de libros presentado. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no deteriorados y deteriorados representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos y consideran una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no serán capaces de cobrar el importe que se le adeuda, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza.

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor en libros de cada clase de cuenta por cobrar mencionada.

Se consideran saldos de dudoso cobro, todos aquellos que se incluyen en la matriz de cálculo de pérdida esperada basado en la experiencia histórica de pérdidas crediticias de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico.

La política de provisión de incobrables de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias contempla la actualización de las variables macroeconómicas cuando lo amerite en caso de visualizar un cambio significativo.

Los castigos tributarios son realizados en la medida que las deudas son declaradas sin posibilidad alguna de recupero, de acuerdo a las normas tributarias vigentes.

8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

31-12-2023	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad 61-90 días M\$	Morosidad 91-120 días M\$	Morosidad 121-150 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad 181-210 días M\$	Morosidad 211-250 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores M\$	Total corrientes M\$	Total no corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	20.341.282	3.346.198	1.227.438	314.405	206.348	166.793	58.615	505.987	99.860	572.273	26.839.199	26.839.199	
Otras cuentas por cobrar, bruto.	5.694.979										5.694.979	5.680.011	14.968
Provision deterioro Deudores Comerciales.	(8.960)	(4.520)	(4.711)	(15.679)	(85.654)	(96.476)	(44.585)	(59.994)	(2.591)	(182.991)	(506.161)	(506.161)	
Provision deterioro otras cuentas por cobrar.	(14.976)										(14.976)	(14.976)	
Total	26.012.325	3.341.678	1.222.727	298.726	120.694	70.317	14.030	445.993	97.269	389.282	32.013.041	31.998.073	14.968

La estratificación de la cartera al 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

31-12-2022	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad 61-90 días M\$	Morosidad 91-120 días M\$	Morosidad 121-150 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad 181-210 días M\$	Morosidad 211-250 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores M\$	Total corrientes M\$	Total no corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	86.394.764	2.628.255	481.943	267.979	961.725	125.994	31.853	46.687	387.590	366.744	91.693.534	91.693.534	
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.642.340										2.642.340	2.642.340	
Provision deterioro Deudores Comerciales.	(14.642)	(4.020)	(22.947)	(12.640)	(20.289)	(52.452)	(7.746)	(42.377)	(9.048)	(78.081)	(264.242)	(264.242)	
Provision deterioro otras cuentas por cobrar.	(18.668)										(18.668)	(18.668)	
Total	89.003.794	2.624.235	458.996	255.339	941.436	73.542	24.107	4.310	378.542	288.663	94.052.964	94.052.964	0

8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.

El resumen de estratificación de cartera al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

31-12-2023					
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)		14.807.851		14.807.851	0
Por vencer. (2)	62	5.533.431	(8.960)	5.533.431	(8.960)
Sub total por vencer	62	20.341.282	(8.960)	20.341.282	(8.960)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	144	3.346.198	(4.520)	3.346.198	(4.520)
Entre 31 y 60 días	18	1.227.438	(4.711)	1.227.438	(4.711)
Entre 61 y 90 días	16	314.405	(15.679)	314.405	(15.679)
Entre 91 y 120 días	15	206.348	(85.654)	206.348	(85.654)
Entre 121 y 150 días	9	166.793	(96.476)	166.793	(96.476)
Entre 151 y 180 días	3	58.615	(44.585)	58.615	(44.585)
Entre 181 y 210 días	4	505.987	(59.994)	505.987	(59.994)
Entre 211 y 250 días	2	99.860	(2.591)	99.860	(2.591)
Más de 250 días	21	572.273	(182.991)	572.273	(182.991)
Sub total vencidos	232	6.497.917	(497.201)	6.497.917	(497.201)
Total	294	26.839.199	(506.161)	26.839.199	(506.161)
31-12-2022					
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)		82.149.642		82.149.642	0
Por vencer. (2)	207	4.245.122	(14.642)	4.245.122	(14.642)
Sub total por vencer	207	86.394.764	(14.642)	86.394.764	(14.642)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	155	2.628.255	(4.020)	2.628.255	(4.020)
Entre 31 y 60 días	113	481.943	(22.947)	481.943	(22.947)
Entre 61 y 90 días	11	267.979	(12.640)	267.979	(12.640)
Entre 91 y 120 días	22	961.725	(20.289)	961.725	(20.289)
Entre 121 y 150 días	5	125.994	(52.452)	125.994	(52.452)
Entre 151 y 180 días	1	31.853	(7.746)	31.853	(7.746)
Entre 181 y 210 días	4	46.687	(42.377)	46.687	(42.377)
Entre 211 y 250 días	11	387.590	(9.048)	387.590	(9.048)
Más de 250 días	17	366.744	(78.081)	366.744	(78.081)
Sub total vencidos	339	5.298.770	(249.600)	5.298.770	(249.600)
Total	546	91.693.534	(264.242)	91.693.534	(264.242)

(1) Vendida y no facturada: Corresponde a la estimación de energía y servicio de transporte de energía por facturar que ha sido suministrada hasta la fecha de cierre de los estados financieros.

(2) Por vencer: Corresponde a las facturas emitidas que al cierre de los estados financieros se encuentran sin vencer su fecha de pago.

- (3) Vencidos: Corresponde a las facturas emitidas que al cierre de los estados financieros tienen como mínimo un día de morosidad con respecto a su fecha de vencimiento.

8.3.1.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales segmento eléctrico Chile.

31-12-2023					
Tramos de deudas Segmento Eléctrico Chile	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)		14.807.851		14.807.851	0
Por vencer. (2)	32	3.300.504	(7.415)	3.300.504	(7.415)
Sub total por vencer	32	18.108.355	(7.415)	18.108.355	(7.415)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	89	2.541.453	(4.472)	2.541.453	(4.472)
Entre 31 y 60 días	9	1.069.330	(4.707)	1.069.330	(4.707)
Entre 61 y 90 días	11	217.557	(15.580)	217.557	(15.580)
Entre 91 y 120 días	14	164.064	(43.370)	164.064	(43.370)
Entre 121 y 150 días	7	166.412	(96.095)	166.412	(96.095)
Entre 151 y 180 días	3	58.615	(44.585)	58.615	(44.585)
Entre 181 y 210 días	4	505.987	(59.994)	505.987	(59.994)
Entre 211 y 250 días	2	99.860	(2.591)	99.860	(2.591)
Más de 250 días	18	530.732	(173.071)	530.732	(173.071)
Sub total vencidos	157	5.354.010	(444.465)	5.354.010	(444.465)
Total	189	23.462.365	(451.880)	23.462.365	(451.880)

31-12-2022					
Tramos de deudas Segmento Eléctrico Chile	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)		82.149.642		82.149.642	0
Por vencer. (2)	138	2.649.178	(12.596)	2.649.178	(12.596)
Sub total por vencer	138	84.798.820	(12.596)	84.798.820	(12.596)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	144	2.542.930	(3.970)	2.542.930	(3.970)
Entre 31 y 60 días	110	477.621	(22.940)	477.621	(22.940)
Entre 61 y 90 días	6	251.876	(12.629)	251.876	(12.629)
Entre 91 y 120 días	22	961.725	(20.289)	961.725	(20.289)
Entre 121 y 150 días	3	123.517	(52.436)	123.517	(52.436)
Entre 151 y 180 días	1	31.853	(7.746)	31.853	(7.746)
Entre 181 y 210 días	1	38.342	(36.788)	38.342	(36.788)
Entre 211 y 250 días	9	383.400	(5.558)	383.400	(5.558)
Más de 250 días	7	272.732	(60.877)	272.732	(60.877)
Sub total vencidos	303	5.083.996	(223.233)	5.083.996	(223.233)
Total	441	89.882.816	(235.829)	89.882.816	(235.829)

8.3.2.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales segmento servicios.

31-12-2023					
Tramos de deudas Segmento Servicios	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Por vencer. (2)	30	2.232.927	(1.545)	2.232.927	(1.545)
Sub total por vencer	30	2.232.927	(1.545)	2.232.927	(1.545)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	55	804.745	(48)	804.745	(48)
Entre 31 y 60 días	9	158.108	(4)	158.108	(4)
Entre 61 y 90 días	5	96.848	(99)	96.848	(99)
Entre 91 y 120 días	1	42.284	(42.284)	42.284	(42.284)
Entre 121 y 150 días	2	381	(381)	381	(381)
Más de 250 días	3	41.541	(9.920)	41.541	(9.920)
Sub total vencidos	75	1.143.907	(52.736)	1.143.907	(52.736)
Total	105	3.376.834	(54.281)	3.376.834	(54.281)

31-12-2022					
Tramos de deudas Segmento Servicios	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Por vencer. (2)	69	1.595.944	(2.046)	1.595.944	(2.046)
Sub total por vencer	69	1.595.944	(2.046)	1.595.944	(2.046)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	11	85.325	(50)	85.325	(50)
Entre 31 y 60 días	3	4.322	(7)	4.322	(7)
Entre 61 y 90 días	5	16.103	(11)	16.103	(11)
Entre 121 y 150 días	2	2.477	(16)	2.477	(16)
Entre 181 y 210 días	3	8.345	(5.589)	8.345	(5.589)
Entre 211 y 250 días	2	4.190	(3.490)	4.190	(3.490)
Más de 250 días	10	94.012	(17.204)	94.012	(17.204)
Sub total vencidos	36	214.774	(26.367)	214.774	(26.367)
Total	105	1.810.718	(28.413)	1.810.718	(28.413)

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es la siguiente, las cuales forman parte de la cartera morosa:

31-12-2023				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	58	15.975		
Total	58	15.975	0	0

31-12-2022				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	60	17.492		
Total	60	17.492	0	0

8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada, al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es la siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2023 31-12-2023 M\$	01-01-2022 31-12-2022 M\$
Provisión cartera no repactada.	(239.620)	(312.311)
Total	(239.620)	(312.311)

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente por venta y transporte de energía y servicios:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2023 31-12-2023 M\$
Ventas de energía eléctrica Chile.	9.754	197.964.994
Ventas de servicios.	1.913	35.447.349
Total	11.667	233.412.343

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2022 31-12-2022 M\$
Ventas de energía eléctrica Chile.	9.062	181.342.851
Ventas de servicios.	2.683	17.749.878
Total	11.745	199.092.729

9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.

Las transacciones con empresas relacionadas son por lo general de pago/cobro inmediato o hasta 90 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en el Título XVI de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas.

Los traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia la relacionada Compañía General de Electricidad S.A, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente mercantil, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

Con fecha 15 de noviembre de 2022 la sociedad firmó un contrato de crédito con la relacionada State Grid International Development. Mediante este contrato el acreedor puso a disposición de CGE Transmisión S.A. un préstamo por un monto de MUS\$100.000, el cual devengará una tasa de interés anual de 5,41%. Los intereses se pagarán trimestralmente los meses de febrero, mayo, agosto y noviembre de cada año. El préstamo tiene fecha de vencimiento el 16 de noviembre de 2024 y posee condiciones de prepago sin penalidad alguna para la Sociedad.

CGE Transmisión S.A., tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el periodo o ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, los cuales no se entienden como transacciones.

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	438			
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	108			
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.260.754	129.016		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	41.319.262	34.809.069		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	52.290	422.992		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	44.650	1.285.194		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	6.066	15.560		
76.680.107-2	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	30			
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	3			
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		2.680		
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	24.053	91.349		
77.402.187-6	Chilquinta Transmisión S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	111			
77.420.185-K	Enerquinta S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	9.091			
77.470.427-2	Luz Parral Transmisión S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	7			
77.470.446-9	Litoral Transmisión S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2			
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		13.944		
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		4.835		
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	5.781	252.532		
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		81.882		
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		105.705		
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.429			
TOTALES							43.724.075	37.214.758	0	0

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	Pais de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
0-E	State Grid International Development Limited	China	Préstamo recibido	Más de 1 año	Matriz común	US \$	87.424.520			85.273.866
0-E	State Grid International Development Limited	China	Interés préstamo recibido	Hasta 90 días	Matriz común	US \$	1.649.012	400.412		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	778.907	311.372		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Compra de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	494.505	124.019		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	7.294.957	4.116.271		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Asesoría recibidas	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	52.710	45.885		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.759			
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Dividendo	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	5.624			
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	12.713	1.352		
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity SpA.	Chile	Dividendo	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	12.730.232	12.096.678		
77.402.187-6	Chilquinta Transmisión S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	3.616			
5.333.806-2	Erich Gruttner Grimal	Chile	Dividendo	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	16.206	12.843		
6.357.359-0	Guillermo Hayes Morales	Chile	Dividendo	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	32.412	25.686		
TOTALES							110.498.173	17.134.518	0	85.273.866

9.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022.

R.U.T	Sociedad	Pais de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2023 31-12-2023		01-01-2022 31-12-2022	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
0-E	State Grid International Development Limited	China	Matriz común	Préstamo recibido	US \$			88.226.500	
0-E	State Grid International Development Limited	China	Matriz común	Interés préstamo pagado	US \$	6.099.446	(6.099.446)		
0-E	State Grid International Development Limited	China	Matriz común	Interés préstamo devengado	US \$	1.553.952	(1.553.952)	400.412	(400.412)
0-E	State Grid International Development Limited	China	Matriz común	Diferencia de cambio préstamo recibido	US \$	2.508.000	(2.508.000)	2.275.500	2.275.500
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	51.257	(51.257)		
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	353	353		
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de subtransmisión	CL \$	326	(326)		
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	320	(320)		
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	3.935	(3.935)		
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	92	92		
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	61	(61)		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (cargos)	CL \$	601.510.899		368.509.897	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (abonos)	CL \$	604.843.396		272.889.128	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	17.225.066	17.225.066	1.923.575	1.923.575
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cargo unico troncal	CL \$	67.660.915	67.660.915	50.016.041	50.016.041
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	81.913			
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	7.069.273	7.069.273	6.666.608	6.666.608
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía	CL \$	269.285	(269.285)	22.554	(22.554)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activo fijo	CL \$	56.545		584.590	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por arriendo de propiedades	CL \$	714.282	714.282	656.455	656.455
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	CL \$	165.059			
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	CL \$	484.474		231.707	(231.707)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de instalaciones y equipos	CL \$	982.171	(982.171)	1.535.919	(1.055.754)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	41.773	(41.773)	39.343	(39.343)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	1.177.114	(1.177.114)	1.170.912	(1.170.912)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios informáticos	CL \$	4.753.510	(4.753.510)	4.379.845	(4.379.845)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	79.076	(79.076)		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	CL \$	10.697.052	10.697.052	3.103.187	3.103.187
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses pagados	CL \$	716.138	(716.138)	623.119	(623.119)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por arriendo de propiedades	CL \$	148.249	148.249	136.448	136.448
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	5.094.364	(5.094.364)	4.589.201	(4.589.201)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de operación	CL \$	206.620	(206.620)	152.288	(152.288)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	45.417		101.528	
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	CL \$	6.066			
76.680.107-2	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	Chile	Matriz común	Cargo unico troncal	CL \$	644.086	644.086		
76.680.107-2	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	270.564	(270.564)		
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Matriz común	Construcción de obras	CL \$	445.880	98.950		
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Matriz común	Cargo unico troncal	CL \$	96.391	96.391	4.491	4.491
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	34.059	34.051		
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Cargo unico troncal	CL \$	93.482	93.482	105.477	105.477
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de equipos	CL \$	17.790	(17.790)		
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	27.444	(27.444)		
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$			105.143	105.143
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	179.408	(179.408)	1.908	(1.908)
77.402.187-6	Chilquinta Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	75	75		
77.402.187-6	Chilquinta Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	1.333	(1.333)		
77.402.187-6	Chilquinta Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de subtransmisión	CL \$	4.530	(4.530)		
77.420.185-K	Enerquinta S.A.	Chile	Matriz común	Cargo unico troncal	CL \$	8.228	8.228	11.538	11.539
77.420.185-K	Enerquinta S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	1.280	(1.280)		
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	17.939	17.939	35.566	35.566
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	245.316	245.316	155.090	155.090
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Matriz común	Cargo unico troncal	CL \$	14.715	14.715	78.990	78.990
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Matriz común	Cargo unico troncal	CL \$	6.513	6.513	30.519	30.519
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Peaje por transmisión	CL \$	1.263	1.263		
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Cargo unico troncal	CL \$	346.835	346.835	1.464.232	1.464.232
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Matriz común	Cargo unico troncal	CL \$	934.593	934.593	559.728	559.728
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz común	Cargo unico troncal	CL \$	1.020.764	1.020.736	693.731	693.731

9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

Con fecha de 21 de abril de 2022 en Junta Ordinaria de Accionistas se procedió a la elección de Directorio. En dicha junta fueron elegidos como Directores de la Sociedad por un periodo de tres años las siguientes personas:

Yan Dai
Xinglei Wang
Futao Huang
Chengzu Liu
Rodrigo Valdés Pulido

En Sesión Ordinaria de Directorio celebrada el 28 de abril de 2022 se procedió a la designación del Presidente, quedando compuesto el Directorio de la siguiente forma:

Yan Dai	Presidente
Xinglei Wang	Director
Futao Huang	Director
Chengzu Liu	Director
Rodrigo Valdés Pulido	Director

Con fecha 28 de julio de 2022 el señor Xinglei Wang presentó su renuncia al cargo de Director, la cual fue aceptada designándose en su reemplazo la señora Bing Yu. De este modo el Directorio quedó compuesto por:

Yan Dai	Presidente
Bing Yu	Director
Futao Huang	Director
Chengzu Liu	Director
Rodrigo Valdés Pulido	Director

Con fecha 30 de marzo de 2023, en Sesión Ordinaria de Directorio de la Sociedad, don Rodrigo Valdés Pulido presentó su renuncia a su cargo de director de la Sociedad, la que se hizo efectiva con fecha 30 de junio de 2023.

Asimismo, en dicha sesión, el Directorio acordó no designar director provisorio, debiendo procederse a la renovación total de Directorio en la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, convocada para el 21 de abril de 2023.

Con fecha 21 de abril de 2023, se celebró la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad en la cual, entre otros acuerdos, se procedió a la renovación total del directorio de la misma, quedando designados los siguientes directores:

Yan Dai
Bing Yu
Futao Huang
Chengzu Liu
Nicolás Eyzaguirre Guzmán

En Sesión de Directorio del 27 de abril de 2023 se procedió a la designación del Presidente, quedando compuesto el Directorio de la siguiente forma:

Yan Dai	Presidente
Bing Yu	Director
Futao Huang	Director
Chengzu Liu	Director
Nicolás Eyzaguirre Guzmán	Director

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

En Junta Ordinaria de accionistas celebrada el 21 de abril de 2023, se determinó y aprobó la remuneración del directorio para el ejercicio 2023 de acuerdo a lo siguiente:

- Una remuneración fija mensual, a todo evento equivalente a 75 Unidades de Fomento para cada miembro del Directorio, correspondiéndole al Presidente el equivalente a 1,5 veces dicha cantidad
- Una remuneración ascendente a 37,5 Unidades de Fomento por cada Sesión Ordinaria de Directorio a la que asistan
- Una remuneración ascendente a 75 Unidades de Fomento por cada Sesión Extraordinaria de Directorio a la que asistan.

Las remuneraciones pagadas al 31 de diciembre de 2023 y 2022 son las siguientes:

Nombre	Cargo	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022
		Dieta directorio M\$	Dieta directorio M\$
Rodrigo Valdés Pulido	Ex-Director	21.222	58.957
Nicolás Eyzaguirre Guzmán	Director	32.534	
Totales		53.756	58.957

No existen pagos de remuneraciones a los directores de la subsidiaria Transformadores Tusan S.A., ya que, de acuerdo a lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de esa Sociedad acordó no remunerar a sus directores.

CGE Comercializadora SpA. no tiene Directorio como órgano administrador. En efecto, dicha sociedad posee un administrador quien, actuando por ésta, administra y representa a la Sociedad.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022 no se han pagado remuneraciones a los directores que representan al controlador, por renuncia expresa a ella.

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

No hay desembolsos por concepto de remuneraciones del equipo gerencial en los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022.

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente		No corriente	
	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Materias primas.	6.134.303	4.878.004		
Productos en proceso.	658.066	469.562		
Mercaderías para la venta.	5.833.681	2.432.783		
Suministros para mantención.	69.441			
Mercaderías en tránsito.	235.233	112.350		
Provisión de deterioro.	(600.058)	(463.077)		
Total	12.330.666	7.429.622	0	0

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 no hay inventarios pignorados en garantía del cumplimiento de deudas contraídas.

10.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2023 31-12-2023 M\$	01-01-2022 31-12-2022 M\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	(136.981)	
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios.		3.966
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el periodo o ejercicio.	10.775.944	10.999.896

Las reversiones, en caso de existir, están dadas por liquidaciones de inventarios y reversos de la provisión por deterioro dado por el incremento en el valor neto realizable.

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2023 y 2022.

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Activos por impuestos				
Pagos provisionales mensuales.	17.673.618	18.809.028		
Rebajas al impuesto.	2.800			
Créditos al impuesto.	36.270	337		
Subtotal activos por impuestos	17.712.688	18.809.365	0	0
Pasivos por impuestos				
Impuesto a la renta de primera categoría.	(8.645.790)	(28.643.375)		
Subtotal pasivos por impuestos	(8.645.790)	(28.643.375)	0	0
Total activos (pasivos) por impuestos	9.066.898	(9.834.010)	0	0

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2023 y 2022.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Gastos pagados por anticipado.	3.284.767	2.112.508		
Boletas en garantía.	6.966	10.182		
Total	3.291.733	2.122.690	0	0

Los gastos pagados por anticipado corresponden principalmente a seguros pagados por anticipado.

13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN.

13.1.- Inversiones en subsidiarias.

13.1.1.- Para efectos informativos, la valorización de las inversiones en subsidiarias consolidadas usando el método de la participación se presenta a continuación.

Al 31 de diciembre de 2023.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2023 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2023 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Transformadores Tusan S.A.	Chile	CL \$	99,07000%	99,07000%	8.331.517	1.997.053	(599.116)	19.431	9.748.885	(5.624)
CGE Comercializadora SpA	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	2.182.690	5.851.502		79.061	8.113.253	
Total					10.514.207	7.848.555	(599.116)	98.492	17.862.138	(5.624)

Al 31 de diciembre de 2022.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2022 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2022 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Transformadores Tusan S.A.	Chile	CL \$	99,07000%	99,07000%	7.939.584	686.217	(215.029)	(79.255)	8.331.517	(2.019)
CGE Comercializadora SpA	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	911.487	1.386.758		(115.555)	2.182.690	
Total					8.851.071	2.072.975	(215.029)	(194.810)	10.514.207	(2.019)

13.3.2.- Información resumida de las subsidiarias consolidadas.

Al 31 de diciembre de 2023.

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2023													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Transformadores Tusan S.A.	99,07000%	19.466.161	4.755.241	24.221.402	12.814.262	920.393	13.734.655	10.486.747	35.447.349	(28.017.248)	(5.252.241)	2.177.860	2.015.800	2.197.474	2.035.414
CGE Comercializadora SpA	100,00000%	8.013.260	4.917.693	12.930.953	4.358.312	459.390	4.817.702	8.113.251	30.454.317	(18.950.173)	(5.652.643)	5.851.501	5.851.501	5.930.561	5.930.561
total		27.479.421	9.672.934	37.152.355	17.172.574	1.379.783	18.552.357	18.599.998	65.901.666	(46.967.421)	(10.904.884)	8.029.361	7.867.301	8.128.035	7.965.975

Al 31 de diciembre de 2022.

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2022													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Transformadores Tusan S.A.	99,07000%	11.482.671	5.287.209	16.769.880	6.456.379	1.345.181	7.801.560	8.968.320	17.749.878	(13.980.515)	(2.948.277)	821.086	692.658	741.089	612.661
CGE Comercializadora SpA	100,00000%	7.559.629	5.767.843	13.327.472	10.542.889	601.892	11.144.781	2.182.691	16.338.208	(10.802.155)	(4.149.295)	1.386.758	1.386.758	1.271.204	1.271.204
Total		19.042.300	11.055.052	30.097.352	16.999.268	1.947.073	18.946.341	11.151.011	34.088.086	(24.782.670)	(7.097.572)	2.207.844	2.079.416	2.012.293	1.883.865

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALÍA.

14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por concesiones, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-12-2023		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	1.540.526	(482.022)	1.058.504
Otros activos intangibles identificables.	244.934.726	(50.024)	244.884.702
Total	246.475.252	(532.046)	245.943.206

Activos Intangibles	31-12-2022		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	551.177	(413.287)	137.890
Otros activos intangibles identificables.	244.253.703	(47.376)	244.206.327
Total	244.804.880	(460.663)	244.344.217

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 31 de diciembre de 2023 y 2022 se encuentra en nota 14.1.1.

La amortización acumulada al 31 de diciembre de 2023 y 2022 alcanza a M\$ 532.046 y M\$ 460.663 respectivamente, la que corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es la siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	1	5
Otros activos intangibles identificables.	Vida	20	20
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida
Concesiones.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-12-2023		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2023	137.890	244.206.327	244.344.217
Adiciones.	6.025	681.024	687.049
Amortización.	(68.734)	(2.649)	(71.383)
Otros incrementos (disminuciones).	983.323		983.323
Cambios, total	920.614	678.375	1.598.989
Saldo final al 31 de diciembre de 2023	1.058.504	244.884.702	245.943.206

Movimientos en activos intangibles	31-12-2022		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022	52.927	243.777.896	243.830.823
Adiciones.	354.069	431.077	785.146
Retiros.	(207.818)		(207.818)
Amortización.	(62.052)	(2.646)	(64.698)
Otros incrementos (disminuciones).	764		764
Cambios, total	84.963	428.431	513.394
Saldo al 31 de diciembre de 2022	137.890	244.206.327	244.344.217

14.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o periodo de amortización al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2023	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	91.850.130	Indefinida
Servidumbres.	152.918.479	Indefinida
Servidumbres.	39.591	Definida
Otros.	76.502	Indefinida
Total	244.884.702	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2022	Importe en libros de activo individual intangibles significativo M\$	Explicación del periodo o ejercicio de amortización restante de activo intangibles individual identificables significativo
Concesiones.	91.850.130	Indefinida
Servidumbres.	152.257.013	Indefinida
Servidumbres.	42.239	Definida
Otros.	56.945	Indefinida
Total	244.206.327	

El cargo a resultados del ejercicio por amortización de intangibles al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2023 31-12-2023		01-01-2022 31-12-2022	
	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$
Gastos de administración.	68.734	2.649	62.052	2.646
Total	68.734	2.649	62.052	2.646

14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

14.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan al costo. El periodo de explotación de dichos derechos en general no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

14.2.2.- Información sobre las concesiones de servicio.

Los derechos de explotación adquiridos a través de combinaciones de negocios han sido determinados en base a los flujos netos estimados a la fecha de adquisición que se recibirán por el uso de dicho activo. Dichos intangibles no se amortizan pues poseen vida útil indefinida, ya que dicha concesión no posee un plazo de expiración.

La vida útil de todos los activos intangibles de vida útil indefinida, previamente enunciados es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas de deterioro de valor anualmente.

15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es la siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2022			Movimientos 2023	
					Saldo al 01-01-2022 M\$	Otros incrementos (disminuciones) M\$	Saldo al 31-12-2022 M\$	Otros incrementos (disminuciones) M\$	Saldo al 31-12-2023 M\$
96.719.210-4	Transnet S.A.	14-11-2014	Compañía General de Electricidad S.A.	Sin relación	61.388.000		61.388.000		61.388.000
Totales					61.388.000	0	61.388.000	0	61.388.000

Las plusvalías registradas se originan de la combinación de negocios por la adquisición de las acciones de Compañía General de Electricidad S.A. y subsidiarias por Gas Natural Fenosa Chile S.A. (hoy Compañía General de Electricidad S.A.) en noviembre de 2014, de cuyo monto en el proceso de división aprobado por la Junta extraordinaria de la Compañía General de Electricidad S.A. de fecha 24 de septiembre de 2021 fueron asignados los activos anteriormente indicados a CGE Transmisión S.A. La sociedad sobre las cuales se mantenía la plusvalía Transnet S.A. producto de la reorganización societaria fue absorbida por Compañía General de Electricidad S.A. y posteriormente aportada mediante el proceso de división Social a CGE Transmisión S.A.

16.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.

La composición y el movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

16.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Saldo Inicial	4.691.951	4.141.488
Transferencias (desde) propiedades ocupadas por el dueño, propiedades de inversión.	407.053	
Ganancias (pérdidas) por ajustes del valor razonable.	1.188.810	550.463
Total de cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable	1.595.863	550.463
Total	6.287.814	4.691.951

Los elementos de propiedades de inversión han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2023 y 2022, en base a lo previsto en la NIC 40. Dicha metodología aplicada para estos bienes se clasifica en Nivel II de la jerarquía de valor razonable, donde la información proviene de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel de jerarquía I, pero son observables en mercados para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios), ya que debido al método de retasación periódica los valores se obtienen de tasaciones que se llevan a cabo, a base del valor de mercado.

Las tasaciones para los efectos de determinar el valor razonable de las propiedades de inversión son evaluadas y efectuadas en forma anual. El valor razonable de las propiedades de inversión fue determinado por peritos externos independientes con una capacidad profesional reconocida y experiencia en la valorización de activos similares.

El Valor de Tasación informado por dichos profesionales corresponde a una estimación metodológica del valor de cada activo a través de un enfoque de Valor de Mercado o Valor Comercial, que reconoce un mercado definido y comparable para cada activo.

El valor de costo histórico de las propiedades de inversión al 31 de diciembre de 2023 y 2022 alcanza a M\$3.997.453 y M\$3.486.172 respectivamente.

16.2.- Ingresos de propiedades de inversión.

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-2023	01-01-2022
	31-12-2023	31-12-2022
	M\$	M\$
Importe de ingresos por alquileres de propiedades de inversión.	885.896	820.301

17.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

17.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias:

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Minima	Máxima
Vida útil para edificios.	60	60
Vida útil para planta y equipo.	20	60
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	5	8
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	20	45
Vida útil para vehículos de motor.	7	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

17.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es la siguiente:

17.2.1.- Valores netos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, planta y equipo, neto	31-12-2023	31-12-2022
	M\$	M\$
Construcciones en curso.	136.609.158	145.629.181
Terrenos.	39.347.583	39.629.996
Edificios.	13.308.156	13.943.503
Planta y equipo.	614.407.935	578.445.714
Subestaciones de poder.	389.572.869	350.741.982
Lineas de transporte energía.	223.512.570	226.394.402
Maquinas y equipos de generación.	1.249.252	1.287.258
Medidores.	73.244	22.072
Equipamiento de tecnología de la información	71.560	36.486
Instalaciones fijas y accesorios	7.781.490	6.671.338
Equipos de comunicaciones.	112.356	158.939
Herramientas.	542.971	574.781
Muebles y útiles.	2.360.906	1.093.512
Instalaciones y accesorios diversos.	4.765.257	4.844.106
Vehículos de motor.	608.417	330.252
Total	812.134.299	784.686.470

17.2.2.- Valores brutos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, planta y equipo, bruto	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Construcciones en curso.	136.609.158	145.629.181
Terrenos.	39.347.583	39.629.996
Edificios.	24.512.997	24.739.614
Planta y equipo.	932.120.389	876.816.597
Subestaciones de poder.	590.416.597	540.826.638
Lineas de transporte energía.	337.882.705	332.469.699
Maquinas y equipos de generación.	3.743.704	3.495.506
Medidores.	77.383	24.754
Equipamiento de tecnología de la información	483.383	446.979
Instalaciones fijas y accesorios	16.853.648	14.975.027
Equipos de comunicaciones.	1.161.033	1.160.475
Herramientas.	3.474.989	3.391.749
Muebles y útiles.	5.526.581	3.999.687
Instalaciones y accesorios diversos.	6.691.045	6.423.116
Vehículos de motor.	1.507.602	1.077.233
Total	1.151.434.760	1.103.314.627

17.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipo.

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipo	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Edificios.	11.204.841	10.796.111
Planta y equipo.	317.712.454	298.370.883
Subestaciones de poder.	200.843.728	190.084.656
Lineas de transporte energía.	114.370.135	106.075.297
Maquinas y equipos de generación.	2.494.452	2.208.248
Medidores.	4.139	2.682
Equipamiento de tecnología de la información	411.823	410.493
Instalaciones fijas y accesorios	9.072.158	8.303.689
Equipos de comunicaciones.	1.048.677	1.001.536
Herramientas.	2.932.018	2.816.968
Muebles y útiles.	3.165.675	2.906.175
Instalaciones y accesorios diversos.	1.925.788	1.579.010
Vehículos de motor.	899.185	746.981
Total	339.300.461	318.628.157

17.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.

Movimiento al 31 de diciembre de 2023.

Movimiento año 2023		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2023		145.629.181	39.629.996	13.943.503	578.445.714	36.486	6.671.338	330.252	784.686.470
Cambios	Adiciones.	49.910.753			248.198	47.241	144.751	31.935	50.382.878
	Transferencias a (desde) propiedades de inversión.		(282.413)	(124.640)					(407.053)
	Retiros.	(6.344)		0	(400.907)		(9.578)		(416.829)
	Gasto por depreciación.			(510.707)	(19.669.900)	(12.167)	(782.848)	(152.206)	(21.127.828)
	Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso, propiedades, planta y equipo.	(55.784.830)			55.784.830				0
	Otros incrementos (decrementos).	(3.139.602)			0		1.757.827	398.436	(983.339)
	Total cambios	(9.020.023)	(282.413)	(635.347)	35.962.221	35.074	1.110.152	278.165	27.447.829
Saldo final al 31 de diciembre de 2023		136.609.158	39.347.583	13.308.156	614.407.935	71.560	7.781.490	608.417	812.134.299

Movimiento al 31 de diciembre de 2022.

Movimiento año 2022		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022		94.108.584	39.473.384	14.180.892	586.173.935	46.418	7.247.984	296.234	741.527.431
Cambios	Adiciones.	68.374.749		4.167	552.535	20.491	92.747	89.699	69.134.388
	Desapropiaciones					(119)			(119)
	Transferencias a (desde) activos no corrientes y grupos en desapropiación mantenidos para la venta.		156.612	211.975					368.587
	Retiros.				(1.001.067)		(69.701)		(1.070.768)
	Gasto por depreciación.			(507.379)	(23.920.239)	(30.304)	(754.691)	(55.681)	(25.268.294)
	Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso, propiedades, planta y equipo	(16.795.549)			16.640.550		154.999		0
	Otros incrementos (decrementos).	(58.603)		53.848					(4.755)
Total cambios	51.520.597	156.612	(237.389)	(7.728.221)	(9.932)	(576.646)	34.018	43.159.039	
Saldo final al 31 de diciembre de 2022		145.629.181	39.629.996	13.943.503	578.445.714	36.486	6.671.338	330.252	784.686.470

17.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.

CGE Trasmisión S.A. y subsidiarias, han mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente tanto en el sector electricidad, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes. El monto de adiciones al 31 de diciembre de 2023 alcanzó a M\$ 50.382.878 (M\$ 69.134.388 al 31 de diciembre de 2022) y el valor contable de obras en curso alcanzó a un monto de M\$ 136.609.158 y M\$ 145.629.181 al 31 de diciembre de 2023 y 2022 respectivamente.

En el ejercicio 2023, se han actualizado las vidas útiles y valor residual de los bienes de propiedades, planta y equipo de CGE Trasmisión S.A. y subsidiarias, generando un menor gasto por depreciación en el ejercicio por M\$4.524.603.

No existen restricciones en la titularidad de propiedades, planta y equipo de CGE Trasmisión S.A. y subsidiarias.

17.4.1.- Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	416.829	1.070.768
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipo en proceso de construcción.	49.910.753	68.374.749

17.5.- Costo por intereses.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023 se han capitalizado intereses por M\$ 7.252.297 y M\$ 439.585 para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022, a una tasa de interés promedio ponderada de 10,04% sobre los activos calificados para este efecto.

18.- DETERIORO DE ACTIVOS.

18.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

CGE Trasmisión S.A. evalúa anualmente y cuando existan indicadores, si la plusvalía generada y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.13.- Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso. En el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática anualmente al cierre de cada ejercicio, a menos que existan indicios de deterioro que impliquen una revisión previa.

El criterio utilizado para identificar las Unidades generadoras de efectivo se basa en las características específicas del negocio, en las normas y regulaciones operativas del mercado en que la Sociedad opera y en la organización corporativa, y como tal se ha identificado una única UGE para todo el negocio de transmisión en Chile.

La estimación del valor en uso ha requerido que la administración realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Para estimar el valor en uso, la Sociedad y subsidiarias preparan las proyecciones de flujos de caja futuros, éstos han sido proyectados hasta el año 2029.

Los principales parámetros e indicadores utilizados por CGE Transmisión S.A. para la determinación de valor en uso y la evaluación de un eventual deterioro son:

- Margen de energía, IPC, CPI, TC (CLP/USD), estimación de nuevas obras puestas en servicio.
- Margen de servicios complementarios, se incrementan según número de clientes, IPC.
- Gastos de personal, ajustes en dotación en base a necesidades de la compañía, ajustes salariales en línea con el IPC.
- Costo O&M y Administración, los cuales se incrementan según número de clientes, IPC, variación de propiedades, planta y equipo.

Para extender las estimaciones se utilizaron los supuestos macroeconómicos (IPC, CPI, USD/CLP) extraídos desde distintas fuentes, entre las que se incluyen Bloomberg, Risk America y estimaciones internas de la Sociedad en base a información histórica.

Para el flujo terminal se utiliza una tasa de 3,0% que es la meta inflacionaria de largo plazo de Chile.

La tasa de descuento nominal después de impuesto aplicada al cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2023 fue de un 6,98%.

Como resultado de estas pruebas, CGE Transmisión S.A determinó que no existen deterioros en el rubro propiedad, planta y equipos y demás activos intangibles de vida útil indefinida al 31 de diciembre de 2023.

Adicionalmente se han realizado sensibilizaciones del efecto de la variación en la tasa de descuento al 31 de diciembre de 2023, específicamente aumentándola y disminuyéndola en un 1%, tendiendo el siguiente efecto en el valor presente de los flujos futuros de M\$515.517.416 y M\$865.250.040 respectivamente.

18.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro al 31 de diciembre de 2023 y 2022 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2023 31-12-2023	
	Activos financieros M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo.	(239.620)	(239.620)

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2022 31-12-2022	
	Activos financieros M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo.	(312.311)	(312.311)

Las pérdidas por deterioro de activos financieros al 31 de diciembre de 2023 y 2022 corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 8.5.

18.2.1- Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento.

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2023 31-12-2023		
	Eléctrico Chile M\$	Servicios M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor.	(216.051)	(23.569)	(239.620)

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2022 31-12-2022		
	Eléctrico Chile M\$	Servicios M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor.	(235.829)	(76.482)	(312.311)

19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

19.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Relativos a intangibles.	27.366.812	25.311.130
Relativos a ingresos anticipados.	2.331.096	3.271.738
Relativos a provisiones.	19.001	457.688
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	785.683	887.922
Relativos a pérdidas fiscales.	657.654	932.952
Relativos a cuentas por cobrar.	140.706	76.386
Relativos a los inventarios.	486.577	538.963
Relativos a contratos de leasing.	292.496	77.933
Relativos a otros.	309.362	
Total	32.389.387	31.554.712

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. CGE Transmisión S.A. estima con proyecciones futuras de utilidades que estas cubrirán el recupero de estos activos.

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 el impuesto diferido de las pérdidas fiscales se origina en la subsidiaria Transformadores Tusan S.A. La recuperación de estos créditos está asegurada por no tener plazo de vencimiento y se estima con proyecciones que futuras utilidades permitirán su total utilización.

19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo.	37.847.196	31.811.657
Relativos a intangibles.	50.048.571	50.019.202
Relativos a otros.	161.251	727.273
Total	88.057.018	82.558.132

19.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Saldo inicial	31.554.712	26.450.985
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	834.675	5.103.727
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	834.675	5.103.727
Total	32.389.387	31.554.712

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Saldo inicial	82.558.132	93.401.939
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	5.498.886	(10.843.807)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	5.498.886	(10.843.807)
Total	88.057.018	82.558.132

19.4.- Compensación de partidas.

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están relacionados con el impuesto a la renta que grava la misma autoridad tributaria a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas. Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	31-12-2023			31-12-2022		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	32.389.387	(30.396.859)	1.992.528	31.554.712	(28.236.027)	3.318.685
Pasivos por impuestos diferidos.	(88.057.018)	30.396.859	(57.660.159)	(82.558.132)	28.236.027	(54.322.105)
Total	(55.667.631)	0	(55.667.631)	(51.003.420)	0	(51.003.420)

20.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para el cierre al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

20.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	31-12-2023		31-12-2022	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL \$	291.944.304	107.538.093	500.764.432	173.726.408
Préstamos bancarios.	UF	27.355.834	163.506.028		
Total préstamos bancarios		319.300.138	271.044.121	500.764.432	173.726.408
Obligaciones con el público (bonos)	UF	292.275	71.686.064		
Total		319.592.413	342.730.185	500.764.432	173.726.408

CL \$: Pesos chilenos.

UF : Unidad de fomento.

20.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 31 de diciembre de 2023

País	RUT Empresa Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes	
									Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos	Total no corrientes
									hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2023	1 hasta 2 años	31-12-2023
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	3,20%	3,20%	Sin Garantía		193.324	19.771.776	19.965.100		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Construction Bank	CL \$	Al Vencimiento	9,74%	9,74%	Sin Garantía	7.760.796			7.760.796		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco BICE	CL \$	Al Vencimiento	3,90%	3,90%	Sin Garantía	343.616	17.238.242		17.581.858		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco BICE	CL \$	Al Vencimiento	3,50%	3,50%	Sin Garantía	121.333	12.000.000		12.121.333		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	10,59%	10,01%	Sin Garantía	625.625			625.625	24.869.340	24.869.340
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	10,59%	10,01%	Sin Garantía	500.500			500.500	19.896.388	19.896.388
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	9,28%	9,28%	Sin Garantía			22.659.059	22.659.059		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	9,63%	9,48%	Sin Garantía			15.181.700	15.181.700		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	9,63%	9,48%	Sin Garantía			10.121.133	10.121.133		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Itaú	CL \$	Al Vencimiento	9,89%	9,89%	Sin Garantía	22.874.824			22.874.824		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	9,97%	9,25%	Sin Garantía			128.768	128.768	22.772.365	22.772.365
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Santander	CL \$	Al Vencimiento	5,13%	4,75%	Sin Garantía		10.143.819		10.143.819		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	9,32%	9,13%	Sin Garantía		30.433		30.433	15.000.000	15.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	9,12%	8,93%	Sin Garantía			45.044.650	45.044.650		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Itaú	CL \$	Al Vencimiento	9,50%	9,50%	Sin Garantía		174.167	20.000.000	20.174.167		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Al Vencimiento	4,07%	4,07%	Sin Garantía		62.361	8.232.770	8.295.131		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Itaú	UF	Al Vencimiento	4,02%	4,02%	Sin Garantía	9.154.888			9.154.888		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	UF	Al Vencimiento	3,99%	3,99%	Sin Garantía	352.441			352.441	51.289.077	51.289.077
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Al Vencimiento	7,57%	7,57%	Sin Garantía	114.141		9.046.820	9.160.961		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	UF	Al Vencimiento	4,91%	4,91%	Sin Garantía		104.631		104.631	15.343.054	15.343.054
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Al Vencimiento	4,95%	4,95%	Sin Garantía			132.168	132.168	20.451.475	20.451.475
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	UF	Al Vencimiento	5,40%	5,40%	Sin Garantía		101.098		101.098	20.423.823	20.423.823
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	UF	Al Vencimiento	5,18%	5,18%	Sin Garantía		26.416		26.416	10.199.364	10.199.364
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	UF	Al Vencimiento	4,41%	4,41%	Sin Garantía		28.100		28.100	45.799.235	45.799.235
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al Vencimiento	9,60%	9,60%	Sin Garantía		136.000	15.000.000	15.136.000		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	9,65%	9,65%	Sin Garantía		227.847		227.847	25.000.000	25.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	9,30%	9,30%	Sin Garantía		41.592	23.000.000	23.041.592		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	9,36%	9,36%	Sin Garantía		27.300	15.000.000	15.027.300		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco BTG Pactual	CL \$	Al Vencimiento	9,28%	9,28%	Sin Garantía		39.891	30.950.084	30.989.975		0
Chile		Ajuste Valor Justo diferencial tasas		CL \$	Mensual			Sin Garantía			2.607.825	2.607.825		0
Totales									41.848.164	40.575.221	236.876.753	319.300.138	271.044.121	271.044.121

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

País	RUT Empresa Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes			No Corrientes		
									Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos	Total no corrientes
									hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2022	1 hasta 2 años	31-12-2022
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	11,91%	11,73%	Sin Garantía		26.034.524		26.034.524		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	3,20%	3,20%	Sin Garantía		193.324		193.324	19.769.192	19.769.192
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	11,75%	11,75%	Sin Garantía			10.058.750	10.058.750		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	11,23%	11,23%	Sin Garantía		8.000.946		8.000.946		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco BICE	CL \$	Al Vencimiento	3,90%	3,90%	Sin Garantía	343.616			343.616	17.238.242	17.238.242
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco BICE	CL \$	Al Vencimiento	3,50%	3,50%	Sin Garantía		121.333		121.333	12.000.000	12.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	13,16%	13,16%	Sin Garantía		25.822.500		25.822.500		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	13,16%	13,16%	Sin Garantía		20.658.000		20.658.000		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	4,79%	4,79%	Sin Garantía			20.125.072	20.125.072		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	11,94%	11,94%	Sin Garantía			545.719	545.719	22.234.409	22.234.409
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al Vencimiento	11,68%	11,50%	Sin Garantía	52.491.667			52.491.667		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	1,93%	1,93%	Sin Garantía		15.102.933		15.102.933		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	12,18%	12,00%	Sin Garantía			230.000	230.000	14.995.787	14.995.787
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	12,18%	12,00%	Sin Garantía			153.333	153.333	9.997.135	9.997.135
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Itau	CL \$	Al Vencimiento	4,90%	4,90%	Sin Garantía	22.928.725			22.928.725		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Itau	CL \$	Al Vencimiento	4,90%	4,90%	Sin Garantía	9.033.538			9.033.538		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	4,95%	4,95%	Sin Garantía	8.183.388			8.183.388		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	4,95%	4,95%	Sin Garantía	9.008.615			9.008.615		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	12,43%	12,08%	Sin Garantía			45.105.700	45.105.700		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	12,18%	11,90%	Sin Garantía		23.630.560		23.630.560		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	11,56%	11,56%	Sin Garantía			15.240.833	15.240.833		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Santander	CL \$	Al Vencimiento	5,13%	4,75%	Sin Garantía		143.819		143.819	9.883.818	9.883.818
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	11,89%	11,89%	Sin Garantía		23.759.639		23.759.639		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	11,93%	11,93%	Sin Garantía		25.828.472		25.828.472		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	11,93%	11,93%	Sin Garantía		15.497.083		15.497.083		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	11,93%	11,93%	Sin Garantía		31.934.709		31.934.709		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	11,89%	11,89%	Sin Garantía		25.883.493		25.883.493		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	11,89%	11,89%	Sin Garantía		25.850.465		25.850.465		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	12,06%	12,06%	Sin Garantía		15.497.475		15.497.475		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	11,79%	11,79%	Sin Garantía			20.229.250	20.229.250		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	11,93%	12,08%	Sin Garantía			60.400	60.400	45.000.000	45.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Itau	CL \$	Al Vencimiento	11,58%	12,09%	Sin Garantía			221.650	221.650	20.000.000	20.000.000
Chile	77.465.741-K	Ajuste Valor Justo diferencial tasas		CL \$	Mensual						2.844.901	2.844.901	2.607.825	2.607.825
Totales									101.989.549	283.959.275	114.815.608	500.764.432	173.726.408	173.726.408

20.3.- Obligaciones con el público. (Bonos).

Saldos al 31 de diciembre de 2023

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes			No Corrientes				
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos				Total no corrientes
										1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2023	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-12-2023
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$									
1.135	BTCGE-A	2.000.000	UF	3,10%	3,49%	15-11-2032	Chile	Semestral	Al Vencimiento	292.275		292.275			71.686.064		71.686.064
Totales										292.275	0	292.275	0	0	71.686.064	0	71.686.064

Con fecha 25 de enero de 2023, la Sociedad realizó una colocación de 4.000 bonos desmaterializados y al portador Serie A en el mercado local, con cargo a la línea a 10 años, inscrita en el Registro de Valores de la CMF bajo el N°1.135 con fecha 27 de diciembre de 2022, según las características que se señala a continuación:

Código nemotécnico "BTCGE-A, emitidos con cargo a la línea N°1.135, por un monto total de UF 2.000.000, con vencimiento el 15 de noviembre de 2032. La tasa de interés promedio de colocación fue de UF + 3,34% anual.

Los fondos provenientes de la colocación de los Bonos Serie A se destinarán a refinanciamiento de pasivos y financiamiento de inversiones.

Actuaron como agentes colocadores Banco Santander-Chile y Scotia Corredora de Bolsa Chile Limitada.

21.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Proveedores de energía y otros eléctricos.	2.874.745	1.143.313		
Retenciones.	1.076.574	1.185.221		
Dividendos por pagar.	480.334	378.085		
Pasivos acumulados (o devengados). (Nota 21.1)	1.368.608	1.462.116		
Proveedores no energéticos.	14.216.108	19.539.820		
Proveedores de importación.	146.810	334.735		
Acreedores varios.	3.729.676	1.756.267		
Total	23.892.855	25.799.557	0	0

La Sociedad y subsidiarias no tienen proveedores de importancia cuyos pasivos superen el 10% de este ítem.

21.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Vacaciones del personal.	1.091.655	1.188.704		
Bonificaciones de feriados	42.024	47.008		
Participación sobre resultados.	234.929	215.663		
Aguinaldos.		10.741		
Total	1.368.608	1.462.116	0	0

21.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes y Servicios	Otros	Total
	31-12-2023 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2023 M\$
Hasta 30 días	15.700.343	5.985.302	21.685.645
Entre 31 y 60 días	1.390.510	149.656	1.540.166
Entre 61 y 90 días		667.044	667.044
Total	17.090.853	6.802.002	23.892.855

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes y Servicios	Otros	Total
	31-12-2022 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2022 M\$
Hasta 30 días	20.552.055	4.099.752	24.651.807
Entre 31 y 60 días	464.100	14.184	478.284
Entre 91 y 120 días	67	665.776	665.843
Entre 121 y 365 días	1.646	1.977	3.623
Total	21.017.868	4.781.689	25.799.557

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 no hay cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar con plazos vencidos.

22.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

22.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	1.155.888	3.027.272		
Participación en utilidades y bonos.	1.058.363	829.801		
Otras provisiones.	1.672.525	3.765.537		
Total	3.886.776	7.622.610	0	0

22.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Se incluyen provisiones por multas de la autoridad eléctrica, que están en proceso de reclamación y cuya resolución para efectos de su uso también está sujeta a los plazos de dicho organismo (detalle en Nota 34).

22.1.2.- Participación en utilidades y bonos.

La provisión para la participación de los empleados en las utilidades y de los bonos de desempeño se paga al mes siguiente de la aprobación de los estados financieros de CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias.

22.1.3.- Otras provisiones.

Corresponden principalmente a provisiones provenientes de situaciones contingentes. Los montos constituidos cubren adecuadamente los riesgos existentes.

22.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de diciembre de 2023.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales M\$	Por part. en utilidades y bonos M\$	Otras provisiones M\$	Total al 31-12-2023 M\$
Saldo al 1 de enero de 2023	3.027.272	829.801	3.765.537	7.622.610
Provisiones adicionales.	379.578	964.565	303.972	1.648.115
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	264.813	210.803		475.616
Provisión utilizada.	(2.515.775)	(946.806)	(18.878)	(3.481.459)
Reversión de provisión no utilizada.			(2.378.106)	(2.378.106)
Total cambio en provisiones	(1.871.384)	228.562	(2.093.012)	(3.735.834)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	1.155.888	1.058.363	1.672.525	3.886.776

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales	Por part. en utilidades y bonos	Otras provisiones	Total al
	M\$	M\$	M\$	31-12-2022 M\$
Saldo al 1 de enero de 2022	0	537.399	750.000	1.287.399
Provisiones adicionales.	3.027.272	699.802	3.030.106	6.757.180
Incremento (decremento) en provisiones existentes.		171.480		171.480
Provisión utilizada.		(599.278)	(14.569)	(613.847)
Otro incremento (decremento).		20.398		20.398
Total cambio en provisiones	3.027.272	292.402	3.015.537	6.335.211
Saldo al 31 de diciembre de 2022	3.027.272	829.801	3.765.537	7.622.610

23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

23.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Provisión indemnización años de servicio.			1.922.908	2.436.937
Provisión premio de antigüedad.			99.648	114.842
Provisión beneficios post-jubilatorios.			512.406	434.446
Total	0	0	2.534.962	2.986.225

23.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Beneficios post-jubilatorios	
	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	2.436.937	2.060.953	114.842	77.204	434.446	261.660
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	134.133	143.156	8.478	23.563	12.063	9.548
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	155.006	232.241	7.991	9.932	40.018	36.135
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(186.142)	107.657	(14.932)	11.132	25.879	127.103
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos y transferencia de obligaciones por traspaso de personal desde empresas relacionadas.	(617.026)	(107.070)	(16.731)	(6.989)		
Total cambios en provisiones	(514.029)	375.984	(15.194)	37.638	77.960	172.786
Total	1.922.908	2.436.937	99.648	114.842	512.406	434.446

23.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Beneficios post-jubilatorios	
	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	1.922.908	2.436.937	99.648	114.842	512.406	434.446
Total	1.922.908	2.436.937	99.648	114.842	512.406	434.446

23.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Beneficios post-jubilatorios		Línea del estado de resultados
	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	134.133	143.156	8.478	23.563	12.063	9.548	Costo de ventas - gastos de administración. Costos Financieros.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	155.006	232.241	7.991	9.932	40.018	36.135	
Total	289.139	375.397	16.469	33.495	52.081	45.683	

23.5.- Hipótesis actuariales.

Las principales hipótesis actuariales utilizadas al cierre de estos estados financieros han sido las siguientes:

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	2,37%
Aumento futuros de salarios.	7,60%
Tabla de mortalidad.	RV-2014
Tasa de rotación anual.	1,65%

Los supuestos respecto a la tasa futura de mortalidad se fijan sobre la base de asesoría actuarial de acuerdo con las estadísticas publicadas y con la experiencia en Chile.

Para el cálculo del pasivo al 31 de diciembre de 2023 se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior CGE Transmisión S.A. contrató a Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 31 de diciembre de 2023, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M\$	Incremento de 1% M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	252.678	(210.911)

23.6.- Flujo y plazo de los compromisos.

El flujo previsto de prestaciones para los próximos años al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es como sigue:

Promedio ponderado de las obligaciones	Indemnización por años de servicios	Premios por antigüedad	Beneficios post-jubilatorios	Total
	31-12-2023 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2023 M\$
Años				
1 Año	372.620	6.401		379.021
2 Años	117.461	13.983	168.060	299.504
3 Años	231.340	3.494		234.834
4 años	117.241	10.310		127.551
5 Años	167.342	9.198	31.994	208.534
6 a 10 Años	357.702	26.011	195.848	579.561
Más de 10 Años	559.202	30.251	116.504	705.957
Total	1.922.908	99.648	512.406	2.534.962

Promedio ponderado de las obligaciones	Indemnización por años de servicios	Premios por antigüedad	Beneficios post-jubilatorios	Total
	31-12-2022 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2022 M\$
Años				
1 Año	538.677	14.957		553.634
2 Años	207.598	5.553		213.151
3 Años	164.248	17.427	8.980	190.655
4 años	167.132	4.310	8.878	180.320
5 Años	107.436	9.603	8.767	125.806
6 a 10 Años	563.779	51.040	83.571	698.390
Más de 10 Años	688.067	11.952	324.250	1.024.269
Total	2.436.937	114.842	434.446	2.986.225

24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Ingresos diferidos. (*)	6.025.862	6.664.820		
Otros.		176.258		
Total	6.025.862	6.841.078	0	0

24.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	6.025.862	6.664.820		
Total	6.025.862	6.664.820	0	0

El movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	6.664.820	3.655.092
Adiciones.	28.093.922	13.476.983
Imputación a resultados.	(28.732.880)	(10.467.255)
Total	6.025.862	6.664.820

25.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.

25.1.- Obligaciones por arrendamientos.

El detalle de las obligaciones por arrendamiento y sus plazos de vencimiento al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos	31-12-2023			31-12-2022		
	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 90 días	82.048	(19.023)	63.025	69.962	(11.628)	58.334
Más de 90 días hasta 1 año	359.020	(80.399)	278.621	209.886	(29.489)	180.397
Más de 1 año hasta 2 años	322.964	(62.133)	260.831	157.789	(27.209)	130.580
Más de 2 años hasta 3 años	277.381	(39.876)	237.505	105.631	(16.204)	89.427
Más de 3 años hasta 4 años	155.017	(19.411)	135.606	75.827	(8.888)	66.939
Más de 4 años hasta 5 años	83.136	(7.969)	75.167	47.477	(1.892)	45.585
Más de 5 años.	33.637	(1.074)	32.563			0
Total	1.313.203	(229.885)	1.083.318	666.572	(95.310)	571.262

Los gastos financieros por intereses devengados producto de estas obligaciones se revelan en ítem detallado en nota 29.

Las tasas de interés aplicadas nominal anual para contrato por tipo de bien al 31 de diciembre de 2023 y 2022 son las siguientes:

Bienes sujeto a arrendamiento	Tasas de interes
Edificio en arrendamiento.	8,54%
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	11,33%

25.2.- Activos por derecho de uso.

El detalle de los bienes arrendados 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Propiedades, planta y equipo en arrendamiento, neto	31-12-2023			31-12-2022		
	Valor bruto	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor	Valor Neto	Valor bruto	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor	Valor Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Edificio en arrendamiento.	367.823	(272.902)	94.921	404.095	(128.697)	275.398
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	1.164.241	(265.684)	898.557	291.326	(23.608)	267.718
Total	1.532.064	(538.586)	993.478	695.421	(152.305)	543.116

Los activos se deprecian en el plazo remanente de los contratos. La depreciación acumulada al 31 de diciembre de 2023 y 2022 alcanzó a M\$ 538.586 y M\$ 152.305 respectivamente.

Los principales bienes arrendados corresponden a: Bodegas ubicadas en Camino Las Acacias N°2655 Comuna de San Bernardo; Oficinas, bodegas y estacionamientos ubicadas en Presidente Riesco N°5561 Las Condes, vehículos cuya Flota asciende a 63 unidades utilizadas en la operación de la Sociedad.

A continuación, se presentan los movimientos por clase de activos originados en los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

Movimiento año 2023	Edificios M\$	Vehículos M\$	Total M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2023	275.398	267.718	543.116
Adiciones.		1.012.908	1.012.908
Retiros.		(32.071)	(32.071)
Gasto por depreciación.	(180.477)	(349.998)	(530.475)
Saldo final al 31 de diciembre de 2023	94.921	898.557	993.478

Movimiento año 2022	Edificios M\$	Vehículos M\$	Total M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022			0
Adiciones.	404.095	291.326	695.421
Gasto por depreciación.	(128.697)	(23.608)	(152.305)
Saldo final al 31 de diciembre de 2022	275.398	267.718	543.116

26.- PATRIMONIO NETO.

26.1.- Gestión de capital.

Los objetivos de CGE Transmisión S.A. al administrar el capital son el salvaguardar la capacidad de continuar como empresa en marcha con el propósito de generar retornos a sus accionistas, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

Consistente con la industria, CGE Transmisión S.A. monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta por el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio tal y como se muestra en el estado de situación financiera consolidado más la deuda neta.

En este sentido, CGE Transmisión S.A. ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: aumentos de capital, flujos de la operación, préstamos de empresas relacionadas y créditos bancarios, y obligaciones con el público.

26.2.- Capital suscrito y pagado.

El capital suscrito y pagado al 31 de diciembre de 2023 y 2022 asciende a M\$ 306.181.134.

26.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 el capital de CGE Transmisión S.A., está representado por 2.019.896.893, acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

26.4.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 21 de abril de 2022, se aprobó el pago del dividendo definitivo N°1 de \$ 1,685 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2021, el cual se pagó con fecha 29 de abril de 2022, por un total de M\$ 3.403.526.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 21 de abril de 2023, se aprobó el pago del dividendo definitivo N°2 de \$ 6,17 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2022, el cual se pagó con fecha 2 de mayo de 2023, por un total de M\$ 12.462.764.

De acuerdo a la política de dividendos de la Sociedad al 31 de diciembre de 2023 se provisionó un dividendo equivalente al 30% sobre las utilidades del ejercicio por un monto de M\$ 13.104.351.

26.5.- Reservas.

En el ítem de otras reservas dentro del patrimonio, se incluyen los siguientes conceptos:

26.5.1.- Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos.

Corresponde a las variaciones de los valores actuariales de la provisión por beneficios definidos de empleados.

Los saldos acumulados por la aplicación de la NIC 19 se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 31 de diciembre de 2023 ascienden a M\$ (136.350) y M\$ (264.060) al 31 de diciembre de 2022, ambos netos de impuestos diferidos.

26.5.2.- Otras reservas.

En este rubro se incluye el monto de otras reservas definido en el proceso de división de Compañía General de Electricidad S.A. y que fueron asignados a CGE Transmisión S.A.

26.6.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			31-12-2023	31-12-2022				
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	0,93000%	0,93000%	91.516	18.747	78.210	6.442
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	45,00000%	45,00000%	646.347	162.060	558.592	128.428
Total					737.863	180.807	636.802	134.870

26.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 no hay transacciones con participaciones no controladoras.

Estas transacciones, de existir, se contabilizan de acuerdo con lo descrito en Nota 3.4.2, imputando la diferencia entre el monto pagado y el valor libros de la inversión adquirida a otras reservas del patrimonio neto, en el rubro "otros incrementos (decrementos) en patrimonio neto"

26.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.

Movimientos al 31 de diciembre de 2023.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2023	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			43.681.169			180.807			43.861.976
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	174.945	(47.235)	127.710	250	(67)	183	175.195	(47.302)	127.893
Total movimientos del periodo o ejercicio	174.945	(47.235)	127.710	250	(67)	183	175.195	(47.302)	127.893
Total resultado integral			43.808.879			180.990			43.989.869

Movimientos al 31 de diciembre de 2022.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2022	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			41.507.295			134.870			41.642.165
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(249.955)	67.488	(182.467)	(1.019)	276	(743)	(250.974)	67.764	(183.210)
Total movimientos del periodo o ejercicio	(249.955)	67.488	(182.467)	(1.019)	276	(743)	(250.974)	67.764	(183.210)
Total resultado integral			41.324.828			134.127			41.458.955

27.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

27.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2023 31-12-2023 M\$	01-01-2022 31-12-2022 M\$
Ventas	188.213.734	182.670.523
Venta de energía, peajes y transmisión.(*)	169.843.323	166.307.821
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	18.370.411	16.362.702
Prestaciones de servicios	44.817.281	13.596.266
Servicios y recargos regulados.	10.818	
Arriendo de equipos de medida.	2.036.526	2.030.890
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	17.447.956	1.418.575
Apoyos en postación.	33.381	29.627
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	25.288.600	10.117.174
Total	233.031.015	196.266.789

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no tienen clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios en los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022.

Los ingresos de venta de energía, peajes y transmisión al 31 de diciembre de 2023 y 2022 se desglosan del siguiente modo:

Detalle ingresos por venta de energía, peajes y transmisión. (*)	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022
	M\$	M\$
Ingresos transmisión zonal	152.651.583	156.101.707
Ingresos transmisión nacional	752.229	852.246
Ingresos transmisión dedicada (Regulados)	881.697	981.731
Ingresos transmisión dedicada (Libres)	11.376.551	6.633.903
Venta de energía	4.174.277	1.731.248
Servicios complementarios	6.986	6.986
Total ingresos por venta de energía, peajes y transmisión.	169.843.323	166.307.821

27.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022
	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	885.896	820.301
Otros ingresos de operación.	372.060	119.416
Total	1.257.956	939.717

En el ítem otros ingresos de operación se registran servicios y arriendos de propiedades a empresas relacionadas fuera del perímetro de CGE Transmisión S.A.

28.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022 que se adjunta, se descomponen como se indica en 28.1, 28.2, 28.3 y 28.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022
	M\$	M\$
Costo de venta.	94.241.849	68.276.075
Costo de administración.	29.264.875	22.849.387
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9.	239.620	312.311
Total	123.746.344	91.437.773

28.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022
	M\$	M\$
Compra de energía.	2.710.631	1.637.021
Gastos de personal.	12.692.548	11.069.365
Gastos de operación y mantenimiento.	54.177.259	26.556.593
Gastos de administración.	23.607.719	17.498.979
Costos de distribución.	8.588.881	8.878.207
Provisión de incobrables.	239.620	312.311
Depreciación.	21.658.303	25.420.599
Amortización.	71.383	64.698
Total	123.746.344	91.437.773

28.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	10.951.668	9.787.434
Beneficios a corto plazo a los empleados.	1.299.139	920.986
Beneficios por terminación.	259.187	185.350
Otros gastos de personal.	182.554	175.595
Total	12.692.548	11.069.365

28.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022
	M\$	M\$
Depreciación y retiros		
Costo de ventas.	21.355.563	25.219.320
Gasto de administración.	302.740	201.279
Otras ganancias (pérdidas).	416.829	1.070.768
Total depreciación	22.075.132	26.491.367
Amortización		
Gasto de administración.	71.383	64.698
Total amortización	71.383	64.698
Total	22.146.515	26.556.065

28.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2023	01-01-2022
	31-12-2023	31-12-2022
	M\$	M\$
Castigos o retiros de propiedades, planta y equipo.	(416.829)	(1.070.768)
Venta de chatarra.		90.523
Venta de propiedades, planta y equipo.	34	32.300
Juicios o arbitrajes.	1.677.225	(5.405.378)
Remuneraciones del directorio.	(48.493)	(64.220)
Indemnizaciones percibidas.	1.899.334	3.097.820
Otras (pérdidas) ganancias.	12.115	(16.331)
Cambios en el valor razonable en propiedad de inversión.	1.188.810	550.463
Aportes de terceros para financiar obras propias	3.305.997	469.001
Total	7.618.193	(2.316.590)

29.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2023	01-01-2022
	31-12-2023	31-12-2022
	M\$	M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	67.114	41.358
Ingreso por intereses cuenta corriente mercantil.	10.697.052	3.103.187
Otros ingresos financieros.(*).	2.818.243	30.572
Total ingresos financieros	13.582.409	3.175.117
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(60.747.079)	(50.942.180)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(2.296.749)	
Gastos financieros activados.	7.252.297	439.585
Gastos por arrendamientos financieros.	(120.326)	(20.321)
Gastos por intereses cuenta corriente mercantil.	(716.138)	(623.119)
Gastos por intereses préstamos empresas relacionadas.	(7.653.398)	(400.412)
Otros gastos.(**)	(297.009)	(3.016.975)
Total costos financieros	(64.578.402)	(54.563.422)
Total diferencias de cambio (Nota 29.1)	(2.810.666)	2.072.216
Total resultados por unidades de reajuste (Nota 29.2)	(6.939.327)	326.780
Total	(60.745.986)	(48.989.309)

(*) El ítem otros ingresos financieros al 31 de diciembre de 2023 está compuesto por intereses devengados por el reconocimiento de las diferencias entre los ingresos obtenidos con la aplicación del Decreto 7T /2022 publicado el 16 de febrero de 2023 versus el Informe Técnico Definitivo Corregido, para el periodo enero 2020 – febrero 2023, por un monto de M\$2.818.243.

(**) El ítem otros gastos de los costos financieros al 31 de diciembre de 2023 está compuesto por costos de intereses de beneficios al personal en base a NIC 19 por M\$203.015, y por otros gastos por M\$ 93.994. Al 31 de diciembre de 2022 dicho ítem se descompone por costos de intereses de beneficios al personal por M\$278.308, intereses de reliquidación por M\$2.661.614 y por otros gastos por M\$77.053.

29.1.- Composición ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.

Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022
	M\$	M\$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(69.945)	(14.963)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	(5.496)	(2.276)
Total diferencias de cambio por activos	(75.441)	(17.239)
Diferencias de cambio por pasivos		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	(227.225)	(186.045)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	(2.508.000)	2.275.500
Total diferencias de cambio por pasivos	(2.735.225)	2.089.455
Total diferencia de cambios neta	(2.810.666)	2.072.216

29.2.- Composición unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022
	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos		
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	4.373	1.889
Activos por impuestos.	522.379	501.049
Total unidades de reajuste por activos	526.752	502.938
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(7.325.118)	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	(108.965)	(157.186)
Pasivos por arrendamientos.	(31.996)	(18.972)
Total unidades de reajuste por pasivos	(7.466.079)	(176.158)
Total unidades de reajuste neto	(6.939.327)	326.780

30.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022 se procedió a calcular y contabilizar el impuesto a la renta con una tasa del 27%, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014. La sociedad se encuentra incorporada al sistema de tributación parcialmente integrado.

30.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 13.552.858 y un cargo de M\$ 12.820.669 al 31 de diciembre de 2022.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(8.645.790)	(28.643.375)
Ajustes al impuesto corriente de periodos anteriores.	(290.157)	(62.144)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(8.935.947)	(28.705.519)
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	(4.616.911)	15.884.850
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	(4.616.911)	15.884.850
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(13.552.858)	(12.820.669)

30.2.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2022 31-12-2022
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	57.414.834		54.462.834	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(15.502.005)	27,0%	(14.704.965)	27,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable.	2.701.225	-4,7%	1.522.396	-2,8%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso).	(752.078)	1,3%	361.900	-0,7%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	1.949.147	-3,4%	1.884.296	-3,5%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(13.552.858)	23,6%	(12.820.669)	23,5%

30.3.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01-01-2023 31-12-2023			01-01-2022 31-12-2022		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	175.195	(47.302)	127.893	(250.974)	67.764	(183.210)
Total		(47.302)			67.764	

31.- GANANCIAS POR ACCIÓN.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de CGE Transmisión S.A. entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año, excluyendo de existir, las acciones comunes adquiridas por la Sociedad y mantenidas como acciones de tesorería.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	43.681.169	41.507.295
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas. (\$)	21,63	20,55
Cantidad de acciones	2.019.896.893	2.019.896.893

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

32.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

32.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico. El comité considera el negocio desde una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido (electricidad en Chile y servicios).

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la transmisión de energía eléctrica y en el segmento de servicios de la fabricación y venta de transformadores y servicios de mantenimiento, diagnóstico y ensayo de transformadores. En relación con las características del negocio de dichos segmentos (ver nota 2).

Los indicadores utilizados por el comité ejecutivo para la medición de desempeño y asignación de recursos a cada segmento están vinculados con el margen de cada actividad y su EBITDA (Donde Ebitda se determina como (+) Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales (+) Depreciación y retiros (+) Amortización).

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables a nivel de estado de situación, estado de resultados por función y el estado de flujo de efectivo, es la siguiente:

32.2.- Cuadros patrimoniales.

32.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
ACTIVOS CORRIENTES								
Efectivo y equivalentes al efectivo.	25.510.895	1.528.378	894.940	427.077			26.405.835	1.955.455
Otros activos no financieros.	2.983.052	1.891.296	308.681	231.394			3.291.733	2.122.690
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	28.184.405	92.057.389	3.813.668	1.995.575			31.998.073	94.052.964
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	43.281.034	39.352.802	2.182.793	1.399.003	(1.739.752)	(3.537.047)	43.724.075	37.214.758
Inventarios.	69.441		12.261.225	7.429.622			12.330.666	7.429.622
Activos por impuestos.	9.120.157	3.952.121	4.854		(58.113)	(3.952.121)	9.066.898	0
Total activos corrientes	109.148.984	138.781.986	19.466.161	11.482.671	(1.797.865)	(7.489.168)	126.817.280	142.775.489
ACTIVOS NO CORRIENTES								
Cuentas por cobrar.	14.968						14.968	0
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	17.862.137	10.514.207			(17.862.137)	(10.514.207)	0	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	245.866.704	244.287.272	76.502	56.945			245.943.206	244.344.217
Plusvalía.	61.388.000	61.388.000					61.388.000	61.388.000
Propiedades, planta y equipo.	808.788.443	781.285.583	3.345.856	3.400.887			812.134.299	784.686.470
Propiedad de inversión.	6.287.814	4.691.951					6.287.814	4.691.951
Activos por derecho de uso.	993.478	543.116					993.478	543.116
Activos por impuestos diferidos.	659.643	1.489.310	1.332.883	1.829.377	2	(2)	1.992.528	3.318.685
Total activos no corrientes	1.141.861.187	1.104.199.439	4.755.241	5.287.209	(17.862.135)	(10.514.209)	1.128.754.293	1.098.972.439
TOTAL ACTIVOS	1.251.010.171	1.242.981.425	24.221.402	16.769.880	(19.660.000)	(18.003.377)	1.255.571.573	1.241.747.928

32.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2022 M\$
PASIVOS CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	319.592.413	500.764.432					319.592.413	500.764.432
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	19.123.330	23.745.983	4.788.115	2.053.574	(18.590)		23.892.855	25.799.557
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	104.251.301	16.308.968	7.968.034	4.362.597	(1.721.162)	(3.537.047)	110.498.173	17.134.518
Otras provisiones.	3.886.776	7.622.610	0				3.886.776	7.622.610
Pasivos por impuestos.	0	13.745.923	58.113	40.208	(58.113)	(3.952.121)	0	9.834.010
Otros pasivos no financieros.	6.025.862	6.841.078					6.025.862	6.841.078
Pasivos por arrendamientos.	341.646	238.731					341.646	238.731
Total pasivos corrientes	453.221.328	569.267.725	12.814.262	6.456.379	(1.797.865)	(7.489.168)	464.237.725	568.234.936
PASIVOS NO CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	342.730.185	173.726.408					342.730.185	173.726.408
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	0	85.273.866					0	85.273.866
Pasivo por impuestos diferidos.	57.660.159	54.322.105					57.660.159	54.322.105
Provisiones por beneficios a los empleados.	1.614.569	1.641.044	920.393	1.345.181			2.534.962	2.986.225
Pasivos por arrendamientos.	741.672	332.532					741.672	332.532
Total pasivos no corrientes	402.746.585	315.295.955	920.393	1.345.181	0	0	403.666.978	316.641.136
TOTAL PASIVOS	855.967.913	884.563.680	13.734.655	7.801.560	(1.797.865)	(7.489.168)	867.904.703	884.876.072
PATRIMONIO								
Capital emitido.	307.681.134	307.681.134	3.333.729	3.333.729	(4.833.729)	(4.833.729)	306.181.134	306.181.134
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	74.852.416	38.434.672	6.961.086	5.550.027	(13.597.099)	(6.334.539)	68.216.403	37.650.160
Primas de emisión.			954	954	(954)	(954)	0	0
Otras reservas.	12.508.708	12.301.939	(455.369)	(474.982)	478.131	576.803	12.531.470	12.403.760
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	395.042.258	358.417.745	9.840.400	8.409.728	(17.953.651)	(10.592.419)	386.929.007	356.235.054
Participaciones no controladoras.			646.347	558.592	91.516	78.210	737.863	636.802
Total patrimonio	395.042.258	358.417.745	10.486.747	8.968.320	(17.862.135)	(10.514.209)	387.666.870	356.871.856
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	1.251.010.171	1.242.981.425	24.221.402	16.769.880	(19.660.000)	(18.003.377)	1.255.571.573	1.241.747.928

32.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2023 31-12-2023 M\$	01-01-2022 31-12-2022 M\$	01-01-2023 31-12-2023 M\$	01-01-2022 31-12-2022 M\$	01-01-2023 31-12-2023 M\$	01-01-2022 31-12-2022 M\$	01-01-2023 31-12-2023 M\$	01-01-2022 31-12-2022 M\$
	Ingresos de actividades ordinarias.	197.964.994	181.342.851	35.447.349	17.749.878	(381.328)	(2.825.940)	233.031.015
Costo de ventas.	(66.614.173)	(57.121.500)	(28.017.248)	(13.980.515)	389.572	2.825.940	(94.241.849)	(68.276.075)
Ganancia bruta	131.350.821	124.221.351	7.430.101	3.769.363	8.244	0	138.789.166	127.990.714
Otros ingresos.	1.337.945	999.136			(79.989)	(59.419)	1.257.956	939.717
Gasto de administración.	(25.825.896)	(20.410.771)	(3.510.307)	(2.498.035)	71.328	59.419	(29.264.875)	(22.849.387)
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9.	(216.051)	(235.829)	(23.569)	(76.482)			(239.620)	(312.311)
Otras ganancias (pérdidas).	7.620.269	(2.311.077)	(2.493)	(5.513)	417		7.618.193	(2.316.590)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	114.267.088	102.262.810	3.893.732	1.189.333	0	0	118.160.820	103.452.143
Ingresos financieros.	13.805.980	3.196.613	3.304	13.474	(226.875)	(34.970)	13.582.409	3.175.117
Costos financieros.	(63.974.241)	(53.829.040)	(831.037)	(769.353)	226.876	34.971	(64.578.402)	(54.563.422)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	7.848.555	2.072.975			(7.848.555)	(2.072.975)	0	0
Diferencias de cambio.	(2.513.623)	2.079.752	(297.043)	(7.536)			(2.810.666)	2.072.216
Resultados por unidades de reajuste.	(6.940.796)	273.335	1.469	53.445			(6.939.327)	326.780
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	62.492.963	56.056.445	2.770.425	479.363	(7.848.554)	(2.072.974)	57.414.834	54.462.834
Gasto por impuestos a las ganancias.	(13.552.858)	(13.162.392)		341.723			(13.552.858)	(12.820.669)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	48.940.105	42.894.053	2.770.425	821.086	(7.848.554)	(2.072.974)	43.861.976	41.642.165
Ganancia (pérdida) atribuible a								
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	49.532.670	42.894.053	2.015.800	692.658	(7.867.301)	(2.079.416)	43.681.169	41.507.295
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.			162.060	128.428	18.747	6.442	180.807	134.870
Ganancia (pérdida)	49.532.670	42.894.053	2.177.860	821.086	(7.848.554)	(2.072.974)	43.861.976	41.642.165
Depreciación y retiros.	21.562.211	26.274.763	512.921	216.604			22.075.132	26.491.367
Amortización.	71.383	64.698					71.383	64.698
EBITDA	135.900.682	128.602.271	4.406.653	1.405.937	0	0	140.307.335	130.008.208

32.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2023 31-12-2023	01-01-2022 31-12-2022
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	182.704.510	84.989.855	(1.118.869)	538.233	(205.922)	3.746.953	181.379.719	89.275.041
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(61.400.202)	(82.133.948)	(536.310)	(600.158)			(61.936.512)	(82.734.106)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(97.321.791)	(3.560.797)	2.192.987	48.700	205.922	(3.746.953)	(94.922.882)	(7.259.050)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	23.982.517	(704.890)	537.808	(13.225)	0	0	24.520.325	(718.115)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.			(69.945)	(14.963)			(69.945)	(14.963)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	23.982.517	(704.890)	467.863	(28.188)	0	0	24.450.380	(733.078)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo o ejercicio.	1.528.378	2.233.268	427.077	455.265			1.955.455	2.688.533
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo o ejercicio	25.510.895	1.528.378	894.940	427.077	0	0	26.405.835	1.955.455

33.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

33.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 31 de diciembre de 2023.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2023 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Activos corrientes	US \$	6.852	6.852		6.852				0	6.852
Total activos en moneda extranjera	M/e	6.852	6.852	0	6.852	0	0	0	0	6.852
Pasivos corrientes	US \$	89.220.342	89.220.342		89.220.342				0	89.220.342
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	89.220.342	89.220.342	0	89.220.342	0	0	0	0	89.220.342

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2022 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Activos corrientes	US \$	16.197	16.197		16.197				0	16.197
Total activos en moneda extranjera	M/e	16.197	16.197	0	16.197	0	0	0	0	16.197
Pasivos corrientes	US \$	735.147	735.147		735.147				0	735.147
Pasivos no corrientes	US \$	85.273.866			0	85.273.866			85.273.866	85.273.866
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	86.009.013	735.147	0	735.147	85.273.866	0	0	85.273.866	86.009.013

33.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

Saldos al 31 de diciembre de 2023.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2023 M\$
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	6.852	6.852		6.852				0	6.852
Total activos en moneda extranjera	M/e	6.852	6.852	0	6.852	0	0	0	0	6.852

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2022 M\$
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	16.197	16.197		16.197				0	16.197
Total activos en moneda extranjera	M/e	16.197	16.197	0	16.197	0	0	0	0	16.197

33.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

Saldos al 31 de diciembre de 2023.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-12-2023 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	146.810	146.810		146.810				0	146.810
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	89.073.532	89.073.532		89.073.532				0	89.073.532
Total pasivos en moneda extranjera		89.220.342	89.220.342	0	89.220.342	0	0	0	0	89.220.342

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-12-2022 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	334.735	334.735		334.735				0	334.735
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	85.674.278	400.412		400.412	85.273.866			85.273.866	85.674.278
Total pasivos en moneda extranjera		86.009.013	735.147	0	735.147	85.273.866	0	0	85.273.866	86.009.013

34.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

34.1.- Juicios y otras acciones legales.

- 34.1.1.- Nombre del Juicio: "Minera Altos de Punitaqui con CGE y CGET"
Fecha: 27 de octubre de 2022.
Tribunal: Tribunal de la Libre Competencia.
Rol N°: 464-2022.
Materia: Demanda de libre competencia.
Cuantía: 30.000 UTM.
Estado: Etapa de prueba.
- 34.1.2.- Nombre del Juicio: "Inprolec S.A. con CGET"
Fecha: 3 de marzo de 2023.
Tribunal: CAM Santiago.
Rol N°: 5314-2022.
Materia: Resolución de contrato de indemnización de perjuicios.
Cuantía: USD 10.641.207.
Estado: Etapa de conciliación.
- 34.1.3.- Nombre del Juicio: "SEMI Chile SpA. Con CGET"
Fecha: 27 de abril de 2023.
Tribunal: CAM Santiago.
Rol N°: 5333-2022 (5334-2022).
Materia: Resolución de contrato de indemnización de perjuicios.
Cuantía: USD 8.776.599,5.
Estado: Etapa de discusión.
- 34.1.4.- Nombre del Juicio: "Energías Ucuquer Dos S.A con CGE y CGET"
Fecha: 18 de mayo de 2023.
Tribunal: Tribunal de la Libre Competencia.
Rol N°: 486-2023.
Materia: Libre Competencia.
Cuantía: M\$ 912.795.
Estado: Demanda notificada nuevamente el 3 de noviembre de 2023.
Audiencia de conciliación fijada para el 4 de enero 2024.
- 34.1.5.- Nombre del Juicio: "Fisco de Chile con CGE"
Fecha: 31 de agosto de 2023.
Tribunal: 11° Civil de Santiago.
Rol N°: 13213-2023.
Materia: Demanda de cobro de pesos por traslado de instalaciones.
Cuantía: M\$ 311.547.
Estado: Etapa de discusión. Pendiente plazo para contestar la demanda.

- 34.1.6.- Nombre del Juicio: "Cobra Brasil Servicios con CGET"
Fecha: 31 de agosto de 2023.
Tribunal: CAM Santiago, árbitro Alejandro Álvarez.
Rol N°: 5586-2022.
Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios.
Cuantía: M\$ 1.782.054.
Estado: Etapa de discusión.
- 34.1.7.- Nombre del Juicio: "Cobra Brasil Servicios con CGET"
Fecha: 31 de agosto de 2023.
Tribunal: CAM Santiago, árbitro Alejandro Álvarez.
Rol N°: 5587-2022.
Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios.
Cuantía: M\$ 2.542.923.
Estado: Etapa de discusión.
- 34.1.8.- Nombre del Juicio: "Cobra Brasil Servicios con CGET"
Fecha: 31 de agosto de 2023.
Tribunal: CAM Santiago, árbitro Alejandro Álvarez.
Rol N°: 5588-2022.
Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios
Cuantía: M\$ 1.513.880.
Estado: Etapa de discusión.
- 34.1.9.- Nombre del Juicio: "Cobra Brasil Servicios con CGET"
Fecha: 31 de agosto de 2023.
Tribunal: CAM Santiago, árbitro Alejandro Álvarez.
Rol N°: 5589-2022.
Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios.
Cuantía: M\$ 2.209.161.
Estado: Etapa de discusión.
- 34.1.10.- Nombre del Juicio: "Cobra Brasil Servicios con CGET"
Fecha: 31 de agosto de 2023.
Tribunal: CAM Santiago, árbitro Alejandro Álvarez.
Rol N°: 5590-2022.
Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios.
Cuantía: M\$ 1.838.746.
Estado: Etapa de discusión.

34.2.- Sanciones administrativas.

- 34.2.1.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 11.863 de fecha 26 de abril de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 6.000 UTM. Interrupción de suministro de fecha 25 de abril del año 2021 en las líneas de 66 kV Coronel – Andalicán y El Manco, que afectaron a un total de 81.387 clientes, hasta por 1 hora y 56 minutos. Con fecha 3 de mayo de 2022, se presentó ante SEC recurso de reposición el cual fue rechazado mediante Res. N° 35.730. Por lo que el día 18 de mayo de 2022 se interpuso reclamación ante la Corte de Apelaciones que lo rechazó con fecha 1 de agosto de 2022. Por lo mismo, se presentó un recurso de apelación para que en definitiva resuelva la Corte Suprema.

34.2.2.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 12.270 de fecha 24 de mayo de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 12.000 UTM: Desconexión forzada de SE Victoria y línea Victoria – Traiguén, la cual afectó a 9.528 clientes. Con fecha 31 de mayo de 2022 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual se encuentra pendiente de resolución.

34.2.3.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 15.739 de fecha 18 de enero de 2023., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 6.000 UTM: Desconexión forzada línea de transmisión (LT) 66 Kv Tres Pinos-Lebu. Con fecha 31 de enero de 2023 se presentó ante SEC recurso de reposición el que se rechaza el día 25 de mayo 2023 mediante Res. SEC N°35759. Por lo que el día 16 de junio de 2023 se interpuso reclamación ante la Corte de Apelaciones, que lo rechazó con fecha 2 de noviembre de 2023. Por lo mismo, se presentó un recurso de apelación para que en definitiva resuelva la Corte Suprema.

34.3.- Sanciones.

34.3.1.- De la Comisión para el Mercado Financiero.

CGE Transmisión S.A, sus subsidiarias, los Directores y Ejecutivos de las empresas que componen la Sociedad, no han sido sancionados por la Comisión para el Mercado Financiero durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022.

34.3.2.- De otras autoridades administrativas.

Los Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022.

CGE Transmisión S.A., de acuerdo a lo enunciado en la Nota 34.2, ha sido sancionada por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

34.4.- Restricciones.

CGE Transmisión S.A. ha convenido con bancos, acreedores y tenedores de bonos los siguientes covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros:

Indice	BTCGE-A
Nivel de endeudamiento	< o = 7,0 veces
Cobertura de Gastos Financieros	> 2,0 veces

Estas restricciones se definen como:

- i) Serie de Bono: BTCGE-A
- a) Nivel de endeudamiento: calculado como la razón entre "Deuda Financiera Neta" y "EBITDA Ajustado Consolidado" definidas de la siguiente manera:

"Deuda Financiera Neta":

- (+) "Otros Pasivos Financieros Corrientes"
- (+) "Otros Pasivos Financieros no Corrientes"
- (-) "Efectivo y Equivalentes al Efectivo"

“EBITDA Ajustado Consolidado”:

Suma de los últimos doce meses de:

- (+) “Ingresos de Actividades Ordinarias”
- (+) “Otros ingresos, por función”
- (+) “Costo de ventas”
- (+) “Gasto de administración”
- (+) “Pérdidas por deterioro de valor /ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor/ determinadas de acuerdo con la NIIF nueve”
- (+) “Otros gastos, por función”
- (+) “Otras ganancias /pérdidas/”
- (-) “Depreciación y retiros”
- (-) “Amortización de intangibles”,

Todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada.

Inflación Acumulada significará 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, este será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objeto sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo.

- b) Cobertura de Gastos Financieros: calculado como la relación “EBITDA Ajustado Consolidado” sobre “Gastos Financieros Netos”, definidas de la siguiente manera:

“EBITDA Ajustado Consolidado”:

Suma de los últimos doce meses de:

- (+) “Ingresos de Actividades Ordinarias”
- (+) “Otros ingresos, por función”
- (+) “Costo de ventas”
- (+) “Gasto de administración”
- (+) “Pérdidas por deterioro de valor /ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor/ determinadas de acuerdo con la NIIF nueve”
- (+) “Otros gastos, por función”
- (+) “Otras ganancias /pérdidas/”
- (-) “Depreciación y retiros”
- (-) “Amortización de intangibles”,

Todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada.

Inflación Acumulada significará 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, este será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objeto sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. “Gastos Financieros Netos”:

Suma de los últimos doce meses del valor absoluto de la partida de:

- (+) "Costos Financieros"
- (+) "Ingresos Financieros"

c) Descripción de opción de rescate anticipado voluntario

Serie de Bono: BTCGE-A: Si durante la vigencia de los Bonos emitidos con cargo a la Línea, el Emisor dejare de mantener al menos un setenta por ciento del Total Activos en alguno de los siguientes sectores: transmisión de electricidad y/o comercialización de electricidad, incluyendo para el cálculo de dicho porcentaje la cuenta "Efectivo y Equivalentes al Efectivo", la cuenta "Plusvalía" que pertenezcan a los referidos sectores y la cuenta "Activos Intangibles distintos de la Plusvalía" de los Estados Financieros del Emisor.

El resultado de las principales restricciones de CGE Transmisión S.A. es:

Indice	Medición	Factor	Resultado	Periodicidad de medición	Procedencia
Nivel de endeudamiento	Deuda Financiera Neta / EBITDA Ajustado Consolidado	< o = 7,0 veces	4,43	Trimestral	Bonos
Cobertura de Gastos Financieros	EBITDA Ajustado Consolidado/Gastos Financieros Netos	> 2,0 veces	2,82	Trimestral	Bonos

Otros Resguardos: Causal de Rescate Anticipado Voluntario

Causal de Rescate Anticipado Voluntario	Activos en transmisión y/o comercialización de electricidad	> o = 70% de Activos Totales	98,3%	Trimestral	Bonos
---	---	------------------------------	-------	------------	-------

Al cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2023 la Sociedad y todas sus subsidiarias se encuentran en cumplimiento de sus restricciones y compromisos financieros.

Con fecha 24 de septiembre de 2021, la Junta Extraordinaria de Accionista de Compañía General de Electricidad S.A., que aprobó la división social de sí misma en una sociedad continuadora y una nueva sociedad anónima abierta (CGE Transmisión S.A.).

En dicha ocasión también se aprobó que CGE Transmisión S.A. se constituya en aval y/o fiador y/o codeudor solidario de Compañía General de Electricidad S.A. respecto de todas y cada una de las obligaciones presentes o futuras derivadas y/o emanadas de los contratos de emisión de bonos actualmente vigentes, como asimismo de sus prórrogas, renovaciones, reprogramaciones, modificaciones, novaciones o sustituciones totales o parciales.

35.- GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

Al cierre de los estados financieros consolidados del 31 de diciembre de 2023 y 2022 la Sociedad y subsidiarias no registran garantías materiales comprometidas con terceros.

36.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL.

La distribución de personal de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es la siguiente:

Subsidiaria / área	31-12-2023				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
CGE Transmisión	9	98	19	126	124
Transformadores Tusan S.A. y subsidiaria	5	44	84	133	127
CGE Comercializadora SpA	5	31		36	30
Total	19	173	103	295	281

Subsidiaria / área	31-12-2022				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
CGE Transmisión S.A.	9	89	20	118	120
Transformadores Tusan S.A. y subsidiaria	5	44	79	128	124
CGE Comercializadora SpA	7	24		31	35
Total	21	157	99	277	279

37.- MEDIO AMBIENTE.

La Sociedad y sus subsidiarias, participan en el mercado de la transmisión de energía eléctrica principalmente, y más allá de la naturaleza eminentemente eficiente del sector, hacen esfuerzos permanentes por mejorar su desempeño ambiental. A su vez, estas empresas cumplen y hacen seguimiento proactivo a la normativa ambiental de manera de cumplirla cabalmente en forma sostenida. Además de lo anterior, todos los proyectos eléctricos en que la empresa participa cumplen con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, los cuales incluyen, en proyectos que así lo requieran, ser sometidos a procesos de calificación ambiental, mediante el Servicio de Evaluación Ambiental. En este mismo sentido, estas empresas han suscrito el compromiso de medir su huella de carbono, iniciativa tendiente a identificar los impactos ambientales, en materia de gases de efecto invernadero, detectar las fuentes de emisión y eventualmente comprometer planes de reducción.

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medioambiente al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

Al 31 de diciembre de 2023:

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Angol 66 kV	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	11.695	28-03-2023
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Alcones y Habilitación paño Línea 1x66kV Marchigue-Alcones en S/E Alcones	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	8.972	28-03-2023
CGE Transmisión S.A.	Aumento de Capacidad de Línea 1x66 kV Rosario-San fernando, Segmento Tap Rengo-Pelequén	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	40.216	23-02-2023
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Santa Elvira (NTR ATMT)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	199.909	23-02-2023
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Chumaquito y Seccionamiento Línea 1x66 kV Rancagua – Rosario	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	264.006	23-02-2023
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Penco (RTR ATMT)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	107.542	23-02-2023
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Pelequén (NTR ATMT)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	170.119	23-02-2023
CGE Transmisión S.A.	Aumento Capacidad de Línea 1x66 kV Rosario - San Fernando, segmento Pelequen - Malloa	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	38.922	23-02-2023
CGE Transmisión S.A.	S/E Illapel: Habilitar un nuevo transformador 110/23kV de 15MVA	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	261.059	26-07-2023
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Ovalle	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	19.119	26-07-2023
CGE Transmisión S.A.	Adecuaciones S/E Caldera para proyecto aceptado: Seccionar LT 1x110kV Cardones-Punta Padrones.	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	210.099	24-11-2023
CGE Transmisión S.A.	Adecuación S/E Cerrillos para proyecto: Nueva LT 1x110kV Cerrillos-Kozan (Cairo)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	126.509	24-11-2023
Totales					1.458.167	

Al 31 de diciembre de 2022

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Gorbea	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	61.102	20-01-2022
CGE Transmisión S.A.	Aumento de Capacidad Línea 1x66 kV Monterrico – Cocharcas	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	96.263	26-01-2022
CGE Transmisión S.A.	Aumento de Capacidad Línea 1x66 kV Tap Loma Colorada – Loma Colorada y Ampliación en S/E Loma Colorada	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	92.673	21-02-2022
CGE Transmisión S.A.	Ampliación de Capacidad Línea 1x66 kV Charrúa – Chillán	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	684.322	22-02-2022
CGE Transmisión S.A.	LT 2x(110)66kV Fátima - Isla de Maipo	Cumplimiento RCA	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	615	29-01-2022
CGE Transmisión S.A.	LT 2x(110)66kV Fátima - Isla de Maipo	Cumplimiento RCA	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	615	28-03-2022
CGE Transmisión S.A.	LT 2x(110)66kV Fátima - Isla de Maipo	Cumplimiento RCA	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	777	04-04-2022
CGE Transmisión S.A.	LT 66kV San Fernando-Placilla: Refuerzo	Elaboración DIA	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	9.716	01-04-2022
CGE Transmisión S.A.	LT 66kV San Fernando-Placilla: Refuerzo	Cumplimiento RCA	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	4	27-09-2022
CGE Transmisión S.A.	Seccionamiento Línea 2x220 kV Ancoa – Itahue en S/E Santa Isabel	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	424.853	26-07-2022
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Punta de Cortés para interconexión de línea 2x220 kV Punta de Cortés - Tuniche	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	470.529	20-10-2022
CGE Transmisión S.A.	Nuevo transformador en S/E Punta de Cortés	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	115.693	25-10-2022
CGE Transmisión S.A.	LT 66kV San Fernando-Placilla: Refuerzo	Declaración de impacto ambiental para obtención de RCA	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	20	28-11-2022
Totales					1.957.182	

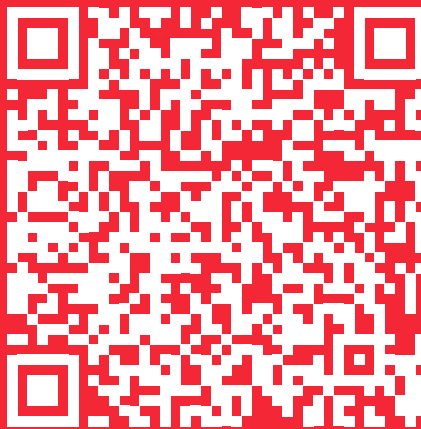
38.- OTRAS MATERIAS.

Los honorarios acordados por CGE Transmisión S.A. y subsidiarias a los auditores externos EY Servicios Profesionales de Auditoría y Asesorías SpA durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023 son las siguientes:

Honorarios pagados a auditores	31-12-2023 M\$
Servicios de auditoría	109.648
Otros servicios	
Total	109.648

38.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 31 de diciembre de 2023, fecha de cierre de los estados financieros consolidados, y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.



Accede a la memoria completa
escaneado este QR