

Memoria
Anual ●●●

2021



ccet
Transmisión

Acerca de esta Memoria

En conformidad con lo establecido en los estatutos sociales, presentamos a los accionistas la Primera Memoria Anual de CGE Transmisión S.A. correspondiente al período comprendido entre el 1 de octubre y el 31 de diciembre de 2021.

Esta Memoria se realizó siguiendo los lineamientos de Norma de Carácter General N°30 de la Comisión para el Mercado Financiero.

Comisión para el Mercado Financiero

La Comisión del Mercado Financiero (CMF) es un servicio público descentralizado, de carácter técnico, dotado de personalidad jurídica y patrimonio propio, que se relaciona con el Presidente de la República a través del Ministerio de Hacienda.

Estados Financieros Completos

Se encuentran disponibles para revisar en el siguiente link: <https://www.cgetransmision.cl/wp-content/uploads/2022/03/EEFF-CGE-Transmision-SA-31-12-2021.pdf>

Además, se puede revisar en el código QR que se encuentra en la última tapa de esta memoria.

Memoria
Anual ●●●

2021



Contenido

La Compañía

6



Identificación básica
Principales cifras

8
9

Propiedad y control

10



Gobierno corporativo
Directorio y ejecutivos principales
Personas, organización y cultura
Reseña histórica
Marco ético y *compliance*

12
13
16
19
20

Estados financieros consolidados

46



Informe Auditores Independientes
Estado Consolidado de
Situación Financiera Clasificado
Estado Consolidado de Resultados por Función
Estado Consolidado de Resultados Integral
Estado Consolidado de Cambios
en el Patrimonio
Estado Consolidado de Estado
de Flujo de Efectivo

48
50
52
53
54
56

Informe a los accionistas

22



Ámbito de negocios	24
Marco regulatorio	26
Gestión regulatoria	28
Marcha de la Compañía	32
Política y plan de inversión	34
Factores de riesgo	36
Propiedad y control de la Compañía	41

Principales negocios de CGE Transmisión

43



Malla CGE Transmisión	44
Actividades de Servicios	45

Información de compañías subsidiarias y asociadas

58



Otros datos de empresas subsidiarias y asociadas	60
Relaciones habidas con subsidiarias y asociadas	61
Información Financiera Resumida de Subsidiarias	63
Resumen de propiedades e instalaciones de CGE Transmisión	65

Anexos

74



Estados financieros consolidados	
Análisis Razonado	

Declaración de responsabilidad

73

LA COMPAÑÍA



Identificación básica

Razón social

CGE Transmisión S.A.

Nombre de fantasía

CGE Transmisión

Domicilio legal

Santiago

Dirección

Av. Presidente Riesco N° 5561 Piso 17,
Las Condes, Santiago

Rol Único Tributario

77.465.741-K

Tipo de Sociedad

Sociedad anónima abierta

Código postal

7561127

Casilla

102-D

Teléfono

(56-2) 2680 7100

Fax

(56-2) 2680 7100

Sitio web

www.cgetransmision.cl

Audidores externos

EY Servicios Profesionales de Auditoría
y Asesorías SpA.

Relación con inversionistas

Sr. Tomás Morales Jaureguiberry
Director de Administración y
Seguimiento Operativo
Correo: inversionistas@grupocge.cl
Teléfono: (56-2) 2680 7603

Inscripción en el Registro de Valores

La Sociedad se encuentra en trámite de inscripción en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero.

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 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 incorporales, 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.

Principales cifras

Estado de Resultados	2021
(MM\$)	
Ingresos ⁽¹⁾	33.557
Resultado de Explotación ⁽²⁾	19.008
EBITDA	25.307
Ganancia neta de la controladora	11.342
Cifras como % de los Ingresos ⁽¹⁾	
Ganancia Bruta	56,6%
Margen EBITDA	75,4%
Ganancia Neta de la controladora	33,8%
<i>(1) Incluye otros ingresos por función.</i>	
<i>(2) Resultado de Explotación = Ebitda menos depreciación y amortización.</i>	

Balance	2021
(MM\$)	
Total Activos	1.169.073
Total Pasivos	841.131
Total Patrimonio	327.942
Total deuda financiera neta	722.687
Rentabilidad Patrimonio ⁽¹⁾	13,86
Deuda financiera neta/ Patrimonio neto	2,21
<i>(1) Ganancia o pérdida atribuible a los propietarios de la controladora / patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.</i>	

PROPIEDAD Y CONTROL



Gobierno Corporativo



CGE Transmisión está 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.

Órganos de Gobierno

El buen funcionamiento del gobierno corporativo es garantizado mediante la administración de la Sociedad a través de un Directorio integrado por cinco miembros reelegibles, que podrán ser o no accionistas. El Directorio dura un período de tres años, al final del cual debe renovarse totalmente. Este se reúne en forma mensual con el grupo ejecutivo para evaluar y decidir el desarrollo de la Compañía en las distintas materias relevantes para la entidad. Para mayor detalle de las prácticas de Gobierno Corporativo, revisar en nuestra web corporativa www.cgetransmision.cl.

Directorio y ejecutivos principales



Directorio

A continuación se detalla la composición del Directorio para el período:



Presidente

Sr. Yan Dai

PE1962019

Profesión: Doctor en Ingeniería
del Sistema Eléctrico
y Automatización

Fecha nombramiento:
24 de septiembre de 2021



Director

Sr. Rodrigo Valdés Pulido

RUT: 8.267.804-2

Profesión: Ingeniero Comercial

Fecha nombramiento:
24 de septiembre de 2021



Director

Sr. Futao Huang

PE2119103

Profesión: Ingeniero Eléctrico

Fecha nombramiento:
24 de septiembre de 2021



Director

Sr. Chengzu Liu

PE2123222

Profesión: Magíster en
Letras Hispánicas

Fecha nombramiento:
24 de septiembre de 2021



Director

Sr. Xinglei Wang

PE1108858

Profesión: Licenciado en Derecho
Comercial Internacional

Fecha nombramiento:
1 de octubre de 2021

Directores que han ejercido el cargo:

RUT/ Pasaporte	Nombre	Cargo	Nacionalidad	Profesión	Fecha nombramiento	Fecha término
PE1962019	Sr. Yan Dai	Presidente	China	Doctor en Ingeniería del Sistema Eléctrico y Automatización	24 septiembre 2021	-
8.267.804-2	Sr. Rodrigo Valdés Pulido	Director	Chilena	Ingeniero Comercial	24 septiembre 2021	-
PE2119103	Sr. Futao Huang	Director	China	Ingeniero Eléctrico	24 septiembre 2021	-
PE2123222	Sr. Chengzu Liu	Director	China	Magíster en Letras Hispánicas	24 septiembre 2021	-
PE1296087	Sr. Chengzhong Liang	Director	China	Economista	24 septiembre 2021	1 octubre 2021
PE1108858	Sr. Xinglei Wang	Director	China	Licenciado en Derecho Comercial Internacional	1 octubre 2021	-

Ejecutivos Principales(*)



Gerente General
Sr. Iván Quezada Escobar
 RUT: 10.051.615-2
 Ingeniero Civil Eléctrico
 Fecha desde que desempeña el cargo: 1 de octubre de 2021



Director Administración y Seguimiento Operativo
Sr. Tomás Morales Jaureguiberry
 RUT: 7.106.266-K
 Ingeniero Forestal
 Fecha desde que desempeña el cargo: 1 de octubre de 2021



Director Regulación
Sr. Francisco Sánchez Hormazábal
 RUT: 10.768.919-2
 Ingeniero Civil de Industrias
 Fecha desde que desempeña el cargo: 1 de octubre de 2021



Gerente Finanzas
Sr. Pablo Sánchez Univazo
 RUT: 15.475.827- 5
 Ingeniero Civil Industrial
 Fecha desde que desempeña el cargo: 1 de octubre de 2021



Subdirector de Servicios Jurídicos
Sr. Ernesto Peñafiel Morgan
 Rut: 11.415.791-0
 Abogado
 Fecha desde que desempeña el cargo: 29 de enero de 2022 (**)

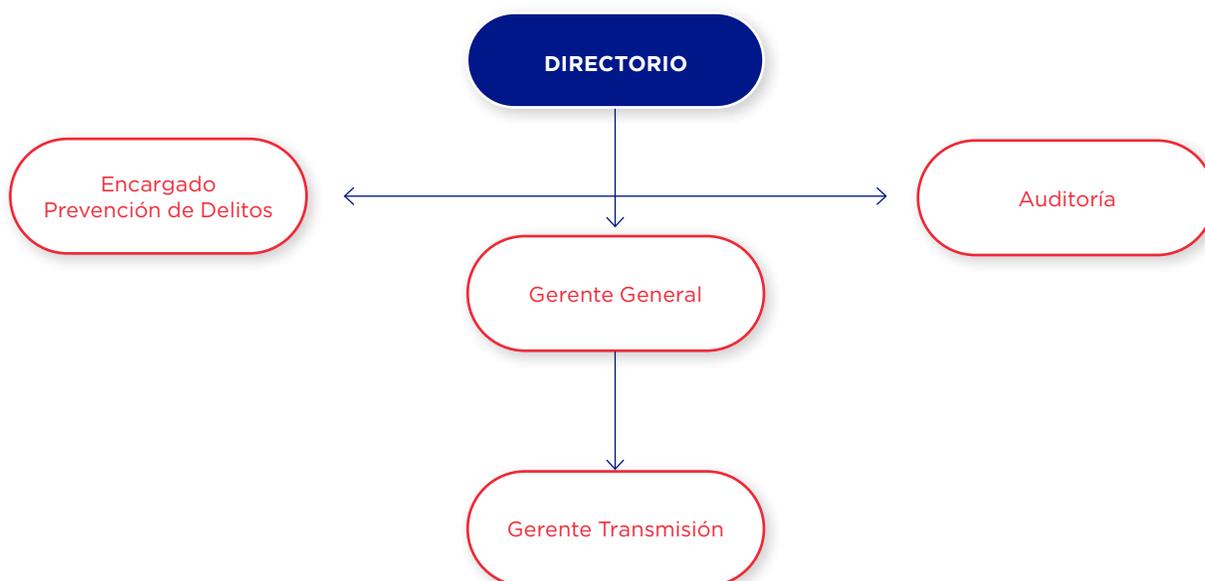
(*) Ejecutivos Principales informados a la Comisión para el Mercado Financiero.

(**) El cargo de Director Servicios Jurídicos y Compliance se encontraba vacante a diciembre de 2021 por la renuncia de don Rafael Salas Cox. Con fecha 29 de enero de 2022 asume la dirección del área don Ernesto Peñafiel Morgan, como Subdirector de Servicios Jurídicos.

Organigrama

El equipo ejecutivo se detalla en el siguiente esquema.

CGE Transmisión S.A.



Personas, organización y cultura



Dotación de la Organización

Al 31 de diciembre de 2021

Categoría	Dotación
 Ejecutivos principales	4
 Otros gerentes	5
 Profesionales y técnicos	98
 Trabajadores	18
Total general	125

Nota: Al 31 de diciembre de 2021 el total general considera a 121 personas de CGE Transmisión S.A., más cuatro ejecutivos principales que pertenecen a otras razones sociales.

Remuneración de los Ejecutivos Principales⁽¹⁾

Los Ejecutivos Principales no son remunerados por CGE Transmisión.

(1) Esta remuneración se refiere a los Ejecutivos Principales de la Compañía.

Brecha salarial por género ⁽²⁾

	Gerentes	Trabajadores
% Brecha Salarial	N/A	58%

(2) Es la proporción que representa el sueldo bruto base promedio, por tipo de cargo, responsabilidad y función desempeñada de las ejecutivas y trabajadoras respecto de los ejecutivos y trabajadores.

Diversidad del Directorio

Género	Directores
 Hombre	5
 Mujer	0
Total	5

Nacionalidad	Directores
 Chilenos	1
 Extranjeros	4
Total	5

Rango de edad	Directores
 Menos de 30 años	0
Entre 30 y 40 años	1
Entre 41 y 50 años	1
Entre 51 y 60 años	3
Entre 61 y 70 años	0
Más de 70 años	0
Total	5

Antigüedad	Directores
 Menos de 3 años	5
Entre 3 y 6 años	0
Entre 6 y 9 años	0
Entre 9 y 12 años	0
Más de 12 años	0
Total	5

Diversidad en la Organización 2021

Género	Ejecutivos ⁽¹⁾	Trabajadores	Total
 Hombre	1	117	118
 Mujer	0	3	3
Total	1	120	121

Nacionalidad	Ejecutivos	Trabajadores	Total
 Chilenos	1	119	120
 Extranjeros	0	1	1
Total	1	120	121

Rango de edad	Ejecutivos	Trabajadores	Total
 Menos de 30 años	0	3	3
Entre 30 y 40 años	0	45	45
Entre 41 y 50 años	0	37	37
Entre 51 y 60 años	1	26	27
Entre 61 y 70 años	0	9	9
Más de 70 años	0	0	0
Total	1	120	121

Antigüedad	Ejecutivos	Trabajadores	Total
 Menos de 3 años	1	120	121
Entre 3 y 6 años	0	0	0
Entre 6 y 9 años	0	0	0
Entre 9 y 12 años	0	0	0
Más de 12 años	0	0	0
Total	1	120	121

(1) Gerencia General y demás Gerencias que reportan a esta Gerencia o al Directorio.

Cultura organizacional

Luego de un año complejo y desafiante, durante 2021 quisimos poner una vez más el foco en nuestros trabajadores, centrándonos en reforzar el sentido de orgullo y pertenencia con la organización. Junto con eso, buscamos mejorar el bienestar de cada uno de ellos, tanto en la organización como en su día a día. En esa línea, nos propusimos trabajar la Felicidad Organizacional a través de cinco ejes que abarcan distintos aspectos de la vida de los trabajadores: Experiencia, Desarrollo, Reconocimiento, Liderazgo y Diversidad e Inclusión.

En el eje Experiencia se enfoca en que cada uno de los miembros de CGE Transmisión tengan una experiencia grata y significativa en su relación con la Compañía. En esa línea se revisó el Ciclo de Vida del trabajador y sus diferentes etapas, realizando mejoras a cada una de ellas como, por ejemplo, la elaboración de cápsulas de inducción que permitan a los nuevos trabajadores conocer aspectos generales de nuestro negocio y también temas más prácticos como los beneficios con los que cuenta y el uso de la intranet, lo que junto con la Guía de Inducción para jefaturas, le facilitará su adaptación a la Compañía y al puesto de trabajo.

También, en nuestra constante preocupación por las personas, activamos dos nuevos beneficios orientados a la conciliación vida laboral y personal. El primero consistente en días de permisos adicionales en caso del fallecimiento de familiares que no están contemplados dentro de la ley, como lo son hermanos, suegros y abuelos, de manera de que los trabajadores puedan estar con sus familias en estos difíciles momentos. El segundo beneficio, denominado “Tiempo de Estudios”, otorga a las personas hasta media jornada libre a la semana para que puedan dedicar a sus estudios.

En Desarrollo se esperaba avanzar con un proceso de evaluación de competencias; sin embargo, con la llegada del nuevo controlador se priorizó la elaboración de un nuevo modelo de competencias para la Compañía, alineado con los desafíos a los que nos vemos enfrentados. El modelo aún se encuentra en etapa de validación para su entrada en vigencia durante 2022.

En el eje de Reconocimiento, por primera vez participamos de la encuesta Great Place to Work, en donde si bien no pudimos optar al ranking de las mejores empresas para trabajar, nos dio la oportunidad de escuchar a los trabajadores y nos entrega un punto de partida para planificar nuestras acciones de cara a 2022. También en la línea de Reconocimiento, en 2021 instauramos el Programa de Reconocimiento Individual, en donde los líderes de la Compañía tuvieron la oportunidad de reconocer a personas de sus equipos (uno o dos por Dirección o Gerencia según dotación) que destaquen por los atributos de *Accountability*, Trabajo en Equipo, Mejora Continua y Calidad de Servicio. Posteriormente todos los destacados participaron en la selección del “Reconocido del Año”, el cual fue elegido por votación popular por parte de todos los miembros de CGE y fue reconocido por el Gerente General, Gerente de Personas y Organización y Director de su área en una ceremonia que fue compartida con toda la organización.

Sabemos que el Liderazgo es clave para generar compromiso y sentido de pertenencia, es por eso que para reforzar los liderazgos de la Compañía se realizó un programa de formación enfocado en el rol del líder y el *Accountability*. Ello, para alinear a los líderes con conceptos claves que les permitan guiar a sus equipos en tiempos de incertidumbre y hacia el logro de objetivos. Además, durante 2021 se llevó a cabo la primera versión del Diplomado de Liderazgo y Gestión de Mercados Eléctricos para jefaturas, en donde 28 líderes de equipo pudieron fortalecer sus habilidades y reforzar sus conocimientos en relación a nuestra industria, de manera de tener una mirada más amplia y estratégica para enfrentar los desafíos del mañana.

Sabemos el valor que la diversidad entrega a los equipos y organizaciones, y que la inclusión es una responsabilidad de todos como sociedad. Es por esto que durante el período implementamos la campaña sensibilización y educación “Juntos por la Diversidad e Igualdad de Oportunidades”, en la que realizamos e-letters, charlas y videos testimoniales relacionados a la igualdad de género y la inclusión de personas con discapacidad. Además, se puso a disposición los integrantes de CGE Transmisión un curso online de lenguaje de señas, una herramienta concreta que nos permite acercarnos a la discapacidad y contribuir a una sociedad más inclusiva.

Reseña histórica



2021

El 24 de septiembre se efectúa la Junta Extraordinaria en que los accionistas de la Compañía General de Electricidad SA (CGE) aprobaron la división de los negocios de distribución y transmisión eléctrica, lo que consideró la creación de una nueva sociedad que concentrara los activos y operaciones del negocio de transporte de electricidad.

La separación de giro tiene su origen en la dictación de la Ley N° 21.194, publicada el 21 de diciembre de 2019, la que incorporó un nuevo artículo 8 ter a la Ley General de Servicios Eléctricos, el que establece que las empresas concesionarias de servicio público de distribución deberán constituirse como sociedades anónimas, las cuales tendrán giro exclusivo de distribución de energía eléctrica.

A la nueva sociedad, denominada CGE Transmisión S.A., se le asignaron todos los activos relacionados al transporte de energía que hasta ese momento estaban en CGE, esto es, líneas de transmisión, subestaciones, instalaciones y equipos, entre otros.

Adicionalmente, CGE Transmisión quedó con la participación accionaria que previamente tenía Compañía General de Electricidad S.A. en las sociedades CGE Comercializadora SpA y Transformadores TUSAN S.A.

Marco ético y *compliance*



CGE Transmisión considera que la confianza de sus clientes, profesionales, proveedores, colaboradores, externos, accionistas, inversionistas, financiadores, reguladores y otros agentes del mercado se fundamenta en la integridad. Y esta es entendida como una actuación ética, honesta, responsable y de buena fe de cada una de las personas que trabaja en y para el conglomerado.

Para dar respuesta a los riesgos relacionados con la integridad y la transparencia, La Compañía ha desarrollado una serie de mecanismos, programas y acciones de formación y difusión que establecen las pautas que han de presidir el comportamiento ético y transparente de los administradores y trabajadores de la compañía en su desempeño diario, tal y como viene recogido en el Código Ético, la Política Anticorrupción, la Política de Derechos Humanos y el Modelo de Prevención de Delitos de CGE Transmisión.

La corrupción, fraude y soborno pueden tener un impacto muy elevado para la Compañía, que puede acarrear sanciones por parte de las administraciones, pérdida de contratos, consecuencias legales, pérdida de clientes y una pérdida de reputación.

Para ello, CGE Transmisión se rige por los siguientes compromisos específicos de actuación responsable e íntegra:

> Rechazar la corrupción, el fraude y el soborno en el desarrollo de la actividad de la Compañía y

establecer medidas para evitarlos y combatirlos, desarrollando canales internos que permitan la comunicación de irregularidades, respetando y protegiendo el anonimato.

- > Cumplir las leyes y normas nacionales e internacionales vigentes, respetando especialmente los principios expresados en la Declaración Universal de los Derechos Humanos de las Naciones Unidas y en la Declaración de la Organización Internacional del Trabajo (OIT), los principios del Pacto Mundial de Naciones Unidas, los Principios Rectores de Derechos Humanos y Compañías de Naciones Unidas, así como los principios expresados en la OCDE para el gobierno de las sociedades.
- > Actuar con responsabilidad en la gestión de los negocios y cumplir con las obligaciones fiscales, asumiendo el compromiso de transparencia y colaboración con las administraciones tributarias correspondientes.
- > Competir en el mercado de manera leal, no admitiendo conductas engañosas, fraudulentas o maliciosas que lleven a la Compañía a la obtención de ventajas indebidas.
- > Promover la transparencia informativa y la comunicación responsable, veraz, eficaz, íntegra y puntual, publicando periódicamente información financiera y no financiera que pongan en valor las actuaciones de la Compañía y ofrezcan

una respuesta específica a las necesidades de información de los grupos de interés de CGE Transmisión.

- Mantener, en todo momento, el diálogo con los grupos de interés a través de canales de comunicación adecuados y accesibles.

Durante 2021 se monitoreó el adecuado funcionamiento del programa de ética y cumplimiento, se han realizado acciones de difusión y formación para que todos en la organización conozcan y cumplan el Modelo de Prevención de

Delitos, el Código Ético, la Política Anticorrupción y el resto de las normas de Compliance.

Asimismo, se ha supervisado el funcionamiento del procedimiento de consultas y denuncias establecido por la Compañía, para que trabajadores y terceros puedan consultar dudas y reportar incumplimientos relacionados con las pautas de conducta del Código Ético o con lo establecido en el Modelo de Prevención de Delitos. En este sentido, se aseguró que las comunicaciones fueran tratadas y resueltas adecuadamente, en tiempo y forma, por las unidades competentes de la Compañía.

Hechos Esenciales o Relevantes



La Compañía no emitió hechos esenciales o relevantes en el período, ya que se encuentra en trámite de inscripción en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero.



INFORME A LOS ACCIONISTAS



Ámbito de negocios



Mercado eléctrico en Chile

El mercado eléctrico en Chile está compuesto por las actividades de generación, transmisión y distribución de electricidad. Estas son desarrolladas por empresas controladas mayoritariamente por capitales privados, donde el Estado ejerce funciones de regulación, fiscalización y de planificación indicativa de inversiones en generación y parte de la transmisión.

El mercado eléctrico chileno está integrado por tres sistemas independientes⁽¹⁾:

Sistema Eléctrico Nacional (SEN): sistema compuesto por los antiguos sistemas Interconectado Central e Interconectado del Norte Grande. A diciembre de 2021 cuenta con una capacidad instalada neta de 27.304 MW de generación neta.

Sistema de Aysén (SEA): sistema que produce electricidad para abastecer la Región de Aysén del General Carlos Ibáñez del Campo. A diciembre de 2021 posee una capacidad instalada neta de 66,03 MW de generación neta.

Sistema de Magallanes (SEM): sistema que produce electricidad para abastecer la Región de Magallanes y de la Antártica Chilena. A diciembre de 2021 posee una capacidad instalada neta de 115,94 MW de generación neta.

Principales negocios de CGE Transmisión

CGE Transmisión es una empresa que por sí y a través de empresas filiales posee una presencia significativa en el sector transmisión de energía eléctrica.

a) Sector Transmisión

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 a otras distribuidoras, empresas generadoras, cooperativas y grandes clientes.

b) Sector Servicios

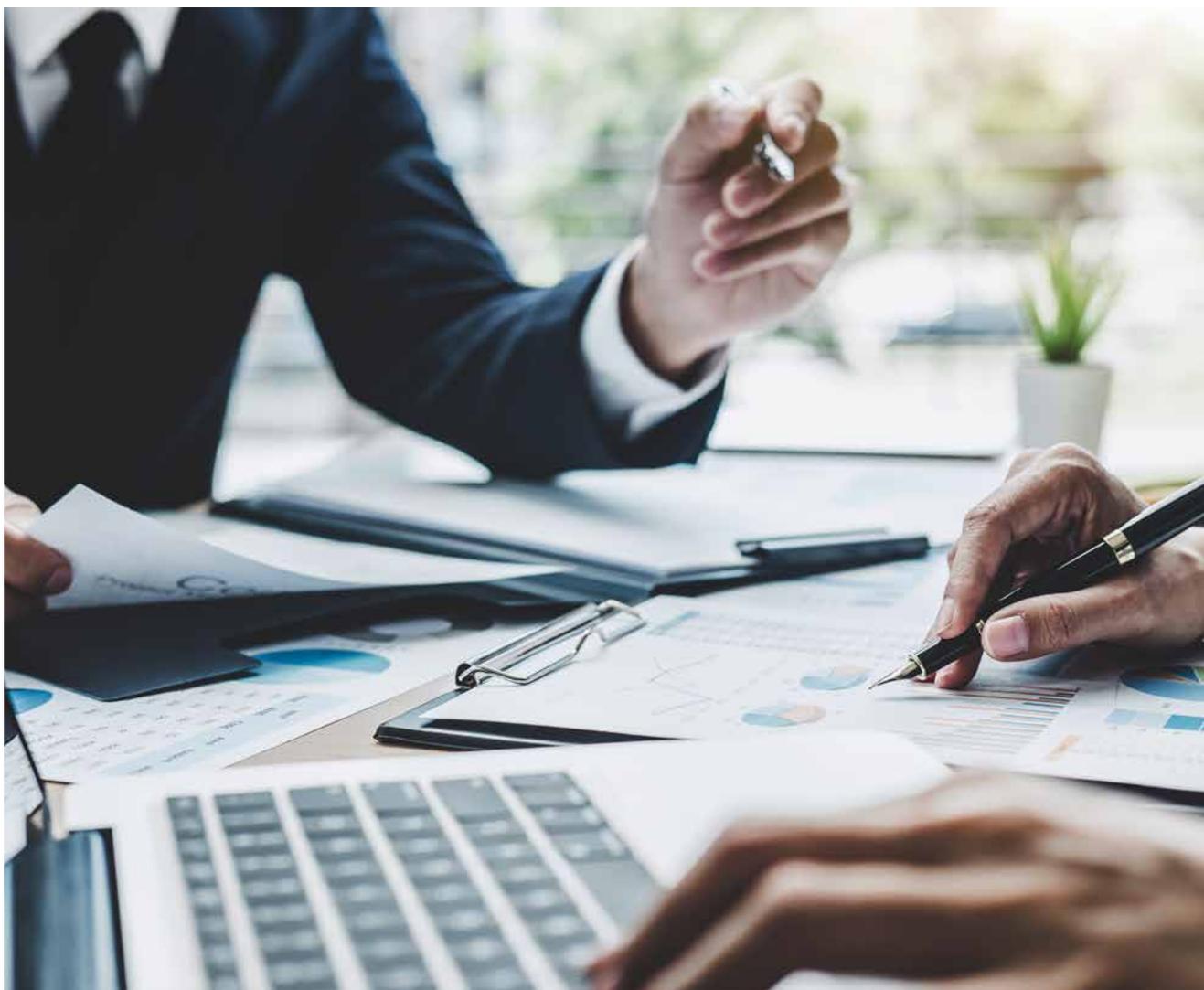
Al 31 de diciembre de 2021, el Sector Servicios está compuesto por:

- CGE Comercializadora SpA, que presta los servicios de venta de energía a clientes libres y de construcción y mantenimiento de redes particulares de distribución de electricidad.
- Transformadores TUSAN S.A., que se dedica a la fabricación de transformadores y equipos eléctricos, prestando servicios a empresas eléctricas y a la industria minera.

(1) Fuente: Comisión Nacional de Energía.

Transmisión y transformación de electricidad de CGE Transmisión 2021

Chile	CGE TX 2021
Líneas de transmisión en 220, 154, 110, 66 y 33 Kv	3.639
Capacidad de transformación AT/AT (MVA)	4.341
Capacidad de transformación AT/MT (MVA)	5.705



Marco regulatorio



Tarifas de suministro

Durante 2021, los cargos de transmisión aplicables a los clientes finales fueron fijados por CNE, mediante Resoluciones Exentas N° 495-2020 y N° 192-2021, con vigencia desde el 1 de enero y el 1 de julio de 2021, respectivamente. Al respecto, en los correspondientes informes, CNE incorporó un mecanismo de ajuste de los cargos de transmisión, con el objeto de evitar excesivas variaciones y, por tanto, reducir en la medida de lo posible la afectación a los clientes finales sujetos a fijación de precios, por el cual los cargos de transmisión no tuvieron ajustes durante 2021.

Así, durante el presente período, tomando en cuenta las consideraciones anteriores, las componentes de transmisión incluidas en las cuentas de los clientes sujetos a fijación de precios no experimentaron variaciones, en términos nominales.

Regulación de la Transmisión de Electricidad en Chile

El marco regulatorio de la industria eléctrica en Chile está definido en la Ley General de Servicios Eléctricos, cuyo texto refundido, coordinado y sistematizado se encuentra contenido en el DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos -Decreto N° 327-1997 del Ministerio de Minería-, los decretos tarifarios y

demás normas técnicas y reglamentarias dictadas principalmente por el Ministerio de Energía (MINENERGÍA), de la Comisión Nacional de Energía (CNE), de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) y del Coordinador Eléctrico Nacional.

El actual sistema regulatorio se encuentra vigente desde 1982 y ha sufrido algunas modificaciones importantes en los últimos años.

La Ley N° 20.936 (Ley de Transmisión) publicada en julio de 2016 modificó el marco regulatorio, clasificándose las instalaciones de transmisión en: Transmisión Nacional, Transmisión Zonal, Transmisión Dedicada, Transmisión Asociada a Polos de Desarrollo y Transmisión de Interconexión Internacional.

Así, 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; 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 y; 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.

Las instalaciones existentes de Transmisión Zonal son remuneradas por medio de una tarifa regulada, la cual se determina cada cuatro años a través de un estudio tarifario, cuyas bases contienen la tasa de descuento que se debe considerar, la cual no puede ser inferior al 7% ni superior al 10%, real anual después de impuestos.

En Transmisión Nacional y Transmisión Zonal, las obras nuevas se adjudican mediante procesos de licitación, cuyo valor resultante se paga por 5 períodos tarifarios. Transcurrido dicho período, su valorización queda sometida al régimen de las obras existentes.

En el caso de ampliaciones en Transmisión Nacional y Transmisión Zonal, el Valor Anual de Inversión se remunera por 5 períodos tarifarios (Valor de Inversión resultante de una licitación y tasa vigente al momento de la adjudicación).



Gestión regulatoria



Proyecto de Ley que modifica la remuneración de integrantes del Panel de Expertos y del Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico

El 21 de septiembre de 2021, el Ejecutivo presentó al Congreso Nacional un proyecto de ley (boletín N° 14.583-08) que tiene por objetivo modificar las remuneraciones de los miembros del Panel de Expertos y del Consejo Directivo del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional.

Particularmente:

- Se reduce la remuneración a los integrantes del Panel de Expertos desde 320 UTM a 272 UTM.
- Se agrega la atribución del Presidente de representar al Consejo Directivo del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional frente a terceros.
- Se elimina la exigencia de dedicación exclusiva de consejeros del Consejo Directivo del Coordinador y se homologan inhabilidades con aquellas aplicables a los miembros del Panel de Expertos.
- Se reduce la remuneración de los Consejeros del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional desde 320 UTM a 96 UTM y del Presidente de 352 UTM a 272 UTM.

Adicionalmente, se incluyen algunas disposiciones transitorias que regulan la entrada en vigencia de las adecuaciones resultantes del este de ley, de modo que las modificaciones de remuneraciones y el nuevo régimen de incompatibilidades serán aplicables para los nuevos nombramientos y se faculta al Ministerio

de Energía y al Coordinador Eléctrico Nacional para realizar los ajustes presupuestarios que corresponda.

Proyecto de Ley que Promueve el Almacenamiento de Energía Eléctrica y la Electromovilidad

El 2 de diciembre de 2021, el Ejecutivo presentó al Congreso Nacional, para su discusión inmediata, un proyecto de ley (boletín N° 14.731-08) que tiene por objeto promover el almacenamiento y la transición del parque automotriz hacia el uso de vehículos eléctricos.

Particularmente, los objetivos específicos son:

- Habilitar una mayor participación de energías renovables en la matriz eléctrica mediante la promoción de las tecnologías de almacenamiento.
- Habilitar la conexión eficiente de sistemas de generación-consumo, que tienen capacidad de generación propia, con energías renovables, que se conectan al sistema eléctrico a través de un único punto de conexión y que puede retirar energía del sistema eléctrico a través de un suministrador o inyectar energía al mismo (tales como los destinados a la producción de hidrógeno o la desalinización del agua).
- Conducir a Chile hacia los niveles de venta de vehículos eléctricos existentes a nivel internacional, equiparando el valor de sus permisos de circulación al de los autos a combustión interna equivalentes; y la habilitación para participar del mercado eléctrico como sistemas de almacenamiento (transitoria en el permiso de circulación de vehículos

eléctricos, nuevos modelos de negocios para la electromovilidad).

Ley de sobre Eficiencia Energética

El 13 de febrero de 2021 fue publicada en el Diario Oficial la Ley N° 21.304 sobre eficiencia energética, la cual contempla principalmente:

- > Institucionalizar la eficiencia energética en el marco del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad.
- > Promover la gestión de la energía en los grandes consumidores.
- > Entregar información a los compradores de viviendas, respecto de los requerimientos energéticos en el uso de estas.
- > Promover la gestión de energía en el sector público.
- > Velar por las condiciones que faciliten la instalación y operación de estaciones de carga para vehículos eléctricos.
- > Promover la renovación del parque vehicular con vehículos más eficientes, con énfasis en aquellos de propulsión eléctrica.

Definición de criterios de empresas que reportan información energética

Mediante Decreto N° 163-2021, publicado el 10 de agosto, el Ministerio de Energía estableció los criterios para determinar las empresas que deberán reportar anualmente su información energética, en conformidad con lo establecido en el artículo 2° de La Ley N° 21.305 -Ley sobre Eficiencia Energética-, publicada el 13 de febrero de 2021.

Al respecto, se dispone que deberán reportar anualmente, durante los próximos cuatro años, las empresas que cumplan copulativamente los siguientes criterios:

- > Empresas cuyos ingresos anuales por ventas y servicios y otras actividades del giro son mayores a 1.000.000 UF anuales en el último año calendario.
- > Empresas que tuvieren contratados 200 trabajadores o más.
- > Empresas que poseen actividades vigentes a abril del año anterior.
- > Empresas cuya clasificación de contribuyente corresponde a persona jurídica comercial o sociedades extranjeras.

Sin perjuicio de lo anterior, igualmente deberán reportar todas aquellas empresas que hayan registrado un consumo energético total para uso final igual o superior a 50 tera-calorías durante el año calendario anterior.

Las empresas que cumplan con estos criterios deberán realizar el reporte de información de consumos por uso de energía e intensidad energética para el primer año, dentro del plazo máximo de 3 meses, contado desde la publicación del reglamento a que se refiere el artículo 2 de la Ley N° 21.305.

Reglamentos y normas

Los reglamentos y normas más relevantes publicados en 2021 son los siguientes:

- > Decreto 37-2019 del Ministerio de Energía, mediante el cual se aprueba el Reglamento de los Sistemas de Transmisión y de la Planificación de la Transmisión.
- > Decreto 68-2021 del Ministerio de Energía, mediante el cual se modifica el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos -Decreto N° 327-1997 del Ministerio de Minería-, con el objeto de perfeccionar el procedimiento de tramitación de las concesiones eléctricas, además de incorporar medidas que permitan avanzar en la digitalización de dicho procedimiento concesional.
- > Resolución Exenta N° 253-2021 de la Comisión Nacional de Energía, mediante la cual se aprueba el capítulo de los Costos Marginales y el capítulo de las Transferencias Económicas y la Coordinación de Mercado, ambos de la Norma Técnica de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional.
- > Resolución Exenta N° 411-2021 de la Comisión Nacional de Energía, mediante la cual se aprueba la modificación de la Norma Técnica para la Programación y Coordinación de la Operación de unidades que utilicen Gas Natural Regasificado.
- > Resolución Exenta N° 8.454-2021 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante la cual se aprueba la Instrucción Técnica RGR N° 06/2021, que establece el diseño y ejecución de instalaciones de sistemas de almacenamiento de energía a través de baterías en instalaciones eléctricas.
- > Resolución Exenta N° 33877-2020 de SEC, mediante la cual aprueba diversos pliegos de normas técnicas

contenidos en el artículo 12 del Reglamento de Seguridad de las Instalaciones de Consumo de Energía Eléctrica, mediante los cuales establece las exigencias mínimas que deben ser consideradas en el diseño, construcción, puesta en servicio, operación, reparación y mantenimiento de toda instalación de consumo de energía eléctrica hasta el punto de conexión del cliente final con la red de distribución. En este mismo acto, se deroga las normas NSEG 20 E.p. 78, Electricidad. Subestaciones transformadoras interiores.

Adicionalmente, debe considerarse que durante 2021 iniciaron o continuaron su tramitación algunos reglamentos, encontrándose a esta fecha pendiente su publicación. Entre ellos, es posible mencionar el Reglamento para la elaboración del Plan Nacional de Eficiencia Energética, el Reglamento sobre Suministro de Electricidad para Personas Electrodependientes, el Reglamento de Peajes de Distribución Eléctrica, la modificación del Reglamento de Operación y Administración de los Sistemas Medianos, el Reglamento sobre Gestión Energética de los Consumidores con Capacidad de Gestión de Energía y de los Organismos Públicos.

Plan de Trabajo Anual para la Normativa Técnica

Mediante Resolución Exenta N° 207-2021 del 30 de junio, CNE modificó el “Plan Normativo Anual para la Elaboración y Desarrollo de la Normativa Técnica correspondiente al año 2021”, aprobado en la Resolución Exenta N° 471-2020, de manera que:

- Se aplazó para el tercer trimestre de 2021 el procedimiento normativo de modificación de Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD para el tercer trimestre de 2021.
- Se incorporó un procedimiento para la elaboración de la Norma Técnica que regule los aspectos relacionados a la Ciberseguridad y Seguridad de la información para las empresas que operen en el mercado eléctrico, cuya resolución de inicio de proyecta para el tercer semestre del presente año.

Posteriormente, mediante Resolución Exenta N° 549-2021 del 15 de diciembre, CNE aprobó el “Plan Normativo Anual para la Elaboración y Desarrollo de la Normativa Técnica correspondiente al año 2022”,

en conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos.

En dicho Plan de Trabajo solo se incluyen normas técnicas o modificaciones de normas técnicas contenidas en el Plan de Trabajo Anual correspondiente al año 2021 y que continuarán su desarrollo durante 2022, las cuales son:

- 1) Trabajo normativo sobre Declaración de Costos Variables.
- 2) Trabajo normativo sobre Programación de la Operación.
- 3) Trabajo normativo sobre Funciones de Control y Despacho.
- 4) Modificaciones Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio.
- 5) Modificación Anexo Técnico Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se interconectan en el SI.
- 6) Elaboración Norma Técnica para la programación y coordinación de la operación de las unidades que utilicen Gas Natural por ductos importado.
- 7) Elaboración Anexo Técnico Requisitos Sísmicos para Instalaciones Eléctricas de Alta Tensión de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio.
- 8) Modificación Norma Técnica de Conexión y Operación de Equipamiento de Generación en Baja Tensión.
- 9) Modificación Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD.
- 10) Elaboración Norma Técnica de ciberseguridad y Seguridad de la Información.

Con el objeto de contar con un marco normativo que permita una adecuada coherencia en la coordinación y operación del Sistema Eléctrico Nacional, los procedimientos normativos identificados en los numerales 1) a 5) del Plan Normativo Anual 2022 serán sistematizados y unificados en una única norma técnica denominada “Norma Técnica de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional”.

Procedimiento para la entrega de antecedentes e información en la plataforma de activos de transmisión

El 13 de octubre de 2021, el Coordinador Eléctrico Nacional anunció la publicación del borrador del “Procedimiento para la entrega de antecedentes

e información en la plataforma de activos de transmisión”, cuyo objetivo es facilitar y sistematizar el proceso de incorporación de activos de transmisión que ingresan al sistema interconectado y que, posteriormente, serán requeridos en el proceso de valorización de instalaciones realizado cuadrienalmente por CNE.

Particularmente, en dicho procedimiento se contempla que la empresa deberá notificar al Coordinador Eléctrico Nacional el consultor independiente que la asesorará durante el proceso. Así, se debe acompañar un informe desarrollado por dicho consultor independiente que certifique que los valores informados corresponden a los respaldos técnicos y económicos entregados. Para la selección del consultor, la empresa podrá recurrir a cualquiera de los pertenecientes al Registro Público de Consultores de CNE, al que se refiere el artículo 135° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos.

El 28 de octubre de 2021, se presentaron observaciones a dicho borrador, la principal de las cuales dice relación con la improcedencia de la exigencia de respaldar, mediante el informe de un consultor independiente, todos los antecedentes que se carguen en la plataforma de activos de transmisión.

El 6 de diciembre de 2021, el Coordinador Eléctrico Nacional informó la publicación del “Procedimiento interno para la entrega de antecedentes y creación de registros en la plataforma de activos de transmisión”, desestimando la observación presentada y sin hacerse cargo de los fundamentos planteados en ella.

El 28 de diciembre de 2021, se presentó una discrepancia en el Panel de Expertos en relación con el referido procedimiento. El 3 de enero dicho organismo acordó admitir a tramitación la discrepancia, comunicando el correspondiente plan de trabajo, el cual contempla la realización de la correspondiente audiencia pública el 11 de febrero de 2022.

Valor Anual de Transmisión 2020-2023

Durante 2021 continuó desarrollándose el Estudio de Valorización de Valorización de las Instalaciones de Transmisión Nacional, correspondiente al

cuadrenio 2020-2023, el cual fue adjudicado al consorcio SYNEX INGENIEROS CONSULTORES LTDA. - ESTUDIOS ENERGÉTICOS CONSULTORES S.A. - ELEQUIPOS SERVICIOS DE INGENIERÍA S.A., y el Estudio de Valorización de las Instalaciones de Transmisión Zonal y de Transmisión Dedicada Utilizadas por Usuarios Sometidos a Regulación de Precios, adjudicado al consultor SIGLA S.A.

En este marco, el 6 de abril de 2021, CNE aprobó el Informe Técnico Preliminar de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión y el 18 de mayo de 2021 se presentaron observaciones. Luego, el 3 de agosto de 2021, CNE aprobó el referido Informe Técnico Final.

El 17 de agosto de 2021 se presentaron discrepancias al Panel de Expertos, el cual informó el 27 de agosto, el correspondiente programa de trabajo relacionado con las referidas discrepancias, fijando las audiencias públicas, las que se realizaron los días 4, 5 y 6 de octubre de 2021.

El 12 de enero de 2022, el Panel de Expertos emitió su dictamen y, mediante Resolución Exenta N° 118-2022 del 2 de marzo de 2022, CNE aprobó el Informe Técnico Definitivo, considerando dicho dictamen.

Valor Anual de Transmisión 2024-2027

El 19 de noviembre de 2021, CNE publicó en el Diario Oficial la convocatoria para la inscripción en el Registro de Participación Ciudadana asociado al Proceso de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el período 2024-2027.

Las personas que ya se encuentran inscritas en el Registro de Participación Ciudadana vigente, aprobado mediante Resolución Exenta N° 761-2017 y sus modificaciones posteriores, podrán participar en el referido proceso de valorización sin necesidad de realizar una nueva inscripción. En caso de ser necesario, podrán actualizar sus datos.

El proceso de inscripción en el mencionado registro se realizó entre el 22 de noviembre y el 6 de diciembre de 2021.

Mediante Resolución Exenta N° 589-2021 del 30 de

diciembre, CNE estableció el listado refundido de participantes y usuarios e instituciones interesadas que constituye el Registro de Participación Ciudadana del referido proceso.

Asimismo, mediante Resolución Exenta N° 591-2021 del 31 de diciembre, dicho organismo aprobó las Bases Técnicas y Administrativas Preliminares para la realización de los correspondientes estudios y el 21 de enero de 2022 se presentaron observaciones a ellas.

Marcha de la Compañía



Análisis de resultados de 2021

El Sector Transmisión registró un EBITDA de MM\$25.164, explicado principalmente a los siguientes factores:

- > Ingresos de Operación por MM\$31.014, explicados por ingresos por peajes, principalmente asociados al segmento regulado.
- > Costos de Operación de MM\$5.849, explicado por costos de ventas por MM\$1.922 y gastos de administración por MM\$3.927.

El Sector Servicios registró un EBITDA de MM\$143, lo que se explica por ingresos MM\$2.604, compensado en parte por costos de operación por MM\$2.461.

Cifras en MM\$	dic-2021
Ingresos de Operación (1)	33.557
Costos de Operación (2)	-8.311
EBITDA(3)	25.307
Depreciación y amortización	-6.300
Resultado de explotación (4)	19.008

(1) Ingresos de Operación = Ingresos de actividades ordinarias + Otros ingresos por función.

(2) Costos de Operación = Costo de ventas + Gastos 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 9 + Otros gastos por función, descontando la Depreciación y Amortización.

(3) EBITDA= Ingresos de operación (1) + Costos de operación (2).

(4) Resultados de explotación = (3) + Depreciación y Amortización.

Depreciación y Amortización del ejercicio

La Depreciación y Amortización del período alcanzó los MM\$6.300, asociado al activo fijo producto de los planes de inversión de la Compañía.

Resultado de Explotación

El Resultado de Explotación de CGE Transmisión alcanzó los MM\$19.008, explicado por el EBITDA generado y por la Depreciación y Amortización, mencionados anteriormente.

Resultado Fuera de la Explotación

Con respecto al Resultado Fuera de Explotación, este fue negativo por MM\$3.738 y se explica principalmente por:

- Gasto Financiero Neto negativo por MM\$5.090, lo que se explica principalmente por costos financieros del período por MM\$5.725 e ingresos financieros por MM\$635.

- Otras ganancias por MM\$1.436, explicado por aportes de terceros para financiar obras propias por MM\$876 y cambios en el valor razonable en propiedad de inversión por MM\$573.
- Resultado por Unidad de Reajustes negativo por MM\$27.
- Diferencias de Cambio negativas por MM\$59.

Impuesto a las Ganancias

Al 31 de diciembre de 2021, el impuesto a las ganancias fue de MM\$-3.887.

Ganancia Atribuible a los propietarios de la Controladora

Al 31 de diciembre de 2021, se registró una ganancia atribuible a los controladores por MM\$11.342. Esta se explica principalmente por el EBITDA antes comentado, la depreciación y amortizaciones por MM\$6.300, el Resultado Fuera de Explotación negativo de MM\$3.738 y por la línea de impuestos por MM\$3.887.



Política y plan de inversión



CGE Transmisión es una empresa que por sí y a través de empresas filiales posee una presencia significativa en el sector electricidad, especialmente en transmisión. Para llevar a cabo estas actividades, CGE Transmisión a nivel consolidado invirtió MM\$23.942 durante el año 2021.

Para el ejercicio 2022, La Compañía tiene contemplado un plan de inversiones consolidado destinado fundamentalmente a la ampliación de

sus sub estaciones y aumento de capacidad de las mismas. Este cumplimiento estará sujeto a la posibilidad efectiva de materializar las obras proyectadas en el contexto de la pandemia de Covid-19 que afecta al país.

Política y principales actividades de financiamiento



La Compañía cuenta con una adecuada estructura financiera, para lo cual ha combinado distintas fuentes de financiamiento, tales como retención de utilidades y créditos bancarios. Adicionalmente, se suman los recursos generados a partir de la operación de los negocios de cada una de las compañías de CGE Transmisión que, medido en términos de EBITDA consolidado, ascendieron a MM\$25.307 para el último trimestre de 2021.

Lo anterior le ha permitido a CGE Transmisión y a sus subsidiarias contar con una sólida estructura de deuda, cumplir con los planes de inversión necesarios para satisfacer el permanente crecimiento de los mercados donde operan y contar con flexibilidad para aprovechar las oportunidades de inversión. Por otro lado, dicha solidez financiera también ha permitido un fluido y permanente acceso al mercado bancario chileno.

La deuda financiera consolidada (capital vigente adeudado) se encuentra radicada en un 76,5% en el largo plazo. Asimismo, debido a que los flujos generados por CGE Transmisión y sus subsidiarias son fundamentalmente en pesos y provienen de sectores regulados en Chile, se ha determinado mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, con el objetivo de minimizar la exposición a las variaciones en el tipo de cambio y tasas de interés.

Como consecuencia de lo anterior, la denominación de la deuda financiera consolidada de CGE Transmisión es un 100% en pesos chilenos y créditos bancarios. Adicionalmente, un 64,6% de la deuda financiera se encuentra estructurada a tasa variable.

Al 31 de diciembre de 2021, la deuda financiera neta consolidada de CGE Transmisión alcanzó MM\$722.687.

- > Entre las actividades del ámbito financiero más destacadas durante 2021 se pueden mencionar las siguientes:
- > Producto de la división societaria, se asignaron los pasivos financieros donde se novaron 36 pagarés bancarios desde CGE a CGE Transmisión, por un monto de MM\$714.063. Cabe destacar que tanto CGE como CGE Transmisión son avales, fiadores y codeudores solidarios entre sí de la deuda bancaria y de la deuda asociada a las emisiones locales.
- > Para brindar liquidez adicional y fortalecer la relación entre CGE Transmisión con su matriz SGID, ambas partes firmaron un Cash Support Agreement, donde SGID se compromete en caso de ser necesario a entregar a CGE Transmisión un crédito subordinado a precios competitivos de mercado por un monto de hasta MM 350 euros.
- > Se prepagó parte de un crédito bancario por un monto de MM\$400.

Las actividades de financiamiento antes mencionadas muestran el excelente acceso de CGE Transmisión al mercado financiero, lo cual le permite tener una estructura de deuda acorde a su perfil de negocios, con un plazo promedio de deuda que al cierre de 2021 asciende a 1,4 años.

El 24 de enero de 2022, Fitch Ratings asignó a CGE Transmisión una clasificación de largo plazo en escala nacional de 'AA-(cl)' con perspectiva Estable.

Factores de riesgo



Riesgos financieros

Los negocios del sector de transmisión eléctrica en que participan CGE Transmisión, 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 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 Tasa de Interés

En este ámbito, se ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio. Al 31 de diciembre de 2021, CGE Transmisión S.A no cuenta con deuda financiera en moneda extranjera, en consecuencia, la deuda no se encuentra afectada al riesgo de variación de tipo de cambio.

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados antes de impuestos bajo un escenario en que las tasas fueran 100 puntos base superior a las vigentes sería de MM\$ 4.612 de mayor gasto por intereses.

Riesgo de Liquidez y Estructura de Pasivos Financieros

La deuda financiera de CGE Transmisión a nivel consolidado, al 31 de diciembre 2021, se ha estructurado en un 76,47% a largo plazo, créditos bancarios (capital vigente adeudado). Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, 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 negocios en que participa CGE Transmisión.

Riesgo de crédito deudores comerciales

El riesgo de crédito de las cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial de CGE Transmisión 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.

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 correspondiente al cuatrienio 2020-2023, el cual actualmente se encuentra en desarrollo, sin perjuicio de su aplicación retroactiva desde el 1 de enero de 2020.
- Proyecto de ley sobre Portabilidad Eléctrica, ingresado en el mes de septiembre de 2020 al Congreso Nacional, cuyos objetivos principales son habilitar a todos los usuarios finales para que puedan elegir su suministrador de electricidad (comercializador) e incorporar la figura del gestor de información.

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 establecer 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 S.A para cada obra.

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 nuestras áreas especialistas.

Existen además sanciones asociadas a la gestión de residuos, disposición final de transformadores, donde las infracciones asociadas a la gestión de residuos serán sancionadas por la Autoridad Sanitaria previa instrucción del respectivo sumario sanitario, en conformidad con lo establecido en el Código Sanitario. Durante el año 2021 no se registraron intervenciones de terceros que pudiesen originar un siniestro medioambiental.

Riesgos de cambio climático

Las condiciones climáticas en las zonas donde opera CGE Transmisión 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, 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 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, se ha contemplado su cobertura a través de pólizas de seguro cuyos términos y condiciones corresponden a los usuales en el mercado.

Seguros

Para cubrir siniestros con posibles afectaciones a terceros y daños en las instalaciones, la Sociedad cuenta con pólizas de seguros con amplias coberturas para sus principales activos y riesgos operacionales. Para 2021 y 2022 los seguros vigentes se resumen en las pólizas de responsabilidad civil, daño material, transporte, terrorismo, vehicular, entre otros.

Restricciones financieras

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no están sujetas a restricciones financieras producto de sus préstamos bancarios.

Con fecha 24 de septiembre de 2021, en Junta Extraordinaria de Accionistas de Compañía General de Electricidad S.A., 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.

Clientes

Al 31 de diciembre de 2021, no existen clientes que concentren más del 10% de los ingresos.

Proveedores

Al cierre del ejercicio, CGE Transmisión tiene dos proveedores que concentran más del 10% del total de las compras efectuadas en el período por el

suministro de bienes y servicios del segmento. A continuación, se detallan:

- > Compañía General de Electricidad S.A.
- > Transworld Power & Telecom SpA

Política de dividendos

Para el ejercicio 2021, el Directorio tiene la intención de distribuir un dividendo definitivo que apruebe la Junta Ordinaria de Accionistas –a celebrarse en abril de 2022- que no podrá ser inferior al 30% de la utilidad distribuible del ejercicio.

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.

Dividendos

La sociedad no ha repartido dividendos.

El Directorio ha acordado proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas a celebrarse en abril de 2022, el reparto de un dividendo definitivo de \$1,685 por acción, con cargo a la utilidad líquida distribuible del ejercicio 2021.

De ser aprobado por la Junta Ordinaria de Accionistas el dividendo definitivo propuesto, los dividendos repartidos con cargo al ejercicio 2021 representarían 30,01% de la utilidad líquida distribuible. El monto correspondiente al dividendo definitivo se detalla más adelante en el cuadro de Distribución de Utilidades.

Sociedad	Nº dividendo	Tipo	Fecha de Pago	\$ por acción	Cantidad de acciones con derecho a la fecha de pago	Monto total del dividendo M\$
CGE Transmisión S.A.	1	Definitivo	29-04-2022	1,685	2.019.896.893	3.403.526

Utilidad distribuible

Al depurar la utilidad del ejercicio en conformidad a lo dispuesto por la CMF, se determina la utilidad distribuible de la siguiente forma:

Utilidad distribuible	M\$
Ganancia y/o pérdida atribuida a los propietarios de la Controladora	11.341.609
Pérdidas acumuladas	-
Utilidad líquida distribuible	11.341.609

Distribución de utilidades

El Directorio propone distribuir la Ganancia atribuible a los propietarios de la Controladora ascendente a \$11.341 millones, en la siguiente forma:

Utilidad repartida	M\$
A pagar dividendo definitivo	3.403.526
Al pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros art. 80 Ley N°18.046	7.938.083
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora	11.341.609

Utilidad repartida con cargo al ejercicio de cada año

A continuación, se muestra la utilidad repartida con cargo al ejercicio respectivo, considerando que para el caso del año 2021 supone la aprobación por parte de la Junta Ordinaria de Accionistas del dividendo definitivo a proponer.

Utilidad repartida		
Año	Utilidad repartida con cargo al ejercicio de cada año a valor histórico en (M\$)	Porcentaje de la utilidad del ejercicio
2021	3.403.526	30,01%

Capital y reservas

Al 31 de diciembre de 2021, la cantidad de acciones suscritas y pagadas de CGE Transmisión asciende a 2.019.896.893 y el Patrimonio Atribuible a los

Propietarios de la Controladora alcanza a \$327.363 millones, lo que corresponde a un valor libro de \$162,07 por acción a igual fecha.

Aceptada por la Junta Ordinaria de Accionistas, la distribución de la Ganancia Atribuible a los Propietarios de la Controladora que se propone, el capital y fondo de reserva de la Compañía al 31 de diciembre de 2021 quedarían constituidos como sigue:

Capital y reservas	M\$
Capital emitido	306.181.134
Ganancias (pérdidas) acumuladas	8.595.053
Otras reservas	12.586.227
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	327.362.414

Esta distribución considera la reversión de la provisión de dividendos mínimos por un monto de M\$ 3.402.483.

Información del Directorio

Con fecha 24 de septiembre de 2021 se celebró Junta Extraordinaria de Accionistas de Compañía General de Electricidad S.A., en la cual se aprobó la división de esta última en dos sociedades, una continuadora que mantendría su personalidad jurídica, razón social, rol único tributario y número de acciones emitidas junto con todos los activos del negocio de distribución eléctrica, y una nueva sociedad anónima abierta que nació producto de la división, y la que se denominó CGE Transmisión S.A.

En dicha ocasión también se acordó el nombramiento del Directorio, el que quedó compuesto por los señores:

Yan Dai
Chengzhong Liang
Futao Huang
Chengzu Liu
Rodrigo Valdés Pulido

Con fecha 1 de octubre de 2021, el Sr. Chengzhong Liang presentó su renuncia al cargo de Director, la cual fue aceptada designándose en su reemplazo



al Sr. Xinglei Wang. Posteriormente con fecha 13 de octubre de 2021, en Sesión de Directorio, se procedió al nombramiento del señor Yan Dai como Presidente del Directorio.

De esta forma, el Directorio quedó conformado por:

Yan Dai	Presidente
Rodrigo Valdés Pulido	Director
Futao Huang	Director
Chengzu Liu	Director
Xinglei Wang	Director

Remuneraciones percibidas por los directores de CGE Transmisión S.A.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021 no se pagaron remuneraciones a los directores que representan al controlador por renuncia expresa a ella. En consecuencia, las remuneraciones percibidas por los directores de CGE Transmisión son las siguientes:

Nombre	Cargo	2021	
		Dieta Asistencia Directorio M\$	Participación Comité Utilidades de Directores M\$
Rodrigo Valdés Pulido		11.294	-
Totales		11.294	-

Propiedad y control de la Compañía



El capital de la Compañía al 31 de diciembre de 2021 se divide en 2.019.896.893 acciones, suscritas y pagadas, correspondientes a un voto por acción, repartidas entre 4.316 accionistas, incluidos aquellos que figuran en la lista de depositantes de acciones

registrados a nombre de las empresas de depósito y/o custodia de valores (Ley N°18.876).

Sus 12 mayores accionistas al cierre del ejercicio 2021 se individualizan a continuación:

	Nombre o razón social	RUT	Acciones	% Participación
1	State Grid Chile Electricity SpA	77.332.779-3	1.962.230.546	97,15
2	Banchile Corredores de Bolsa S.A.	96.571.220-8	5.603.089	0,28
3	Sociedad Inmobiliaria e Inversiones Ruta Ltda.	77.858.190-6	2.325.846	0,12
4	Inversiones Tacora Limitada	78.241.260-4	1.951.328	0,10
5	Datzira Sagalas Juan	4.355.487-5	1.679.995	0,08
6	Inversiones Guallatiri Limitada	77.153.180-6	1.287.945	0,06
7	De Bernardi Benito	48.053.159-0	946.780	0,05
8	Fund. Osvaldo Perez Valdés y María Luisa	71.599.300-7	779.049	0,04
9	Salinas Ríos Rodrigo Alejandro	8.457.300-0	746.825	0,04
10	Inversiones Unespa S.A	99.010.000-4	606.328	0,03
11	Congregación de la Purísima Concepción	70.214.200-8	520.829	0,03
12	BCI Corredor de Bolsa S.A	96.519.800-8	516.679	0,03

Propiedad de los ejecutivos principales y directores

Al 31 de diciembre de 2021, ninguno de los ejecutivos principales y directores de la Compañía participa en la propiedad del emisor para el período que se informa.

Estructura de control

Accionistas que poseen el 10% o más del capital de CGE Transmisión

En conformidad a los artículos 97 y siguientes de la Ley N°18.045, State Grid Chile Electricity SpA, RUT 77.332.779-3, controla directamente el 97,15%, de su propiedad accionaria, de acuerdo al siguiente desglose:

Accionista	Acciones	% Participación
State Grid Chile Electricity SpA	1.962.230.546	97,15%
Otros	57.666.347	2,85%
Total	2.019.896.893	100,00%

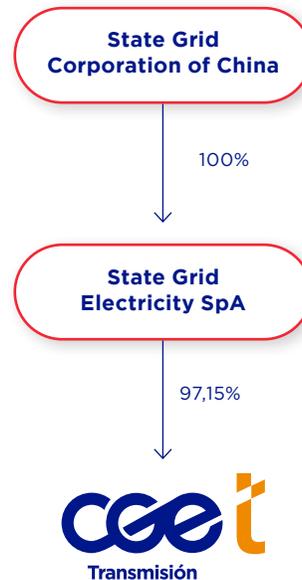
State Grid Chile Electricity SpA es parte de State Grid Corporation of China (SGCC), la mayor compañía de distribución y transmisión de energía eléctrica del mundo. La empresa ha invertido y opera en redes de transmisión en nueve países, además de China: Filipinas, Brasil, Portugal, Australia, Italia, Grecia, Omán, Hong Kong y Chile.

Identificador del controlador

RUT	Accionista	Acciones	% Participación
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity SpA	1.962.230.546	97,15%
	Minoritarios	57.666.347	2,85%
	Total	2.019.896.893	100,00%

Transacción de acciones

En conformidad con lo dispuesto en la Norma de Carácter General N°30, se informa que no se registraron transacciones durante el período 2021 por parte del Presidente, directores, Gerente General, gerentes ni ejecutivos principales.



Audidores externos y comentarios de accionistas

Audidores independientes

Estados Financieros de CGE Transmisión correspondientes al ejercicio 2021 fueron auditados por la firma EY Servicios Profesionales de Auditoría y Asesorías SpA, designada para tal objeto por la Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada el 24 de septiembre de 2021.

Síntesis de Comentarios y Proposiciones de Accionistas y Comité de Directores ⁽¹⁾

La Compañía informa que, al 31 de diciembre de 2021, los accionistas no formularon comentarios ni proposiciones relativos a la marcha de los negocios sociales, de acuerdo y para los efectos de lo prescrito en el inciso 3° del artículo N° 74 de la Ley N°18.046.

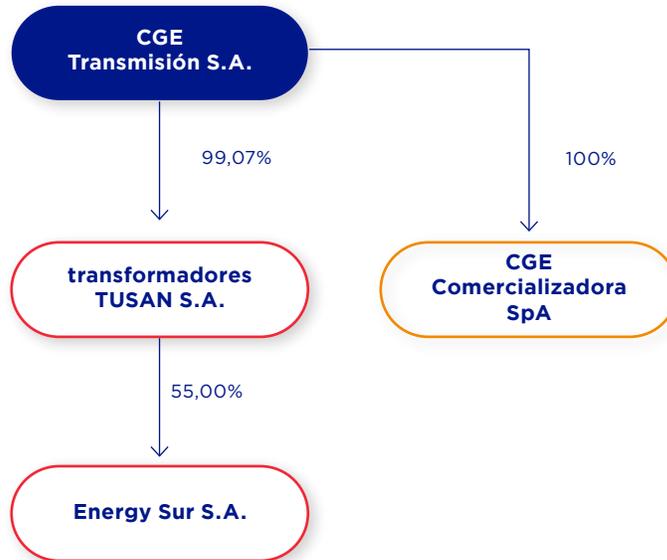
(1) No cuenta con Comité de Directores por lo que no se informa.

The background of the page features a photograph of several high-voltage electrical transmission towers and power lines stretching across a landscape. The sky is a mix of blue and orange, suggesting a sunset or sunrise. The towers are silhouetted against the sky. A large, solid red diagonal shape is positioned in the bottom right corner of the page.

PRINCIPALES NEGOCIOS DE CGE TRANSMISIÓN

Malla CGE Transmisión

Al 31 de diciembre de 2021.



Actividad de Servicios

Transformadores TUSAN S.A.

Presidente

Sr. Matías Hepp Valenzuela(*)

Directores

Sr. Francisco Sánchez Hormazábal (*)

Sr. Huang Chunguang

Gerente General

Sr. Álvaro Castillo Aguilera

Naturaleza jurídica

Sociedad anónima cerrada.

Participación CGE

100% (directa e indirecta)

RUT

86.386.700-2

(*): Son Ejecutivos Principales en CGE S.A. al 31 de diciembre de 2021.

Objeto social

a) La fabricación, reparación, armadura, importación, exportación, arrendamiento, mantención, comercialización y explotación en cualquiera de sus formas de todo tipo de transformadores eléctricos y de artículos, elementos, accesorios, equipos y artefactos energéticos, para uso doméstico o industrial, todo por sí o por cuenta de terceros; como asimismo, la prestación de servicios o asesorías relacionadas con esas;

b) La realización de inversiones en toda clase de bienes corporales o incorporales, muebles o inmuebles, tales como bonos, debentures, acciones, cuotas o derechos en sociedades y cualquier clase de títulos o valores mobiliarios, con la facultad de administrar dichas inversiones, siempre que estas inversiones constituyan o digan relación directa o indirectamente con las actividades a que se refiere la letra a) anterior;

constituir, adquirir, integrar como asociada o en otra forma, directamente o con terceros, sociedades o instituciones de cualquier clase o naturaleza, tanto en Chile como en el extranjero, relacionadas directa o indirectamente con las actividades señaladas en la letra a) anterior; y



c) La prestación de todo tipo de servicios de consultoría y asesoría en materias financieras, económicas, contables, de estrategia corporativa y marketing, y de administración de empresas.

Inversiones

En 2021, TUSAN invirtió \$145 millones principalmente en maquinaria de fábrica y equipos de medición para sus áreas de servicios externos y laboratorios.

2021	M\$
EBITDA	312.295
Utilidad	135.898
Activos	15.160.697
Pasivos	6.642.717
Patrimonio Neto	8.517.980



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS





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.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de CGE Transmisión S.A. y Subsidiarias, que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2021 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período comprendido entre 1 de octubre de 2021 (fecha de su constitución) y el 31 de diciembre de 2021 y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos 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.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la entidad 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 la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.



Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de CGE Transmisión S.A. y Subsidiarias al 31 de diciembre de 2021 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el período comprendido entre 1 de octubre de 2021 (fecha de su constitución) y el 31 de diciembre de 2021 de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Énfasis en un asunto

Tal como se indica en Nota 1 a los estados financieros consolidados adjuntos, con fecha 24 de septiembre de 2021 la Junta Extraordinaria de Accionistas de Compañía General de Electricidad S.A. aprobó, con efectos contables a partir del 1 de octubre de 2021, la división de dicha sociedad entre sí y una nueva sociedad que se crea en virtud de la división denominada CGE Transmisión S.A. No se modifica nuestra opinión con respecto a éste asunto.

Luis Martínez M.
EY Audit SpA

Santiago, 2 de marzo de 2022

Estado Consolidado de Situación Financiera Clasificado

Al 31 de diciembre de 2021

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	31-12-2021 M\$
ACTIVOS CORRIENTES	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	2.688.533
Otros activos no financieros.	2.948.681
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	57.889.992
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	43.929.154
Inventarios.	7.944.598
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	115.400.958
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	368.588
Total activos corrientes	115.769.546
ACTIVOS NO CORRIENTES	
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	243.830.822
Plusvalía.	61.388.000
Propiedades, planta y equipo.	741.527.431
Propiedad de inversión.	4.141.488
Activos por impuestos diferidos.	2.415.515
Total activos no corrientes	1.053.303.256
TOTAL ACTIVOS	1.169.072.802

Estado Consolidado de Situación Financiera Clasificado

Al 31 de diciembre de 2021

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	31-12-2021 M\$
PASIVOS CORRIENTES	
Otros pasivos financieros.	171.434.199
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	23.145.715
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	10.939.588
Otras provisiones.	1.287.399
Pasivos por impuestos.	4.961.257
Otros pasivos no financieros.	3.655.092
Total pasivos corrientes	215.423.250
PASIVOS NO CORRIENTES	
Otros pasivos financieros.	553.941.414
Pasivo por impuestos diferidos.	69.366.469
Provisiones por beneficios a los empleados.	2.399.817
Total pasivos no corrientes	625.707.700
TOTAL PASIVOS	841.130.950
PATRIMONIO	
Capital emitido.	306.181.134
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	8.596.096
Otras reservas.	12.586.227
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	327.363.457
Participaciones no controladoras.	578.395
Total patrimonio	327.941.852
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	1.169.072.802

Estado Consolidado de Resultados por Función

Al 31 de diciembre de 2021
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-10-2021 31-12-2021 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	33.554.298
Costo de ventas.	(10.153.830)
Ganancia bruta	23.400.468
Otros ingresos, por función.	2.764
Gasto de administración.	(4.425.385)
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.	29.807
Otras ganancias (pérdidas).	1.436.458
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	20.444.112
Ingresos financieros.	635.387
Costos financieros.	(5.725.093)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	(58.656)
Resultados por unidades de reajuste.	(26.549)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	15.269.201
Gasto por impuestos a las ganancias.	(3.887.243)
Ganancia (pérdida)	11.381.958
Ganancia (pérdida) atribuible a	
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	11.341.609
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	40.349
Ganancia (pérdida)	11.381.958

Estado Consolidado de Resultados Integral

Al 31 de diciembre de 2021
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	01-10-2021 31-12-2021 M\$
Ganancia (pérdida)	11.381.958
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.	98.105
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.	98.105
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos.	98.105
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.	(26.488)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período.	(26.488)
Otro resultado integral.	71.617
Total resultado integral.	11.453.575
Resultado integral atribuible a	
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.	11.412.932
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.	40.643
Total resultado integral.	11.453.575

Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio

Al 31 de diciembre de 2021

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Superávit de revaluación	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Reserv
	M\$	M\$	M\$	
	Patrimonio al comienzo del periodo al 1 de octubre de 2021	306.181.134	101.130.063	(131.861)
Ajustes de períodos anteriores				
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables.		(101.130.063)		
Total ajustes de períodos anteriores	0	(101.130.063)	0	
Patrimonio reexpresado	306.181.134	0	(131.861)	
Cambios en patrimonio				
Resultado integral				
Ganancia (pérdida)				
Otro resultado integral			71.323	
Total resultado integral	0	0	71.323	
Dividendos.				
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.			(21.055)	
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	50.268	
Patrimonio al final del periodo al 31 de diciembre de 2021	306.181.134	0	(81.593)	

Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
Otras reservas varias	Total reservas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		Participaciones no controladoras	Patrimonio total	
M\$	M\$	M\$		M\$	M\$	
15.570.664	116.568.866	0	422.750.000	734.826	423.484.826	
(2.923.899)	(104.053.962)	656.970	(103.396.992)	(206.029)	(103.603.021)	
(2.923.899)	(104.053.962)	656.970	(103.396.992)	(206.029)	(103.603.021)	
12.646.765	12.514.904	656.970	319.353.008	528.797	319.881.805	
		11.341.609	11.341.609	40.349	11.381.958	
	71.323		71.323	294	71.617	
0	71.323	11.341.609	11.412.932	40.643	11.453.575	
	0	(3.402.483)	(3.402.483)		(3.402.483)	
21.055	0		0	8.955	8.955	
21.055	71.323	7.939.126	8.010.449	49.598	8.060.047	
12.667.820	12.586.227	8.596.096	327.363.457	578.395	327.941.852	

Estado Consolidado de Estado de Flujo de Efectivo

Al 31 de diciembre de 2021

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	01-10-2021 31-12-2021 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.	35.379.962
Clases de pagos	
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.	(7.007.449)
Pagos a y por cuenta de los empleados.	(1.979.398)
Otros pagos por actividades de operación.	(3.692.286)
Otros cobros y pagos de operación	
Intereses recibidos.	183.993
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).	(1.228)
Otras entradas (salidas) de efectivo.	34.724.228
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	57.607.822
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	
Compras de propiedades, planta y equipo.	(9.621.075)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(9.621.075)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	
Total importes procedentes de préstamos.	12.100.000
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.	12.100.000
Préstamos de entidades relacionadas.	25.489.260
Pagos de préstamos.	(12.500.000)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	(66.137.092)
Intereses pagados.	(6.322.965)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(47.370.797)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	615.950
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	22.678
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	638.628
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	2.049.905
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	2.688.533



INFORMACIÓN DE COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS



Otros Datos de Empresas Subsidiarias y Asociadas

Nombre	Naturaleza Jurídica	Capital Suscrito y Pagado	Participación de CGE Transmisión al 31-12-2021	% activo filial sobre matriz ^(*)	Total Activos (M\$)	Objeto Social Resumido	Directores Titulares	Gerente General
Transformadores Tusan S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 3.333.729	99,07%	1,30%	15.160.695	Fabricación y venta de transformadores y equipos eléctricos	Presidente Matías Hepp Valenzuela: Directores Francisco Sánchez Hormazábal Huang Chunguang:	Álvaro Castillo Aguilera
Energy Sur Ingeniería S.A.	Sociedad Anónima Cerrada	M\$ 129.526	54,49%	0,12%	1.414.425	Servicios de mantenimiento, diagnóstico y ensayo de transformadores	Presidente Matías Hepp Valenzuela Directores Ernesto Peñafiel Morgan Álvaro Castillo Aguilera Erich Grüttner Grimal Guillermo Hayes Morales	Guillermo Hayes Morales
CGE Comercializadora SpA	Sociedad por acciones	M\$ 1.500.000	100,00%	0,99%	11.526.643	Comercialización de energía eléctrica, construcción de obras eléctricas a terceros y arrendamientos de equipos	La Sociedad no tiene Directorio	Daniel Timmermann Pogliacco

(*) Para las subsidiarias, corresponde al Total de Activos de la subsidiaria dividido por los Activos Consolidados de CGE Transmisión S.A.

Relaciones Habidas con Subsidiarias y Asociadas

CGE Transmisión S.A.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2021 31-12-2021	
						Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Cuenta corriente mercantil (préstamos)	CL \$	24.026.384	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Cuenta corriente mercantil (pagos)	CL \$	66.136.602	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	23.702.822	23.702.822
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por arriendo de propiedades	CL \$	1.814	1.814
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	144.205	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de materiales y equipos	CL \$	938.151	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	699.469	(699.469)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL \$	1.296.179	(1.296.179)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios de subtransmisión	CL \$	1.516.323	(1.516.323)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios informáticos	CL \$	34.481	(34.481)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Intereses cobrados	CL \$	179.039	179.039
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Intereses pagados	CL \$	2	(2)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL \$	982.344	(982.344)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos servicios operación	CL \$	35.213	(35.213)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	23.476	0
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	Matriz Común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	49.986	(49.986)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz Común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	10.735	(10.735)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	69	69
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	4	4
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	1	1
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	2	2
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	3	3
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	10.125	10.125

Transformadores Tusan S.A.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2021 31-12-2021	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Préstamos otorgados	CL \$	3.480.762	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	3.664.913	3.664.913
76.411.321.7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	CL \$	762	762
76.411.321.7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías recibidas	CL \$	2.908	(2.908)
76.411.321.7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses pagados	CL \$	69.410	(69.410)
76.411.321.7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Recaudación de préstamos	CL \$	8.189.410	0
76.411.321.7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	167.619	167.619
76.411.321.7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Energía y Potencia	CL \$	10	(10)
76.411.321.7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	26.241	(26.241)
76.411.321.7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	32.479	(32.479)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías recibidas	CL \$	42.187	(42.187)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	246.299	246.299
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	1.000	1.000
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	1.426	(1.426)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Devoluciones	CL \$	693	(693)
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	31.115	31.115
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	0	0
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	246.250	246.250

CGE Comercializadora SpA

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	11-02-2021 31-12-2021	
						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 \$	4.126.920	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Traspaso negocio de obras	CL \$	2.673.824	
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	7.079	(7.079)

Información Financiera Resumida de Subsidiarias

CGE Comercializadora SpA^(*)

Al 31 de diciembre de 2021

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-21
ACTIVOS	
Activos Corrientes	6.412.956
Activos No Corrientes	5.113.687
Total Activos	11.526.643
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	
Pasivos Corrientes	10.366.880
Pasivos No Corrientes	248.276
Total Pasivos	10.615.156
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	911.487
Patrimonio Atribuible a Participación No Controladoras	-
Total Patrimonio	911.487
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	11.526.643
Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-21
Ganancia Bruta	(91.584)
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	(540.046)
Gasto por Impuesto a las Ganancias	159.637
GANANCIA (PÉRDIDA)	(380.409)
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	(380.409)
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación No Controladoras	-
Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-21
Ganancia (Pérdida)	(380.409)
Otro Resultado Integral	13.733
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	(366.676)
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	(366.676)
Resultado Integral Atribuible a Participación No Controladoras	-
Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-21
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	378.561
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	-
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	4.954
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	383.515
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	-
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	1.259.053
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	1.642.568

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2021		
	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total
Saldo Inicial	-	-	-
Cambios en el Patrimonio	911.487	-	911.487
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	911.487	-	911.487

(*) Los resultados y flujos de la Sociedad corresponden a los devengados y percibidos en el período de tres meses que media entre el 1 de octubre de 2021 y el 31 de diciembre de 2021, fecha en que fue asignada la inversión en CGE Comercializadora SpA a CGE Transmisión S.A., mediante el proceso de división social de Compañía General de Electricidad S.A.

Transformadores Tusan S.A. y subsidiaria^(*)

Al 31 de diciembre de 2021

Estado de Situación Financiera Clasificado (M\$)	31-12-21
ACTIVOS	
Activos Corrientes	10.808.828
Activos No Corrientes	4.351.869
Total Activos	15.160.697
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	
Pasivos Corrientes	5.587.069
Pasivos No Corrientes	1.055.648
Total Pasivos	6.642.717
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	8.014.116
Patrimonio Atribuible a Participación No Controladoras	503.864
Total Patrimonio	8.517.980
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	15.160.697
Estado de Resultados por Función (M\$)	31-12-21
Ganancia Bruta	594.012
Ganancia (Pérdida) Antes de Impuesto	8.654
Gasto por Impuesto a las Ganancias	127.244
GANANCIA (PÉRDIDA)	135.898
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Propietarios de la Controladora	96.446
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación No Controladoras	39.452
Estado de Resultado Integral (M\$)	31-12-21
Ganancia (Pérdida)	135.898
Otro Resultado Integral	31.821
TOTAL RESULTADO INTEGRAL	167.719
Resultado Integral Atribuible a los Propietarios de la Controladora	128.268
Resultado Integral Atribuible a Participación No Controladoras	39.451
Estado de Flujo de Efectivo Directo (M\$)	31-12-21
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación	(1.692.308)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(128.341)
Flujos de Efectivo Netos Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación	1.462.384
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(358.265)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	22.678
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Ejercicio	790.852
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO AL FINAL DEL EJERCICIO	455.265

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto (M\$)	2021		
	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones no Controladoras	Patrimonio Total
Saldo Inicial	7.865.081	433.518	8.298.599
Cambios en el Patrimonio	149.035	70.346	219.381
SALDO FINAL EJERCICIO ACTUAL	8.014.116	503.864	8.517.980

(*) Los resultados y flujos de la Sociedad corresponden a los devengados y percibidos en el período de tres meses que media entre el 1 de octubre de 2021 y el 31 de diciembre de 2021, fecha en que fue asignada la inversión en Transformadores Tusan S.A. y subsidiaria a CGE Transmisión S.A., mediante el proceso de división social de Compañía General de Electricidad S.A.

Resumen de propiedades e instalaciones

Subestaciones

Zona Arica

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

Zona Iquique

	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 151	Propio

Zona Antofagasta

	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 6083	Propio
Subestación La Negra	Antofagasta	Ruta 28 Interior	Tercero
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 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 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 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 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
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 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 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 5410	Propio
Subestación Cachapoal	Rancagua	Longitudinal Sur Fdo. Pte. Retazo 2	Propio
Subestación Alameda	Rancagua	El Trébol 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
Subestación Rosario	Rengo	Lt A- 1 Del Lt A Pc 36 La Lechería	Propio
Subestación Rengo	Rengo	C. Marzán 724	Propio
Seccionadora Los Lirios	Requínoa	Club de Golf Requinoa km. 4	Propio
Subestación Chumaquito	Requínoa	La Hijuela 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 Tierruca	Propio
Subestación Marchigüe	Marchigüe	Ruta 90 Sector Marchigüe	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
Seccionadora Linares Norte	Linares	Ruta 5 km. 305	Terceros
Subestación Chacahuin	Linares	Av. Leon Bustos S/N	Propio
Subestación Ranguili	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 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 337	Propio
Subestación Alonso de Ribera	Concepción	Alonso De Ribera 176	Propio
Subestación Colo Colo	Concepción	Colo Colo N° 1020	Propio
Subestación San Pedro	San Pedro	Calle 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	Dirección: Manuel Rodríguez N° 1 camino a Coronel Km 11	Propio
Subestación Escuadrón	Coronel	Av. Federico Schwager 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 Álamos 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 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

	Comuna	Dirección	Propiedad
Subestación El Avellano	Los Ángeles	Av. Sor Vicenta	Propio
Subestación Manso de Velasco	Los Ángeles	Colo Colo 89	Propio
Subestación Los Angeles	Los Ángeles	Av. Vicuña Mackenna 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 aTolhuaca 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 01501 Lt 91 V Pehuén	Propio
Subestación Chivilcán	Temuco	Prieto Norte 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 2200	Tercero
Seccionadora Renaico FF.CC.	Renaico	Cornelio Olsen Con Antuco	Tercero
Seccionadora Victoria FF.CC.	Victoria	Saavedra con Club Hípico	Tercero
Seccionadora Metrenco FF.CC.	Padre Las Casas	Ruta 5 km. 684 Metrenco	Tercero
Seccionadora Lautaro FF.CC.	Lautaro	Ruta 5 km. 643 Lautaro	Tercero
Seccionadora Charrúa (Paño A9)	Cabrero	Charrúa	Tercero

Propiedades Futuros Proyectos

	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 Hijueta Larga 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 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 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	5.040



Declaración de responsabilidad

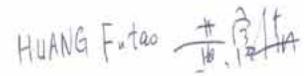
Los abajo firmantes declaran bajo juramento que son responsables de la veracidad de toda la información incorporada en la presente Memoria Anual:



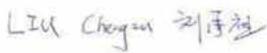
Presidente
Sr. Yan Dai
PE1962019



Director
Sr. Rodrigo Valdés Pulido
RUT: 8.267.804-2



Director
Sr. Futao Huang
PE2119103



Director
Sr. Chengzu Liu
PE2123222



Director
Sr. Xinglei Wang
PE1108858



Gerente General
Sr. Iván Quezada Escobar
RUT: 10.051.615-2

Santiago, marzo de 2022

ANEXOS



Estados Financieros Consolidados

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIA

Santiago, Chile

*Por el periodo comprendido entre el 1 de octubre y
31 de diciembre de 2021*

CGE TRANSMISIÓN S.A.
Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondiente al periodo comprendido entre el 1 de octubre y
31 de diciembre de 2021

Informe del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
CGE Transmisión S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de CGE Transmisión S.A. y Subsidiarias, que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2021 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período comprendido entre 1 de octubre de 2021 (fecha de su constitución) y el 31 de diciembre de 2021 y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos 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.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la entidad 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 la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de CGE Transmisión S.A. y Subsidiarias al 31 de diciembre de 2021 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el período comprendido entre 1 de octubre de 2021 (fecha de su constitución) y el 31 de diciembre de 2021 de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Énfasis en un asunto

Tal como se indica en Nota 1 a los estados financieros consolidados adjuntos, con fecha 24 de septiembre de 2021 la Junta Extraordinaria de Accionistas de Compañía General de Electricidad S.A. aprobó, con efectos contables a partir del 1 de octubre de 2021, la división de dicha sociedad entre sí y una nueva sociedad que se crea en virtud de la división denominada CGE Transmisión S.A. No se modifica nuestra opinión con respecto a éste asunto.



Luis Martínez M.
EY Audit SpA

Santiago, 2 de marzo de 2022

CONTENIDO

I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN.

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS 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 TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS

Por el periodo comprendido entre el 1 de octubre y 31 de diciembre de
2021

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
 Al 31 de diciembre de 2021
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-12-2021 M\$
ACTIVOS CORRIENTES		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	2.688.533
Otros activos no financieros.	12	2.948.681
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	57.889.992
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	43.929.154
Inventarios.	10	7.944.598
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		115.400.958
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	37	368.588
Total activos corrientes		115.769.546
ACTIVOS NO CORRIENTES		
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	243.830.822
Plusvalía.	15	61.388.000
Propiedades, planta y equipo.	17	741.527.431
Propiedad de inversión.	16	4.141.488
Activos por impuestos diferidos.	19	2.415.515
Total activos no corrientes		1.053.303.256
TOTAL ACTIVOS		1.169.072.802

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
 Al 31 de diciembre de 2021
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-12-2021 M\$
PASIVOS CORRIENTES		
Otros pasivos financieros.	20	171.434.199
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	21	23.145.715
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	10.939.588
Otras provisiones.	22	1.287.399
Pasivos por impuestos.	11	4.961.257
Otros pasivos no financieros.	24	3.655.092
Total pasivos corrientes		215.423.250
PASIVOS NO CORRIENTES		
Otros pasivos financieros.	20	553.941.414
Pasivo por impuestos diferidos.	19	69.366.469
Provisiones por beneficios a los empleados.	23	2.399.817
Total pasivos no corrientes		625.707.700
TOTAL PASIVOS		841.130.950
PATRIMONIO		
Capital emitido.	25	306.181.134
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	25	8.596.096
Otras reservas.	25	12.586.227
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		327.363.457
Participaciones no controladoras.	25	578.395
Total patrimonio		327.941.852
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.169.072.802

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN
 Por el período de tres meses terminado al 31 de diciembre de 2021
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	del	01-10-2021
	al	31-12-2021
	Nota	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	26	33.554.298
Costo de ventas.	27	(10.153.830)
Ganancia bruta		23.400.468
Otros ingresos, por función.	26	2.764
Gasto de administración.	27	(4.425.385)
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.	27	29.807
Otras ganancias (pérdidas).	27	1.436.458
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		20.444.112
Ingresos financieros.	28	635.387
Costos financieros.	28	(5.725.093)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	28	(58.656)
Resultados por unidades de reajuste.	28	(26.549)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		15.269.201
Gasto por impuestos a las ganancias.	29	(3.887.243)
Ganancia (pérdida)		11.381.958
Ganancia (pérdida) atribuible a		
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		11.341.609
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	25	40.349
Ganancia (pérdida)		11.381.958

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADO INTEGRAL
 Por el período de tres meses terminado al 31 de diciembre de 2021
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-10-2021
	al	31-12-2021
	Nota	M\$
Ganancia (pérdida)		11.381.958
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.	25.8	98.105
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos.		98.105
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.	25.8	(26.488)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período.		(26.488)
Otro resultado integral.		71.617
Total resultado integral.		11.453.575
Resultado integral atribuible a		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		11.412.932
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		40.643
Total resultado integral.		11.453.575

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por el período de tres meses terminado al 31 de diciembre de 2021
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio		
		Superávit de revaluación M\$	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 periodo al 1 de octubre de 2021	306.181.134	101.130.063	(131.861)	15.570.664	116.568.866	0	422.750.000	734.826	423.484.826
Ajustes de períodos anteriores									
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables.		(101.130.063)		(2.923.899)	(104.053.962)	656.970	(103.396.992)	(206.029)	(103.603.021)
Total ajustes de períodos anteriores	0	(101.130.063)	0	(2.923.899)	(104.053.962)	656.970	(103.396.992)	(206.029)	(103.603.021)
Patrimonio reexpresado	306.181.134	0	(131.861)	12.646.765	12.514.904	656.970	319.353.008	528.797	319.881.805
Cambios en patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida)						11.341.609	11.341.609	40.349	11.381.958
Otro resultado integral			71.323		71.323		71.323	294	71.617
Total resultado integral	0	0	71.323	0	71.323	11.341.609	11.412.932	40.643	11.453.575
Dividendos.					0	(3.402.483)	(3.402.483)		(3.402.483)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.			(21.055)	21.055	0		0	8.955	8.955
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	50.268	21.055	71.323	7.939.126	8.010.449	49.598	8.060.047
Patrimonio al final del periodo al 31 de diciembre de 2021	306.181.134	0	(81.593)	12.667.820	12.586.227	8.596.096	327.363.457	578.395	327.941.852

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
 Por el período de tres meses terminado al 31 de diciembre de 2021
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR MÉTODO DIRECTO	del al Nota	01-10-2021 31-12-2021 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.		35.379.962
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(7.007.449)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(1.979.398)
Otros pagos por actividades de operación.		(3.692.286)
Otros cobros y pagos de operación		
Intereses recibidos.		183.993
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(1.228)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		34.724.228
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		57.607.822
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Compras de propiedades, planta y equipo.		(9.621.075)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(9.621.075)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Total importes procedentes de préstamos.		12.100.000
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		12.100.000
Préstamos de entidades relacionadas.		25.489.260
Pagos de préstamos.		(12.500.000)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(66.137.092)
Intereses pagados.		(6.322.965)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(47.370.797)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		615.950
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		22.678
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		638.628
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.		2.049.905
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	6	2.688.533

En el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021 en el rubro Otras entradas (salidas) de efectivo del flujo operacional, se registra el efectivo asignado a CGE Transmisión S.A. de acuerdo a lo establecido en proceso de división social de Compañía General de Electricidad S.A. por M\$34.724.228 y que se encuentra detallado en nota 3.1.

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ÍNDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2021

1.-	INFORMACIÓN GENERAL.	11
1.1.-	División social de Compañía General de Electricidad S.A.	11
2.-	DESCRIPCIÓN DEL SECTOR DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.	15
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.	17
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados.	17
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por CGE Transmisión S.A.	17
3.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2021, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	18
3.4.-	Bases de consolidación.	22
3.5.-	Entidades subsidiarias.	24
3.6.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	25
3.7.-	Información financiera por segmentos operativos.	26
3.8.-	Propiedades, planta y equipo.	26
3.9.-	Propiedades de inversión.	27
3.10.-	Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).	27
3.11.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	28
3.12.-	Costos por intereses.	29
3.13.-	Pérdidas por deterioro del valor de los activos.	29
3.14.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	29
3.15.-	Activos financieros.	29
3.16.-	Inventarios.	33
3.17.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	33
3.18.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	33
3.19.-	Capital social.	34
3.20.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	34
3.21.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	34
3.22.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	34
3.23.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	35
3.24.-	Provisiones.	36
3.25.-	Subvenciones estatales.	37
3.26.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	37
3.27.-	Reconocimiento de ingresos.	37
3.28.-	Arrendamientos.	38
3.29.-	Distribución de dividendos.	39
3.30.-	Costo de ventas.	39
3.31.-	Estado de flujos de efectivo.	39
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRÍTICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	39
4.1.-	Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.	39
4.2.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	40
4.3.-	Reconocimiento de ingresos y costos - Efectos de Precios de Contratos de Suministro y de Precios de Transmisión.	40
4.4.-	Contingencia Covid-19	41
5.-	POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.	41
5.1.-	Riesgo financiero.	41
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 FINANCIEROS.	47
7.1.- Categorías de activos y pasivos financieros.	47
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	47
8.1.- Composición del rubro.	47
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.	52
8.5.- Provisión y castigos.	52
8.6.- Número y monto de operaciones.	53
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	53
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	54
9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	56
10.- INVENTARIOS.	57
10.1.- Información adicional de inventarios.	57
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	58
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	58
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN.	59
13.1.- Inversiones en subsidiarias.	59
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALÍA.	60
14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	60
14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	61
15.- PLUSVALIA.	62
16.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.	62
16.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	62
16.2.- Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros.	63
16.3.- Ingresos de propiedades de inversión.	63
17.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	63
17.1.- Vidas útiles.	63
17.2.- Detalle de los rubros.	64
17.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	66
17.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	66
17.5.- Costo por intereses.	66
18.- DETERIORO DE ACTIVOS.	66
18.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	66
18.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	67
19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	68
19.1.- Activos por impuestos diferidos.	68
19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	68
19.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	69
19.4.- Compensación de partidas.	69
20.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	70
20.1.- Clases de otros pasivos financieros.	70
20.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	71

21.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	72
21.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	72
21.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	72
22.- OTRAS PROVISIONES.	73
22.1.- Provisiones – saldos.	73
22.2.- Movimiento de las provisiones.	73
23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	74
23.1.- Detalle del rubro.	74
23.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	74
23.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	74
23.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	75
23.5.- Hipótesis actuariales.	75
24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	75
24.1.- Ingresos diferidos.	76
25.- PATRIMONIO NETO.	76
25.1.- Gestión de capital.	76
25.2.- Capital suscrito y pagado.	76
25.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	76
25.4.- Dividendos.	77
25.5.- Reservas.	77
25.6.- Participaciones no controladoras.	77
25.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.	77
25.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	78
26.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	78
26.1.- Ingresos ordinarios.	78
26.2.- Otros ingresos, por función.	78
27.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	79
27.1.- Gastos por naturaleza.	79
27.2.- Gastos de personal.	79
27.3.- Depreciación y amortización.	80
27.4.- Otras ganancias (pérdidas).	80
28.- RESULTADO FINANCIERO.	81
28.1.- Composición ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	81
28.2.- Composición unidades de reajuste.	82
29.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	82
29.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	82
29.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	83
29.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	83
29.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	83
30.- GANANCIAS POR ACCIÓN.	84
31.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.	84
31.1.- Criterios de segmentación.	84
31.2.- Cuadros patrimoniales.	85
31.3.- Cuadros de resultados por segmentos.	87
31.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	88
32.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	89
32.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	89

32.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.	89
32.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.	90
33.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	91
33.1.- Juicios y otras acciones legales.	91
33.2.- Sanciones administrativas.	91
33.3.- Sanciones.	91
33.4.- Restricciones.	91
34.- GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	91
35.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL.	92
36.- MEDIO AMBIENTE.	92
37.- NIIF 5 - ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA.	92
37.1.- Bienes del rubro propiedades planta y equipos.	92
38.- HECHOS POSTERIORES.	92

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 en trámite de inscripción en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero.

Con fecha 24 de septiembre de 2021 se celebró Junta Extraordinaria de Accionistas de Compañía General de Electricidad S.A., en la cual se aprobó la división de esta última en dos sociedades, una continuadora que mantendrá su personalidad jurídica, razón social, rol único tributario y número de acciones emitidas junto con todos los activos del negocio de distribución eléctrica, y una nueva sociedad anónima abierta que nace producto de la división, y que tendrá por nombre CGE Transmisión S.A., a la cual se asignaron todos los activos que conforman el negocio de transmisión de energía eléctrica y los demás que no sean de distribución. Asimismo se acordó que la división produzca efectos financieros y contables a partir del 1 de octubre de 2021.

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

Al 31 de diciembre de 2021 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 período comprendido entre el 1 de octubre y 31 de diciembre de 2021 ha sido aprobada en Sesión de Directorio de fecha 2 de marzo de 2022, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

1.1.- División social de Compañía General de Electricidad S.A.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de Compañía General de Electricidad S.A. de fecha 24 de septiembre de 2021, se aprobó la división social en dos sociedades, una continuadora que mantiene la personalidad jurídica, razón social, rol único tributario y número de acciones emitidas y una nueva sociedad anónima abierta que nace producto de la división denominada CGE Transmisión S.A. Se acuerda en dicha Junta además entre otras materias que la División social tenga efectos financiero-contables a partir del 1 de octubre de 2021. En la continuadora Compañía General de Electricidad S.A. permanecen todos los activos y pasivos relacionados con los negocios de distribución y generación de energía y a la naciente CGE Transmisión S.A. se le asignaron todos los activos y pasivos relacionados con el negocio de transmisión de energía eléctrica y los demás que no sean de distribución. Los saldos de los activos y pasivos asignados a CGE Transmisión S.A. se enumeran a continuación:

1.1.1. Asignación de activos y pasivos a CGE Transmisión S.A.

A continuación, se detallan los activos y pasivos que en el proceso de división de Compañía General de Electricidad S.A. fueron asignados a CGE Transmisión S.A. (sociedad escindida):

- a) Monto de disponible por M\$ 34.724.228.

b) Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes
	01-10-2021 M\$
Deudores comerciales, neto.	15.304.500
Otras cuentas por cobrar, neto.	27.219.848
Total	42.524.348

c) Activos no corrientes mantenidos para la venta

Activos no corrientes mantenidos para la venta, neto	Corrientes
	01-10-2021 M\$
Terrenos.	103.131
Edificios.	265.457
Total	368.588

d) Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Saldo al 01-10-2021 M\$
Transformadores Tusan S.A.	Chile	CL \$	99,07000%	10.964.977
CGE Comercializadora SpA	Chile	CL \$	100,00000%	1.278.163
Total				12.243.140

e) Activos intangibles distintos de la plusvalía.

Activos Intangibles	01-10-2021		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Programas informáticos.	393.328	(318.287)	75.041
Otros activos intangibles identificables.	243.766.226	(44.065)	243.722.161
Total	244.159.554	(362.352)	243.797.202

f) Plusvalía.

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Saldo al 01-10-2021 M\$
96.719.210-4	Transnet S.A.	14-11-2014	61.388.000
Total			61.388.000

g) Propiedades, planta y equipo.

Propiedades, plantas y equipos	01-10-2021 Bruto M\$	01-10-2021 Dep. Acumulada M\$	01-10-2021 Neto M\$
Construcciones en curso.	74.541.349	0	74.541.349
Terrenos.	56.139.098	0	56.139.098
Edificios.	20.950.110	8.272.391	12.677.719
Planta y equipos.	937.017.057	225.032.469	711.984.588
Subestaciones de poder.	599.277.479	147.261.057	452.016.422
Lineas de transporte energia.	337.714.824	77.770.277	259.944.547
Medidores.	24.754	1.135	23.619
Equipamiento de tecnología de la información	174.469	135.813	38.656
Instalaciones fijas y accesorios	8.812.169	5.809.100	3.003.069
Equipos de comunicaciones.	1.168.979	908.368	260.611
Herramientas.	2.739.844	2.156.419	583.425
Muebles y útiles.	3.728.196	2.415.743	1.312.453
Instalaciones y accesorios diversos.	1.175.150	328.570	846.580
Vehículos de motor.	239.009	236.530	2.479
Total	1.097.873.261	239.486.303	858.386.958

h) Propiedad de inversión.

Propiedades de inversión	01-10-2021 M\$
Propiedades de inversión, neto	3.568.151
Total	3.568.151

i) Otros pasivos financieros.

Institución acreedora	Moneda	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Total corrientes 01-10-2021 M\$	Total no corrientes 01-10-2021 M\$
Banco de Chile	CL \$	2,08%	2,03%	Sin Garantía	180.444	49.991.203
Banco Crédito e Inversiones	CL \$	1,93%	1,93%	Sin Garantía	28.950	15.000.000
Banco de Chile	CL \$	4,98%	4,98%	Sin Garantía	260.067	20.000.000
Banco Estado	CL \$	1,06%	1,03%	Sin Garantía	59.225	14.992.977
Itaú CorpBanca	CL \$	4,90%	4,90%	Sin Garantía	216.696	22.425.095
Banco Crédito e Inversiones	CL \$	5,00%	5,00%	Sin Garantía	198.972	10.771.424
Banco Estado	CL \$	2,54%	2,49%	Sin Garantía	57.063	24.992.485
Banco Estado	CL \$	3,20%	3,20%	Sin Garantía	31.635	19.771.776
BancoEstado	CL \$	1,06%	1,03%	Sin Garantía	39.483	9.995.224
Itaú CorpBanca	CL \$	4,90%	4,90%	Sin Garantía	77.035	8.843.357
Banco Crédito e Inversiones	CL \$	4,95%	4,95%	Sin Garantía	73.777	8.008.307
Banco Crédito e Inversiones	CL \$	4,95%	4,95%	Sin Garantía	77.611	8.753.553
Itaú CorpBanca	CL \$	5,03%	4,76%	Sin Garantía	45.583.149	
Banco Estado	CL \$	1,39%	1,21%	Sin Garantía	148.225	44.875.304
Banco Estado	CL \$	3,37%	3,37%	Sin Garantía	44.781	22.779.676
Banco Scotiabank	CL \$	0,45%	0,45%	Sin Garantía	26.625	15.000.000
Banco Scotiabank	CL \$	0,71%	0,71%	Sin Garantía	21.497	10.000.000
BancoEstado	CL \$	1,74%	1,74%	Sin Garantía	7.645.640	
Banco Santander	CL \$	0,69%	0,69%	Sin Garantía	20.048.683	
Banco Bice	CL \$	3,90%	3,90%	Sin Garantía	171.808	17.238.242
Banco de Chile	CL \$	1,24%	0,96%	Sin Garantía	58.333	17.445.885
China Construction Bank Agencia en Chile	CL \$	1,06%	0,78%	Sin Garantía	33.854	12.432.743
Banco Bice	CL \$	3,50%	3,50%	Sin Garantía	14.000	12.000.000
Banco Crédito e Inversiones	CL \$	5,49%	5,01%	Sin Garantía	15.014.613	
Banco Estado	CL \$	1,56%	1,56%	Sin Garantía	196.083	25.000.000
Banco Estado	CL \$	1,56%	1,56%	Sin Garantía	156.867	20.000.000
Banco Crédito e Inversiones	CL \$	4,79%	4,79%	Sin Garantía	369.894	20.000.000
Banco Scotiabank	CL \$	0,52%	0,52%	Sin Garantía	52.993	22.234.914
Banco Santander	CL \$	2,10%	2,10%	Sin Garantía	20.040.834	
Banco Santander	CL \$	4,83%	4,75%	Sin Garantía	22.431	9.921.374
Banco Scotiabank	CL \$	3,21%	3,21%	Sin Garantía	33.438	25.000.000
Banco Scotiabank	CL \$	3,43%	3,27%	Sin Garantía	24.979	24.946.065
Banco Scotiabank	CL \$	3,61%	3,45%	Sin Garantía	17.633	22.949.747
Banco Scotiabank	CL \$	3,45%	3,45%	Sin Garantía	19.167	25.000.000
Banco Scotiabank	CL \$	3,45%	3,45%	Sin Garantía	11.500	15.000.000
Banco Scotiabank	CL \$	3,27%	3,27%	Sin Garantía	11.245	30.950.084
Ajuste Valor Justo comb. Negocios						9.008.851
					111.069.230	615.328.286

j) Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes
	01-10-2021 M\$
Acreedores varios.	1.142.219
Total	1.142.219

k) Pasivo por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	01-10-2021 M\$
Relativos a ingresos anticipados	2.291.212
Total	2.291.212

Pasivos por impuestos diferidos	01-10-2021 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	41.866.275
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	37.319.730
Relativos a intangibles.	29.816.087
Total	109.002.092
Activo (pasivo) por impuestos diferidos neto	(106.710.880)

2.- DESCRIPCIÓN DEL SECTOR DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.

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 contenidos en el DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción (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 de instalaciones 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 fue fijada mediante Decreto 23T-2015 del Ministerio de Energía, publicado el 3 de febrero de 2016, con vigencia desde el 1 de enero de 2016, mientras que la de las instalaciones de Transmisión Zonal fue fijada en el Decreto 6T-2017 del Ministerio de Energía, publicado en el Diario Oficial del 5 de octubre de 2017, cuya vigencia se inició el 1 de enero de 2018. Actualmente se encuentra en desarrollo el Estudio de Valorización de las Instalaciones de Transmisión, mediante el cual se determinará la remuneración de las instalaciones de transmisión para el cuadrienio 2020-2023.

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, con ocasión de la determinación de los precios de nudo de corto plazo.

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.

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.

¹ Esta tasa entrará en vigencia a contar de la publicación del decreto resultante del proceso de tarificación en curso, correspondiente al cuadrienio 2020-2023, sin perjuicio de su aplicación retroactiva desde el mes de enero de 2020. Actualmente la tasa es del 10% real antes de impuestos

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 el periodo presentado, 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 2021 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, activos financieros disponibles para la venta y ciertos activos y pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados o en patrimonio.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado las políticas emanadas desde CGE Transmisión S.A. 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.

3.1.1.- Cambio Contable

Durante el ejercicio 2021, CGE Transmisión S.A. y subsidiarias tenían como política de medición posterior de propiedades, planta y equipo el método de retasación periódica a valor razonable, de acuerdo a lo establecido en NIC 16. Durante 2021, debido al cambio de accionista controlador de CGE Transmisión S.A., y como una manera de alinear su política contable con la de su matriz State Grid Chile Electricity SpA., la Administración de la Sociedad, con aprobación del Directorio, decidió en noviembre de 2021 modificar su política contable y adoptar el modelo de costo como valoración posterior, también de acuerdo a lo establecido en NIC 16.

Tal como lo indica la NIC 8 en su punto 19 b), la política ha sido aplicada de forma retroactiva y sus impactos han sido registrados durante el ejercicio 2021. El efecto implicó una disminución en el importe en libros de sus Propiedades, planta y equipo por M\$142.821.905 y una disminución patrimonial (neto de impuestos diferidos) por M\$103.603.021.

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 2021.

3.2.1.- Enmienda NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16 Reforma de la Tasa de Interés de Referencia – Fase 2. En agosto de 2020, el IASB publicó la segunda fase de la Reforma de la Tasa de Interés de Referencia que comprende enmiendas a las normas NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16. Con esta publicación, el IASB completa su trabajo para responder a los efectos de la reforma de las tasas de oferta interbancarias (IBOR, por sus siglas en inglés) en la información financiera.

Las enmiendas proporcionan excepciones temporales que abordan los efectos en la información financiera cuando una tasa de interés de referencia (IBOR, por sus siglas inglés) es reemplazada por una tasa de interés alternativa casi libres de riesgo.

Las enmiendas son requeridas y la aplicación anticipada es permitida. Una relación de cobertura debe ser reanudada si la relación de cobertura fue descontinuada únicamente debido a los cambios requeridos por la reforma de la tasa de interés de referencia y, por ello, no habría sido descontinuada si la segunda fase de enmiendas hubiese sido aplicada en ese momento. Si bien su aplicación es retrospectiva, no se requiere que una entidad reexpresé períodos anteriores. Fecha de aplicación obligatoria 1 de enero de 2021.

- 3.2.2.- Enmienda a NIIF 16 "Arrendamientos". En marzo de 2021, el IASB modificó las condiciones de la solución práctica en la NIIF 16 en relación con la aplicación de la guía de la NIIF 16 sobre modificaciones de alquileres que surgen como consecuencia del Covid-19.

Como solución práctica, un arrendatario puede optar por no evaluar si una concesión de un alquiler relacionado con el Covid-19 de un arrendador es una modificación del arrendamiento. Un arrendatario que realiza esta elección contabiliza cualquier cambio en los pagos de arrendamiento que resulten del alquiler relacionada con el covid-19 de la misma manera que contabilizaría el cambio según la NIIF 16, si el cambio no fuera una modificación del arrendamiento.

Asimismo, el expediente práctico aplica ahora a los alquileres en el cual cualquier reducción en los pagos del arrendamiento afecta sólo a los pagos que originalmente vencen en o antes del 30 de junio de 2022, siempre que se cumplan las otras condiciones para aplicar el expediente práctico.

Un arrendatario aplicará esta solución práctica de forma retroactiva, reconociendo el efecto acumulado de la aplicación inicial de la enmienda como un ajuste en el saldo inicial de los resultados acumulados (u otro componente del patrimonio, según proceda) al comienzo del periodo anual sobre el que se informa en el cual el arrendatario aplique por primera vez la enmienda. El arrendatario no estará obligado a revelar la información requerida por el párrafo 28 (f) de la IAS 8.

De acuerdo con el párrafo 2 de la NIIF 16, se requiere que un arrendatario aplique la solución de manera consistente a contratos elegibles con características similares y en circunstancias parecidas, independientemente de si el contrato se volvió elegible para la solución práctica antes o después de la modificación.

- 3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2021, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

- 3.3.1.- NIIF 17 "Contratos de Seguros". Emitida en mayo de 2017. Este estándar de contabilidad integral para contratos de seguros cubre el reconocimiento, la medición, presentación y divulgación. Una vez entrada en vigencia sustituirá 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).

La NIIF 17 es efectiva para periodos de reporte que empiezan en o después de 1 de enero de 2023, con cifras comparativas requeridas. La aplicación anticipada es permitida, siempre que la entidad aplique NIIF 9 Instrumentos Financieros, en o antes de la fecha en la que se aplique por primera vez NIIF 17.

- 3.3.2.- Enmienda a NIC 28 "Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos" y NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados". Emitida en septiembre de 2014. Estas enmiendas abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Establece que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una subsidiaria o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. 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 subsidiaria.

La fecha de aplicación obligatoria de estas modificaciones está por ser determinada debido a que el IASB planea una investigación profunda que pueda resultar en una simplificación de contabilidad de asociadas y negocios conjuntos. Se permite su adopción inmediata.

- 3.3.3.- Enmienda a NIC 1 "Presentación de Estados Financieros". En junio 2020, el IASB emitió enmiendas a los párrafos 69 al 76 de IAS 1 para especificar los requerimientos para la clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes.

Las enmiendas son efectivas para periodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2023. Las entidades deben considerar cuidadosamente si hay algún aspecto de las enmiendas que sugiera que los términos de sus acuerdos de préstamo existentes deben renegociarse. En este contexto, es importante resaltar que las enmiendas deben aplicarse retrospectivamente

- 3.3.4.- Enmienda a NIIF 3 Referencia al Marco Conceptual. En mayo 2020, el IASB emitió enmiendas a la norma NIIF 3 Combinaciones de Negocios – Referencia al Marco Conceptual. Estas enmiendas están destinadas a reemplazar la referencia a una versión anterior del Marco Conceptual del IASB (Marco de 1989) con una referencia a la versión actual emitida en marzo 2018 sin cambiar significativamente sus requerimientos.

Las enmiendas serán efectivas para periodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2022 y deben ser aplicadas retrospectivamente. Se permite la aplicación anticipada si, al mismo tiempo o con anterioridad, una entidad aplica también todas las enmiendas contenidas en las enmiendas a las Referencias al Marco Conceptual de las Normas IFRS emitidas en marzo de 2018.

Las enmiendas proporcionarán consistencia en la información financiera y evitarán posibles confusiones por tener más de una versión del Marco Conceptual en uso.

- 3.3.5.- Enmienda a NIC 16 Propiedad, planta y equipo, productos obtenidos antes del uso previsto. La enmienda prohíbe a las entidades deducir del costo de un elemento de propiedad, planta y equipo, cualquier venta obtenida al llevar ese activo a la ubicación y condiciones necesarias para que pueda operar en la forma prevista por la gerencia. En su lugar, una entidad reconocerá los productos procedentes de la venta de esos elementos, y su costo, en el resultado del periodo, de acuerdo con las Normas aplicables.

La enmienda será efectiva para periodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2022. La enmienda debe ser aplicada retrospectivamente sólo a los elementos de propiedades, planta y equipo disponibles para su uso en o después del comienzo del primer periodo presentado en los estados financieros en los que la entidad aplique por primera vez la enmienda.

- 3.3.6.- Enmienda a NIC 37 Contratos onerosos – costo de cumplimiento de un contrato. En mayo 2020, el IASB emitió enmiendas a la norma NIC 37 Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes para especificar los costos que una entidad necesita incluir al evaluar si un contrato es oneroso o genera pérdidas.

La enmienda será efectiva para periodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2022. La enmienda debe ser aplicada retrospectivamente a los contratos existentes al comienzo del periodo anual sobre el que se informa en el que la entidad aplique por primera vez la enmienda (fecha de la aplicación inicial). La aplicación anticipada es permitida y debe ser revelada.

Las enmiendas están destinadas a proporcionar claridad y ayudar a garantizar la aplicación consistente de la norma. Las entidades que aplicaron previamente el enfoque de costo incremental verán un aumento en las provisiones para reflejar la inclusión de los costos relacionados directamente con las actividades del contrato, mientras que las entidades que previamente reconocieron las provisiones por pérdidas contractuales utilizando la guía de la norma anterior, NIC 11 Contratos de Construcción, deberán excluir la asignación de costos indirectos de sus provisiones.

- 3.3.7.- Enmienda a NIC 8 Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores. 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. Esta definición de un cambio en la estimación contable especificó que los cambios en las estimaciones contables pueden resultar a partir de nueva información o nuevos desarrollos. Por lo tanto, tales cambios no son correcciones de errores. La enmienda será efectiva para periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero 2023.

- 3.3.8.- Enmienda a NIC 1 Presentación de los Estados Financieros En febrero de 2021, el IASB emitió modificaciones a la NIC 1 y a la Declaración de práctica de IFRS 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.

La enmienda será efectiva para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero 2023. Se permite la aplicación anticipada de las modificaciones a la NIC 1 siempre que se revele este hecho.

- 3.3.9.- NIC 12 Impuesto diferido relacionado con activos y pasivos que surgen de una sola transacción. 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 (habiéndose 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.

La enmienda será efectiva para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero 2023.

La Administración de CGE Transmisión S.A. estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones y que pudiesen aplicar, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias 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. Consideramos que mantenemos 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		
					31-12-2021		
					Directo	Indirecto	Total
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Avda. Gladys Marín 6030, Estación Central, Santiago	CL \$	99,07000%	0,00000%	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%

3.5.2.- Entidades de consolidación indirecta.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de	
						31-12-2021	
						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%

3.5.3.- Cambios en el perímetro de consolidación.

Estos activos fueron asignados a CGE Transmisión S.A. en proceso de división social de Compañía General de Electricidad S.A. tal como se indica en nota 1.1.

No existen cambios en el perímetro de consolidación para el periodo terminado al 31 de diciembre de 2021.

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
31-12-2021	844,69	955,64	30.991,74

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, en caso de existir, 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 período 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 período, 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 31.

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 período en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el período 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 período 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 o importes revalorizados 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.

3.10.- Menor valor o plusvalía comprada (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.

Los costos de producción de programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

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 período posterior. Los costos de desarrollo con una vida útil finita que se capitalizan se amortizan desde su utilización de manera lineal durante el período en que se espera que generen beneficios.

3.12.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo calificado se capitalizan durante el período 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 calificado aquel que requiere de un período sustancial antes de estar listo para el uso a que está destinado o para la venta.

3.13.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos.

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). Los activos no financieros, distintos del menor valor (Goodwill), 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.

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.

3.15.- Activos financieros.

La NIIF 9 Instrumentos Financieros reemplaza a la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición 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.

La Sociedad 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 la Sociedad 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, y los préstamos incluidos en Otros activos financieros no corrientes.
- 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. El grupo, 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 el grupo 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 contabilidad de los pasivos financieros permanece en gran medida igual a la NIC 39. De forma similar a los requerimientos de la NIC 39, 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 del grupo.

3.15.2.- Deterioro.

La NIIF 9 requiere que el 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 aplican el modelo simplificado y registran las pérdidas esperadas en la vida de todos los deudores comerciales.

La Sociedad 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 de la deuda, 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).

La Sociedad 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 período 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 períodos 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 no superan los 20 días desde su facturación y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos. 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.

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 público 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 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.

Los impuestos diferidos se calculan de acuerdo con el método del pasivo, sobre 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 en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros con los que poder compensar dichas diferencias.

El impuesto a la renta diferido se provisiona 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 en 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 períodos 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 3.23.2.- 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 en algunas subsidiarias premios pagaderos a los empleados, toda vez que éstos cumplan 5, 10, 15, 20, 25 y 30 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 diferencian como pasivo y se reconocen en el estado de resultados durante el período 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 período.

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 recibidas o a recibir que la entidad tiene derecho a cambiar por 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 período de consumo, además de incluir una estimación de los servicios que han sido suministrados hasta la fecha de cierre del período 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 registra en base a la facturación 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 período 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 período de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada período o ejercicio. El activo adquirido en régimen de arrendamiento financiero 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 los activos son arrendados, el valor actual de los pagos por arrendamiento se reconoce como una cuenta financiera a cobrar. La diferencia entre el importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho importe se reconoce como rendimiento financiero del capital.

Los ingresos por arrendamiento financiero se reconocen durante el período del arrendamiento de acuerdo con el método de la inversión neta, que refleja una tasa de rendimiento periódico constante.

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 y mano de obra directa a servicios prestados. 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 diciembre 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 2021. 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 2021 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 vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros consolidados de la Sociedad.

4.3.- Reconocimiento de ingresos y costos - Efectos de Precios de Contratos de Suministro y de Precios de Transmisión.

En relación con la remuneración de las instalaciones de transmisión, el 3 de febrero de 2015 fue publicado en el Diario Oficial el Decreto N° 23T-2015 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fija el valor anual de transmisión por tramo de las instalaciones de Transmisión Nacional y sus fórmulas de indexación para el cuatrienio 2016-2019, con vigencia desde el 1 de enero de 2016. Asimismo, el 5 de octubre de 2018 fue publicado el Decreto N° 6T-2017 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fija el valor anual por tramo de las instalaciones de Transmisión Zonal y Transmisión Dedicada utilizadas por usuarios sujetos a regulación de precios, sus tarifas y fórmulas de indexación para el bienio 2018-2019, con vigencia desde el 1 de enero de 2018. Actualmente se encuentra en desarrollo el proceso de tarificación correspondiente al cuatrienio 2020-2023, cuyos resultados se aplicarán retroactivamente desde el 1 de enero de 2020.

Los cargos de transmisión aplicables a los clientes finales, considerando los decretos señalados 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 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.

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.

4.4.- Contingencia Covid-19

La Sociedad y sus subsidiarias se encuentran evaluando activamente e implementando permanentemente las medidas requeridas para enfrentar los posibles efectos del brote del Covid-19 en sus empleados, clientes y proveedores.

5.- POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.

Los factores de riesgo a los que están sujetas 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.

Al 31 de diciembre de 2021, CGE Transmisión S.A. no cuenta con deuda financiera en moneda extranjera, en consecuencia, la deuda no se encuentra afecta al riesgo de variación de tipo de cambio.

Tipo de deuda	31-12-2021	
	M\$	%
Deuda en CL\$	725.375.613	100,00%
Total deuda financiera	725.375.613	100,00%

En el periodo terminado el 31 de diciembre de 2021, CGE Transmisión S.A. no mantiene deuda denominada en UF, en consecuencia, la deuda no se encuentra afecta al riesgo de variación de unidad de fomento.

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 2021, la deuda financiera de la Compañía se estructura en un 64,59% a tasa variable. 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\$ 4.611.853.

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. 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 76,47% de la deuda financiera (capital vigente adeudado) se encuentra estructurada a largo plazo.

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.

En el siguiente cuadro 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	Más de 10 años	Total
31-12-2021	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bancos	193.458.127	566.724.447				760.182.574
Total	193.458.127	566.724.447	0	0	0	760.182.574
Porcentualidad	25%	75%	0%	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 aproximadamente 4,4 meses de ventas. Del mismo modo, el monto de Deudas Comerciales Vencidas y Deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 0,02% del total de Ingresos Operacionales proyectados anuales.

Conceptos	31-12-2021 M\$
Ingresos operacionales. (proyección 12 meses *)	134.228.248
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	57.921.706
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	31.714
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	4,4
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	0,02%

(* Ingresos operacionales anuales proyectados para cálculo de indicadores, considerando que la sociedad cuenta con tres meses de operaciones al 31 de diciembre de 2021)

5.1.5.- 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 S.A. incluyen créditos bancarios. 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 2021, el cual compara su valor libro en relación a su valor justo:

Deuda al 31 de diciembre de 2021	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	725.375.613	681.416.335	-6,06%
Total pasivo financiero	725.375.613	681.416.335	-6,06%

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 correspondiente al cuatrienio 2020-2023, el cual actualmente se encuentra en desarrollo, sin perjuicio de su aplicación retroactiva desde el 1 de enero de 2020.
- Proyecto de ley sobre Portabilidad Eléctrica, ingresado en el mes de septiembre de 2020 al Congreso Nacional, cuyos objetivos principales son habilitar a todos los usuarios finales para que puedan elegir su suministrador de electricidad (comercializador) e incorporar la figura del gestor de información

5.1.7.- Riesgos ambientales.

En cuanto a los riesgos medioambientales de CGE Transmisión S.A., 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 establecer 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 S.A. para cada obra.

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 nuestras áreas especialistas.

Existen además sanciones asociadas a la gestión de residuos, disposición final de transformadores, donde las infracciones asociadas a la gestión de residuos serán sancionadas por la Autoridad Sanitaria previa instrucción del respectivo sumario sanitario, en conformidad con lo establecido en el Código Sanitario. Durante el año 2020 no se registraron intervenciones de terceros que pudiesen originar un siniestro medioambiental.

5.1.8.- Riesgos cambio climático.

Las condiciones climáticas en las zonas donde opera CGE Transmisión S.A. 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, se ha contemplado su cobertura a través de pólizas de seguro cuyos términos y condiciones corresponden a los usuales en el mercado.

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

6.1.- Composición del rubro.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2021 M\$
Efectivo	
Efectivo en caja.	2.190
Saldos en bancos.	2.186.343
Total efectivo.	2.188.533
Equivalente al efectivo	
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	500.000
Total equivalente al efectivo.	500.000
Total	2.688.533

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-12-2021 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	2.523.778
	US \$	164.755
Total		2.688.533

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2021 no difieren del presentado en los estados consolidados de flujos de efectivo. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

La Sociedad al 31 de diciembre de 2021 no tiene disponibles líneas de sobregiro.

Sus subsidiarias al 31 de diciembre de 2021 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 pagos por actividades de la operación al 31 de diciembre de 2021.

Detalle partidas flujo de efectivo		01-10-2021 31-12-2021 M\$
Otros pagos por actividades de operación		
Pago de IVA - Impuesto único - Impuestos 2da categoría - Impuesto adicional		(3.671.642)
Contribuciones e Impuestos		(8.706)
Pago remuneración directorio		(11.294)
Otros		(644)
Total otros pagos por actividades de operación		(3.692.286)

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 2021.

	Flujo de efectivo de financiamiento				Cambios que no representan flujo de efectivo					
	Saldo al 01-10-2021	Provenientes	Utilizados	Intereses pagados	Total	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio/Unidad de Reajuste	Costos financieros	Otros	Saldo al 31-12-2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios)	726.397.515	12.100.000	(12.500.000)	(6.322.965)	719.674.550			5.701.063		725.375.613
Cuenta corriente mercantil	2.560.766	25.489.260	(66.137.092)		(38.087.066)					(38.087.066)
Total	728.958.281	37.589.260	(78.637.092)	(6.322.965)	681.587.484	0	0	5.701.063	0	687.288.547

7.- **ACTIVOS 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 2021 y sus respectivos valores razonables.

31 de diciembre de 2021	A valor Razonable		Activos al costo amortizado M\$	Pasivos al costo amortizado M\$	Total valor Contable M\$	Total a valor Razonable M\$
	Con Cambios en resultado M\$	Con Cambios en Otros resultados integrales M\$				
ACTIVOS						
Equivalentes al efectivo.			500.000		500.000	500.000
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.			57.889.992		57.889.992	57.889.992
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.			43.929.154		43.929.154	43.929.154
TOTAL ACTIVOS	0	0	102.319.146	0	102.319.146	102.319.146
PASIVOS						
Otros pasivos financieros						
Préstamos Bancarios.				725.375.613	725.375.613	681.416.335
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.				23.145.715	23.145.715	23.145.715
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.				10.939.588	10.939.588	10.939.588
TOTAL PASIVOS	0	0	0	759.460.916	759.460.916	715.501.638

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
	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$
Deudores comerciales, neto.	25.214.780	
Otras cuentas por cobrar, neto.	32.675.212	
Total	57.889.992	0

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes	No corrientes
	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$
Por cobrar al personal		
Préstamos al personal.	113.166	
Anticipo de remuneraciones.	27.793	
Fondos por rendir.	2.600	
Sub total	143.559	0
Impuestos por recuperar		
Iva crédito fiscal.	1.214.498	
Sub total	1.214.498	0
Deudores varios		
Deudores varios. (*)	30.172.336	
Anticipo Proveedores.	1.125.277	
Otros.	19.542	
Sub total	31.317.155	0
Total	32.675.212	0

(*) Ver Nota N° 4.3

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
	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$
Deudores comerciales, bruto.	25.246.494	
Otras cuentas por cobrar, bruto.	32.675.212	
Total	57.921.706	0

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-12-2021 M\$
Deudores comerciales.	31.714
Total	31.714

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2021 se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-12-2021 M\$
Saldo inicial.	65.151
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	(3.630)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	(29.807)
Total	31.714

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. Debido al escenario actual, se ha revisado el modelo de pérdida esperada, el cual contempla el comportamiento histórico de la cartera de clientes y las previsiones de tasas de IPC y del desempleo.

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 2021 es la siguiente:

31-12-2021	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	22.096.061	2.974.900	28.424	8.872	17.985	27.663	2.406	90.183	25.246.494	25.246.494
Otras cuentas por cobrar, bruto.	32.675.212								32.675.212	32.675.212
Provisión deterioro Deudores Comerciales	(2.659)	(57)	(257)	(12)	(230)	(872)	(352)	(27.275)	(31.714)	(31.714)
Total	54.768.614	2.974.843	28.167	8.860	17.755	26.791	2.054	62.908	57.889.992	57.889.992

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

El resumen de estratificación de cartera al 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

31-12-2021					
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)		19.717.469		19.717.469	0
Por vencer. (2)	274	2.378.592	(2.659)	2.378.592	(2.659)
Sub total por vencer	274	22.096.061	(2.659)	22.096.061	(2.659)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	84	2.974.900	(57)	2.974.900	(57)
Entre 31 y 60 días	13	28.424	(257)	28.424	(257)
Entre 61 y 90 días	4	8.872	(12)	8.872	(12)
Entre 91 y 120 días	3	17.985	(230)	17.985	(230)
Entre 121 y 150 días	3	27.663	(872)	27.663	(872)
Entre 211 y 250 días	1	2.406	(352)	2.406	(352)
Más de 250 días	26	90.183	(27.275)	90.183	(27.275)
Sub total vencidos	134	3.150.433	(29.055)	3.150.433	(29.055)
Total	408	25.246.494	(31.714)	25.246.494	(31.714)

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

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

(3) Vencidos: Corresponde a las facturas y boletas 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.

31-12-2021					
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)		19.717.469		19.717.469	0
Por vencer. (2)	187	1.570.958		1.570.958	0
Sub total por vencer	187	21.288.427	0	21.288.427	0
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	61	2.932.681		2.932.681	0
Entre 31 y 60 días	6	12		12	0
Sub total vencidos	67	2.932.693	0	2.932.693	0
Total	254	24.221.120	0	24.221.120	0

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

31-12-2021					
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					
Vendida y no facturada. (1)				0	0
Por vencer. (2)	87	807.634	(2.659)	807.634	(2.659)
Sub total por vencer	87	807.634	(2.659)	807.634	(2.659)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	23	42.219	(57)	42.219	(57)
Entre 31 y 60 días	7	28.412	(257)	28.412	(257)
Entre 61 y 90 días	4	8.872	(12)	8.872	(12)
Entre 91 y 120 días	3	17.985	(230)	17.985	(230)
Entre 121 y 150 días	3	27.663	(872)	27.663	(872)
Entre 211 y 250 días	1	2.406	(352)	2.406	(352)
Más de 250 días	26	90.183	(27.275)	90.183	(27.275)
Sub total vencidos	67	217.740	(29.055)	217.740	(29.055)
Total	154	1.025.374	(31.714)	1.025.374	(31.714)

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de diciembre de 2021 es la siguiente, las cuales forman parte de la cartera morosa:

31-12-2021				
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.	69	81.475		
Total	69	81.475	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 2021 es la siguiente:

Provisión y castigos	01-10-2021
	31-12-2021 M\$
Provisión cartera no repactada	(29.807)
Total	(29.807)

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de diciembre de 2021 es el siguiente por venta de energía y servicios:

Segmentos de ventas	Operaciones	01-10-2021
	N°	31-12-2021 M\$
Ventas de energía eléctrica Chile	1.478	31.010.904
Ventas de servicios	612	2.604.115
Total	2.090	33.615.019

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.

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

Al 31 de diciembre de 2021 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

Con el objetivo de reforzar aún más la relación financiera de CGE con su relacionada internacional State Grid International Development (SGID), en diciembre de 2021 se firmó un contrato denominado "Cash Support Agreement". Este consiste en un apoyo financiero para asegurar el cumplimiento de todas las obligaciones financieras de las empresas relacionadas con deuda bancaria y/o bonos. El monto del apoyo es por hasta 350 millones de Euros y su duración es de hasta 6 años. En caso de ser necesario el apoyo, este se ejecuta mediante un crédito subordinado desde SGID a CGE Transmisión a precios competitivos de mercado y se encuentra firmado con ley chilena. Al cierre del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021 no han existido transacciones amparadas bajo este contrato.

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 2021 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes
							31-12-2021 M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	2.118.869
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cta. Cte. Mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	38.087.066
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	399.540
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Traspaso negocio de obras	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	2.673.824
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	384.856
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	12.049
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	12.422
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	240.440
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	4
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	2
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	82
TOTALES							43.929.154

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes
							31-12-2021 M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	2.061.870
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	563.309
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Compra Activo Fijo	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	4.911.035
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz Común	CL\$	98.032
77.332.779-3	State Grid Electricity Chile SpA	Chile	Dividendos provisorios	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	3.305.342
TOTALES							10.939.588

9.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por el período terminado al 31 de diciembre de 2021.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-10-2021 31-12-2021	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de activo fijo	CL \$	4.126.920	
76.411.321-8	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Traspaso negocio de obras	CL \$	2.673.824	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Asesorías recibidas	CL \$	45.095	(45.095)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Intereses cobrados	CL \$	179.801	179.801
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Intereses pagados	CL \$	69.412	(69.412)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	23.870.441	23.870.441
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de Energía y Potencia	CL \$	10	(10)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL \$	1.204.190	(1.204.190)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Arriendos de oficinas	CL \$	32.479	(32.479)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (préstamos)	CL \$	25.489.260	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (pagos)	CL \$	66.137.092	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por arriendo de propiedades	CL \$	1.814	1.814
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	144.205	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales y equipos	CL \$	915.870	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	699.469	(699.469)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de subtransmisión	CL \$	1.522.957	(1.522.957)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios informáticos	CL \$	34.481	(34.481)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	3.664.913	3.664.913
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	989.423	(989.423)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos servicios operación	CL \$	35.213	(35.213)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	23.476	0
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	11.125	11.125
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	246.299	246.299
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	1.426	(1.426)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Devoluciones	CL \$	693	(693)
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	246.251	246.251
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	6.143	6.143
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	2.356	2.356
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	110.423	110.423
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	32.271	32.271
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	43.860	43.860

9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

Con fecha 24 de septiembre de 2021 se celebró Junta Extraordinaria de Accionistas de Compañía General de Electricidad S.A., en la cual se aprobó la división de esta última en dos sociedades, una continuadora que mantendrá su personalidad jurídica, razón social, rol único tributario y número de acciones emitidas junto con todos los activos del negocio de distribución eléctrica, y una nueva sociedad anónima abierta que nace producto de la división, y que tendrá por nombre CGE Transmisión S.A.

En dicha ocasión también se acordó el nombramiento del Directorio que quedó compuesto como sigue:

Yan Dai
Chengzhong Liang
Futao Huang
Chengzu Liu
Rodrigo Valdés Pulido

Con fecha 1 de octubre de 2021 el Señor Chengzhong Liang presentó su renuncia al cargo de Director, la cual fue aceptada designándose en su reemplazo al Señor Xinglei Wang. Posteriormente con fecha 13 de octubre de 2021, en Sesión de Directorio, se procedió al nombramiento del señor Yan Dai como Presidente del Directorio, de este modo el Directorio quedó compuesto por:

Yan Dai	Presidente
Xinglei Wang	Director
Futao Huang	Director
Chengzu Liu	Director
Rodrigo Valdés Pulido	Director

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

Nombre	Cargo	01-10-2021 31-12-2021		
		Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$
Rodrigo Valdés Pulido	Director	11.294		
Totales		11.294	0	0

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, celebrada con fecha 11 de abril de 2016, 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 el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021 no se han pagado remuneraciones a los directores que representan al controlador, por renuncia expresa a ella.

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial de la sociedad ascienden a M\$ 101.912 al 31 de diciembre de 2021.

El equipo gerencial de subsidiarias ha percibido por concepto de remuneraciones un monto de M\$166.489 en el período de 3 meses finalizado al 31 de diciembre de 2021.

La Sociedad tiene para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	No corriente
	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$
Materias primas.	5.693.550	
Productos en proceso.	401.417	
Mercaderías para la venta.	1.401.610	
Mercaderías en tránsito.	915.064	
Provisión de deterioro.	(467.043)	
Total	7.944.598	0

Al 31 de diciembre de 2021 no hay inventarios pignorados en garantía del cumplimiento de deudas contraídas.

10.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes
	01-10-2021 31-12-2021 M\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	(4.064)
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	1.680.123

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 2021.

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes
	31-12-2021 M\$
Activos por impuestos	
Pagos provisionales mensuales.	261.328
Créditos al impuesto.	2.154
Subtotal activos por impuestos	263.482
Pasivos por impuestos	
Impuesto a la renta de primera categoría.	(5.224.739)
Subtotal pasivos por impuestos	(5.224.739)
Total activos (pasivos) por impuestos	(4.961.257)

12.- **OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.**

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2021.

Otros activos no financieros	Corrientes	No corrientes
	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$
Gastos pagados por anticipado.	2.938.693	
Boletas en garantía.	9.988	
Total	2.948.681	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.- Inversiones en subsidiarias contabilizadas usando el método de la participación.

Al 31 de diciembre de 2021.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	Pais de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-10-2021 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2021 M\$
Transformadores Tusan S.A.	Chile	CL \$	99,07000%	99,07000%	10.964.977		95.549		(3.120.942)	7.939.584
CGE Comercializadora Spa	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	1.278.163		(380.409)		13.733	911.487
Total					12.243.140	0	(284.860)	0	(3.107.209)	8.851.071

13.1.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Al 31 de diciembre de 2021.

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2021													
		Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Total activos M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Total pasivos M\$	Patrimonio M\$	Ingresos ordinarios M\$	Costo de ventas M\$	Otros M\$	Ganancia (pérdida) neta M\$	Ganancia (pérdida) controlador M\$	Resultado integral M\$	Resultado Integral controlador M\$
Transformadores Tusan S.A.	99,07000%	10.808.828	4.351.869	15.160.697	5.587.069	1.055.648	6.642.717	8.517.980	2.604.115	(2.010.103)	(458.114)	135.898	96.446	167.719	128.268
CGE Comercializadora SpA	100,00000%	6.412.956	5.113.687	11.526.643	10.366.880	248.276	10.615.156	911.487	88.742	(180.326)	(380.409)	(471.993)	(380.409)	(366.676)	(366.676)
Total		17.221.784	9.465.556	26.687.340	15.953.949	1.303.924	17.257.873	9.429.467	2.692.857	(2.190.429)	(838.523)	(336.095)	(283.963)	(198.957)	(238.408)

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 2021 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-12-2021		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Programas informáticos.	404.164	(351.236)	52.928
Otros activos intangibles identificables.	243.822.622	(44.728)	243.777.894
Total	244.226.786	(395.964)	243.830.822

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 31 de diciembre de 2021 se encuentra en nota 14.1.1.

La amortización acumulada al 31 de diciembre de 2021 alcanza a M\$ 395.964, 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 2021 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 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-12-2021		
	Programas informáticos, neto M\$	Otros activos intangibles identificables, neto M\$	Activos intangibles identificables, neto M\$
Saldo inicial al 1 de octubre de 2021	75.041	243.722.161	243.797.202
Adiciones.		56.396	56.396
Amortización.	(22.113)	(663)	(22.776)
Cambios, total	(22.113)	55.733	33.620
Saldo final al 31 de diciembre de 2021	52.928	243.777.894	243.830.822

14.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2021	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	91.850.129	Indefinida
Servidumbres.	151.882.879	Indefinida
Servidumbres.	44.886	Definida
Total	243.777.894	

El cargo a resultados del período por amortización de intangibles al 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-10-2021 31-12-2021	
	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$
Gastos de administración.	22.113	663
Total	22.113	663

14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

14.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan al costo. El período 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 exclusiva de clientes regulados 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 2021 es la siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2021	
					Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 31-12-2021
					M\$	M\$
96.719.210-4	Transnet S.A.	14-11-2014	Compañía General de Electricidad S.A. escindida en CGE Transmisión S.A.	Sin relación	61.388.000	61.388.000
Totales					61.388.000	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 indicado en Nota 1.1, fueron asignados los activos anteriormente indicados a CGE Transmisión S.A.

16.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.

La composición y el movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

16.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	31-12-2021 M\$
Saldo Inicial	3.568.151
Ganancias (pérdidas) por ajustes del valor razonable.	573.337
Total de cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable	573.337
Total	4.141.488

Los elementos de propiedades de inversión han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2021, 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 saldo inicial corresponde al monto asignado a CGE Transmisión S.A. de acuerdo a lo indicado en nota 1.1.

16.2.- Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros.

Valorización ajustada incluida en los estados financieros, modelo del valor razonable	31-12-2021 M\$
Valorización obtenida para las propiedades de inversión.	4.141.488
Total	4.141.488

16.3.- Ingresos de propiedades de inversión.

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-10-2021 31-12-2021 M\$
Importe de ingresos por alquileres de propiedades de inversión.	2.764

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.

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	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 2021 es la siguiente:

17.2.1.- Valores netos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31-12-2021 M\$
Construcciones en curso.	94.108.584
Terrenos.	39.473.384
Edificios.	14.180.892
Planta y equipos.	586.173.935
Subestaciones de poder.	364.268.859
Lineas de transporte energía.	221.050.794
Maquinas y equipos de generación.	830.972
Medidores.	23.310
Equipamiento de tecnología de la información	46.418
Instalaciones fijas y accesorios	7.247.984
Equipos de comunicaciones.	203.070
Herramientas.	682.569
Muebles y útiles.	1.272.218
Instalaciones y accesorios diversos.	5.090.127
Vehículos de motor.	296.234
Total	741.527.431

17.2.2.- Valores brutos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31-12-2021 M\$
Construcciones en curso.	94.108.584
Terrenos.	39.473.384
Edificios.	24.405.299
Planta y equipos.	820.531.829
Subestaciones de poder.	497.666.476
Lineas de transporte energía.	319.897.628
Maquinas y equipos de generación.	2.942.971
Medidores.	24.754
Equipamiento de tecnología de la información	426.979
Instalaciones fijas y accesorios	14.798.281
Equipos de comunicaciones.	1.160.475
Herramientas.	3.387.142
Muebles y útiles.	3.952.470
Instalaciones y accesorios diversos.	6.298.194
Vehículos de motor.	987.535
Total	994.731.891

17.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipo.

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	31-12-2021 M\$
Edificios.	10.224.407
Planta y equipos.	234.357.894
Subestaciones de poder.	133.397.617
Lineas de transporte energía.	98.846.834
Maquinas y equipos de generación.	2.111.999
Medidores.	1.444
Equipamiento de tecnología de la información	380.561
Instalaciones fijas y accesorios	7.550.297
Equipos de comunicaciones.	957.405
Herramientas.	2.704.573
Muebles y útiles.	2.680.252
Instalaciones y accesorios diversos.	1.208.067
Vehículos de motor.	691.301
Total	253.204.460

17.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.

Movimiento al 31 de diciembre de 2021.

Movimiento año 2021		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 octubre de 2021		74.541.349	60.408.891	14.470.965	712.797.424	49.450	3.262.880	309.679	865.840.638
Cambios	Adiciones.	19.573.091		3.819	138.215	15.098	4.155.333		23.885.556
	Gasto por depreciación.			(93.393)	(6.024.611)	(18.130)	(127.237)	(13.445)	(6.276.816)
	Incrementos (decrementos) por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto.		(20.935.507)	(200.746)	(121.642.907)		(42.745)		(142.821.905)
	Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el patrimonio neto.				899.958				899.958
	Sub total reconocido en patrimonio neto		(20.935.507)	(200.746)	(120.742.949)	0	(42.745)	0	(141.921.947)
	Otros incrementos (decrementos).	(5.856)	247		5.856		(247)		0
	Total cambios	19.567.235	(20.935.507)	(290.073)	(126.623.489)	(3.032)	3.985.104	(13.445)	(124.313.207)
Saldo final al 31 de diciembre de 2021		94.108.584	39.473.384	14.180.892	586.173.935	46.418	7.247.984	296.234	741.527.431

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.

No existen restricciones en la titularidad de propiedades, plantas y equipos de CGE Trasmisión S.A. y subsidiarias.

17.4.1.- Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo	31-12-2021 M\$
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipo en proceso de construcción.	19.573.091

17.5.- Costo por intereses.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021 se han capitalizado intereses por M\$ 76.287, a una tasa de interés promedio ponderada de 5,8% sobre los activos calificados para este efecto.

18.- DETERIORO DE ACTIVOS.

18.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

CGE Trasmisión S.A. y subsidiarias evalúan anualmente o siempre y cuando existan indicadores, si la plusvalía comprada 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.

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.

Los principales parámetros e indicadores utilizados por CGE Transmisión S.A. para la evaluación del deterioro son:

- Margen operacional, crecimiento de ventas físicas y crecimiento del número de clientes.
- Gastos de personal, con dotaciones constantes en los periodos de análisis apoyados por las sinergias del negocio, considerando ajustes salariales en línea con el IPC.
- Costo O&M y Administración, los cuales se incrementan según número de clientes, IPC, ventas físicas y variación de propiedades, planta y equipo.

La tasa de descuento nominal después de impuesto aplicada al cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2021 fue de un 8,33%.

Como resultado de estas pruebas CGE Transmisión S.A. y subsidiarias determinaron que no existen deterioros en el rubro propiedades, planta y equipo, en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida al 31 de diciembre de 2021.

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 2021 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-10-2021 31-12-2021		
	Propiedades, planta y equipo M\$	Activos financieros M\$	Total M\$
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo		29.807	29.807
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en otro resultado integral	899.958		899.958

18.2.1.- Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento.

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-10-2021 31-12-2021		
	Eléctrico Chile M\$	Servicios M\$	Total M\$
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo		29.807	29.807
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en otro resultado integral	899.958		899.958

18.2.2- Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo.

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	31-12-2021	
	Unidades generadoras de efectivo	Total
	M\$	M\$
Plusvalía	61.388.000	61.388.000
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas	243.733.008	243.733.008

19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

19.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-12-2021 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo.	105.025
Relativos a intangibles.	21.862.665
Relativos a ingresos anticipados	4.040.220
Relativos a provisiones.	17.171
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	217.207
Relativos a pérdidas fiscales.	8.563
Relativos a cuentas por cobrar.	233.632
Relativos a los inventarios.	20.886
Total	26.505.369

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 2021 el impuesto diferido de las pérdidas fiscales se origina en la subsidiaria Transformadores Tusán S.A. La recuperación de estos créditos está asegurada por el no tener plazo de vencimiento y corresponden a sociedades que han venido obteniendo históricamente beneficios de manera recurrente.

19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2021 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo.	42.414.713
Relativos a intangibles.	50.926.293
Relativos a otros.	115.317
Total	93.456.323

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 2021:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2021 M\$	31-12-2020 M\$
Saldo inicial	24.947.688	
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	1.486.876	
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	70.805	
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	1.557.681	0
Total	26.505.369	0

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2021:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2021 M\$
Saldo inicial	131.514.433
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	260.816
Ajuste Política NIC 16,	(38.318.926)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(38.058.110)
Total	93.456.323

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	31-12-2021		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	26.505.369	(24.089.854)	2.415.515
Pasivos por impuestos diferidos.	(93.456.323)	24.089.854	(69.366.469)
Total	(66.950.954)	0	(66.950.954)

20.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

20.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	31-12-2021	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL \$	171.434.199	553.941.414
Total		171.434.199	553.941.414

20.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 31 de diciembre de 2021:

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		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	
									M\$	M\$	M\$	31-12-2021	M\$	M\$	M\$
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	2,54%	2,49%	Sin Garantía		5.188		5.188	24.993.466		24.993.466
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	3,20%	3,20%	Sin Garantía		5.272		5.272		19.771.776	19.771.776
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	5,71%	5,71%	Sin Garantía			28.550	28.550	9.943.932		9.943.932
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	1,74%	1,74%	Sin Garantía	7.621.699			7.621.699			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Santander	CL \$	Al Vencimiento	5,79%	5,79%	Sin Garantía			20.112.583	20.112.583			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	BICE	CL \$	Al Vencimiento	3,90%	3,90%	Sin Garantía			173.675	173.675		17.238.242	17.238.242
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al Vencimiento	6,42%	6,06%	Sin Garantía			17.547.133	17.547.133			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	BICE	CL \$	Al vencimiento	3,50%	3,50%	Sin Garantía		108.500		108.500		12.000.000	12.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	BCI	CL \$	Al vencimiento	5,49%	5,01%	Sin Garantía		15.006.263		15.006.263			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	4,72%	4,72%	Sin Garantía		9.833		9.833	25.000.000		25.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	4,72%	4,72%	Sin Garantía		7.867		7.867	20.000.000		20.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	BCI	CL \$	Al vencimiento	4,79%	4,79%	Sin Garantía			7.983	7.983	20.000.000		20.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	5,40%	5,40%	Sin Garantía			246.808	246.808		22.234.914	22.234.914
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	BCI	CL \$	Al vencimiento	5,00%	5,00%	Sin Garantía			10.775.912	10.775.912			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	2,08%	2,03%	Sin Garantía	45.111			45.111	49.992.853		49.992.853
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	BCI	CL \$	Al vencimiento	1,93%	1,93%	Sin Garantía		2.412		2.412	15.000.000		15.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	6,11%	6,01%	Sin Garantía			7.513	7.513		14.993.538	14.993.538
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	6,11%	6,01%	Sin Garantía			5.008	5.008		9.995.605	9.995.605
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	4,98%	4,98%	Sin Garantía			20.008.300	20.008.300			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Itaú CorpBanca	CL \$	Al vencimiento	4,90%	4,90%	Sin Garantía	503.630			503.630	22.425.095		22.425.095
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Itaú CorpBanca	CL \$	Al vencimiento	4,90%	4,90%	Sin Garantía	190.181			190.181	8.843.357		8.843.357
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	BCI	CL \$	Al vencimiento	4,95%	4,95%	Sin Garantía			3.303	3.303	8.008.307		8.008.307
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	BCI	CL \$	Al vencimiento	4,95%	4,95%	Sin Garantía			3.638	3.638	8.776.024		8.776.024
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Itaú CorpBanca	CL \$	Al vencimiento	5,03%	4,76%	Sin Garantía			45.041.654	45.041.654			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	6,61%	6,35%	Sin Garantía			23.813	23.813	44.893.248		44.893.248
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	3,37%	3,37%	Sin Garantía		6.397		6.397	22.779.676		22.779.676
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	5,38%	5,38%	Sin Garantía			112.083	112.083	15.000.000		15.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Santander	CL \$	Al vencimiento	2,10%	2,10%	Sin Garantía		20.148.167		20.148.167			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Santander	CL \$	Al vencimiento	4,83%	4,75%	Sin Garantía		143.819		143.819		9.927.757	9.927.757
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	3,61%	3,45%	Sin Garantía		220.417		220.417	22.954.690		22.954.690
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	3,45%	3,45%	Sin Garantía		239.583		239.583	25.000.000		25.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	3,45%	3,45%	Sin Garantía		143.750		143.750	15.000.000		15.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	3,52%	3,52%	Sin Garantía		290.518		290.518	30.950.084		30.950.084
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	3,21%	3,21%	Sin Garantía		238.521		238.521	25.000.000		25.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	3,43%	3,27%	Sin Garantía		233.896		233.896	24.921.224		24.921.224
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Construcción Bank	CL \$	Al vencimiento	6,24%	5,88%	Sin Garantía			12.165.219	12.165.219			0
Chile	77.465.741-K	Ajuste Valor Justo diferencial tasas		CL \$	Mensual						0	0	4.329.196	3.968.430	8.297.626
Totales									8.360.621	36.810.403	126.263.175	171.434.199	443.811.152	110.130.262	553.941.414

21.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes
	31-12-2021 M\$
Proveedores de energía y otros eléctricos.	277.906
Retenciones.	397.680
Dividendos por pagar.	97.141
Pasivos acumulados (o devengados). (Nota 21.1)	1.181.757
Proveedores no energéticos.	19.368.171
Proveedores de importación.	592.580
Acreedores varios.	1.230.480
Total	23.145.715

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
	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$
Vacaciones del personal.	987.334	
Bonificaciones de feriados	41.683	
Participación sobre resultados.	140.758	
Aguinaldos.	11.982	
Total	1.181.757	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	Servicios	Otros	Total
	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$
Hasta 30 días	678.765	19.376.286	2.958.021	23.013.072
Entre 31 y 60 días	8.194	9.810		18.004
Entre 61 y 90 días	112	1.347	111.656	113.115
Entre 121 y 365 días	235	1.211	78	1.524
Total	687.306	19.388.654	3.069.755	23.145.715

Al 31 de diciembre de 2021 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 2021 es el siguiente:

22.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes
	31-12-2021 M\$
Participación en utilidades y bonos.	537.399
Otras provisiones.	750.000
Total	1.287.399

22.1.1.- 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.

22.1.2.- 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 2021.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por part. en utilidades y bonos	Otras provisiones	Total al
	M\$	M\$	31-12-2021 M\$
Saldo al 1 de octubre de 2021	384.766	0	384.766
Provisiones adicionales.	47.640	750.000	797.640
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	104.993		104.993
Total cambio en provisiones	152.633	750.000	902.633
Saldo al 31 de diciembre de 2021	537.399	750.000	1.287.399

23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

23.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes	No corrientes
	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$
Provisión indemnización años de servicio.		2.060.953
Provisión premio de antigüedad.		77.204
Provisión beneficios post-jubilatorios.		261.660
Total	0	2.399.817

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
	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	1.010.947	71.661	0
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	14.083	5.802	
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	14.394	906	
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(83.461)	(1.664)	(12.980)
Transferencia de personal entre relacionadas.	1.104.990	16.992	274.640
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.		(16.493)	
Total cambios en provisiones	1.050.006	5.543	261.660
Total	2.060.953	77.204	261.660

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
	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	2.060.953	77.204	261.660
Total	2.060.953	77.204	261.660

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
	01-10-2021 31-12-2021 M\$	01-10-2021 31-12-2021 M\$	01-10-2021 31-12-2021 M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	14.083	5.802	0
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	14.394	906	0
Total	28.477	6.708	0

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.	3,13%
Aumento futuros de salarios.	4,90%
Tabla de mortalidad.	RV-2014
Tabla de invalidez.	-
Tasa de rotación anual.	0,94%

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 2021, se contrató a Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 31 de diciembre de 2021, 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	175.609	(148.295)

24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes	No corrientes
	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$
Ingresos diferidos. (*)	3.655.092	
Total	3.655.092	0

24.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	No corrientes
	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	3.655.092	
Total	3.655.092	0

El movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	31-12-2021 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	0
Adiciones.	3.655.092
Total	3.655.092

25.- PATRIMONIO NETO.

25.1.- 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.

25.2.- Capital suscrito y pagado.

El capital suscrito y pagado al 31 de diciembre de 2021 asciende a M\$ 306.181.134.

25.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2021 el capital de CGE Transmisión S.A., está representado por 2.019.896.893, acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

25.4.- Dividendos.

Durante el periodo terminado al 31 de diciembre de 2021 no se han repartido dividendos. De acuerdo de la Sociedad se provisionó dividendo mínimo equivalente al 30% sobre las utilidades del periodo por un monto de M\$ 3.402.483.

25.5.- Reservas.

En el ítem de otras reservas dentro del patrimonio, se incluyen los siguientes conceptos:

25.5.1.- 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 (r) se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 31 de diciembre de 2021 ascienden a M\$ (81.593) netos de impuestos diferidos.

25.5.2.- Otras reservas.

En este rubro se incluye el monto de otras reservas definidos en el proceso de división de Compañía General de Electricidad S.A. y que fueron asignados a CGE Transmisión S.A.

25.6.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de diciembre de 2021.

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			31-12-2021	31-12-2021	
			%	M\$	M\$
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	0,93000%	74.531	897
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	45,00000%	503.864	39.452
Total				578.395	40.349

25.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Al 31 de diciembre de 2021 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".

25.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.

Movimientos al 31 de diciembre de 2021.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2021	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			11.341.609			40.349			11.381.958
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	97.702	(26.379)	71.323	403	(109)	294	98.105	(26.488)	71.617
Total movimientos del periodo o ejercicio	97.702	(26.379)	71.323	403	(109)	294	98.105	(26.488)	71.617
Total resultado integral			11.412.932			40.643			11.453.575

26.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

26.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-10-2021 31-12-2021 M\$
Ventas	33.275.920
Venta de energía, peajes y transmisión.	30.903.228
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	2.372.692
Prestaciones de servicios	278.378
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	245.669
Otras prestaciones	32.709
Total	33.554.298

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 el período terminado al 31 de diciembre de 2021.

26.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-10-2021 31-12-2021 M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	2.764
Total	2.764

27.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por el período terminado al 31 de diciembre de 2021, que se adjunta, se descomponen como se indica en 27.1, 27.2, 27.3 y 27.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-10-2021
	31-12-2021
	M\$
Costo de venta.	10.153.830
Costo de administración.	4.425.385
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.	(29.807)
Total	14.549.408

27.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-10-2021
	31-12-2021
	M\$
Compra de energía.	87.412
Gastos de personal.	2.065.831
Gastos de operación y mantenimiento.	2.038.745
Gastos de administración.	2.794.171
Costos de transformadores.	1.260.183
Provisión de incobrables	(29.807)
Depreciación.	6.276.816
Amortización.	22.776
Otros gastos varios de operación.	33.281
Total	14.549.408

27.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-10-2021
	31-12-2021
	M\$
Sueldos y salarios.	1.885.842
Beneficios a corto plazo a los empleados.	145.231
Beneficios por terminación.	250
Otros gastos de personal.	34.508
Total	2.065.831

27.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-10-2021 31-12-2021 M\$
Depreciación y retiros	
Costo de ventas.	6.276.816
Total depreciación	6.276.816
Amortización	
Gasto de administración.	22.776
Total amortización	22.776
Total	6.299.592

27.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-10-2021 31-12-2021 M\$
Venta de chatarra.	241
Remuneraciones del directorio.	(11.294)
Otras (pérdidas) ganancias.	(2.179)
Cambios en el valor razonable en propiedad de inversión.	573.337
Aportes de terceros para financiar obras propias	876.353
Total	1.436.458

28.- 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 por el periodo terminado al 31 de diciembre de 2021 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-10-2021 31-12-2021
	M\$
Ingresos financieros	
Intereses comerciales.	3.666
Intereses Cuenta Corriente Mercantil.	179.801
Otros ingresos financieros. (*)	451.920
Total ingresos financieros	635.387
Costos financieros	
Gastos por préstamos bancarios.	(5.701.062)
Gastos financieros activados.	76.287
Otros gastos.	(100.318)
Total costos financieros	(5.725.093)
Total diferencias de cambio (Nota 28.1)	(58.656)
Total resultados por unidades de reajuste (Nota 28.2)	(26.549)
Total	(5.174.911)

* Este monto corresponde a intereses por reliquidación a clientes de Subtransmisión.

28.1.- Composición ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.

Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	01-10-2021 31-12-2021
	M\$
Diferencias de cambio por activos	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	22.679
Otros activos financieros.	19
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	(50)
Total diferencias de cambio por activos	22.648
Diferencias de cambio por pasivos	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(81.304)
Total diferencias de cambio por pasivos	(81.304)
Total diferencia de cambios neta	(58.656)

28.2.- Composición unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	01-10-2021 31-12-2021 M\$
Unidades de reajuste por activos	
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	796
Activos por impuestos.	6.912
Total unidades de reajuste por activos	7.708
Unidades de reajuste por pasivos	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(133)
Otros pasivos no financieros.	(34.124)
Total unidades de reajuste por pasivos	(34.257)
Total unidades de reajuste neto	(26.549)

29.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el período terminado al 31 de diciembre de 2021 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.

29.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

Durante el período terminado al 31 de diciembre de 2021 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 3.887.243.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-10-2021 31-12-2021 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias	
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(5.194.461)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(5.194.461)
Impuestos diferidos	
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	1.307.218
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	1.307.218
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(3.887.243)

29.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-10-2021	31-12-2021
	M\$	
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.		(5.194.461)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto		(5.194.461)
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.		1.307.218
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto		1.307.218
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias		(3.887.243)

29.3.- 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 por el período terminado al 31 de diciembre de 2021.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-10-2021	01-10-2021
	31-12-2021	31-12-2021
	M\$	%
Ganancia contable	15.269.201	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(4.122.684)	27,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	105.861	-0,7%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	129.580	-0,8%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	235.441	-1,5%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(3.887.243)	25,5%

29.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01-10-2021		
	31-12-2021		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	90.257	(18.640)	71.617
Total		(18.640)	

30.- 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 FUNCION	01-10-2021
	31-12-2021
	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	11.341.609
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas. (\$)	5,61
Cantidad de acciones	2.019.896.893

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

31.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

31.1.- 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. 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 (-) Otras ganancias (pérdidas) (+) Depreciación (+) 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:

31.2.- Cuadros patrimoniales.

31.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Eléctrico Chile	Servicios	Ajustes de consolidación	Consolidado
	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	2.233.268	455.265		2.688.533
Otros activos no financieros.	2.778.101	170.580		2.948.681
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	56.333.763	1.556.229		57.889.992
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	47.314.588	674.745	(4.060.179)	43.929.154
Inventarios.		7.944.598		7.944.598
Activos por impuestos.	203.319	7.411	(210.730)	0
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	108.863.039	10.808.828	(4.270.909)	115.400.958
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	368.588			368.588
Total activos corrientes	109.231.627	10.808.828	(4.270.909)	115.769.546
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	8.851.071		(8.851.071)	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	243.830.823		(1)	243.830.822
Plusvalía.	61.388.000			61.388.000
Propiedades, planta y equipo.	738.612.488	2.914.943		741.527.431
Propiedad de inversión.	4.141.488	0		4.141.488
Activos por impuestos diferidos.	978.589	1.436.926		2.415.515
Total activos no corrientes	1.057.802.459	4.351.869	(8.851.072)	1.053.303.256
TOTAL ACTIVOS	1.167.034.086	15.160.697	(13.121.981)	1.169.072.802

31.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Eléctrico Chile	Servicios	Ajustes de consolidación	Consolidado
	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$
PASIVOS CORRIENTES				
Otros pasivos financieros.	171.434.199			171.434.199
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	21.591.702	1.554.015	(2)	23.145.715
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	10.966.711	4.033.054	(4.060.177)	10.939.588
Otras provisiones.	1.287.399			1.287.399
Pasivos por impuestos.	5.171.987		(210.730)	4.961.257
Otros pasivos no financieros.	3.655.092			3.655.092
Total pasivos corrientes	214.107.090	5.587.069	(4.270.909)	215.423.250
PASIVOS NO CORRIENTES				
Otros pasivos financieros.	553.941.414			553.941.414
Pasivo por impuestos diferidos.	69.366.469			69.366.469
Provisiones por beneficios a los empleados.	1.344.169	1.055.648		2.399.817
Total pasivos no corrientes	624.652.052	1.055.648	0	625.707.700
TOTAL PASIVOS	838.759.142	6.642.717	(4.270.909)	841.130.950
PATRIMONIO				
Capital emitido.	307.681.134	3.333.729	(4.833.729)	306.181.134
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	7.993.850	5.074.416	(4.472.170)	8.596.096
Primas de emisión.		954	(954)	0
Otras reservas.	12.599.960	(394.983)	381.250	12.586.227
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	328.274.944	8.014.116	(8.925.603)	327.363.457
Participaciones no controladoras.		503.864	74.531	578.395
Total patrimonio	328.274.944	8.517.980	(8.851.072)	327.941.852
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	1.167.034.086	15.160.697	(13.121.981)	1.169.072.802

31.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico Chile	Servicios	Ajustes de consolidación	Consolidado
	01-10-2021 31-12-2021 M\$	01-10-2021 31-12-2021 M\$	01-10-2021 31-12-2021 M\$	01-10-2021 31-12-2021 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	31.010.904	2.604.115	(60.721)	33.554.298
Costo de ventas	(8.204.448)	(2.010.103)	60.721	(10.153.830)
Ganancia bruta	22.806.456	594.012	0	23.400.468
Otros ingresos, por función.	2.764			2.764
Gasto de administración.	(3.926.844)	(498.541)		(4.425.385)
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.		29.807		29.807
Otras ganancias (pérdidas).	1.438.637	(2.179)		1.436.458
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	20.321.013	123.099	0	20.444.112
Ingresos financieros.	634.242	1.145		635.387
Costos financieros.	(5.656.122)	(68.971)		(5.725.093)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	(284.860)		284.860	0
Diferencias de cambio.	(4.548)	(54.108)		(58.656)
Resultados por unidades de reajuste.	(34.038)	7.489		(26.549)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	14.975.687	8.654	284.860	15.269.201
Gasto por impuestos a las ganancias.	(4.014.487)	127.244		(3.887.243)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	10.961.200	135.898	284.860	11.381.958
Ganancia (pérdida) atribuible a				
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	10.961.200	96.446	283.963	11.341.609
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.		39.452	897	40.349
Ganancia (pérdida)	10.961.200	135.898	284.860	11.381.958
Depreciación	6.259.279	17.537		6.276.816
Amortización	22.776			22.776
EBITDA	25.164.431	142.815	0	25.307.246

31.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico Chile	Servicios	Ajustes de consolidación	Consolidado
	01-10-2021 31-12-2021 M\$	01-10-2021 31-12-2021 M\$	01-10-2021 31-12-2021 M\$	01-10-2021 31-12-2021 M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	59.072.727	(1.692.308)	227.403	57.607.822
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(9.492.734)	(128.341)		(9.621.075)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(48.605.778)	1.462.384	(227.403)	(47.370.797)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	974.215	(358.265)	0	615.950
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		22.678		22.678
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	974.215	(335.587)	0	638.628
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	1.259.053	790.852		2.049.905
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	2.233.268	455.265	0	2.688.533

32.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

32.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 31 de diciembre de 2021.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2021 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 \$	1.065.179	1.065.179		1.065.179				0	1.065.179
Activos corrientes	EUR \$	14.640	14.640		14.640				0	14.640
Total activos en moneda extranjera	M/e	1.079.819	1.079.819	0	1.079.819	0	0	0	0	1.079.819
Pasivos corrientes	US \$	551.588	551.588		551.588				0	551.588
Pasivos corrientes	EUR \$	40.992	40.992		40.992				0	40.992
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	592.580	592.580	0	592.580	0	0	0	0	592.580

32.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

Saldos al 31 de diciembre de 2021.

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 31-12-2021 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\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	164.755	164.755		164.755				0	164.755
Inventarios.	US \$	900.424	900.424		900.424				0	900.424
Inventarios.	EUR \$	14.640	14.640		14.640				0	14.640
Total activos en moneda extranjera	M/e	1.079.819	1.079.819	0	1.079.819	0	0	0	0	1.079.819

32.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

Saldos al 31 de diciembre de 2021.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-12-2021 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 \$	551.588	551.588		551.588				0	551.588
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	EUR \$	40.992	40.992		40.992				0	40.992
Total pasivos en moneda extranjera		592.580	592.580	0	592.580	0	0	0	0	592.580

33.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

33.1.- Juicios y otras acciones legales.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no tienen juicios vigentes.

33.2.- Sanciones administrativas.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no han sido sancionados administrativamente.

33.3.- Sanciones.

33.3.1.- De la Comisión para el Mercado Financiero.

CGE Transmisión S.A., se encuentra en proceso de inscripción en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero, por ende, en el período terminado al 31 diciembre de 2021 no ha sido sancionada por esta repartición.

33.3.2.- De otras autoridades administrativas.

Los Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante el período terminado al 31 de diciembre de 2021.

33.4.- Restricciones.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no están sujetas a restricciones financieras producto de sus préstamos bancarios.

Tal como se indicó en nota 1, 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.

34.- GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

Al cierre de los estados financieros consolidados del 31 de diciembre de 2021 la Sociedad y subsidiarias no registran garantías materiales comprometidas con terceros.

35.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL.

La distribución de personal de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias al 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:

Subsidiaria / área	31-12-2021				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
CGE Transmisión S.A.	5	75	41	121	121
Transformadores Tusan S.A. y subsidiaria	4	40	80	124	125
Total	9	115	121	245	275

36.- 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.

En el período que media entre el 1 de octubre de 2021 y el 31 de diciembre de 2021 no se han efectuados desembolsos relacionados con temas medioambientales.

37.- NIIF 5 - ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA.

37.1.- Bienes del rubro propiedades planta y equipos.

CGE Transmisión S.A. clasifica como activos no corrientes mantenidos para la venta la decisión de vender las propiedades ubicadas en 6 Sur N° 1936 y 1950, Talca.

Estos activos no están sujetos a depreciación y se encuentran valorizados al menor valor entre su costo y su valor estimado de realización que asciende a M\$ 368.588.

38.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 31 de diciembre de 2021, 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.

ANÁLISIS RAZONADO CGE TRANSMISIÓN S.A.

Por el período terminado el 31 de diciembre de 2021

1.- RESUMEN

- Los siguientes hechos deben ser considerados para un mejor entendimiento de este análisis razonado:
 - Para dar cumplimiento a las obligaciones relacionadas con el giro exclusivo de distribución, de acuerdo a la Ley N° 21.194, con fecha 24 de septiembre de 2021, se aprobó, mediante una Junta Extraordinaria de Accionistas, la división de Compañía General de Electricidad S.A. en dos sociedades, una que es la continuadora y que mantiene su nombre, conservando el giro único de distribución de energía eléctrica, y otra sociedad que se denomina CGE Transmisión S.A., la que desarrollará el negocio de la transmisión de electricidad entre otras actividades. Debido a lo anterior, se disminuyó el capital social de Compañía General de Electricidad S.A., asignando una proporción de su patrimonio a la nueva sociedad, constituida con motivo de la división.
 - Con motivo de dicha división y para mantener niveles de endeudamiento acorde a los de la industria de transmisión, se asignó toda la deuda bancaria de Compañía General de Electricidad S.A. a CGE Transmisión y su respectivo "Ajuste al valor justo".
 - CGE Transmisión S.A. comienza sus operaciones el 1 de octubre de 2021, por lo que este análisis razonado contempla las actividades desde esa fecha hasta el 31 de diciembre de 2021.
 - Adicionalmente, CGE Transmisión quedó con la participación accionaria que previamente tenía Compañía General de Electricidad S.A. en las sociedades CGE Comercializadora SpA y Transformadores TUSAN S.A. Estas dos últimas sociedades componen el Sector Servicios.
- Al 31 de diciembre de 2021, el EBITDA consolidado de CGE Transmisión fue de MM\$25.307, mientras que se registró una Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora de MM\$11.342.
- Las inversiones consolidadas de la Compañía ascendieron a MM\$23.942, focalizadas principalmente en crecimiento orgánico en transmisión relacionado con obras de ampliación, así como mantenimiento de instalaciones existentes.

2.- RESULTADOS DE EXPLOTACIÓN POR SECTOR

Resultado de Explotación (MM\$)	Sector Transmisión dic.-21	Sector Servicios dic.-21	Total dic.-21
Ingresos de Operación ⁽¹⁾	31.014	2.604	33.618
Costos de Operación ⁽²⁾	(5.849)	(2.461)	(8.311)
EBITDA ⁽³⁾	25.164	143	25.307
Depreciación y Amortizaciones	(6.282)	(18)	(6.300)
Resultado de Explotación ⁽⁴⁾	18.882	125	19.008

⁽¹⁾ Ingresos de Operación = Ingresos de actividades ordinarias + Otros ingresos, por función

⁽²⁾ Costos de Operación = 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 9 + Otros gastos, por función, descontando la Depreciación y Amortización

⁽³⁾ EBITDA = Ingresos de Operación (1) + Costos de Operación (2)

⁽⁴⁾ Resultado de Explotación = (3) + Depreciación y Amortización

El Sector Transmisión registró un EBITDA de MM\$25.164, explicado principalmente a los siguientes factores:

- Ingresos de Operación por MM\$31.014, explicados por ingresos por peajes, principalmente asociados al segmento regulado.
- Costos de Operación de MM\$5.849, explicado por costos de ventas por MM\$1.922 y gastos de administración por MM\$3.927.

El Resultado de Explotación del Sector Transmisión alcanzó los MM\$18.882, debido al EBITDA ya comentado y a una Depreciación y Amortizaciones por MM\$6.282.

El Sector Servicios registró un EBITDA de MM\$143, lo que se explica por ingresos MM\$2.604, compensado en parte por costos de operación por MM\$2.461.

El Resultado de Explotación del Sector Servicios fue de MM\$125, explicado principalmente por el EBITDA antes mencionado, compensado por una Depreciación y Amortizaciones del periodo por MM\$18.

3.- ESTADO DE RESULTADOS CONSOLIDADO

Estado de Resultados Consolidado MM\$	dic.-21
Ingresos de Operación ⁽¹⁾	33.557
Costos de Operación ⁽²⁾	(8.311)
EBITDA ⁽³⁾	25.307
Depreciación y Amortizaciones	(6.300)
Resultado de Explotación ⁽⁴⁾	19.008
Gasto Financiero Neto ⁽⁵⁾	(5.090)
Diferencias de Cambio	(59)
Resultado por Unidades de Reajuste	(27)
Otras ganancias (pérdidas)	1.436
Resultado Fuera de Explotación ⁽⁶⁾	(3.738)
Resultado Antes de Impuestos	15.269
Impuesto a las Ganancias	(3.887)
Interés Minoritario	(40)
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	11.342

⁽¹⁾ Ingresos de Operación = Ingresos de actividades ordinarias + Otros ingresos, por función

⁽²⁾ Costos de Operación = 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 9 + Otros gastos, por función, descontando la Depreciación y Amortización

⁽³⁾ EBITDA = Ingresos de Operación (1) + Costos de Operación (2) . Los Costos de Operación incluyen la provisión de incobrables.

⁽⁴⁾ Resultado de Explotación = (3) + Depreciación y Amortización

⁽⁵⁾ Gasto Financiero Neto = Ingresos Financieros - Costos Financieros

⁽⁶⁾ Resultado Fuera de Explotación = Gasto Financiero Neto (5) + Resultado Inversión Asociadas + Diferencias de cambio + Resultado por Unidades de Reajuste + Otras ganancias (pérdidas)

GANANCIA ATRIBUIBLE A LOS PROPIETARIOS DE LA CONTROLADORA

Al 31 de diciembre de 2021, se registró una ganancia atribuible a los controladores por MM\$11.342. Esta se explica principalmente por el Ebitda antes comentado, la depreciación y amortizaciones por MM\$6.300, el Resultado Fuera de Explotación negativo de MM\$3.738 y por la línea de impuestos por MM\$3.887.

EBITDA

A nivel consolidado, el EBITDA de CGE Transmisión alcanzó a MM\$25.307, explicado por el EBITDA del sector Transmisión y el EBITDA del sector Servicios antes comentado.

Depreciación y Amortización del período

La Depreciación y Amortización del período alcanzó los MM\$6.300, asociado al activo fijo producto de los planes de inversión de la Compañía.

Resultado de Explotación

El Resultado de Explotación de CGE Transmisión alcanzó los MM\$19.008, explicado por el EBITDA generado y por la Depreciación y Amortización, mencionados anteriormente.

Resultado Fuera de la Explotación

Con respecto al Resultado Fuera de Explotación, este fue negativo por MM\$3.738 y se explica principalmente por:

- Gasto Financiero Neto negativo por MM\$5.090, lo que se explica principalmente por costos financieros del periodo por MM\$5.725 e ingresos financieros por MM\$635.
- Otras ganancias por MM\$1.436, explicado por aportes de terceros para financiar obras propias por MM\$876 y cambios en el valor razonable en propiedad de inversión por MM\$573.
- Resultado por Unidad de Reajustes negativo por MM\$27.
- Diferencias de Cambio negativas por MM\$59.

Impuesto a las Ganancias

Al 31 de diciembre de 2021, el impuesto a las ganancias fue de MM\$-3.887.

4.- ANÁLISIS DEL ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

Activos

Activos	dic.-21
Activos	
Activos Corrientes	
Efectivo y Equivalente al Efectivo	2.689
Deudores Comerciales y otras Cuentas por Cobrar	57.890
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	43.929
Otros activos corrientes	10.893
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para distribuir a los propietarios.	369
Activos Corrientes	115.770
Activos No Corrientes	
Cuentas por cobrar	0
Plusvalía	61.388
Propiedades Plantas y Equipos	741.527
Otros Activos no Corrientes	250.388
Activos No Corrientes	1.053.303
Total Activos	1.169.073

Al 31 de diciembre de 2021, el Total de activos alcanzó los MM\$1.169.073, producto principalmente de lo siguiente:

- El Activo Corriente alcanzó los MM\$115.770, asociado principalmente a Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar por MM\$57.890, Cuentas por cobrar a relacionadas por MM\$43.929, otros activos corrientes por MM\$10.893 y Efectivo y Equivalente al efectivo por MM\$2.689.
- El Activo no Corriente alcanzó los MM\$1.053.303, explicado principalmente por Propiedades, Plantas y Equipos por MM\$741.527, Otros activos distintos de plusvalía por MM\$243.831 y Plusvalía por MM\$61.388.

Pasivo y Patrimonio

Pasivos	dic.-21
Pasivos corrientes	
Pasivos financieros	171.434
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	23.146
Cuentas por pagar a relacionadas	10.940
Otros pasivos no financieros	9.904
Total pasivo corriente	215.423
Pasivos no corrientes	
Pasivos financieros	553.941
Pasivos por impuestos diferidos	69.366
Otros pasivos no financieros	2.400
Total pasivo no corriente	625.708
Total pasivos	841.131
Participaciones no Controladoras	578
Patrimonio de los propietarios de la Controladora	327.363
Patrimonio	327.942
Total Pasivos y patrimonio	1.169.073

El Total Pasivos y patrimonio alcanzó los MM\$1.169.073, explicado principalmente por:

- El Pasivo Corriente alcanzó los MM\$215.423, explicado principalmente por pasivos financieros por MM\$171.434 asociado a la deuda bancaria novada a la sociedad, cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar por MM\$23.146, cuentas por pagar a relacionadas por MM\$10.940 y otros pasivos no financieros por MM\$9.904.
- Por otro lado, el Pasivo no Corriente alcanzó los MM\$625.708, explicado principalmente por pasivos financieros por MM\$553.941 asociado a la deuda bancaria novada a la sociedad, por pasivos por impuestos diferidos por MM\$69.366 y otros pasivos no financieros por MM\$2.400.
- El Patrimonio alcanzó los MM\$327.942 y se compone de MM\$327.363 como Patrimonio de los propietarios de la Controladora y MM\$578 como Participaciones no Controladoras.

Indicadores Financieros

Los indicadores financieros más representativos de la Sociedad son los siguientes:

Indicadores		Unidad	dic.-21
Liquidez	Liquidez Corriente	Veces	0,54
	Razón Ácida	Veces	0,50
Endeudamiento	Pasivo Total / Patrimonio Neto	Veces	2,56
	Deuda Financiera neta/ Patrimonio Neto	Veces	2,21
	Deuda Financiera neta / Ebitda*	Veces	7,14
	Cobertura de Gastos Financieros Netos*	Veces	4,97
Composición de Pasivos	Pasivo Corto Plazo / Pasivo Total	%	25,61
	Pasivo Largo Plazo / Pasivo Total	%	74,39
	Deuda Bancaria / Pasivo Total	%	0,86
	Obligaciones con el Público / Pasivo Total	%	-
Rentabilidad	Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora 12 meses / Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	%	13,86
	Ebitda*/Activo Total	%	8,66
	EBITDA 12 meses	MM\$	101.229

* (Últimos 12 meses)

5.- ANÁLISIS DEL ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO

Flujo de Efectivo	dic.-21
MM\$	
Flujo originado por actividades de la operación	57.608
Flujo originado por actividades de inversión	(9.621)
Flujo originado por actividades de financiamiento	(47.371)
Flujo neto total del período	616
Saldo inicial de efectivo	2.050
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	23
Saldo final	2.689

Al cierre del ejercicio 2021, se registró un flujo neto negativo de MM\$616, explicado por:

- **Flujo originado por actividades de la operación de MM\$57.608:** asociado principalmente a cobros procedentes de la venta de bienes y prestación de servicios por MM\$35.380 y Otras entradas de efectivo por MM\$34.724 asociado a la asignación de caja producto de la división de CGE. Lo anterior compensado por pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios por MM\$7.007, pagos a y por cuenta de los empleados por MM\$1.979 y otros pagos de la operación por MM\$3.692.
- **Flujo originado por actividades de inversión de -MM\$9.621:** asociado a la compra de propiedades, plantas y equipos.
- **Flujo originado por actividades de financiamiento de -MM\$47.371:** asociado a mayores egresos de flujo como pago de préstamos a empresas relacionadas por MM\$66.137 y a intereses pagados por MM\$6.323. Lo anterior, compensado en parte por préstamos de entidades relacionadas por MM\$25.489.

6.- ÁREAS DE NEGOCIOS DE CGE Transmisión

CGE Transmisión es una empresa que por sí y a través de empresas filiales posee una presencia significativa en el sector transmisión de energía eléctrica.

Sector Transmisión

CGE Transmisión 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 a otras distribuidoras, empresas generadoras, cooperativas y grandes clientes.

Sector Servicios

Al 31 de diciembre de 2021, el Sector Servicios está compuesto por:

- CGE Comercializadora SpA, que presta los servicios de venta de energía a clientes libres y de construcción y mantenimiento de redes particulares de distribución de electricidad.
- Transformadores Tusan S.A., que se dedica a la fabricación de transformadores y equipos eléctricos, prestando servicios a empresas eléctricas y a la industria minera.

7.- ANÁLISIS DE RIESGOS DEL NEGOCIO

Riesgos Financieros

Los negocios del sector de transmisión eléctrica en que participan CGE Transmisión, 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 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 Tasa de Interés

En este ámbito, se ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio. Al 31 de diciembre de 2021, CGE Transmisión S.A no cuenta con deuda financiera en moneda extranjera, en consecuencia, la deuda no se encuentra afectada al riesgo de variación de tipo de cambio.

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados antes de impuestos bajo un escenario en que las tasas fueran 100 puntos base superior a las vigentes sería de MM\$ 4.612 de mayor gasto por intereses.

Riesgo de Liquidez y Estructura de Pasivos Financieros

La deuda financiera de CGE Transmisión a nivel consolidado, al 31 de diciembre 2021, se ha estructurado en un 76,47% a largo plazo, créditos bancarios (capital vigente adeudado). Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, 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 negocios en que participa CGE Transmisión.

Riesgo de crédito deudores comerciales

El riesgo de crédito de las cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial de CGE Transmisión 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.

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 correspondiente al cuatrienio 2020-2023, el cual actualmente se encuentra en desarrollo, sin perjuicio de su aplicación retroactiva desde el 1 de enero de 2020.

- Proyecto de ley sobre Portabilidad Eléctrica, ingresado en el mes de septiembre de 2020 al Congreso Nacional, cuyos objetivos principales son habilitar a todos los usuarios finales para que puedan elegir su suministrador de electricidad (comercializador) e incorporar la figura del gestor de información.

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 establecer 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 S.A para cada obra.

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 nuestras áreas especialistas.

Existen además sanciones asociadas a la gestión de residuos, disposición final de transformadores, donde las infracciones asociadas a la gestión de residuos serán sancionadas por la Autoridad Sanitaria previa instrucción del respectivo sumario sanitario, en conformidad con lo establecido en el Código Sanitario. Durante el año 2021 no se registraron intervenciones de terceros que pudiesen originar un siniestro medioambiental.

Riesgos cambio climático

Las condiciones climáticas en las zonas donde opera CGE Transmisión 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 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, se ha contemplado su cobertura a través de pólizas de seguro cuyos términos y condiciones corresponden a los usuales en el mercado.

Seguros

Para cubrir siniestros con posibles afectaciones a terceros y daños en las instalaciones, la Sociedad cuenta con pólizas de seguros con amplias coberturas para sus principales activos y riesgos operacionales. Para el 2021 y 2022 los seguros vigentes se resumen en las pólizas de responsabilidad civil, daño material, transporte, terrorismo, vehicular, entre otros.



Accede a la memoria completa
escaneado este QR