COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre del 2022 y 2021 y por los años terminados en esas fechas

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS

CONTENIDO

Informe de los Auditores Independientes
Estados Consolidados de Situación Financiera Clasificados
Estados Consolidados de Resultado por Función
Estados Consolidados de Resultado Integral
Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio, Neto
Estados Consolidados de Flujo de Efectivo, Método Directo
Notas a los Estados Financieros Consolidados

M\$: Cifras expresadas en miles de pesos chilenos



Informe de los Auditores Independientes

Señores Accionistas y Directores de Compañía General de Electricidad S.A.:

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Compañía General de Electricidad S.A. y Subsidiarias, que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2022 y los correspondientes estados consolidados de resultados, de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

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 Compañía General de Electricidad S.A. y Subsidiarias al 31 de diciembre de 2022 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Otros asuntos Estados financieros comparativos al 31 de diciembre de 2021

Los estados financieros consolidados de Compañía General de Electricidad S.A. y Subsidiarias al 31 de diciembre de 2021, y por el año terminado en esa fecha, fueron auditados por otros auditores, quienes emitieron una opinión sin modificaciones sobre los mismos en su informe de fecha 2 de marzo de 2022 e incluyó dos párrafos de énfasis: el primero, relacionado con la División Social de la Sociedad ocurrida con fecha 24 de septiembre de 2021, y; el segundo, relacionado con el cambio de la política contable de revaluación para adoptar el modelo de costo para sus propiedades, planta y equipo de acuerdo a lo establecido en NIC 16.

Gonzalo Rojas Ruz

KPMG Ltda.

Santiago, 2 de marzo de 2023



COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los ejercicios terminados al
31 de diciembre de 2022 y 2021

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 chileno

CL\$ Pesos chilenos.

US \$ Dólares estadounidenses.

EUR \$ Euros.

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

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

ACTIVOS	Nota	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	32.826.815	223.143.677
Otros activos financieros.	7	53.566.429	
Otros activos no financieros.	12	3.024.181	8.878.848
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	450.662.188	379.440.494
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	5.504.850	12.223.656
Inventarios.	10	3.357.705	2.598.652
Activos por impuestos.	11	1.386.255	4.531.549
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.		550.328.423	630.816.876
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	38		56.505
Total activos corrientes		550.328.423	630.873.381
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros.	7	15.913.980	62.713.370
Otros activos no financieros.	12	8.280	8.280
Cuentas por cobrar.	8	1.056.801.236	437.987.023
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	624.456.554	626.167.449
Plusvalía.	15	161.446.233	161.446.233
Propiedades, planta y equipo.	17	1.296.488.784	1.158.550.462
Propiedad de inversión.	16	7.675.048	8.155.009
Activos por derecho de uso.	25	9.942.639	8.371.325
Activos por impuestos diferidos.	19	44.259.556	307.555
Total activos no corrientes		3.216.992.310	2.463.706.706
TOTAL ACTIVOS		3.767.320.733	3.094.580.087

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

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

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	20	49.731.934	22.461.289
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	21	274.231.675	319.078.190
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	58.744.981	57.883.276
Otras provisiones.	22	24.475.750	28.867.957
Otros pasivos no financieros.	24	37.473.845	25.758.229
Pasivos por arrendamientos.	25	4.432.014	4.064.960
Total pasivos corrientes		449.090.199	458.113.901
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	20	828.164.898	730.985.091
Cuentas por pagar.	21	1.010.308.649	446.976.539
Pasivo por impuestos diferidos.	19	20.564.669	22.485.973
Provisiones por beneficios a los empleados.	23	24.985.504	21.450.221
Pasivos por arrendamientos.	25	6.702.730	5.120.991
Total pasivos no corrientes		1.890.726.450	1.227.018.815
TOTAL PASIVOS		2.339.816.649	1.685.132.716
PATRIMONIO			
Capital emitido.	26	1.232.423.425	1.232.423.425
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	26	264.853.494	237.950.449
Otras reservas.	26	(105.380.532)	(96.662.980
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		1.391.896.387	1.373.710.894
Participaciones no controladoras.	26	35.607.697	35.736.477
Total patrimonio		1.427.504.084	1.409.447.371
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		3.767.320.733	3.094.580.087

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021. (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	del al Nota	01-01-2022 31-12-2022 M\$	01-01-2021 31-12-2021 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	27	2.200.153.194	1.587.562.346
Costo de ventas.	28	(2.044.967.926)	(1.419.845.320)
Ganancia bruta		155.185.268	167.717.026
Otros ingresos, por función.	27	9.004.521	3.508.214
Gasto de administración.	28	(97.961.118)	(105.338.537)
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. Otras ganancias (pérdidas).	28	4.553.637 13.467.819	(12.786.215) (723.066)
Ottas gariancias (peruluas).	20	13.407.819	(723.000)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		84.250.127	52.377.422
Ingresos financieros.	29	26.017.293	17.113.677
Costos financieros.	29	(68.280.108)	(61.979.608)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	29	(219.822)	(3.163.451)
Resultados por unidades de reajuste.	29	(41.390.847)	(18.504.048)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto]	376.643	(14.156.008)
Gasto por impuestos a las ganancias.	30	41.203.713	22.821.404
Ganancia (pérdida)]	41.580.356	8.665.396
Ganancia (pérdida) atribuible a]		
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		38.433.181	5.325.189
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	26	3.147.175	3.340.207
Ganancia (pérdida)]	41.580.356	8.665.396
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)]		
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.		19,03	2,64
Ganancia (pérdida) por acción básica.	31	19,03	2,64

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADO INTEGRAL

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021. (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al Nota	01-01-2022 31-12-2022 M\$	01-01-2021 31-12-2021 M\$
Ganancia (pérdida)		41.580.356	8.665.396
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	26.8	(3.087.854)	3.513.954
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.		(3.087.854)	3.513.954
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.			
Coberturas del flujo de efectivo.			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	26.8	(8.970.922)	7.452.768
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo.		(8.970.922)	7.452.768
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos.		(8.970.922)	7.452.768
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos.	1	(12.058.776)	10.966.722
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período.			
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral.	26.8	833.721	(948.768)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo.		833.721	(948.768)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo.			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral.	26.8	2.422.149	(2.012.247)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo.		2.422.149	(2.012.247)
Otro resultado integral.		(8.802.906)	8.005.707
Total resultado integral.		32.777.450	16.671.103
Resultado integral atribuible a]		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		29.715.629	14.344.475
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		3.061.821	2.326.628
Total resultado integral.		32.777.450	16.671.103

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los ejercicios terminados al 31 diciembre de 2022 y 2021.

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

			Rese	ervas			Patrimonio		
Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	М\$	М\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2022	1.232.423.425	7.168.960	(46.268)	(103.785.672)	(96.662.980)	237.950.449	1.373.710.894	35.736.477	1.409.447.371
Cambios en patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida)						38.433.181	38.433.181	3.147.175	41.580.356
Otro resultado integral		(6.548.773)	(2.168.779)		(8.717.552)		(8.717.552)	(85.354)	(8.802.906)
Total resultado integral	0	(6.548.773)	(2.168.779)	0	(8.717.552)	38.433.181	29.715.629	3.061.821	32.777.450
Dividendos.					0	(11.530.136)	(11.530.136)	(3.190.601)	(14.720.737)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(6.548.773)	(2.168.779)	0	(8.717.552)	26.903.045	18.185.493	(128.780)	18.056.713
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2022	1.232.423.425	620.187	(2.215.047)	(103.785.672)	(105.380.532)	264.853.494	1.391.896.387	35.607.697	1.427.504.084

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

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

			Otras r	eservas				Patrimonio	
Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2021	1.538.604.559	1.728.439	(3.487.573)	(91.485.257)	(93.244.391)	247.748.444	1.693.108.612	34.935.616	1.728.044.228
Cambios en patrimonio Resultado integral									
Cambios en patrimonio						5.325.189	5.325.189	3.340.207	8.665.396
Cambios en patrimonio Resultado integral		5.440.521	3.578.765		9.019.286	5.325.189	5.325.189 9.019.286	3.340.207 (1.013.579)	
Cambios en patrimonio Resultado integral Ganancia (pérdida)	0	5.440.521 5.440.521	3.578.765 3.578.765	0	9.019.286 9.019.286	5.325.189 5.325.189			8.005.707
Cambios en patrimonio Resultado integral Ganancia (pérdida) Otro resultado integral	0			0			9.019.286	(1.013.579)	8.005.707 16.671.103
Cambios en patrimonio Resultado integral Ganancia (pérdida) Otro resultado integral Total resultado integral	(306.181.134)			(12.569.736)	9.019.286	5.325.189	9.019.286 14.344.475	(1.013.579)	8.005.707 16.671.103 (17.154.221)
Cambios en patrimonio Resultado integral Ganancia (pérdida) Otro resultado integral Total resultado integral Dividendos.			3.578.765		9.019.286	5.325.189	9.019.286 14.344.475 (17.154.221)	(1.013.579)	8.005.707 16.671.103 (17.154.221) (318.619.009)
Cambios en patrimonio Resultado integral Ganancia (pérdida) Otro resultado integral Total resultado integral Dividendos. Incremento (disminución) por otras distribuciones a los propietarios. Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios,		5.440.521	3.578.765 131.861	(12.569.736)	9.019.286	5.325.189 (17.154.221)	9.019.286 14.344.475 (17.154.221) (318.619.009)	(1.013.579) 2.326.628	8.665.396 8.005.707 16.671.103 (17.154.221) (318.619.009) 505.270 (318.596.857)

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021. (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del al	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2021 31-12-2021
	Nota	M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		1.954.795.151	1.795.966.261
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas.		25.393.164	46.122.271
Otros cobros por actividades de operación.	6.2	66.304	94.528
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(1.933.808.536)	(1.512.250.666
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(26.009.755)	(42.313.626
Otros pagos por actividades de operación.	6.2	(2.500.029)	(43.768.570
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses recibidos.		9.748.084	1.929.367
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		321.053	13.415.465
Otras entradas (salidas) de efectivo.		1.207.194	(41.269.180
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		29.212.630	217.925.850
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
•	1	891.283	1.680.336
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo. Compras de propiedades, planta y equipo.		(218.634.163)	(181.783.316
Compras de activos intangibles.		(11.394.512)	(19.246.008
Importes procedentes de subvenciones del gobierno.		228.021	1.075.455
Otras entradas (salidas) de efectivo.		220,021	(2.049.905
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(228.909.371)	(200.323.438
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		41.560.000	0
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.	6.3	41.560.000	
Préstamos de entidades relacionadas.	6.3	4.000.000	45.184.436
Pagos de préstamos.	6.3	(15.197.197)	(72.179.118
Pagos de pasivos por arrendamientos		(5.846.391)	(4.624.682
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	6.3	(9.379.974)	
Dividendos pagados.		(4.773.902)	(35.679.732
Intereses recibidos.		53.090.903	14.581.905
Intereses pagados.	6.3	(54.944.881)	(67.339.615
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(40.884)	(67.091
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		8.467.674	(120.123.897
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		(191.229.067)	(102.521.485
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	 	912.205	69.564
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(190.316.862)	(102.451.921
	 	223.143.677	
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.			325.595.598
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	6	32.826.815	223.143.677

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS ÍNDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Correspondientes al 31 de diciembre de 2022 y 2021

1	INFORMACIÓN GENERAL.	12
1.1	División social de Compañía General de Electricidad S.A.	13
2	DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS.	16
2.1	Sector electricidad.	16
3	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.	22
3.1 3.2	' '	22 25
3.3	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2022, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	26
3.4	Bases de consolidación.	29
3.5		32
3.6 3.7	, ,	33 34
3.8		34
3.9		35
	- Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).	36
	- Activos intangibles distintos de la plusvalía.	36
	 Costos por intereses. Deterioro de activos no financieros. 	37 38
	- Deterioro de activos no infancieros. - Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	38
	- Activos financieros.	38
3.16.	- Inventarios.	42
	- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	42
	- Efectivo y equivalentes al efectivo.	42
	Capital social.Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	42 42
	- Préstamos y otros pasivos financieros.	42
	- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	43
	- Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	43
_	- Provisiones.	45
	- Subvenciones estatales.	45
	 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes. Reconocimiento de ingresos. 	46 46
	- Arrendamientos.	40
	Distribución de dividendos.	48
3.30.	- Costo de ventas.	48
3.31.	- Estado de flujos de efectivo.	48
4	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRÍTICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	48
4.1	Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.	49
4.2	,	49
4.3 4.4	Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos de Precios de Contratos de Suministro y de	49
4.5	Precios de Subtransmisión. Contingencia Covid-19	49 51

5	POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.	52
5.1	Riesgo financiero.	52
6	EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	58
6.1	•	58
6.2	· ,	59
6.3		59
	OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.	60
7.1 7.2		60 61
7.2 7.3		61
7.4	·	63
8	DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	63
8.1	Composición del rubro.	63
8.2		67
8.3	Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	68
8.4 8.5	, , ,	69 69
8.6		69
9	CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	70
9.1	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	71
9.2	·	76
10	INVENTARIOS.	78
10.1.	- Información adicional de inventarios.	78
11	ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	78
12	OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	79
13	INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN.	80
13.1.	- Inversiones en subsidiarias.	80
14	ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALÍA.	82
	- Composición y movimientos de los activos intangibles.	82
14.2.	- Activos intangibles con vida útil indefinida.	84
15	PLUSVALIA.	85
16	PROPIEDADES DE INVERSIÓN.	86
	 Composición y movimientos de las propiedades de inversión. Ingresos de propiedades de inversión. 	86 86
17	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	87
17.1.	- Vidas útiles.	87
	- Detalle de los rubros.	87
	- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	90
	 Política de inversiones en propiedades, planta y equipo. Costo por intereses. 	91 91
	DETERIORO DE ACTIVOS.	91
	- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de	71
10.1.	vida útil indefinida.	91
18.2.	- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	93
19	IMPUESTOS DIFERIDOS.	94
19.1.	- Activos por impuestos diferidos.	94

19.2 Pasivos por impuestos diferidos.19.3 Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	94 94
19.4 Compensación de partidas.	95
20 OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	96
20.1 Clases de otros pasivos financieros.	96
20.2 Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	97
20.3 Obligaciones con el público. (Bonos)	98
21 CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	100
21.1 Pasivos acumulados (o devengados).21.2 Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	100 100
22 OTRAS PROVISIONES.	101
22.1 Provisiones – saldos.	101
22.2 Movimiento de las provisiones.	102
23 PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	102
23.1 Detalle del rubro.	102
23.2 Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	103
23.3 Balance de las obligaciones post empleo y similares.	103
23.4 Gastos reconocidos en el estado de resultados.	103
23.5 Hipótesis actuariales.	103
23.6 Flujo y plazo de los compromisos.	104
24 OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	104
24.1 Ingresos diferidos.	104
25 PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.	105
25.1 Obligaciones por arrendamientos.	105
25.2 Activos por derecho de uso.	105
26 PATRIMONIO NETO.	106
26.1 Gestión de capital.	106
26.2 Capital suscrito y pagado.	106
26.3 Número de acciones suscritas y pagadas.	106
26.4 Dividendos.	106
26.5 Reservas.	107
26.6 Participaciones no controladoras.	108
26.7 Transacciones con participaciones no controladoras.26.8 Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	109 109
27 INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	110
27.1 Ingresos ordinarios. 27.2 Otros ingresos, por función.	110 110
28 COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	110
28.1 Gastos por naturaleza.	111
28.2 Gastos de personal.	111
28.3 Depreciación y amortización.	111
28.4 Otras ganancias (pérdidas).	112
29 RESULTADO FINANCIERO.	112
29.1 Composición ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	113
29.2 Composición unidades de reajuste.	113
30 GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	114
30.1 Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	114

30.2 Localización del efecto en resultados por impuestos a las	
ganancias.	Err
or! Bookmark not defined.	
30.3 Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	114
30.4 Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	115
31 GANANCIAS POR ACCIÓN.	115
32 INFORMACIÓN POR SEGMENTO.	115
32.1 Criterios de segmentación.	115
32.2 Cuadros patrimoniales.	116
32.3 Cuadros de resultados por segmentos.	118
32.4 Flujos de efectivo por segmento por método directo.	119
33 SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	120
33.1 Resumen de saldos en moneda extranjera.	120
33.2 Saldos en moneda extranjera, activos.	121
33.3 Saldos en moneda extranjera, pasivos.	122
34 CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	123
34.1 Juicios y otras acciones legales.	123
34.2. Sanciones administrativas.	138
34.3 Sanciones. 34.4 Restricciones.	141 142
	142
35 GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	146
36 DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL.	147
37 MEDIO AMBIENTE.	147
38 NIIF 5 - ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y OPERACIONES DISCONTINUADAS.	158
38.1 Bienes del rubro propiedades planta y equipos.	158
39 HECHOS POSTERIORES.	158

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Correspondientes al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

1.- INFORMACIÓN GENERAL.

Compañía General de Electricidad S.A., Rut 76.411.321-7, es una sociedad anónima abierta, tiene su domicilio social en Avda. Presidente Riesco N° 5561 piso 17 en la comuna de Las Condes de la ciudad de Santiago, en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el N° 1.141.

Con fecha 13 de Noviembre de 2020, Compañía General de Electricidad S.A. informó mediante Hecho Esencial que en Sesión de Directorio de esa misma fecha, se tomó conocimiento de que el ex controlador de la sociedad, Naturgy Inversiones Internacionales S.A., Agencia en Chile, suscribió un contrato con la multinacional State Grid International Development Limited (SGID) en el cual comprometió vender a esta última la totalidad de sus acciones en la sociedad que representan aproximadamente el 96,04% de las acciones suscritas y pagadas. En caso de cumplirse ciertas condiciones suspensivas estipuladas en el contrato mencionado anteriormente, SGID se obligaba a formular una oferta pública de adquisición de acciones (OPA) dirigida a todos los accionistas de Compañía General de Electricidad S.A.

Con fecha 22 de junio de 2021 SGID publicó en los diarios electrónicos El Líbero y La Nación un aviso de inicio de la OPA por un total de 2.019.896.893 acciones de Compañía General de Electricidad S.A., que representan el 100% de sus acciones emitidas, suscritas y pagadas. La oferta tenía un plazo de duración de 30 días corridos con comienzo el día 23 de junio de 2021.

Posteriormente con fecha 25 de julio de 2021, el oferente publicó en los diarios electrónicos El Líbero y La Nación un aviso declarando exitosa la OPA e informando entre otras materias que conforme a lo dispuesto en el Artículo 212 de la Ley 18.045, Ley de Mercado de Valores y en la Norma de Carácter General N°104 de la Comisión para el Mercado Financiero, el oferente adquirió 1.962.230.546 acciones de Compañía General de Electricidad S.A., que representan un 97,145% del capital accionario emitido, suscrito y pagado de Compañía General de Electricidad S.A.

Con fecha 24 de septiembre de 2021 se celebró Junta Extraordinaria de Accionistas en la cual se aprobó la división de Compañía General de Electricidad S.A. 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 tiene por nombre CGE Transmisión S.A., a la cual se asignaron todos los activos que conforman el negocio de transmisión 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 Compañía General de Electricidad S.A. integra en su giro las actividades de distribución de energía eléctrica y manteniendo bajo la subsidiaria Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. en menor medida la de generación de energía eléctrica.

Al 31 de diciembre de 2022 el accionista propietario del 97,145% de las acciones de Compañía General de Electricidad S.A. es State Grid Chile Electricity SpA., miembro del Grupo State Grid Corporation of China, cuya matriz final es dicha sociedad.

La emisión de estos estados financieros consolidados correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 ha sido aprobada en Sesión de Directorio de fecha 2 de marzo de 2023, 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 negocios 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:

	Corrientes
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	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

	Corrientes
Activos no corrientes mantenidos para la venta, neto	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.

		01-10-2021			
Activos Intangibles	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$		
	IVIŞ	IVIŞ	IVIŞ		
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 energía.	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

Los valores aportados de propiedad planta y equipo en proceso de división son previos al ajuste por cambio de política enunciado en nota 3.1

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.

Banco Crédito e Inversiones CL\$ 1,93% 1,93% Sin Garantía 28.950 15.000.0 Banco de Chile CL\$ 4,98% 4,98% Sin Garantía 260.067 20.000.0 Banco Estado CL\$ 1,06% 1,03% Sin Garantía 59.225 14.992.5 Itaú CorpBanca CL\$ 4,90% 4,90% Sin Garantía 216.696 22.425.0 Banco Estado CL\$ 5,00% 5,00% Sin Garantía 198.972 10.771.4 Banco Estado CL\$ 2,54% 2,49% Sin Garantía 57.063 24.992.4 Banco Estado CL\$ 3,20% 3,20% Sin Garantía 31.635 19.771.7 Banco Estado CL\$ 1,06% 1,03% Sin Garantía 39.483 9.995.2 Itaú CorpBanca CL\$ 4,90% 4,90% Sin Garantía 77.035 8.843.3 Banco Crédito e Inversiones CL\$ 4,95% Sin Garantía 77.701 8.008.3 Banco Estado CL\$ <td< th=""><th>Institución acreedora</th><th>Moneda</th><th>Tasa efectiva anual</th><th>Tasa nominal anual</th><th>Garantía</th><th>Total corrientes 01-10-2021 M\$</th><th>Total no corrientes 01-10-2021 M\$</th></td<>	Institución acreedora	Moneda	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Total corrientes 01-10-2021 M\$	Total no corrientes 01-10-2021 M\$
Banco Crédito e Inversiones CL\$ 1,93% 1,93% Sin Garantía 28,950 15,000.0 Banco de Chile CL\$ 4,98% 4,98% Sin Garantía 260.067 20,000.0 Banco Estado CL\$ 1,06% 1,03% Sin Garantía 292.25 114.992.5 Banco Crédito e Inversiones CL\$ 5,00% 5,00% Sin Garantía 198.972 10.771.4 Banco Estado CL\$ 2,54% 2,49% Sin Garantía 57.063 24.992.4 Banco Estado CL\$ 3,20% 3,20% Sin Garantía 31.635 19.771.7 Banco Estado CL\$ 4,90% 4,90% Sin Garantía 37.703 8.843.3 Banco Crédito e Inversiones CL\$ 4,95% 4,95% Sin Garantía 77.035 8.843.3 Banco Crédito e Inversiones CL\$ 4,95% 4,95% Sin Garantía 77.611 8.753.3 Banco Stado CL\$ 1,39% 1,21% Sin Garantía 77.611 8.753.3 Ban	Banco de Chile	CLŚ	2.08%	2.03%	Sin Garantía	180.444	49.991.20
Banco de Chile CL\$ 4,98% 4,98% Sin Garantía 260.067 20.000.0 Banco Estado CL\$ 1,06% 1,03% Sin Garantía 59.225 14.992.5 Itaú CorpBanca CL\$ 4,90% 4,90% Sin Garantía 216.696 22.425.5 Banco Estado CL\$ 5,00% 5,00% Sin Garantía 198.972 10.771.4 Banco Estado CL\$ 2,54% 2,49% Sin Garantía 31.635 19.771.3 Banco Estado CL\$ 1,06% 1,03% Sin Garantía 31.635 19.771.3 Banco Estado CL\$ 4,90% 4,90% Sin Garantía 33.483 9.995.2 Banco Crédito e Inversiones CL\$ 4,95% 4,95% Sin Garantía 77.035 8.843.3 Banco Estado CL\$ 4,95% 4,95% Sin Garantía 77.611 8.753.1 Banco Estado CL\$ 1,39% 1,21% Sin Garantía 148.225 44.875.3 Banco Estado CL\$	Banco Crédito e Inversiones				Sin Garantía	28.950	15.000.00
Banco Estado	Banco de Chile		,				20.000.00
Itaú CorpBanca	Banco Estado				Sin Garantía		14.992.97
Banco Crédito e Inversiones CL S 5,00% 5,00% Sin Garantía 198.972 10.771.4 Banco Estado CL S 2,54% 2,49% Sin Garantía 57.063 24.992.4 Banco Estado CL S 1,06% 1,03% Sin Garantía 31.635 19.771.1 Banco Estado CL S 1,06% 1,03% Sin Garantía 39.483 9.995.2 Itaú CorpBanca CL S 4,95% 4,95% Sin Garantía 77.035 8.843:3 Banco Crédito e Inversiones CL S 4,95% 4,95% Sin Garantía 77.611 8.753:1 Itaú CorpBanca CL S 5,03% 4,76% Sin Garantía 77.611 8.753:1 Itaú CorpBanca CL S 1,39% 4,76% Sin Garantía 45.583.149 Banco Estado CL S 1,33% 3,37% Sin Garantía 148.225 44.875.3 Banco Stado CL S 0,45% O,45% Sin Garantía 24.79.1 10.000.0 Banco Santander CL S <td>Itaú CorpBanca</td> <td></td> <td>,</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>22.425.09</td>	Itaú CorpBanca		,				22.425.09
Banco Estado CL\$ 2,54% 2,49% Sin Garantía 57.063 24.992.4 Banco Estado CL\$ 3,20% 3,20% Sin Garantía 31.635 19.771.1 Banco Estado CL\$ 1,06% 1,03% Sin Garantía 39.483 9.995.2 Banco Crédito e Inversiones CL\$ 4,90% 4,90% Sin Garantía 77.035 8.843.3 Banco Crédito e Inversiones CL\$ 4,95% 4,95% Sin Garantía 77.611 8.753.1 Itaú CorpBanca CL\$ 5,03% 4,76% Sin Garantía 77.611 8.753.2 Itaú CorpBanca CL\$ 1,33% 1,21% Sin Garantía 45.583.149 Banco Estado CL\$ 1,33% 1,21% Sin Garantía 148.225 44.875.2 Banco Scotiabank CL\$ 0,45% O,45% Sin Garantía 26.625 15.000.0 Banco Santander CL\$ 0,71% Sin Garantía 21.497 10.000.0 Banco Bice CL\$ 3,90% <t< td=""><td>·</td><td></td><td>-</td><td></td><td></td><td></td><td>10.771.42</td></t<>	·		-				10.771.42
Banco Estado CL\$ 3,20% 3,20% Sin Garantía 31.635 19.771. Banco Estado CL\$ 1,06% 1,03% Sin Garantía 39.483 9.995.2 Itaú CorpBanca CL\$ 4,90% 4,95% Sin Garantía 77.035 8.843.3 Banco Crédito e Inversiones CL\$ 4,95% 4,95% Sin Garantía 77.611 8.753.3 Itaú CorpBanca CL\$ 5,03% 4,76% Sin Garantía 45.583.149 Banco Estado CL\$ 1,39% 1,21% Sin Garantía 44.781 22.779.6 Banco Scotiabank CL\$ 0,45% 0,45% Sin Garantía 26.625 15.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 0,45% 0,45% Sin Garantía 21.497 10.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 0,71% 0,71% Sin Garantía 21.497 10.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 0,69% Sin Garantía 20.048.683 17.238. Banco Scotiabank CL\$ 1,24%	Banco Estado		,		Sin Garantía	57.063	24.992.48
BancoEstado	Banco Estado				Sin Garantía	31.635	19.771.77
Banco Crédito e Inversiones CL\$ 4,95% 4,95% Sin Garantía 73.777 8.008.3 Banco Crédito e Inversiones CL\$ 4,95% 4,95% Sin Garantía 77.611 8.753.2 Itaú CorpBanca CL\$ 5,03% 4,76% Sin Garantía 45.583.149 Banco Estado CL\$ 1,39% 1,21% Sin Garantía 148.225 44.875.3 Banco Scotiabank CL\$ 0,45% 0,45% Sin Garantía 26.625 15.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 0,71% 0,71% Sin Garantía 21.497 10.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 0,71% 0,71% Sin Garantía 7.645.640 Banco Scotiabank CL\$ 0,71% 1,74% Sin Garantía 20.048.683 Banco Scotiabank CL\$ 0,69% 0,69% Sin Garantía 171.808 17.238.2 Banco Scotiabank CL\$ 1,74% 1,74% Sin Garantía 171.808 17.238.2 China Construction Sanco Scotiabank CL\$	BancoEstado		-	1.03%	Sin Garantía	39.483	9.995.22
Banco Crédito e Inversiones CL 4,95% 4,95% Sin Garantía 77.611 8.753.5 Itaú CorpBanca CL 5,03% 4,76% Sin Garantía 45.583.149 Banco Estado CL 1,39% 1,21% Sin Garantía 148.225 44.875.3 Banco Estado CL 3,37% 3,37% Sin Garantía 26.625 15.000.0 Banco Scotiabank CL 0,45% 0,45% Sin Garantía 26.625 15.000.0 Banco Scotiabank CL 0,71% 0,71% Sin Garantía 21.497 10.000.0 Banco Scotiabank CL 0,71% 0,71% Sin Garantía 20.048.683 Banco Santander CL 0,69% 0,69% Sin Garantía 20.048.683 Banco Bice CL 3,90% 3,90% Sin Garantía 171.808 17.238.3 Banco Bice CL 1,24% 0,96% Sin Garantía 58.333 17.445.8 China Construction Bank Agencia en Chile CL 1,06% 0,78% Sin Garantía 33.854 12.432.7 Banco Estado CL 3,50% 3,50% Sin Garantía 15.014.613 Banco Estado CL 1,56% 1,56% Sin Garantía 196.083 25.000.0 Banco Estado CL 1,56% 1,56% Sin Garantía 160.083 25.000.0 Banco Crédito e Inversiones CL 4,79% 4,79% Sin Garantía 369.894 20.000.0 Banco Scotiabank CL 2,10% 2,10% Sin Garantía 20.443.4 9.921.3 Banco Scotiabank CL 3,21% 3,21% Sin Garantía 33.438 25.000.0 Banco Scotiabank CL 3,43% 3,27% Sin Garantía 19.167 25.000.0 Banco Scotiabank CL 3,45% 3,45% Sin Garantía 11.245 30.950.0 Banco Scotiabank CL 3,45% 3,45% Sin Garantía 11.245 30.950.0 Banco Scotiabank CL 3,45% 3,45% Sin Garantía 11.245 30.950.0 Banco Scotiabank CL 3,45% 3,45% Sin Garantía 11.245 30.950.0 Banco Scotiabank CL 3,45% 3,45% Sin Garantía 11.245 30.950.0 Banco Scotiabank CL 3,27% Sin Garantía 11.245 30.950.0 Banco S	Itaú CorpBanca	CL S	4.90%	4.90%	Sin Garantía	77.035	8.843.35
Banco Crédito e Inversiones CL\$ 4,95% 4,95% Sin Garantía 77.611 8.753.5 Itaú CorpBanca CL\$ 5,03% 4,76% Sin Garantía 45.583.149 Banco Estado CL\$ 1,39% 1,21% Sin Garantía 148.225 44.875.3 Banco Estado CL\$ 3,37% 3,37% Sin Garantía 26.625 15.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 0,45% 0,45% Sin Garantía 26.625 15.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 0,71% 0,71% Sin Garantía 21.497 10.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 0,71% 0,71% Sin Garantía 20.048.683 Banco Santander CL\$ 0,69% 0,69% Sin Garantía 20.048.683 Banco Bice CL\$ 3,90% 3,90% Sin Garantía 171.808 17.238.3 Banco Bice CL\$ 1,24% 0,96% Sin Garantía 58.333 17.445.8 China Construction Bank Agencia en Chile CL\$ 1,06% 0,78% Sin Garantía 33.854 12.432.7 Banco Estado CL\$ 1,56% 5,01% Sin Garantía 140.000 12.000.0 Banco Estado CL\$ 1,56% 5,56% Sin Garantía 196.083 25.000.0 Banco Estado CL\$ 1,56% Sin Garantía 196.083 25.000.0 Banco Crédito e Inversiones CL\$ 4,79% 4,79% Sin Garantía 369.894 20.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 0,52% 0,52% Sin Garantía 20.040.834 Banco Santander CL\$ 2,10% Sin Garantía 20.040.834 Banco Scotiabank CL\$ 3,21% Sin Garantía 33.438 25.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,43% 3,27% Sin Garantía 34.979 24.946.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,45% Sin Garantía 19.167 25.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,45% Sin Garantía 11.245 30.950.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,45% Sin Garantí	Banco Crédito e Inversiones	CL S	4.95%	4.95%	Sin Garantía	73,777	8.008.30
Itaú CorpBanca							8.753.55
Banco Estado CL\$ 1,39% 1,21% Sin Garantía 148.225 44.875.3 Banco Estado CL\$ 3,37% 3,37% Sin Garantía 44.781 22.779.6 Banco Scotiabank CL\$ 0,45% 0,45% Sin Garantía 26.625 15.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 0,71% 0,71% Sin Garantía 21.497 10.000.0 Banco Scotiabank 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 17.238.2 Banco Bice CL\$ 1,24% 0,96% Sin Garantía 58.333 17.445.8 Banco Bice CL\$ 1,06% 0,78% Sin Garantía 33.854 12.432.3 Banco Estado CL\$ 1,56% 5,49% Sol1% Sin Garantía 14.000 12.000.0 Banco Estado CL\$ 1,56%	Itaú CorpBanca		,				0., 30.55
Banco Estado CL \$ 3,37% 0,45	· ·						44 875 30
Banco Scotiabank CL \$ 0,45% 0,45% Sin Garantía 26.625 15.000.0 Banco Scotiabank CL \$ 0,71% 0,71% Sin Garantía 21.497 10.000.0 Banco Santander 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 17.238.3 Banco de Chile CL \$ 1,24% 0,96% Sin Garantía 58.333 17.445.8 China Construction Bank Agencia en Chile CL \$ 1,06% 0,78% Sin Garantía 33.854 12.432.3 Banco Bice CL \$ 3,50% 3,50% Sin Garantía 14.000 12.000.0 Banco Estado CL \$ 5,49% 5,01% Sin Garantía 15.014.613 Banco Estado CL \$ 1,56% 1,56% Sin Garantía 196.083 25.000.0 Banco Estado CL \$ 1,56% 1,56% Sin Garantía 156.867 20.000.0 Banco Scotiabank CL \$ 1,56%			-				22.779.67
Banco Scotiabank CL \$ 0,71% 0,71% Sin Garantía 21.497 10.000.0 Banco Estado 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 17.238.2 Banco de Chile CL \$ 1,24% 0,96% Sin Garantía 58.333 17.445.8 China Construction Bank Agencia en Chile CL \$ 1,06% 0,78% Sin Garantía 33.854 12.432.3 Banco Bice CL \$ 3,50% 3,50% Sin Garantía 14.000 12.000.0 Banco Estado CL \$ 1,56% 1,56% Sin Garantía 15.014.613 196.083 25.000.0 Banco Estado CL \$ 1,56% 1,56% Sin Garantía 196.083 25.000.0 Banco Estado CL \$ 1,56% 1,56% Sin Garantía 196.083 25.000.0 Banco Scotiabank CL \$ 1,26% 1,56% Sin Garantía 156.867 20.000.0 B			-				15.000.00
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 17.238.2 Banco de Chile CL\$ 1,24% 0,96% Sin Garantía 58.333 17.445.8 China Construction CL\$ 1,06% 0,78% Sin Garantía 33.854 12.432.3 Banco Bice CL\$ 1,06% 0,78% Sin Garantía 14.000 12.000.0 Banco Bice CL\$ 3,50% 3,50% Sin Garantía 14.000 12.000.0 Banco Bice CL\$ 3,50% 3,50% Sin Garantía 14.000 12.000.0 Banco Bice CL\$ 1,56% 1,56% Sin Garantía 196.083 25.000.0 Banco Statado CL\$ 1,56% 1,56% Sin Garantía 196.083 25.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 1,56% 1,56% Sin			-7,				10.000.00
Banco Santander CL \$ 0,69% 0,69% Sin Garantía 20.048.683 Banco Bice CL \$ 3,90% 3,90% Sin Garantía 171.808 17.238.2 Banco de Chile CL \$ 1,24% 0,96% Sin Garantía 58.333 17.445.8 China Construction CL \$ 1,06% 0,78% Sin Garantía 33.854 12.432.3 Banco Bice CL \$ 3,50% 3,50% Sin Garantía 14.000 12.000.0 Banco Bice CL \$ 5,49% 5,01% Sin Garantía 15.014.613 15.014.613 Banco Estado CL \$ 1,56% 1,56% Sin Garantía 150.14.613 25.000.0 Banco Estado CL \$ 1,56% 1,56% Sin Garantía 156.867 20.000.0 Banco Scótiabank CL \$ 4,79% 4,79% Sin Garantía 369.894 20.000.0 Banco Scotiabank CL \$ 2,10% 2,10% Sin Garantía 20.040.834 Banco Santander CL \$ 4,83% 4,75% Sin Garantía 22.431 9.921.3 Banco Scotiabank CL \$ 3,21% <			-				
Banco Bice CL\$ 3,90% 3,90% Sin Garantía 171.808 17.238.3 Banco de Chile CL\$ 1,24% 0,96% Sin Garantía 58.333 17.445.8 China Construction CL\$ 1,06% 0,78% Sin Garantía 33.854 12.432.3 Banco Bice CL\$ 1,06% 0,78% Sin Garantía 14.000 12.000.0 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 25.000.0 Banco Estado CL\$ 1,56% 1,56% Sin Garantía 156.867 20.000.0 Banco Crédito e Inversiones CL\$ 4,79% 4,79% Sin Garantía 369.894 20.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 0,52% Sin Garantía 52.993 22.234.5 Banco Santander CL\$ 2,10% Sin Garantía 20.040.834 20.040.834 Banco Scotiabank CL\$ 3,21% Si			-				
Banco de Chile CL \$ 1,24% 0,96% Sin Garantía 58.333 17.445.8 China Construction Bank Agencia en Chile CL \$ 1,06% 0,78% Sin Garantía 33.854 12.432.3 Banco Bice CL \$ 3,50% 3,50% Sin Garantía 14.000 12.000.0 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 25.000.0 Banco Estado CL \$ 1,56% Sin Garantía 156.867 20.000.0 Banco Crédito e Inversiones CL \$ 4,79% Sin Garantía 369.894 20.000.0 Banco Scotiabank CL \$ 0,52% O,52% Sin Garantía 52.993 22.234.5 Banco Santander CL \$ 2,10% Sin Garantía 20.040.834 20.040.834 Banco Scotiabank CL \$ 3,21% Sin Garantía 22.431 9.921.3 Banco Scotiabank CL \$ 3,43%							17 238 24
China Construction Bank Agencia en Chile CL\$ 1,06% 0,78% Sin Garantía 33.854 12.432.3 Banco Bice CL\$ 3,50% 3,50% Sin Garantía 14.000 12.000.0 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 25.000.0 Banco Estado CL\$ 1,56% 1,56% Sin Garantía 156.867 20.000.0 Banco Crédito e Inversiones CL\$ 4,79% 4,79% Sin Garantía 369.894 20.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 0,52% 0,52% Sin Garantía 52.993 22.234.9 Banco Santander CL\$ 2,10% Sin Garantía 20.040.834 Banco Scotiabank CL\$ 4,83% 4,75% Sin Garantía 22.431 9.921.3 Banco Scotiabank CL\$ 3,21% Sin Garantía 24.979 24.946.6 Banco Scotiabank CL\$ 3,43% 3,	Banco de Chile	-					17.445.88
Banco Bice CL \$ 3,50% 3,50% Sin Garantía 14.000 12.000.0 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 25.000.0 Banco Estado CL \$ 1,56% 1,56% Sin Garantía 156.867 20.000.0 Banco Estado CL \$ 1,56% 1,56% Sin Garantía 369.894 20.000.0 Banco Crédito e Inversiones CL \$ 4,79% 4,79% Sin Garantía 52.993 22.234.9 Banco Scotiabank CL \$ 0,52% 0,52% Sin Garantía 52.993 22.234.9 Banco Santander CL \$ 2,10% 2,10% Sin Garantía 20.040.834 9.921.3 Banco Scotiabank CL \$ 4,83% 4,75% Sin Garantía 22.431 9.921.3 Banco Scotiabank CL \$ 3,21% 3,21% Sin Garantía 24.949 24.946.0 Banco Scotiabank CL \$ 3,45% 3,45% Sin Garantía 17.633 22.949.1 Banco Scotiab							
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 25.000.0 Banco Estado CL \$ 1,56% 1,56% Sin Garantía 156.867 20.000.0 Banco Crédito e Inversiones CL \$ 4,79% 4,79% Sin Garantía 369.894 20.000.0 Banco Scotiabank CL \$ 0,52% 0,52% Sin Garantía 52.993 22.234.9 Banco Santander CL \$ 2,10% 2,10% Sin Garantía 20.040.834 Banco Scotiabank CL \$ 4,83% 4,75% Sin Garantía 22.431 9.921.3 Banco Scotiabank CL \$ 3,21% 3,21% Sin Garantía 22.431 9.921.3 Banco Scotiabank CL \$ 3,43% 3,21% Sin Garantía 22.431 9.921.3 Banco Scotiabank CL \$ 3,43% 3,27% Sin Garantía 24.979 24.946. Banco Scotiabank CL \$ 3,45% 3,45% Sin Garantía 17.633 22.949. Banco Scotiabank <t< td=""><td>-</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></t<>	-						
Banco Estado CL\$ 1,56% 1,56% Sin Garantía 196.083 25.000.0 Banco Estado CL\$ 1,56% 1,56% Sin Garantía 156.867 20.000.0 Banco Crédito e Inversiones CL\$ 4,79% 4,79% Sin Garantía 369.894 20.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 0,52% 0,52% Sin Garantía 52.993 22.234.9 Banco Santander CL\$ 2,10% 2,10% Sin Garantía 20.040.834 Banco Scotiabank CL\$ 4,83% 4,75% Sin Garantía 22.431 9.921.3 Banco Scotiabank CL\$ 3,21% 3,21% Sin Garantía 33.438 25.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,43% 3,27% Sin Garantía 24.979 24.946.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,45% Sin Garantía 17.633 22.9491. Banco Scotiabank CL\$ 3,45% Sin Garantía 19.167 25.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,45% Sin Garan			,				12.000.00
Banco Estado CL \$ 1,56% 1,56% Sin Garantía 156.867 20.000.0 Banco Crédito e Inversiones CL \$ 4,79% 4,79% Sin Garantía 369.894 20.000.0 Banco Scotiabank CL \$ 0,52% 0,52% Sin Garantía 52.993 22.234.9 Banco Santander CL \$ 2,10% Sin Garantía 20.040.834 20.040.834 Banco Santander CL \$ 4,83% 4,75% Sin Garantía 22.431 9.921.3 Banco Scotiabank CL \$ 3,21% 3,21% Sin Garantía 33.438 25.000.0 Banco Scotiabank CL \$ 3,43% 3,27% Sin Garantía 24.979 24.946.0 Banco Scotiabank CL \$ 3,45% Sin Garantía 17.633 22.949.1 Banco Scotiabank CL \$ 3,45% Sin Garantía 19.167 25.000.0 Banco Scotiabank CL \$ 3,45% Sin Garantía 11.500 15.000.0 Banco Scotiabank CL \$ 3,27% Sin Garantía </td <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>35,000,00</td>							35,000,00
Banco Crédito e Inversiones CL\$ 4,79% 4,79% Sin Garantía 369.894 20.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 0,52% 0,52% Sin Garantía 52.993 22.234.5 Banco Santander CL\$ 2,10% Sin Garantía 20.040.834 Banco Santander CL\$ 4,83% 4,75% Sin Garantía 22.431 9.921.3 Banco Scotiabank CL\$ 3,21% 3,21% Sin Garantía 33.438 25.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,43% 3,27% Sin Garantía 24.979 24.946.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,61% 3,45% Sin Garantía 17.633 22.949.3 Banco Scotiabank CL\$ 3,45% Sin Garantía 19.167 25.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,45% Sin Garantía 11.500 15.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,27% Sin Garantía 11.245 30.950.0							
Banco Scotiabank CL \$ 0,52% 0,52% Sin Garantía 52.993 22.234.9 Banco Santander CL \$ 2,10% Sin Garantía 20.040.834 Banco Santander CL \$ 4,83% 4,75% Sin Garantía 22.431 9.921.3 Banco Scotiabank CL \$ 3,21% Sin Garantía 33.438 25.000.0 Banco Scotiabank CL \$ 3,43% 3,27% Sin Garantía 24.979 24.946.0 Banco Scotiabank CL \$ 3,61% 3,45% Sin Garantía 17.633 22.949.3 Banco Scotiabank CL \$ 3,45% Sin Garantía 19.167 25.000.0 Banco Scotiabank CL \$ 3,45% Sin Garantía 11.500 15.000.0 Banco Scotiabank CL \$ 3,27% Sin Garantía 11.245 30.950.0 Banco Scotiabank CL \$ 3,27% Sin Garantía 11.245 30.950.0			-				
Banco Santander CL\$ 2,10% 2,10% Sin Garantia 20.040.834 Banco Santander CL\$ 4,83% 4,75% Sin Garantia 22.431 9.921.3 Banco Scotiabank CL\$ 3,21% Sin Garantia 33.438 25.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,43% 3,27% Sin Garantia 24.979 24.946.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,61% 3,45% Sin Garantia 17.633 22.949.3 Banco Scotiabank CL\$ 3,45% Sin Garantia 19.167 25.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,45% Sin Garantia 11.500 15.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,27% Sin Garantia 11.245 30.950.0 Ajuste Valor Justo comb.			,	,			
Banco Santander CL\$ 4,83% 4,75% Sin Garantía 22.431 9.921.3 Banco Scotiabank CL\$ 3,21% 3,21% Sin Garantía 33.438 25.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,43% 3,27% Sin Garantía 24.979 24.946.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,61% 3,45% Sin Garantía 17.633 22.949.3 Banco Scotiabank CL\$ 3,45% 3,45% Sin Garantía 19.167 25.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,45% 3,45% Sin Garantía 11.500 15.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,27% 3,27% Sin Garantía 11.245 30.950.0 Ajuste Valor Justo comb.			-				22.234.51
Banco Scotiabank CL\$ 3,21% 3,21% Sin Garantia 33.438 25.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,43% 3,27% Sin Garantia 24.979 24.946.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,61% 3,45% Sin Garantia 17.633 22.949.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,45% Sin Garantia 19.167 25.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,45% Sin Garantia 11.500 15.000.0 Banco Scotiabank CL\$ 3,27% Sin Garantia 11.245 30.950.0 Ajuste Valor Justo comb. Ajuste Val			-				0 021 2
Banco Scotiabank CL \$ 3,43% 3,27% Sin Garantía 24.979 24.946.0 Banco Scotiabank CL \$ 3,61% 3,45% Sin Garantía 17.633 22.949.3 Banco Scotiabank CL \$ 3,45% Sin Garantía 19.167 25.000.0 Banco Scotiabank CL \$ 3,45% Sin Garantía 11.500 15.000.0 Banco Scotiabank CL \$ 3,27% Sin Garantía 11.245 30.950.0 Ajuste Valor Justo comb.							
Banco Scotiabank CL \$ 3,61% 3,45% Sin Garantía 17.633 22.949.1 Banco Scotiabank CL \$ 3,45% 3,45% Sin Garantía 19.167 25.000.0 Banco Scotiabank CL \$ 3,45% 3,45% Sin Garantía 11.500 15.000.0 Banco Scotiabank CL \$ 3,27% 3,27% Sin Garantía 11.245 30.950.0 Ajuste Valor Justo comb. Ajuste Valor Justo comb. <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>							
Banco Scotiabank CL \$ 3,45% 3,45% Sin Garantía 19.167 25.000.0 Banco Scotiabank CL \$ 3,45% 3,45% Sin Garantía 11.500 15.000.0 Banco Scotiabank CL \$ 3,27% 3,27% Sin Garantía 11.245 30.950.0 Ajuste Valor Justo comb. Sin Garantía 11.245 30.950.0				-7			
Banco Scotiabank CL \$ 3,45% 3,45% Sin Garantía 11.500 15.000.0 Banco Scotiabank CL \$ 3,27% 3,27% Sin Garantía 11.245 30.950.0 Ajuste Valor Justo comb.				-7, -1			
Banco Scotiabank CL \$ 3,27% Sin Garantía 11.245 30.950.0 Ajuste Valor Justo comb.							
Ajuste Valor Justo comb.			-				
9.008.0	Ajuste Valor Justo comb.	LL\$	3,21%	3,21%	on Garantia	11.245	
	ivegocios						9.008.85

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

	Corrientes
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	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)

Los valores aportados de impuestos diferidos en proceso de división son previos al ajuste por cambio de política enunciado en nota 3.1

DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y SUBSIDIARIAS.

2.1.- Sector electricidad.

2.1.1.- Distribución de electricidad en Chile.

CGE participa en el negocio de distribución de energía eléctrica en Chile directamente y por medio de su subsidiaria EDELMAG que en conjunto abastecen a 3.207.254 clientes entre la Región de Arica y Parinacota y la Región de la Araucanía, y en la Región de Magallanes, con ventas físicas que alcanzaron a 11.331 GWh al 31 de diciembre de 2022.

Aspectos regulatorios:

La actividad de distribución de electricidad en Chile está sujeta a la normativa contemplada en la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción). Dicha Ley establece un marco regulatorio con criterios objetivos para la fijación de precios, de forma tal que el resultado de su aplicación sea la asignación económicamente eficiente de recursos en el sector eléctrico.

El sistema regulatorio, vigente desde 1982, aunque ha sufrido algunas modificaciones importantes en los últimos años, ha permitido un desarrollo satisfactorio del sector eléctrico. Asimismo, ha contribuido a un rápido proceso de crecimiento, con altas tasas de inversión, a la diversificación de la oferta en generación y a importantes reducciones en los costos de producción, transporte y distribución.

La Ley N° 21.194, publicada el 21 de diciembre de 2019, mediante la cual se rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica, modificó el marco normativo que regula el segmento de distribución de electricidad, estableciendo, por un lado, un mecanismo de estabilización de los niveles de precios asociados al valor agregado por concepto de costos de distribución -debiendo ser incorporadas las diferencias originadas por su aplicación a las tarifas resultantes de los siguientes procesos de tarificación de los suministros a clientes regulados- y, por otro, la obligación para las empresas distribuidoras de constituirse como sociedades de giro exclusivo de distribución de energía eléctrica.

Por otro lado, la Ley 21.249, publicada el 8 de agosto de 2020, dispuso beneficios excepcionales en favor de los usuarios finales de los servicios sanitarios, de electricidad y de gas de red, estableciendo: a) la prohibición de cortar el suministro eléctrico por mora en el pago de las cuentas durante 90 días; y b) que, a solicitud de los clientes (vulnerables, tercera edad, cesantes y afectados en sus ingresos, entre otros), las deudas generadas entre el 18 de marzo de 2020 y los 90 días posteriores al 8 de agosto de 2020 se deberán prorratear en hasta 12 cuotas mensuales, sin multas, ni intereses, ni gastos asociados. Adicionalmente, mediante Leyes N° 21.301 y N° 21.340, publicadas el 5 de enero y el 22 de mayo de 2021, respectivamente, se extendió hasta el 31 de diciembre la vigencia de la señalada Ley N° 21.249, ampliándose el universo de clientes beneficiarios y a 48 las cuotas para la postergación de pagos.

El 11 de febrero de 2022 fue publicada la Ley N° 21.423, mediante la cual se establece, entre otras disposiciones, que a) las deudas de los usuarios beneficiarios de la suspensión del corte de suministro por falta de pago, de acuerdo con la Ley N° 21.249, generadas durante el periodo comprendido entre el 18 de marzo de 2020 y el 31 de diciembre de 2021, cuyo consumo promedio del año 2021 no sea superior a 250 kWh/mes, serán pagadas en cuotas mensuales y sucesivas, determinadas dividiendo el monto total de lo adeudado por 48, no pudiendo incorporarse multas, intereses, ni gastos; b) dicha cuota no podrá exceder el 15% del cobro asociado al consumo promedio del año 2021; c) una vez pagadas las 48 cuotas, en caso de existir un saldo de la deuda, éste se extinguirá mediante convenios celebrados por el Ministerio de Obras Públicas o el Ministerio de Energía, según corresponda, con las empresas sanitarias o las empresas y cooperativas eléctricas, respectivamente, los que deberán ser aprobados por el correspondiente acto administrativo; d) se establecerán subsidios automáticos para estos usuarios por un máximo de 48 meses, correspondientes al valor de las cuotas calculadas, los cuales deben ser descontados mensualmente por las empresas a los correspondientes usuarios; e) el procedimiento de pago de los subsidios y las demás normas necesarias para su implementación serán determinados mediante decreto supremo conjunto de los Ministerios de Obras Públicas y de Energía, debiendo ser suscrito por el Ministro de Hacienda y; f) la extensión, hasta el 31 de marzo de 2022, para que los clientes beneficiarios de convenios de la Ley N° 21.249 puedan acogerse a ellos.

En el marco regulatorio, el mercado ha sido dividido en dos categorías: a) clientes sujetos a fijación de precios o clientes regulados, que corresponden principalmente a aquellos cuya potencia conectada es igual o inferior a 5.000 kW y; b) clientes no sujetos a fijación de precios o clientes libres. Adicionalmente, los clientes regulados que tienen una potencia conectada mayor a 500 kW se encuentran facultados para optar entre la tarifa regulada y una de precio libre. Las tarifas aplicables a clientes regulados son fijadas por la autoridad, mientras que los precios de suministro para clientes libres se pactan libremente.

En relación con lo anterior, es necesario tener en cuenta que, en conformidad con lo determinado por la Comisión Nacional de Energía en la resolución que determinó el

alcance del giro exclusivo de distribución, establecido en la Ley N° 21.194, las empresas distribuidoras no se encuentran habilitadas para suscribir directamente nuevos contratos con clientes libres. Esta situación no representa efectos significativos en los resultados de las empresas concesionarias en la medida en que los clientes libres se acojan a las opciones tarifarias de peajes de distribución existentes.

Concentración de las operaciones:

La extensa cobertura geográfica que posee CGE en esta actividad permite reducir el riesgo inherente a la concentración de clientes, demanda e instalaciones. Las distintas realidades socioeconómicas de cada una de las regiones del país permiten diversificar el origen de sus ingresos, evitando la dependencia y los posibles factores de riesgo asociados a la concentración de su actividad comercial en una zona específica del país.

Demanda:

En Chile, la demanda por energía eléctrica está asociada directamente con el desarrollo económico experimentado por el país. En este sentido, el crecimiento de la demanda se relaciona estrechamente con el mejoramiento del ingreso per cápita y el desarrollo tecnológico. Lo anterior se traduce, en el caso del sector residencial, en un mayor acceso a equipos electrodomésticos y, en el sector industrial, a la automatización de procesos industriales. Otro factor que influye en el crecimiento de la demanda es el incremento de la población y las viviendas, lo que está fuertemente relacionado con los planes de desarrollo urbano.

Como nación en vías de desarrollo, el consumo per cápita en Chile aún es bajo en comparación a otros países desarrollados, lo que se traduce en atractivas perspectivas de crecimiento del consumo de energía eléctrica en el país. De este modo, el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es reducido, incluso considerando el impacto que podría generar la implementación de planes de eficiencia energética, los que tienden a traducirse en reducciones de la demanda que experimentan las empresas concesionarias y con ellos, los correspondientes ingresos.

Contratos de suministro:

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados y libres, CGE cuenta con contratos de largo plazo de abastecimiento de energía y potencia con las principales empresas generadoras del país, cuyas solvencias han sido clasificadas, por reconocidas empresas del mercado, en categorías de bajo nivel de riesgo.

En efecto, para abastecer el consumo de sus clientes regulados cuenta con contratos resultantes de las licitaciones de suministro eléctrico efectuadas entre los años 2006 y 2021, en cumplimiento de la Ley General de Servicios Eléctricos. Producto de los mencionados procesos, CGE mantiene contratos con los generadores: ENEL Generación Chile S.A., Colbún S.A., Eólica Monte Redondo S.A., AES Andes S.A., Empresa Eléctrica Carén S.A., Chungungo S.A., Energía Cerro El Morado S.A., SPV P4 S.A., San Juan S.A., Santiago Solar S.A., Acciona Energía Chile Holdings S.A., Engie Energía Chile S.A., Norvind S.A., Aela Generación S.A., Parque Eólico Cabo Leones I S.A., Parque Solar Fotovoltaico Luz del Norte SpA, Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., Besalco Energía Renovable S.A., Cerro Dominador CSP S.A., Sonnedix Cox Energy Chile SpA, Ibereólica Cabo Leones III S.A., WPD Duqueco SpA, WPD Malleco SpA, WPD Negrete SpA, GM Holdings S.A., Enel Green Power Chile S.A., Huemul Energía SpA, Cóndor Energía SpA, Copihue Energía SpA, Opdenergy Generación SpA, y PV Salvador SpA.

En cuanto al suministro para clientes libres, CGE mantiene contratos vigentes con diversos suministradores por plazos variables, los cuales se encuentran ajustados a los plazos convenidos con dichos clientes. Sin perjuicio de lo anterior, debe tenerse a la vista que, considerando las limitaciones impuestas por el giro exclusivo de distribución, CGE se encuentra imposibilitada de abastecer requerimientos de suministros de nuevos clientes libres, como también de renovar los contratos suscritos con clientes libres cuya vigencia se encuentra próxima a su fin.

En el caso de EDELMAG, por tratarse de una empresa integrada verticalmente, la energía eléctrica es generada directamente mediante centrales en cada uno de los sistemas atendidos por esta subsidiaria.

Precios:

El segmento de distribución de electricidad en Chile se encuentra regulado por el Estado debido a que presenta las características propias de monopolio natural. Consecuentemente, se establece un régimen de concesiones para el establecimiento, operación y explotación de redes de distribución de servicio público, donde se delimita territorialmente la zona de operación de las empresas distribuidoras. Asimismo, se regulan las condiciones de explotación de este negocio, los precios que se pueden cobrar a clientes regulados y la calidad de servicio que debe prestar.

El marco regulatorio de la industria eléctrica en Chile está definido por la Ley General de Servicios Eléctricos, cuyo texto 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 emanadas del Ministerio de Energía, de la Comisión Nacional de Energía y de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

i) Valor agregado de distribución (VAD).

La tarifa regulada de distribución, que es fijada por el Ministerio de Energía en un procedimiento que es encabezado por la Comisión Nacional de Energía, resulta de la suma de los siguientes componentes:

- Precio de Nudo: Corresponde al precio aplicable a la compra de energía para consumos regulados. Dicho valor es fijado por la autoridad en el punto de interconexión de las instalaciones de transmisión con las de distribución, considerando el precio de los contratos de suministro que hayan suscrito las distribuidoras como resultado de las licitaciones realizadas;
- Cargos por el uso de los Sistemas de Transmisión;
- Cargo por Servicio Público y;
- Valor Agregado de Distribución (VAD), que permite cubrir los costos de operación y mantenimiento del sistema de distribución, los correspondientes costos de comercialización y rentar sobre todas sus instalaciones.

El precio de nudo, los cargos por uso de los Sistemas de Transmisión y el cargo por Servicio Público son traspasados a los clientes finales, correspondiendo el VAD a la retribución de la empresa distribuidora.

La Ley General de Servicios Eléctricos establece que cada 4 años se debe efectuar el cálculo de los costos de los componentes del VAD, basado en el dimensionamiento de empresas modelo de distribución de energía eléctrica, las cuales deben ser eficientes y satisfacer óptimamente la demanda con la calidad de servicio determinada en la normativa vigente.

El Valor Agregado de Distribución retribuye:

- Costos fijos por concepto de gastos de administración, facturación y atención del usuario, independiente de su consumo;
- Pérdidas medias de distribución en potencia y energía;
- Costos estándares de inversión, mantención y operación asociados a la distribución por unidad de potencia suministrada. Los costos anuales de inversión se calculan considerando el Valor Nuevo de Reemplazo, de instalaciones adaptadas a la demanda, su vida útil, y una tasa de actualización determinada en cada proceso tarifario, la que no puede ser inferior al 6% ni superior al 8% real anual después de impuestos¹.

Para la determinación del VAD, en conformidad con el procedimiento definido en la Ley N° 21.194², el estudio de costos debe ser licitado y adjudicado, siendo ejecutado y supervisado por un comité integrado por representantes de las distribuidoras, dos representantes del Ministerio de Energía y dos representantes de la Comisión Nacional de Energía.

La Comisión Nacional de Energía debe elaborar un informe técnico sobre la base del señalado estudio, respecto del cual se podrán presentar observaciones ante ese mismo organismo y, posteriormente, discrepancias ante el Panel de Expertos.

Con el VAD definitivo, la Comisión Nacional de Energía estructura las fórmulas tarifarias finales y sus fórmulas de indexación, las cuales, de acuerdo con los procedimientos establecidos, son fijadas mediante decreto del Ministerio de Energía. Dichas fórmulas de indexación, que son aplicadas mensualmente, reflejan las variaciones de los precios de los principales insumos que afectan los costos de la actividad de distribución de electricidad. Esto es sin perjuicio que en la Ley N° 21.194 se estableció un mecanismo transitorio que para que los niveles de precios asociados al Valor Agregado de Distribución que estén siendo aplicados a la fecha de su publicación, permanezcan constantes hasta el término de su vigencia, debiendo las diferencias ser incorporadas a las tarifas resultantes de los siguientes procesos de tarificación de los suministros a clientes regulados.

Dada la existencia de economías de escala en la actividad de distribución de electricidad, las empresas alcanzan anualmente rendimientos crecientes en función del aumento de sus costos y de la demanda en sus zonas de concesión, los cuales son incorporados en las tarifas reguladas y transferidos a los clientes mediante la aplicación de factores de ajuste anuales determinados por la Comisión Nacional de Energía e incluidos en el decreto tarifario cuadrienal.

¹ Esta tasa entrará en vigencia a contar de la publicación del decreto resultante del proceso tarifario en curso, correspondiente al cuadrienio 2020-2024, sin perjuicio de su aplicación retroactiva desde el mes de noviembre de 2020. Actualmente la tasa es del 10% real antes de impuestos.

² Este procedimiento se está aplicando en el proceso tarifario correspondiente al cuadrienio 2020-2024, actualmente en desarrollo.

La Ley General de Servicios Eléctricos establece que al momento de la fijación de tarifas las concesionarias deben mantener una rentabilidad agregada, esto es considerando a todas las empresas como un conjunto, dentro de una banda comprendida entre-3 puntos porcentuales por debajo y 2 puntos porcentuales por arriba de la tasa de descuento que haya sido determinada. De este modo, el retorno sobre la inversión para una distribuidora dependerá de su desempeño relativo a los estándares determinados para una empresa modelo.

Actualmente, las fórmulas tarifarias aplicables a clientes finales sujetos a fijación de precios se encuentran establecidas en el Decreto N° 11T-2016 del Ministerio de Energía, publicado el 24 de agosto de 2017 en el Diario Oficial, las cuales tienen vigencia hasta el mes de noviembre de 2020, el cual fue modificado mediante el Decreto N° 5T-2018 del Ministerio de Energía, publicado en el Diario Oficial el 28 de septiembre de 2018, en el que se actualizaron algunos de los parámetros con el objeto de -en conformidad con lo establecido en el artículo segundo de la Ley N° 21.076- incorporar los mayores costos asociados a los estándares y exigencias de calidad y seguridad de servicio y de suministro establecidos en la Norma Técnica de Calidad de Servicio de Sistemas de Distribución, cuyo texto refundido y sistematizado fue publicado en diciembre de 2019.

Al respecto, cabe señalar que, el 26 de julio de 2019, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles instruyó a las empresas distribuidoras los ajustes tarifarios, en conformidad con los criterios y metodologías definidos por la Comisión Nacional de Energía en su informe comunicado el 24 de julio, con el objeto de retirar del nivel tarifario los costos asociados la implementación de los Sistemas de Medición, Monitoreo y Control ("medidores inteligentes") que había sido establecida en la referida Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución.

Por último, se hace presente que aún se encuentra en desarrollo el proceso de tarificación correspondiente al cuadrienio 2020-2024, cuyos resultados se aplicarán retroactivamente desde el 4 de noviembre de 2020.

En particular, el 23 de diciembre de 2022, mediante Resolución Exenta N° 918-2022, CNE aprobó el Informe Técnico del Cálculo de las componentes del Valor Agregado de Distribución, cuadrienio noviembre 2020 – noviembre 2024.

Así, el 19 de enero de 2023 las empresas concesionarias de distribución y los participantes inscritos en el proceso presentaron ante el Panel de Expertos las discrepancias respecto del Informe Técnico de CNE, cuyas Audiencias Públicas se realizaron los días 8, 9 y 10 de febrero, encontrándose pendiente la emisión de los correspondientes dictámenes por parte del Panel de Expertos. Tras ello, CNE deberá elaborar el informe Técnico Definitivo, que incluya lo dictaminado por el Panel, el Ministerio deberá tramitar el correspondiente decreto.

ii) Precios de servicios no consistentes en suministro de energía.

Por otra parte, en la misma ocasión en que se fija el Valor Agregado de Distribución, cada cuatro años, se fijan los precios de los servicios no consistentes en suministros de energía, entre los cuales destacan los servicios de arriendo de medidores y ejecución de empalmes.

El procedimiento para la fijación de los precios de dichos servicios se encuentra contenido en el Decreto N° 341-2017 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, publicado en el Diario Oficial del 10 de marzo de 2008.

En dicho reglamento se establece que la revisión y determinación de nuevos precios de servicios no consistentes en suministro de energía, la que debe efectuarse con ocasión del proceso de fijación de tarifas de suministro de distribución, debe hacerse sobre la base de los estudios de costos del valor agregado de distribución y de criterios de eficiencia, debiendo ser plenamente coherentes. Dicha coherencia se funda en el hecho que una misma empresa es la que provee el servicio de distribución, así como los servicios no consistentes en suministro de energía.

Para dar cumplimiento a lo anterior, la Comisión Nacional de Energía debe encargar un estudio de costos que es financiado, licitado y supervisado por ella, en el cual se estiman los costos del valor agregado de distribución y de los servicios no consistentes en suministro de energía. Dicho informe es sometido a la revisión de las empresas de distribución de electricidad y en caso de discrepancias, ellas son sometidas al dictamen del Panel de Expertos.

El 24 de julio de 2018, fue publicado en el Diario Oficial el Decreto N° 13T-2017 del Ministerio de Energía, que fija los precios de servicios no consistentes en suministros de energía, asociados a la distribución eléctrica, correspondiente al cuadrienio 2016-2020.

2.1.2. Generación de energía eléctrica.

CGE participa en la actividad de generación de electricidad en Chile en el Sistema de Magallanes, a través de EDELMAG, la que posee una capacidad instalada en sus centrales generadoras térmicas a gas natural y petróleo diésel de 122 MW.

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.

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

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

Los presentes estados financieros consolidados de Compañía General de Electricidad S.A. al 31 de diciembre de 2022 y 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 (incluyendo instrumentos financieros derivados) 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 Compañía General de Electricidad 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.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

3.1.1.- Cambio Contable.

Hasta el ejercicio del año 2020, Compañía General de Electricidad 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, 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\$237.963.746 al 31 de diciembre de 2020 y una disminución patrimonial (neto de impuestos diferidos) por M\$ 173.704.579 al 31 de diciembre de 2020.

A continuación se adjunta detalle de movimientos al 31 de diciembre de 2020 en estados de situación financiera y estado de resultados por función:

ACTIVOS	31-12-2020 M\$	Ajuste cambio política M\$	31-12-2020 Reexpresado M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	325.595.598		325.595.598
Otros activos no financieros.	12.785.158		12.785.158
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	387.815.725		387.815.725
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	2.102.985		2.102.985
Inventarios.	5.643.002		5.643.002
Activos por impuestos.	18.593.278		18.593.278
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.	752.535.746	0	752.535.746
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	425.093		425.093
Total activos corrientes	752.960.839	0	752.960.839
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros.	29.292.142		29.292.142
Otros activos no financieros.	8.280		8.280
Cuentas por cobrar.	326.257.220		326.257.220
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	861.353.332		861.353.332
Plusvalía.	222.834.233		222.834.233
Propiedades, planta y equipo.	2.038.778.931	(237.963.746)	1.800.815.185
Propiedad de inversión.	8.043.507		8.043.507
Activos por derecho de uso.	7.402.625		7.402.625
Activos por impuestos diferidos.		1.433.713	1.433.713
Total activos no corrientes	3.493.970.270	(236.530.033)	3.257.440.237

PATRIMONIO Y PASIVOS	31-12-2020 M\$	Ajuste cambio política M\$	31-12-2020 Reexpresado M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	196.386.187		196.386.187
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	209.886.725		209.886.725
Cuentas por pagar a entidades relacionadas. Otras provisiones.	29.400.097		29.400.097
Otros pasivos no financieros.	19.245.755		19.245.755
Pasivos por arrendamientos.	3.709.719		3.709.719
Total pasivos corrientes	482.872.765	0	482.872.765
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	1.317.145.556		1.317.145.556
Cuentas por pagar.	335.100.846	(62.025.454)	335.100.846
Pasivo por impuestos diferidos. Provisiones por beneficios a los empleados.	175.417.232 30.382.368	(62.825.454)	112.591.778 30.382.368
Pasivos por arrendamientos.	4.263.535		4.263.535
		(62.025.454)	
Total pasivos no corrientes	1.862.309.537	(62.825.454)	1.799.484.083
TOTAL PASIVOS	2.345.182.302	(62.825.454)	2.282.356.848
PATRIMONIO			
Capital emitido.	1.538.604.559		1.538.604.559
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	245.257.323	2.491.121	247.748.444
Otras reservas. (*)	73.332.784	(166.577.175)	(93.244.391)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	1.857.194.666	(164.086.054)	1.693.108.612
Participaciones no controladoras.	44.554.141	(9.618.525)	34.935.616
Total patrimonio	1.901.748.807	(173.704.579)	1.728.044.228
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	4.246.931.109	(236.530.033)	4.010.401.076
ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2020 31-12-2020 M\$	Ajuste cambio política M\$	31-12-2020 Reexpresado M\$
Ingresos de actividades ordinarias. Costo de ventas	1.761.974.992 (1.533.333.481)	7.351.446	1.761.974.992 (1.525.982.035)
Ganancia bruta	228.641.511	7.351.446	235.992.957
			235.992.957
Otros ingresos, por función.			
Gasto de administración.	3.499.701 (100.063.200)	14.796	3.499.701
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		14.796	3.499.701
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.	(100.063.200) (42.657.613)		3.499.701 (100.048.404) (42.657.613)
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. Otras ganancias (pérdidas).	(100.063.200)	2.086.151	3.499.701 (100.048.404) (42.657.613)
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. Otras ganancias (pérdidas). Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	(42.657.613) 981.567		3.499.701 (100.048.404) (42.657.613) 3.067.718
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. Otras ganancias (pérdidas). Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales. Ingresos financieros.	(42.657.613) 981.567 90.401.966 17.390.324	2.086.151	3.499.701 (100.048.404) (42.657.613) 3.067.718 99.854.359
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. Otras ganancias (pérdidas). Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales. Ingresos financieros. Costos financieros.	(100.063.200) (42.657.613) 981.567 90.401.966 17.390.324 (76.025.513)	2.086.151	3.499.701 (100.048.404) (42.657.613) 3.067.718 99.854.359 17.390.324 (76.025.513)
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. Otras ganancias (pérdidas). Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales. Ingresos financieros. Costos financieros. Diferencias de cambio.	(42.657.613) 981.567 90.401.966 17.390.324 (76.025.513) 985.097	2.086.151	3.499.701 (100.048.404) (42.657.613) 3.067.718 99.854.359 17.390.324 (76.025.513) 985.097
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. Otras ganancias (pérdidas). Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales. Ingresos financieros.	(100.063.200) (42.657.613) 981.567 90.401.966 17.390.324 (76.025.513)	2.086.151	3.499.701 (100.048.404) (42.657.613) 3.067.718 99.854.359 17.390.324 (76.025.513) 985.097
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. Otras ganancias (pérdidas). Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales. Ingresos financieros. Costos financieros. Diferencias de cambio. Resultados por unidades de reajuste.	(42.657.613) 981.567 90.401.966 17.390.324 (76.025.513) 985.097 (5.841.967)	2.086.151 9.452.393 9.452.393	3.499.701 (100.048.404 (42.657.613 3.067.718 99.854.359 17.390.324 (76.025.513 98.507 (5.841.967
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. Otras ganancias (pérdidas). Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales. Ingresos financieros. Costos financieros. Diferencias de cambio. Resultados por unidades de reajuste. Ganancia (pérdida) antes de impuesto	(100.063.200) (42.657.613) 981.567 90.401.966 17.390.324 (76.025.513) 985.097 (5.841.967)	9.452.393 9.452.393 (2.549.126)	3.499.701 (100.048.404 (42.657.613 3.067.718 99.854.359 17.390.324 (76.025.513 98.507 (5.841.967
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. Otras ganancias (pérdidas). Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales. Ingresos financieros. Costos financieros. Diferencias de cambio.	(42.657.613) 981.567 90.401.966 17.390.324 (76.025.513) 985.097 (5.841.967)	2.086.151 9.452.393 9.452.393	3.499.701 (100.048.404 (42.657.613 3.067.718 99.854.359 17.390.324 (76.025.513 985.097 (5.841.967 36.362.300
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. Otras ganancias (pérdidas). Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales. Ingresos financieros. Costos financieros. Diferencias de cambio. Resultados por unidades de reajuste. Ganancia (pérdida) antes de impuesto Gasto por impuestos a las ganancias.	(100.063.200) (42.657.613) 981.567 90.401.966 17.390.324 (76.025.513) 985.097 (5.841.967) 26.909.907 29.816.942	9.452.393 9.452.393 (2.549.126)	3.499.701 (100.048.404) (42.657.613) 3.067.718 99.854.359 17.390.324 (76.025.513) 985.097 (5.841.967) 36.362.300 27.267.816
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. Otras ganancias (pérdidas). Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales. Ingresos financieros. Costos financieros. Diferencias de cambio. Resultados por unidades de reajuste. Ganancia (pérdida) antes de impuesto Gasto por impuestos a las ganancias. Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	(100.063.200) (42.657.613) 981.567 90.401.966 17.390.324 (76.025.513) 985.097 (5.841.967) 26.909.907 29.816.942 56.726.849	9.452.393 9.452.393 (2.549.126)	3.499.701 (100.048.404) (42.657.613) 3.067.718
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. Otras ganancias (pérdidas). Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales. Ingresos financieros. Costos financieros. Diferencias de cambio. Resultados por unidades de reajuste. Ganancia (pérdida) antes de impuesto Gasto por impuestos a las ganancias. Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas.	(100.063.200) (42.657.613) 981.567 90.401.966 17.390.324 (76.025.513) 985.097 (5.841.967) 26.909.907 29.816.942 56.726.849 7.581.806	2.086.151 9.452.393 9.452.393 (2.549.126) 6.903.267	3.499.701 (100.048.404) (42.657.613) 3.067.718 99.854.359 17.390.324 (76.025.513) 985.097 (5.841.967) 36.362.300 27.267.816 63.630.116
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. Otras ganancias (pérdidas). Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales. Ingresos financieros. Costos financieros. Diferencias de cambio. Resultados por unidades de reajuste. Ganancia (pérdida) antes de impuesto Gasto por impuestos a las ganancias. Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas. Ganancia (pérdida)	(100.063.200) (42.657.613) 981.567 90.401.966 17.390.324 (76.025.513) 985.097 (5.841.967) 26.909.907 29.816.942 56.726.849 7.581.806	2.086.151 9.452.393 9.452.393 (2.549.126) 6.903.267	3.499.701 (100.048.404) (42.657.613) 3.067.718 99.854.359 17.390.324 (76.025.513) 985.097 (5.841.967) 36.362.300 27.267.816 63.630.116
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. Otras ganancias (pérdidas). Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales. Ingresos financieros. Costos financieros. Diferencias de cambio. Resultados por unidades de reajuste. Ganancia (pérdida) antes de impuesto Gasto por impuestos a las ganancias. Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas. Ganancia (pérdida) Ganancia (pérdida) Ganancia (pérdida) Ganancia (pérdida)	(100.063.200) (42.657.613) 981.567 90.401.966 17.390.324 (76.025.513) 985.097 (5.841.967) 26.909.907 29.816.942 56.726.849 7.581.806 64.308.655	9.452.393 9.452.393 (2.549.126) 6.903.267	3.499.701 (100.048.404) (42.657.613) 3.067.718 99.854.359 17.390.324 (76.025.513) 985.097 (5.841.967) 36.362.300 27.267.816 63.630.116 7.581.806

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por Compañía General de Electricidad S.A.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para el ejercicio 2022.

3.2.1.- 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.

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

3.2.2.- 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.

3.2.3.- 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.

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.

3.2.4.- NIIF 1, NIIF 9, NIIF 16 e NIC 41 Mejoras anuales a las normas NIIF 2018 - 2020. El IASB ha emitido "Mejoras anuales a los estándares IFRS 2018–2020". El pronunciamiento contiene enmiendas a cuatro Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) como resultado del proyecto de mejoras anuales de IASB.

- a) NIIF 1: Subsidiaria como adoptante por primera vez. La enmienda permite que una subsidiaria que opte por aplicar el párrafo D16(a) de la NIIF 1, mida las diferencias de conversión acumuladas utilizando los montos informados en los estados financieros consolidados de la matriz, con base en la fecha de transición a las NIIF de la matriz, si no se realizaron ajustes para la consolidación y para los efectos de la combinación de negocios en la que la controladora adquirió la subsidiaria. Esta modificación también aplica a una asociada o negocio conjunto que opte por aplicar el párrafo D16(a) de la NIIF 1.
- b) NIIF 9: Comisiones en la prueba del '10 por ciento' para la baja de pasivos financieros. La enmienda aclara que las comisiones que una entidad incluye al evaluar si los términos de un pasivo financiero nuevo o modificado son sustancialmente diferentes de los términos del pasivo financiero original. Estas comisiones incluyen sólo las pagadas o recibidas entre el prestatario y el prestamista, incluidas las comisiones pagadas o recibidas por el prestatario o el prestamista en nombre del otro. No hay una modificación similar propuesta para la NIC 39.
 - Una entidad aplica la modificación a los pasivos financieros que se modifican o intercambian a partir del comienzo del periodo anual sobre el que se informa en el que la entidad aplica por primera vez la modificación.
- c) Ejemplos ilustrativos que acompañan a la NIIF 16: Incentivos de arrendamiento. La enmienda elimina la ilustración de los pagos del arrendador en relación con las mejoras de la propiedad arrendada en el Ejemplo ilustrativo 13 que acompaña a la NIIF 16. Esto elimina la confusión potencial con respecto al tratamiento de los incentivos de arrendamiento al aplicar la NIIF 16.
- d) NIC 41: Tributación en las mediciones del valor razonable. La enmienda elimina el requisito del párrafo 22 de la NIC 41 de que las entidades excluyan los flujos de efectivo para impuestos al medir el valor razonable de los activos dentro del alcance de la NIC 41.
- 3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2022, 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 y octubre de 2022 , el IASB emitió enmiendas a la IAS 1 para especificar los requerimientos para la clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes. Las enmiendas clarifican acerca de:
 - Qué se entiende por derecho a aplazar la liquidación.
 - Que debe existir un derecho a aplazar al final del periodo sobre el que se informa.
 - Esa clasificación no se ve afectada por la probabilidad de que una entidad ejerza su derecho de aplazamiento.
 - Que sólo si un derivado implícito en un pasivo convertible es en sí mismo un instrumento de patrimonio, los términos de un pasivo no afectarían su clasificación.

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

3.3.4.- 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. Las modificaciones a la NIC 8 entrarán en vigencia para los periodos de presentación de informes anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023, y se permitirá la aplicación anticipada.

3.3.5.- 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 periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero 2023.

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

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

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

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

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

La enmienda establece que después de la fecha de inicio de una transacción de venta con arrendamiento posterior, el vendedor-arrendatario aplica los párrafos 29 al 35 de NIIF 16 al activo por derecho de uso que surge del arrendamiento posterior y los párrafos 36 al 46

de NIIF 16 al pasivo por arrendamiento que surge del arrendamiento posterior. Al aplicar los párrafos 36 al 46 de NIIF 16, el vendedor-arrendatario determina los "pagos de arrendamiento" o los "pagos de arrendamiento revisados" de tal manera que el vendedor-arrendatario no reconocería ningún importe de ganancia o pérdida relacionada con el derecho de uso que este conserva. La aplicación de estos requisitos no impide que el vendedor-arrendatario reconozca, en resultados, cualquier ganancia o pérdida relacionada con el cese parcial o total de un arrendamiento, tal cual requiere el párrafo 46(a) de la NIIF 16.

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

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

La Administración del Grupo CGE estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones y que pudiesen aplicar al Grupo CGE, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados del Grupo CGE 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 Compañía General de Electricidad S.A. tiene el control. Se considera que se mantiene control cuando:

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

Se considera que Compañía General de Electricidad 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, Compañía General de Electricidad 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 Compañía General de Electricidad S.A., se modifican las políticas contables de las subsidiarias.

3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

Compañía General de Electricidad 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 Compañía General de Electricidad 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.- Negocios conjuntos.

Los negocios conjuntos son aquellos donde las partes tienen el control sobre el acuerdo y derechos sobre los activos netos de la entidad controlada conjuntamente, que se contabilizan de acuerdo al método de participación como se describe en la NIIF 11 párrafo 24, y que se detalla en la NIC 28 párrafo 10.

3.4.4.- Asociadas o coligadas.

Asociadas o coligadas son todas las entidades sobre las que Compañía General de Electricidad 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 Compañía General de Electricidad 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 Compañía General de Electricidad 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 Compañía General de Electricidad 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, Compañía General de Electricidad 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 Compañía General de Electricidad 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.

				Moneda	Porce	ntaje de partic y en los	•	apital
Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	funcional		31-12-2022		31-12-2021
					Directo	Indirecto	Total	Total
99.548.240-1	CGE Magallanes S.A.	Chile	Pdte. Riesco 5561 Piso 17, Las Condes; Santiago	CL\$	99,89482%	0,00000%	99,89482%	99,89482%

3.5.2.- Entidades de consolidación indirecta.

						Porcentaje de F	Participación de		
Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	31-12	-2022	31-12-	-2021
						Subsidiaria	CGE	Subsidiaria	CGE
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Croacia 444, Punta Arenas	CL\$	CGE Magallanes S.A.	55,10821%	55,16492%	55,10821%	55,16492%
79.882.520-8	TV Red S.A.	Chile	Kuzma Slavic 1069, Punta Arenas	CL\$	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	90,00000%	49,59621%	90,00000%	49,59621%

3.5.3.- Cambios en el perímetro de consolidación.

3.5.3.1 Perímetro de consolidación directo.

Los siguientes cambios se han producido en el perímetro de consolidación directo de nuestras subsidiarias para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Con fecha 11 de febrero de 2021, se constituyó la sociedad CGE Comercializadora SpA., con participación directa de un 100% de Compañía General de Electricidad S.A.

Con fecha 24 de septiembre de 2021, se aprobó la división social de Compañía General de Electricidad S.A. En este proceso las inversiones directas que la sociedad poseía en Transformadores Tusan S.A. y CGE Comercializadora SpA fueron aportadas a la sociedad naciente CGE Transmisión S.A. con efectos financieros a contar del 1 de octubre de 2021.

No existen otros cambios en el perímetro de consolidación directo.

3.5.3.2 Perímetro de consolidación indirecto.

Con fecha 24 de septiembre de 2021, se aprobó la división social de Compañía General de Electricidad S.A. En este proceso la inversión indirecta que la sociedad poseía en Energy Sur Ingeniería S.A. fue aportada a la sociedad naciente CGE Transmisión S.A. con efectos financieros a contar del 1 de octubre de 2021.

No existen otros cambios en el perímetro de consolidación indirecto.

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 Compañía General de Electricidad 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.

Los cambios en el valor razonable de inversiones financieras en títulos de deuda denominados en moneda extranjera clasificados como disponibles para la venta son separados entre diferencias de cambio resultantes de modificaciones en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del mismo. Las diferencias de cambio se reconocen en el resultado del periodo o ejercicio en el que ocurra y los otros cambios en el importe en libros se reconocen en el patrimonio neto, y son estos últimos reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de resultados integral, reciclando a resultados la porción devengada.

Las diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados se presentan como parte de la ganancia o pérdida por valor razonable en el resultado del periodo o ejercicio en el que ocurra. Las diferencias de cambio sobre dichos instrumentos clasificados como activos financieros disponibles para la venta se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente, y son reflejadas de acuerdo con NIC 1 a través del estado de resultados integral.

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
31-12-2022	855,86	915,95	35.110,98
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 Compañía General de Electricidad S.A.

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

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

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

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

3.7.- Información financiera por segmentos operativos.

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

3.8.- Propiedades, planta y equipo.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

3.9.- Propiedades de inversión.

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

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

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

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

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

3.10.- Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).

El menor valor representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de Compañía General de Electricidad 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.- Marcas comerciales y licencias.

Las marcas y licencias se muestran a costo, tienen una vida útil definida y se registran a costo menos su amortización acumulada. La amortización se calcula utilizando el método de línea recta para asignar el costo de las marcas y licencias en el término de su vida útil estimada.

3.11.2.- 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.

3.11.3.- Concesiones de servicios públicos.

Los derechos de explotación exclusiva de clientes regulados adquiridos a través de combinaciones de negocios han sido determinados en base al valor razonable atribuido a la concesión en caso de adquirirse como parte de una combinación de negocios.

Asimismo, las concesiones de distribución y 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.

3.11.4.- 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 Compañía General de Electricidad S.A., y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos.

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

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

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

3.11.5.- Gastos de investigación y desarrollo.

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

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

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

3.12.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo apto se capitalizan durante el periodo de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende. Otros costos por intereses se registran en resultados (costos financieros). Se entiende

por activo apto aquel que requiere de un periodo sustancial antes de estar listo para el uso a que está destinado o para la venta.

3.13.- Deterioro de activos no financieros.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

3.15.- Activos financieros.

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

3.15.1.- Clasificación y medición.

El Grupo CGE mide 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 del Grupo 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 del Grupo CGE 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 solo incluye los instrumentos de capital, que el Grupo tiene la intención de mantener en el futuro previsible y que el Grupo CGE ha elegido irrevocablemente para clasificarlos en el reconocimiento inicial o la transición. El Grupo CGE clasificó 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 CGE no ha elegido irrevocablemente, en el reconocimiento inicial o transición, para clasificar en otros resultados integrales. Esta categoría también incluye instrumentos de deuda cuyas características de flujo de caja no cumplan con el criterio SPPI o que no se encuentren dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo sea recolectar flujos de efectivo contractuales o acumular flujos de efectivo contractuales y vender.

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

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

3.15.2.- Deterioro.

La NIIF 9 requiere que el Grupo CGE registre 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.

El Grupo CGE ha establecido una matriz de provisiones que se basa en la experiencia histórica de pérdidas crediticias del Grupo, 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 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. Compañía General de Electricidad S.A., designa 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).

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

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

3.15.3.1.- Coberturas de valor razonable.

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

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

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

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

3.15.3.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

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

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

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

3.15.3.3.- Cobertura de inversión neta en el exterior.

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

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

3.15.3.4. Derivados a valor razonable a través de resultados.

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

3.16.- Inventarios.

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

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.

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

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

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

3.21.- Préstamos y otros pasivos financieros.

Los préstamos, obligaciones con el 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 Compañía General de Electricidad S.A. tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de los estados de situación financiera.

3.22.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

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

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

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

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

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

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

3.23.1.- Vacaciones del personal.

Compañía General de Electricidad S.A. reconoce 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.

Compañía General de Electricidad S.A. mantiene en algunas de sus subsidiarias, 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).

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

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

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

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

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

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 3.23.3.-se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. Compañía General de Electricidad S.A. reconoce 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.

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

3.23.6.- Participación en las utilidades.

Compañía General de Electricidad S.A. reconoce 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.

Compañía General de Electricidad S.A. reconoce una provisión cuando está obligado 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:

- Compañía General de Electricidad S.A. tiene 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 Compañía General de Electricidad S.A. 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 Compañía General de Electricidad S.A. y subsidiarias cumplirán con todas las condiciones establecidas.

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

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

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

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

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

3.27.- Reconocimiento de ingresos.

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

Compañía General de Electricidad S.A. reconoce 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 Compañía General de Electricidad S.A., tal y como se describe a continuación:

3.27.1.- Ventas de electricidad, servicios y recargos regulados.

Los contratos de Compañía General de Electricidad S.A. y subsidiarias con clientes para la venta de energía y servicios y recargos regulados incluyen una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de electricidad se registra en base a la facturación efectiva del periodo de consumo, además de incluir una estimación de energía por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del periodo o ejercicio.

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

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

3.27.3.- 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.

3.27.4.- Ingresos por intereses.

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

3.27.5.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

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

3.27.6.- Ingresos por construcción de obras.

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

3.27.7.- Ingresos por servicios de televisión por cable.

Los ingresos se reconocen en base a la facturación del servicio de televisión por cable, este procedimiento se hace una vez que el servicio se ha devengado.

3.28.- Arrendamientos.

3.28.1.- Cuando una entidad de Compañía General de Electricidad S.A. es el arrendatario.

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

Cada pago por arrendamiento se distribuye entre el pasivo y las cargas financieras para obtener una tasa de interés constante sobre el saldo pendiente de la deuda. Las correspondientes obligaciones por arrendamiento, netas de cargas financieras, se incluyen como pasivos por arrendamientos. El elemento de interés del costo financiero se carga en el estado de resultados durante el periodo de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada periodo o ejercicio. El activo adquirido 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 Compañía General de Electricidad S.A. es el arrendador.

Cuando el Grupo CGE actúa como arrendador, clasifica al inicio del acuerdo si el arrendamiento es operativo o financiero, en base a la esencia de la transacción. Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo subyacente se clasifican como arrendamientos financieros. El resto de los arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

En el caso de arrendamientos financieros, en la fecha de comienzo, la compañía reconoce en el estado de situación financiera los activos mantenidos en arrendamiento financiero y los presenta en el rubro de cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar, por un valor igual al de la inversión neta en el arrendamiento, calculado como la suma del valor actual de las cuotas de arrendamiento descontadas a la tasa de interés implícita en el arrendamiento. Posteriormente, se reconocen los ingresos financieros a lo largo del plazo del arrendamiento, en función de una tasa de rendimiento constante sobre la inversión financiera neta realizada en el arrendamiento.

En el caso de los arrendamientos operativos, los pagos por arrendamiento se reconocen como ingreso de forma lineal durante el plazo del mismo.

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

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

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

3.29.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de Compañía General de Electricidad S.A. 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 de los negocios de generación, transmisión y distribución 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 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.

El Grupo CGE no ha registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 31 de diciembre de 2022 y 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.

Compañía General de Electricidad S.A. efectúa 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.

Compañía General de Electricidad S.A. evalúa 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 2022 no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (ver Nota 18.1).

4.2.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.

El valor razonable de los instrumentos financieros que no son comercializados en un mercado activo (por ejemplo, acciones sin cotización o suficiente presencia bursátil, derivados extra-bursátiles, etc.) se determina usando técnicas de valuación. Compañía General de Electricidad S.A. aplica su juicio para seleccionar una variedad de métodos y aplica supuestos que principalmente se basan en las condiciones de mercado existentes a la fecha de cada estado de situación financiera. Compañía General de Electricidad S.A. utiliza flujos netos descontados o técnicas de valoración a base de múltiplos de Ebitda para ciertos activos financieros disponibles para la venta que no se comercializan en mercados activos.

4.3.- 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.

Compañía General de Electricidad S.A. determina 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 utiliza Compañía General de Electricidad S.A. 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, Compañía General de Electricidad S.A. considera 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.

4.4.- Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos de Precios de Contratos de Suministro y de Precios de Subtransmisión.

Los precios de compra de energía y potencia establecidos en los diversos contratos de suministro suscritos con generadores como resultado de los procesos licitatorios son traspasados a las tarifas de los clientes regulados mediante las fijaciones de precios de nudo promedio.

En este contexto, el 2 de noviembre de 2020, el 20 de marzo de 2021, el 20 de mayo de 2021, el 8 de febrero de 2022 y 17 de junio de 2022, fueron publicados los Decretos N° 6T-2020, N° 16T-2020,

N° 19T-2020, N° 8T-2021 y N° 9T-2022, todos del Ministerio de Energía, mediante los cuales se fijan precios de nudo promedio con vigencia a contar del 1 de enero de 2020, 1 de julio de 2020, 1 de enero de 2021, 1 de julio de 2021 y 1 de enero de 2022, respectivamente.

Sin perjuicio de lo anterior, debe tenerse en cuenta que el 2 de noviembre de 2019 fue publicada en el Diario Oficial la Ley 21.185 que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes regulados. Esta ley considera esencialmente:

- Entre el 1 de julio de 2019 y el 31 de diciembre de 2020, los precios que las distribuidoras traspasarán a sus clientes corresponderán a los de enero de 2019 (PEC, precio estabilizado a clientes).
- Entre el 1 de enero de 2021 y hasta el término del mecanismo de estabilización (diciembre de 2027), podrán traspasar los precios de nudo promedio (PNP), los que no podrán superar el PEC reajustado por IPC a partir de enero de 2021.
- A partir de esta ley y hasta el término del mecanismo, las distribuidoras pagarán los precios de nudo promedio con un factor de ajuste que asegure la coherencia con la recaudación esperada del PEC. En caso de que el cálculo de precios de nudo promedio sea mayor al PEC, los precios serán ajustados a la baja; en caso contrario, serán incrementados para cubrir saldos no recaudados.
- La Comisión Nacional de Energía calculará, para cada contrato, las diferencias de facturación que se produzcan entre el precio establecido y el precio que se hubiera aplicado de acuerdo a dicho contrato. Este saldo en dólares será incorporado en los decretos tarifarios semestrales. A partir de julio de 2023 o hasta acumular un saldo USD 1.350 millones, no se podrán incrementar los saldos no recaudados.
- Los saldos no recaudados no devengarán interés, salvo a partir del 1 de enero de 2026 (libor de 6 meses más un spread correspondiente al riesgo país a la fecha de aplicación).
- Se considerarán para el mecanismo sólo aquellos contratos que inicien suministro antes de 2021.
- La Comisión Nacional de Energía deberá establecer mediante resolución exenta las reglas necesarias para la implementación del mecanismo de estabilización.
- Se deroga el Decreto N° 7T-2019 (precios de nudo promedio de julio de 2019), extendiéndose la vigencia del Decreto 20T-2018 hasta la publicación del decreto que corresponda dictar con posterioridad a la entrada en vigencia de la ley.

Así, mediante Resolución Exenta N° 72-2020 del 5 de marzo, la Comisión Nacional de Energía estableció las disposiciones, procedimientos, plazos y condiciones para la implementación del señalado mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica establecido en la Ley N° 21.185, la cual fue rectificada a través de las Resoluciones Exentas N° 114-2020 del 9 de abril y N° 340-2020 del 3 de septiembre.

Adicionalmente, en este mismo contexto, el 2 de agosto de 2022 fue publicada la Ley N° 21.472, mediante la cual se crea un fondo de estabilización tarifaria (FET), administrado por la Tesorería General de la República y solventado mediante un pago adicional unitario por kilowatt hora (kWh) en el cargo por servicio público y con aportes que deberá efectuar el Ministerio de Hacienda, determinado con criterios de solidaridad y proporcionalidad de acuerdo a tramos de consumo, y se establece un mecanismo transitorio de estabilización (MPC – Mecanismo de protección al cliente), complementario a aquel establecido en la ley N° 21.185, que tiene por objetivo impedir el alza de las cuentas eléctricas durante el año 2022 y permitir únicamente alzas graduales hasta 2032.

Las normas que regulan la operación del FET serán establecidas en un reglamento que para dichos efectos dicte el Ministerio de Hacienda, suscrito además por el Ministro de Energía, mientras que las reglas necesarias para la implementación del MPC, de manera coordinada y complementaria con el mecanismo de estabilización establecido en la ley N° 21.185 y en concordancia con los

principios dispuestos en el artículo 2 de la referida ley, se establecerán mediante resolución exenta de la Comisión Nacional de Energía, que deberá ser visada por la Dirección de Presupuestos.

Por otro lado, 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 cuadrienio 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.

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 ha incorporado un mecanismo de ajuste de los cargos de transmisión que permite evitar excesivas variaciones de estos y, por tanto, reducir en la medida de lo posible la afectación a los clientes finales sujetos a fijación de precios.

Al respecto, el 21 de diciembre de 2022 se publicó la Resolución Exenta N° 898-2022 de la Comisión Nacional de Energía, que aprueba el Informe Técnico Definitivo para la fijación de los cargos de transmisión que entrarán en vigor a partir del 1 de enero de 2023 y que consideran una actualización de los Valores Anuales de Transmisión por Tramo desde enero 2020 a octubre de 2022, según los valores contenidos en el Decreto N°7T-2022 que determina el valor Anual de Transmisión por Tramo del cuadrienio 2020-2023, que a esa fecha se encontraba en tramitación en la Contraloría General de la República, y que fue publicado el 16 de febrero de 2023.

Finalmente, la Ley N° 21.194, publicada el 21 de diciembre de 2019, estableció un mecanismo transitorio que para que los niveles de precios asociados al Valor Agregado de Distribución que estén siendo aplicados a la fecha de su publicación, permanezcan constantes hasta el término de su vigencia, debiendo las diferencias ser incorporadas a las tarifas resultantes de los siguientes procesos de tarificación de los suministros a clientes regulados.

Con todo, las diferencias originadas por la aplicación de los referidos decretos de precios de nudo promedio, de las resoluciones que fijen los cargos de transmisión y de los decretos que fijen los cargos de distribución, ya sea debido a que se publiquen en fechas posteriores a las del inicio de sus vigencias o 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.

4.5.- Contingencia Covid-19

La Sociedad y sus subsidiarias han evaluado activamente e implementado permanentemente las medidas requeridas para enfrentar los posibles efectos del brote del Covid-19 en sus empleados, clientes y proveedores. A la fecha se ha ajustado la estimación de pérdida esperada en cartera de clientes el cual contempla el comportamiento histórico de la cartera de clientes y las previsiones de IPC y del desempleo.

5.- POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.

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

5.1.- Riesgo financiero.

Los negocios del sector eléctrico en que participan las empresas de CGE, 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, tanto en las actividades de distribución y transmisión. 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 las empresas que conforman Compañía General de Electricidad 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 participan las empresas de CGE 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 2022, CGE 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	31-12-20)22	31-12-20	21
ripo de deuda	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	47.063.439	5,36%	9.883.784	1,31%
Deuda en unidades de fomento	527.528.945	60,09%	312.265.397	41,44%
Deuda en unidades de fomento con cobertura	303.304.448	34,55%	431.297.199	57,24%
Total deuda financiera	877.896.832	100,00%	753.446.380	100,00%

Cabe destacar que durante el ejercicio 2018 se ejecutaron 5 operaciones de derivados de cobertura UF / CLP para los bonos con el objetivo de cubrir los riesgos asociados a la variación de la Unidad de Fomento (UF), de las cuales solo quedan vigentes las series D, E, y M, con lo cual el 39,91% del total de deuda financiera queda fijada en CLP.

En el periodo terminado el 31 de diciembre de 2022, Compañía General de Electricidad y sus subsidiarias mantienen un 60,09% de su deuda financiera denominada en UF que no está cubierta con ningún instrumento de cobertura. Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en el resultado antes de impuestos, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 31 de diciembre de 2022, el resultado antes de impuestos habría disminuido en M\$ 4.793.588 y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de 1% en la UF.

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 2022, la deuda financiera de la Compañía y de sus subsidiarias se estructura en un 5,65% 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\$ 433.083.

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

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago con instituciones bancarias, proveedores y empresas relacionadas. Las empresas que pertenecen a CGE mantienen 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 95,30% de la deuda financiera (capital vigente adeudado) se encuentra estructurada a largo plazo. Además la generación de flujos de la sociedad y sus subsidiarias es suficiente para afrontar las obligaciones por los servicios asociados a la operación comercial.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa CGE. Sin perjuicio de lo anterior, se cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de matriz o de cualquiera de sus filiales. Además se cuenta con un "Cash Support Agreement" firmado entre Compañía General de Electricidad S.A. y su relacionada State Grid International Development (SGID), tal como se revela en nota 9.

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimientos de capital e intereses de CGE y subsidiarias, 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
31-12-2022	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bancos	11.678.402	44.270.906				55.949.308
Bonos	62.360.891	253.885.747	187.017.887	305.081.124	220.565.836	1.028.911.485
Total	74.039.293	298.156.653	187.017.887	305.081.124	220.565.836	1.084.860.793
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
	Hasta 1 año M\$				Más de 10 años M\$	Total M\$
proyección futura de flujo de caja		hasta 3 años	hasta 6 años	hasta 10 años		

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

En el sector de distribución de electricidad, principal negocio de CGE, el riesgo de crédito ha sido históricamente bajo, debido a la importancia del suministro eléctrico en el diario vivir y la facultad de suspensión³ de este, establecida en la Ley General de Servicios Eléctricos, después una cantidad acotada de días contada desde el vencimiento de una cuenta impaga. Adicionalmente, contribuye a lo anterior la radicación de la deuda en la propiedad del usuario del servicio eléctrico, contemplada en la normativa, siendo necesario el pago de ella para la reposición del suministro. Otro factor que permite reducir el riesgo de crédito es la elevada atomización de la cartera de clientes, cuyos montos adeudados individualmente no son significativos en relación al total de ingresos operacionales.

En el siguiente cuadro se observa la rotación de cuentas por cobrar de CGE que es de aproximadamente 7,4 meses de ventas. El monto de Deudas Comerciales Vencidas y Deterioradas representa un 4,19% del total de Ingresos Operacionales anuales.

Conceptos	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	2.209.157.715	1.591.070.560
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	1.617.592.313	942.676.834
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	110.128.889	125.249.317
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	7,4	6,0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	4,19%	6,62%

Sin perjuicio de lo anterior, la actual situación de pandemia por el Covid-19, ha resultado en un aumento del riesgo crédito, asociado al empeoramiento de las condiciones económicas, todo lo cual podría redundar en un aumento de la morosidad y de los incobrables, lo que hace imprescindible una gestión integral de los riesgos asociados especialmente a la cartera de clientes vulnerables, considerando el principio del passthrough o de traspaso de costos en la cadena generación-transporte-distribución-consumo del servicio público eléctrico.

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

A continuación, se presenta un resumen de los pasivos financieros de CGE y sus subsidiarias al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el cual compara su valor libro en relación a su valor justo:

³ Actualmente se rige por la Ley N°21.423 y Ley N°21.249. (Ver Nota 2.1)

Deuda al 31 de diciembre de 2022	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	47.063.439	49.104.809	4,34%
Bonos (*)	830.833.393	807.961.017	-2,75%
Total pasivo financiero	877.896.832	857.065.826	-2,37%

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.	9.883.784	9.506.125	-3,82%
Bonos (*)	743.562.596	716.102.402	-3,69%
Total pasivo financiero	753.446.380	725.608.527	-3,69%

^{*}Incluye pasivos de cobertura Bonos en UF

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:

- Implementación de la Ley N° 21.194, conocida como Ley Corta de Distribución, publicada el 21 de diciembre de 2019, particularmente en lo relacionado con la extensión a las empresas de los Sistemas Medianos del mecanismo de estabilización de precios de generación definido en la Ley N°21.185 y con la aplicación del mecanismo de estabilización de los niveles de precios asociados al valor agregado por concepto de costos de distribución.
- Proceso de tarificación de distribución correspondiente a cuadrienio 2020-2024 actualmente en curso, aunque su aplicación se efectuará retroactivamente desde el 4 de noviembre de 2020.
- Proceso de tarificación de distribución correspondiente a cuadrienio 2024-2028, el cual ya ha sido iniciado, habiéndose efectuado la correspondiente determinación de áreas típicas de distribución y la selección de empresas de referencia. Además, el 29 de agosto de 2022, la Comisión Nacional de Energía comunicó las Bases Técnicas Preliminares, las cuales fueron observadas por las empresas el 29 de septiembre pasado.
- Proceso de tarificación de generación y transmisión de los Sistemas Medianos correspondiente al cuadrienio 2022-2026, actualmente en curso.
- 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.
- La Ley N° 21.249, publicada el 8 de agosto de 2020, dispuso beneficios excepcionales en favor de los usuarios finales de los servicios sanitarios, de electricidad y de gas de red, estableciendo principalmente: a) la prohibición de cortar el suministro eléctrico por mora en el pago de las cuentas durante 90 días y; b) que, a solicitud de los clientes (vulnerables, tercera edad, cesantes y afectados en sus ingresos, entre otros), las deudas generadas entre el 18 de marzo de 2020 y los 90 días posteriores al 8 de agosto de 2020 se deberán prorratear en hasta 12 cuotas mensuales, sin multas, ni intereses, ni gastos asociados. El 5 de enero de 2021 fue publicada la Ley N° 21.301, que básicamente extendió en 180 días adicionales los efectos de la Ley N° 21.249. Luego, el 22 de mayo de 2021, fue publicada la Ley N°21.340, la que: a) prorrogó nuevamente los efectos de la Ley N° 21.249, esta vez hasta el 31 de diciembre de 2021; b) amplió los beneficiarios para la

postergación de las deudas desde el 60% más vulnerable al 80% y; c) amplió a 48 las cuotas para la postergación de pagos.

Posteriormente, la Ley N° 21.423, publicada el 11 de febrero de 2022, extendió hasta el 31 de marzo de 2022 el plazo para que los clientes señalados previamente se acojan al mecanismo de prorrateo de las deudas. Sin perjuicio de lo anterior, la vigencia de la Ley N° 21.429 expiró el 31 de diciembre de 2021 y sus efectos se confundirán con los de la Ley N° 21.423, limitándose principalmente a aquellos clientes que cumplen las condiciones para optar el mecanismo de prorrateo de las deudas y no cumplan las condiciones para ser beneficiarios de esta última.

- Adicionalmente, la Ley N° 21.423, que regula el prorrateo y pago de deudas durante la pandemia y establece subsidios, disponiendo principalmente que a) las deudas de los usuarios beneficiarios de la suspensión del corte de suministro por falta de pago, de acuerdo con la Ley de Servicios Básicos, generadas durante el periodo comprendido entre el 18 de marzo de 2020 y el 31 de diciembre de 2021, cuyo consumo promedio del año 2021 no sea superior a 250 kWh/mes, serán pagadas en cuotas mensuales y sucesivas, determinadas dividiendo el monto total de lo adeudado por 48, no pudiendo incorporarse multas, intereses, ni gastos; b) dicha cuota no podrá exceder el 15% del cobro asociado al consumo promedio del año 2021; c) una vez pagadas las 48 cuotas, en caso de existir un saldo de la deuda, éste se extinguirá mediante convenios celebrados por el Ministerio de Obras Públicas o el Ministerio de Energía, según corresponda, con las empresas sanitarias o las empresas y cooperativas eléctricas, respectivamente, los que deberán ser aprobados por el correspondiente acto administrativo. Además, se agrega que el saldo de la deuda que se hubiere extinguido en virtud de los referidos convenios se considerará como gasto aceptado tributariamente; d) se establecerán subsidios automáticos para estos usuarios por un máximo de 48 meses, correspondientes al valor de las cuotas calculadas, los cuales deben ser descontados mensualmente por las empresas a los correspondientes usuarios. Una vez efectuados los descuentos, las empresas deben acreditar mensualmente ante la SEC los montos descontados, a efectos de que ésta autorice el pago del monto mediante resolución exenta, la que será remitida a la Tesorería General de la República para que proceda al pago y; e) el procedimiento de pago de los subsidios y las demás normas necesarias para la implementación de dicha ley fueron determinados mediante decreto supremo exento número 130 de 17 de junio de 2022 del Ministerio de Energía, publicado en el Diario Oficial con fecha 23 de junio de 2022.
- Ley N° 21.472, publicada el 2 de agosto de 2022, mediante la cual se crea un fondo de estabilización tarifaria, administrado por la Tesorería General de la República y solventado mediante un pago adicional unitario por kilowatt hora (kWh) en el cargo por servicio público y con aportes que deberá efectuar el Ministerio de Hacienda, determinado con criterios de solidaridad y proporcionalidad de acuerdo a tramos de consumo, y se establece un mecanismo transitorio de estabilización, que tiene por objetivo impedir el alza de las cuentas eléctricas durante el año 2022 y permitir únicamente alzas graduales hasta 2032.

5.1.7.- Riesgos ambientales.

En cuanto a los riesgos medioambientales de CGE, 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 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.

En cuanto a los riesgos medioambientales de EDELMAG, los riesgos a los que se expone se presentan principalmente en el segmento generación, debido a que las centrales térmicas generadoras durante su operación podrían superar los límites ambientales, referidos a ruido y emisiones gaseosas. Sin embargo, se mantiene un adecuado monitoreo anual de los niveles de emisión, en el primer caso, y de calidad de aire en el segundo, por medio de campañas de medición de ruido, así como de concentración de gases, con el objeto de que éstos cumplan con los máximos exigidos por la autoridad, según se expresa en los Decretos №38/2012, "Establece Norma de Emisión de Ruidos Generado por Fuentes que Indica" y el Decreto №13/2011 "Establece Norma de Emisión para Centrales Termoeléctrica", respectivamente.

Respecto de posibles contaminaciones con residuos peligrosos, EDELMAG efectúa la gestión de éstos, de acuerdo con las directrices establecidas en el Decreto N°148/2014 que "Aprueba Reglamento Sanitario sobre Manejo de Residuos Peligrosos". Los procesos abarcan desde el origen hasta su eliminación e incluyen acciones para un adecuado manejo, rotulación, almacenamiento, transporte y disposición final.

5.1.8.- Riesgos cambio climático.

Las condiciones climáticas en la zona de concesión de CGE y su filial EDELMAG 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 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.

5.1.9. Restricciones financieras.

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

Al cierre de los estados financieros consolidados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 la Sociedad y sus subsidiarias incluidas en dicha consolidación se encuentran en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

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

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

6.1.- Composición del rubro.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Efectivo]	
Efectivo en caja.	32.682	125.352
Saldos en bancos.	7.753.513	42.907.711
Total efectivo.	7.786.195	43.033.063
Equivalente al efectivo]	
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	16.035.013	173.000.000
Otros equivalentes al efectivo (*).	9.005.607	7.110.614
Total equivalente al efectivo.	25.040.620	180.110.614
Total	32.826.815	223.143.677
(*) Otros equivalentes al efectivo	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	9.005.607	7.110.614
Total otros equivalentes al efectivo.	9.005.607	7.110.614

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
	CL\$	32.757.628	197.450.804
Mante del efectivo y equivelente el efectivo	US \$	63.963	25.689.287
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	AR \$		1.511
	EUR \$	5.224	2.075
Total		32.826.815	223.143.677

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

La Sociedad al 31 de diciembre de 2022 tiene disponibles y no utilizadas líneas de sobregiro por M\$129.000.000 (M\$139.000.000 al 31 de diciembre de 2021).

Sus subsidiarias al 31 de diciembre de 2022 tienen disponibles y no utilizadas líneas de sobregiro por M\$500.000 (M\$ 850.000 al 31 de diciembre de 2021).

6.2.- Detalles flujos de efectivo.

El siguiente es el detalle de la composición de los otros cobros y pagos por actividades de la operación al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2022 31-12-2022 M\$	01-01-2021 31-12-2021 M\$
Otros cobros por actividades de operación		
Garantías recibidas y bonificación mano de obra	66.304	94.528
Total otros cobros por actividades de operación	66.304	94.528
Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2022 31-12-2022 M\$	01-01-2021 31-12-2021 M\$
Otros pagos por actividades de operación		
Pago de IVA - Impuesto único - Impuestos 2da categoría - Impuesto adicional Otros pagos	(2.474.471) (25.558)	(43.719.989) (48.581)
Total otros pagos por actividades de operación	(2.500.029)	(43.768.570)

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 2022 y 2021.

		Flujo de e	efectivo de financi	amiento		Cambi	ios que no repres	entan flujo de efe	ctivo
	Saldo al 31-12-2021	Provenientes	Utilizados	Intereses pagados	Total	Diferencias de cambio/Unidad de Reajuste	Costos financieros	Otros	Saldo al 31-12-2022
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios)	9.883.784	41.560.000	(4.748.565)	(1.589.514)	45.105.705		1.957.734		47.063.439
Otros pasivos financieros. (bonos)	741.971.329		(10.448.633)	(25.196.993)	706.325.703	95.707.210	27.961.001	(94.727)	829.899.187
Otros pasivos financieros. (Instrumentos financieros)	1.591.267			(23.914.478)	(22.323.211)		23.010.687	246.730	934.206
Pagos de pasivos por arrendamientos	9.185.951		(5.846.391)		3.339.560		438.181	7.357.003	11.134.744
Préstamos de empresas relacionadas	0	4.000.000			4.000.000		201.918		4.201.918
Cuenta corriente mercantil	46.455.738		(9.379.974)	(4.243.896)	32.831.868		4.243.896		37.075.764
	809.088.069	45.560.000	(30.423.563)	(54.944.881)	769.279.625	95,707,210	57.813.417	7.509.006	930,309,25
Total	805.088.065	45.560.000	(30.423.303)	(34.344.001)	703.273.023	33.707.210	37.813.417	7.303.000	3301303123
Total	805.088.065		efectivo de financi		703.273.023			entan flujo de efe	
Total	Saldo al 31-12-2020				Total				
Total	Saldo al	Flujo de e	efectivo de financi	amiento Intereses		Cambi Diferencias de	ios que no repres Costos	entan flujo de efe	ectivo Saldo al
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios)	Saldo al 31-12-2020	Flujo de e	efectivo de financi Utilizados	Intereses pagados	Total	Cambio Cambio	Costos financieros	entan flujo de efe Otros	Saldo al 31-12-2021
	Saldo al 31-12-2020 M\$	Flujo de e	efectivo de financi Utilizados M\$	Intereses pagados M\$	Total M\$	Cambio Cambio	Costos financieros	oentan flujo de efe Otros M\$	Saldo al 31-12-2021 M\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios)	Saldo al 31-12-2020 M\$ 802.532.957	Flujo de e	Utilizados M\$ (62.734.969)	Intereses pagados M\$ (14.828.635)	Total M\$ 724.969.353	Cambi Diferencias de cambio M\$	Costos financieros M\$	Otros M\$ (726.233.233)	Saldo al 31-12-2021 M\$ 9.883.784
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios) Otros pasivos financieros. (bonos)	Saldo al 31-12-2020 M\$ 802.532.957 709.156.397	Flujo de e	Utilizados M\$ (62.734.969)	Intereses pagados M\$ (14.828.635) (27.886.917)	Total M\$ 724.969.353 671.825.331	Cambi Diferencias de cambio M\$	Costos financieros M\$ 11.147.664 25.060.384	Otros M\$ (726.233.233) (960.748)	Saldo al 31-12-2021 M\$ 9.883.784 741.971.329
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios) Otros pasivos financieros. (bonos) Otros pasivos financieros (instrumentos financieros)	Saldo al 31-12-2020 M\$ 802.532.957 709.156.397 1.842.389	Flujo de e	Utilizados M\$ (62.734.969) (9.444.149)	Intereses pagados M\$ (14.828.635) (27.886.917)	Total M\$ 724,969,353 671,825,331 (22,500,934)	Cambi Diferencias de cambio M\$	Costos financieros M\$ 11.147.664 25.060.384 24.343.323	Otros M\$ (726.233.233) (960.748) (251.122)	Saldo al 31-12-2021 M\$ 9.883.784 741.971.329 1.591.267
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios) Otros pasivos financieros. (bonos) Otros pasivos financieros. (instrumentos financieros) Pagos de pasivos por arrendamientos	Saldo al 31-12-2020 M\$ 802.532.957 709.156.397 1.842.389 7.973.254	Flujo de e	Utilizados M\$ (62.734.969) (9.444.149)	Intereses pagados M\$ (14.828.635) (27.886.917)	Total M\$ 724.969.353 671.825.331 (22.500.934) 3.348.572	Cambi Diferencias de cambio M\$	Costos financieros M\$ 11.147.664 25.060.384 24.343.323	Otros M\$ (726.233.233) (960.748) (251.122)	Saldo al 31-12-2021 M\$ 9.883.784 741.971.329 1.591.267

En el movimiento al 31 de diciembre de 2021 en el ítem otros se consideran los montos aportados en proceso de división social en base a lo enunciado en nota 3.1.

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

	31-12	-2022	31-12-2021		
Otros activos financieros	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$	
Activos de cobertura.	53.566.429	15.738.979		62.538.369	
Otros activos financieros.		175.001		175.001	
Total	53.566.429	15.913.980	0	62.713.370	

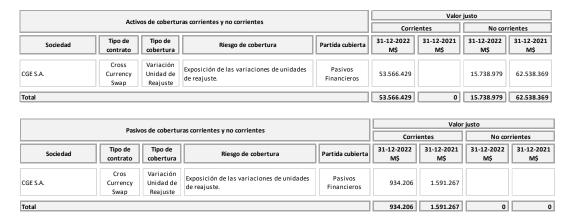
7.1.- Activos y pasivos de cobertura.

El Grupo CGE, manteniendo la política de gestión de riesgos, tiene suscritos contratos de derivados que cubren las variaciones de la unidad de fomento. Estos derivados han sido designados como de cobertura y se clasifican bajo los rubros otros activos financieros y otros pasivos financieros.

Los contratos de derivados son valorizados a su valor razonable y reconocidos sus resultados en cuentas de activos o pasivos según corresponda, y en las cuentas de patrimonio denominada otro resultado integral o en el resultado del ejercicio, según el tipo de cobertura.

El Grupo CGE no ha reconocido en resultados ineficiencias de partidas cubiertas en instrumentos derivados.

A continuación, se detalla la composición de los activos y pasivos de cobertura al 31 de diciembre de 2022 y 2021.



Los pasivos de coberturas se encuentran expuestos para los efectos de presentación en el estado de situación en la Nota 20.1.

7.2.- Otros activos financieros.

La composición de los otros activos financieros revelados en nota 7 al 31 de diciembre de 2022 y 2021, corresponden solamente a instrumentos de patrimonio y su detalle es el siguiente:

Detalle de los instrumentos de patrimonio					No corrientes	
BUT.	Contradical	Número de Porcentaje participación		participación	31-12-2022	31-12-2021
R.U.I	R.U.T Sociedad	acciones	31-12-2022	31-12-2021	M\$	M\$
76.139.483-5	SCX Bolsa de Clima de Santiago	50.000	5,00000%	5,00000%	175.001	175.001
Total					175.001	175.001

7.3.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y 2021 han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIIF 9. Dichas metodologías aplicadas para cada clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

- Nivel I: Valores o precios de cotización en mercados activos para activos y pasivos idénticos.
- Nivel II: Información ("inputs") provenientes de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel I, pero observables en mercados para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios).
- Nivel III: Inputs para activos o pasivos que no se basen en datos de mercados observables.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de diciembre de 2022 y 2021, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados.

7.3.1.- Activos por instrumentos financieros medidos a valor razonable.

Instrumentos financieros medido	Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:					
Activos financieros	31-12	31-12-2022		Nivel II	Nivel III	
	Corrientes	No corrientes	M\$	м\$	М\$	
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	53.566.429	53.566.429 15.738.979		69.305.408		
Total	53.566.429	15.738.979	0	69.305.408	0	
Instrumentos financieros medido	os a valor razonable			onable medido al f o de reporte utiliza		
		31-12-2021				
Activos financieros	31-12	-2021	Nivel I	Nivel II	Nivel III	
Activos financieros	31-12 Corrientes	-2021 No corrientes	Nivel I M\$	Nivel II M\$		
Activos financieros Derivados de cobertura de flujo de efectivo					Nivel III	

7.3.2.- Pasivos por instrumentos financieros medidos a valor razonable.

Instrumentos financieros medid	Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:				
Pasivos financieros	31-12	31-12-2022		Nivel II	Nivel III
T usivos municicios	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	М\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.	934.206			934.206	
Total	934.206	0	0	934.206	0
Instrumentos financieros medid	os a valor razonable			onable medido al o de reporte utiliz	
Pasivos financieros	31-12	-2021	Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.	1.591.267			1.591.267	
	1,591,267	0	0	1.591.267	

7.3.3.- Otros activos financieros.

Otros activos financiero	Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:				
	31-12	2-2022	Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
SCX Bolsa de Clima de Santiago		175.001			175.001
Total	0	175.001	0	0	175.001
Otros activos financiero		175.001	Valor razo	onable medido al o	final del
			Valor razo	onable medido al	final del
	s		Valor razo período	onable medido al o de reporte utiliz	final del ando:
	S 31-12	-2021	Valor razo período Nivel I	onable medido al o de reporte utiliz Nivel II	final del ando: Nivel III

Un porcentaje significativo de los valores razonables de los activos financieros que no son comercializados en un mercado activo, han sido determinados utilizando técnicas de valuación como lo señala la Nota 4.2. El valor razonable de las inversiones menores que no tienen un precio de mercado cotizado en un mercado activo, han sido valorizados a su costo de adquisición por la baja significancia que ellos representan.

Conforme a NIIF 9, las variaciones en el valor justo de estas inversiones son registradas en otros resultados integral y acumuladas en patrimonio hasta su realización, neto de impuesto diferido.

7.4.- 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 2022 y 2021 y sus respectivos valores razonables.

	A valor R	azonable			Total valor Contable M\$	Total a valor Razonable M\$
31 de diciembre de 2022	Con Cambios en resultado M\$	Con Cambios en Otros resultados integrales M\$	Activos al costo amortizado M\$	Pasivos al costo amortizado M\$		
ACTIVOS						
Efectivo y equivalentes al efectivo.			32.826.815		32.826.815	32.826.815
Otros activos financieros.		69.480.409			69.480.409	69.480.409
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.			1.507.463.424		1.507.463.424	1.507.463.424
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.			5.504.850		5.504.850	5.504.850
TOTAL ACTIVOS	0	69.480.409	1.545.795.089	0	1.615.275.498	1.615.275.498
PASIVOS						
Ottor and the state of the stat	_					
Otros pasivos financieros						
Préstamos Bancarios.				47.063.439	47.063.439	49.104.809
Obligaciones con el público (bonos)				829.899.187	829.899.187	807.961.017
Derivados		934.206			934.206	934.206
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.				1.284.540.324	1.284.540.324	1.284.540.324
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.				58.744.981	58.744.981	58.744.981
TOTAL PASIVOS	0	934.206	0	2.220.247.931	2.221.182.137	2.201.285.337
	A valor R	taronablo				
	A Value is		Activos al costo	Pasivos al costo	Total valor	Total a valor
31 de diciembre de 2021	Con Cambios en resultado	Con Cambios en Otros resultados integrales	amortizado	amortizado	Contable	Razonable
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
ACTIVOS						
Efectivo y equivalentes al efectivo.			223.143.677		223.143.677	223.143.677
Otros activos financieros.		62.713.370	223.143.077		62.713.370	62.713.370
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.		62./13.5/0	817.427.517		817.427.517	817.427.517
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.			12.223.656		12.223.656	12.223.656
,			12.223.030		12.225.050	12.225.050
TOTAL ACTIVOS	0	62.713.370	1.052.794.850	0	1.115.508.220	1.115.508.220
PASIVOS						
Otros pasivos financieros				9.883.784	9.883.784	9.506.125
Otros pasivos financieros Préstamos Bancarios.				9.003./04	9.883.784	9.500.125
				741.971.329	741.971.329	
Préstamos Bancarios.		1.591.267				716.102.402
Préstamos Bancarios. Obligaciones con el público (bonos)		1.591.267			741.971.329	716.102.402 1.591.267
Préstamos Bancarios. Obligaciones con el público (bonos) Derivados		1.591.267		741.971.329	741.971.329 1.591.267	716.102.402
Préstamos Bancarios. Obligaciones con el público (bonos) Derivados Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	0	1.591.267	0	741.971.329 766.054.729	741.971.329 1.591.267 766.054.729	716.102.402 1.591.267 766.054.729

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.

	Corrie	entes	No corrientes		
Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	
Deudores comerciales, neto.	377.050.460	353.887.864	90.167.215	24.046.811	
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, neto.	46.036	106.128	32.740	69.534	
Otras cuentas por cobrar, neto.	73.565.692	25.446.502	966.601.281	413.870.678	
Total	450.662.188	379.440.494	1.056.801.236	437.987.023	

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

	Corrie	ntes	No corrientes		
Otras cuentas por cobrar, neto	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	
Por cobrar al personal					
Préstamos al personal.	1.048.593	922.875	221.001	221.001	
Anticipo de remuneraciones.	239.004	214.098			
Fondos por rendir.	20.522	3.805			
Sub total	1.308.119	1.140.778	221.001	221.001	
Impuestos por recuperar					
Iva crédito físcal.	8.342.273				
Sub total	8.342.273	0	0	0	
Deudores varios					
Deudores varios. (*)	50.034.767	9.609.002	970.517.391	413.649.677	
Anticipo Proveedores.	18.504.304	18.516.990			
Boletas garantias.		687			
Otros documentos por cobrar.	307.928	307.452			
Provisión de deterioro.	(4.931.699)	(4.128.407)	(4.137.111)		
Sub total	63.915.300	24.305.724	966.380.280	413.649.677	
Total	73.565.692	25.446.502	966.601.281	413.870.678	

(*) Los saldos no corrientes del ítem Deudores varios, corresponden a los saldos por cobrar a clientes derivados de la aplicación de la Ley N°21.185 publicada el 2 de noviembre de 2019, donde se estableció un mecanismo transitorio de estabilización de precios de generación de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas, el cual es aplicable a las empresas que operan en el Sistema Eléctrico Nacional. Posteriormente, mediante la Ley N°21.194, publicada el 21 de diciembre de 2019 se hizo extensiva la aplicación de dicho mecanismo a los Sistemas Medianos.

Dicho mecanismo establece los criterios para la determinación del precio estabilizado que deberán ser traspasados a clientes, esto implica que los ingresos que se generen como diferencial entre la facturación de consumos con la tarifa estabilizada y las tarifas que correspondería aplicar según la normativa vigente conformará un saldo que será retribuido a más tardar el 31 de diciembre de 2027.

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

	Corrie	entes	No corrientes		
Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	
Deudores comerciales, bruto.	478.110.539	475.008.774	90.167.215	24.046.811	
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	46.036	106.128	32.740	69.534	
Otras cuentas por cobrar, bruto.	78.497.391	29.574.909	970.738.392	413.870.678	
Total	556.653.966	504.689.811	1.060.938.347	437.987.023	

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Deudores comerciales.	(101.060.079)	(121.120.910)
Otras cuentas por cobrar.	(9.068.810)	(4.128.407)
Total	(110.128.889)	(125.249.317)

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Saldo inicial.	(125.249.317)	(124.698.370)
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período		
o ejercicio.	10.566.791	12.170.119
Transferencia por división social		65.149
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	4.553.637	(12.786.215)
Total	(110.128.889)	(125.249.317)

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 Compañía General de Electricidad S.A. no será capaz 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.

Respecto a la calidad crediticia, en materia de energía eléctrica, las empresas distribuidoras se rigen por el Decreto con Fuerza de Ley Nº 1, de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y por su Reglamento Eléctrico, Decreto Supremo Nº 327 de diciembre de 1997. En el artículo 146 de este último se regula el plazo para el pago del suministro eléctrico por parte del usuario o cliente final, no siendo éste considerado como un crédito y por otro lado, señala que en el inmueble o instalación quedarán radicadas todas las obligaciones derivadas del servicio para con la empresa suministradora. Lo anterior, sumado a que en el artículo 147 se establecen los plazos para suspensión por deudas del suministro eléctrico, se traduce en que las cuentas por cobrar provenientes de la actividad comercial del negocio eléctrico son de riesgo limitado. En cuanto a la actividad de televisión por cable de la subsidiaria TV Red S.A. los montos facturados son de bajo volumen correspondiendo principalmente a clientes residenciales, a los cuales, de acuerdo a contrato se procede a suspender el servicio con dos boletas impagas.

Compañía General de Electricidad S.A. y subsidiarias han definido las siguientes segmentaciones de clientes para efectos de determinar las provisiones por deterioro:

- Clientes energéticos
- Clientes no energéticos
- Clientes TV Cable

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 del Grupo CGE, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico.

La política de provisión de incobrables de CGE 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 Sueldo e Índice de Pecio de Energía Gas y Agua (IPDGEA) ajustando éstas al 31 de diciembre de 2022.

Adicionalmente, la Ley N°21.249, extendida por la Ley N°21.301, fue posteriormente extendida nuevamente por la Ley N°21.340, que beneficia a diversos grupos de clientes vulnerables entre los que se cuentan mayores de edad, desempleados, adultos mayores y microempresas entre

otros, otorgando a estos clientes la facultad de convenir sus deudas morosas hasta en 48 cuotas, sin interés e impidiendo el corte de suministro. El 11 de Febrero de 2022 se publicó la Ley N°21.423 de prorrateo de deudas y subsidios a clientes vulnerables, en que se establece un subsidio para clientes con consumo promedio 2021 menor a 250 kWh de hasta un 15% de la deuda contraída entre el 18 de marzo de 2020 hasta el 31 de diciembre de 2021, lo que ha generado un análisis adicional por parte de la Compañía, determinando la actualización de los factores de incobrabilidad en el modelo de provisión de incobrables de forma de recoger adecuadamente la situación de emergencia en la cartera de clientes.

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.

8.1.5.- Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero.

	31-12-2022			31-12-2021		
Pagos mínimos a recibir por arrendamiento, arrendamientos financieros	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
No posterior a un año.	50.557	(4.521)	46.036	115.136	(9.008)	106.128
Posterior a un año pero menor de cinco años.	33.705	(965)	32.740	74.377	(4.843)	69.534
Total	84.262	(5.486)	78.776	189.513	(13.851)	175.662

8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

31-12-2022	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad 61-90 días M\$	Morosidad 91-120 días M\$	Morosidad 121-150 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad 181-210 días M\$	Morosidad 211-250 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores	Total corrientes M\$	Total no corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	278.159.479	51.864.414	24.059.022	14.964.376	12.620.564	14.427.531	10.061.353	7.583.540	10.047.114	144.490.361	568.277.754	478.110.539	90.167.215
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	78.776	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78.776	46.036	32.740
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.044.304.084	0	0	0	0	0	0	0	0	4.931.699	1.049.235.783	78.497.391	970.738.392
Provision deterioro Deudores Comerciales	(3.244.358)	(727.605)	(867.074)	(1.907.487)	(2.792.434)	(2.176.913)	(1.690.358)	(1.884.482)	(2.149.233)	(83.620.135)	(101.060.079)	(101.060.079)	0
Provision deterioro otras cuentas por cobrar	(4.137.111)	0	0	0	0	0	0	0	0	(4.931.699)	(9.068.810)	(4.931.699)	(4.137.111)
Total	1.315.160.870	51.136.809	23.191.948	13.056.889	9.828.130	12.250.618	8.370.995	5.699.058	7.897.881	60.870.226	1.507.463.424	450.662.188	1.056.801.236

31-12-2021	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad 61-90 días M\$	Morosidad 91-120 días M\$	Morosidad 121-150 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad 181-210 días M\$	Morosidad 211-250 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores	Total corrientes M\$	Total no corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	190.249.798	46.518.543	21.044.489	17.100.978	14.447.134	13.062.702	10.098.847	9.535.052	13.155.451	163.842.591	499.055.585	475.008.774	24.046.811
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	175.662										175.662	106.128	69.534
Otras cuentas por cobrar, bruto.	438.533.706	34.823	51.210							4.825.848	443.445.587	29.574.909	413.870.678
Provision deterioro Deudores Comerciales	(3.362.578)	(1.178.105)	(1.144.391)	(1.648.217)	(2.027.775)	(1.611.194)	(1.991.603)	(1.978.370)	(2.397.589)	(103.781.088)	(121.120.910)	(121.120.910)	
Provision deterioro otras cuentas por cobrar										(4.128.407)	(4.128.407)	(4.128.407)	
Total	625.596.588	45.375.261	19.951.308	15.452.761	12.419.359	11.451.508	8.107.244	7.556.682	10.757.862	60.758.944	817.427.517	379.440.494	437.987.023

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

El resumen de estratificación de cartera al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

			31-1	2-2022				
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)		68.369.738					68.369.738	
Por vencer. (2)	475.844	79.793.345	(677.721)	255.057	129.996.396	(2.566.637)	209.789.741	(3.244.358
Sub total por vencer	475.844	148.163.083	(677.721)	255.057	129.996.396	(2.566.637)	278.159.479	(3.244.358
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	359.039	48.718.683	(635.450)	10.077	3.145.731	(92.155)	51.864.414	(727.605
Entre 31 y 60 días	92,516	22,551,970	(781.729)	5.279	1.507.052	(85.345)	24.059.022	(867.074
Entre 61 y 90 días	35,592	13.918.718	(1.746.591)	4.381	1.045.658	(160.896)	14.964.376	(1.907.487
Entre 91 y 120 días	26.874	11.850.605	(2.605.659)	4.127	769,959	(186.775)	12.620.564	(2.792.434
Entre 121 y 150 días	22.542	13.654.598	(1.938.047)	3.732	772.933	(238.866)	14.427.531	(2.176.913
Entre 151 y 180 días	19.875	9.258.306	(1.518.349)	3.117	803.047	(172.009)	10.061.353	(1.690.358
				2.830				
Entre 181 y 210 días	18.108 23.717	7.049.425 9.214.004	(1.660.438)	4.249	534.115 833.110	(224.046)	7.583.540 10.047.114	(1.884.484
Entre 211 y 250 días Más de 250 días	594.902	123.046.907	(1.997.227)	116.674	21.443.454	(152.006)	144.490.361	(2.149.233
Mas de 250 dias	594.902	123.046.907	(64.146.727)	116.674	21.443.454	(19.473.406)	144.490.361	(83.620.133
Sub total vencidos	1.193.165	259.263.216	(77.030.217)	154.466	30.855.059	(20.785.504)	290.118.275	(97.815.721)
Total	1.669.009	407.426.299	(77.707.938)	409.523	160.851.455	(23.352.141)	568.277.754	(101.060.079
			31-1	2-2021				
Tramos de deudas	Clientes de cartera no	Cartera no	Provisión	Clientes de	Cartera	Provisión deterioro	Total cartera,	Total provisión
Tramos de deudas	cartera no repactada	repactada, bruta	Provisión deterioro	Clientes de cartera repactada	repactada, bruta	deterioro	bruta	deterioro
	cartera no		Provisión	Clientes de				
Por vencer	cartera no repactada	repactada, bruta M\$	Provisión deterioro	Clientes de cartera repactada	repactada, bruta	deterioro	bruta M\$	deterioro M\$
Por vencer Vendida y no facturada. (1)	cartera no repactada N°	repactada, bruta M\$ 87.325.741	Provisión deterioro M\$	Clientes de cartera repactada N°	repactada, bruta M\$	deterioro M\$	bruta M\$ 87.325.741	deterioro M\$
Por vencer	cartera no repactada N° 458.372	87.325.741 66.538.610	Provisión deterioro M\$ (2.060.082)	Clientes de cartera repactada N°	repactada, bruta M\$ 36.385.447	deterioro M\$ (1.302.496)	bruta M\$ 87.325.741 102.924.057	deterioro M\$ 0 (3.362.578
Por vencer Vendida y no facturada. (1) Por vencer. (2)	cartera no repactada N°	repactada, bruta M\$ 87.325.741	Provisión deterioro M\$	Clientes de cartera repactada N°	repactada, bruta M\$	deterioro M\$	bruta M\$ 87.325.741	deterioro M\$ 0 (3.362.578
Por vencer Vendida y no facturada. (1)	cartera no repactada N° 458.372	87.325.741 66.538.610	Provisión deterioro M\$ (2.060.082)	Clientes de cartera repactada N°	repactada, bruta M\$ 36.385.447	deterioro M\$ (1.302.496)	bruta M\$ 87.325.741 102.924.057	deterioro M\$ 0 (3.362.578
Por vencer Vendida y no facturada. (1) Por vencer. (2) Sub total por vencer	cartera no repactada N° 458.372	87.325.741 66.538.610	Provisión deterioro M\$ (2.060.082)	Clientes de cartera repactada N°	repactada, bruta M\$ 36.385.447	deterioro M\$ (1.302.496)	bruta M\$ 87.325.741 102.924.057	deterioro M\$ 0 (3.362.578
Por vencer Vendida y no facturada. (1) Por vencer. (2) Sub total por vencer Vencidos (3)	cartera no repactada N° 458.372 458.372	87.325.741 66.538.610 153.864.351	Provisión deterioro M\$ (2.060.082) (2.060.082)	Clientes de cartera repactada N° 243.496	76.385.447	(1.302.496)	87.325.741 102.924.057 190.249.798	deterioro M\$ 0 (3.362.578 (3.362.578
Por vencer Vendida y no facturada. (1) Por vencer. (2) Sub total por vencer Vencidos (3) Entre 1 y 30 días	458.372 458.372	87.325.741 66.538.610 153.864.351	Provisión deterioro M\$ (2.060.082) (2.060.082)	Clientes de cartera repactada N° 243.496 243.496	36.385.447 36.385.447 1.716.464	(1.302.496) (1.302.496) (86.138)	bruta M\$ 87.325.741 102.924.057 190.249.798	deterioro M\$ 0 (3.362.578 (3.11.178.105 (1.114.391
Por vencer Vendida y no facturada. (1) Por vencer. (2) Sub total por vencer Vencidos (3) Entre 1 y 30 días Entre 3 1 y 60 días	cartera no repattada N° 458.372 458.372 344.310 88.343	87.325.741 66.538.610 153.864.351 44.802.079 19.953.478	Provisión deterioro M\$ (2.060.082) (2.060.082) (1.091.967) (1.025.448)	Clientes de cartera repactada N° 243.496 243.496 5.044	36.385.447 36.385.447 1.716.464 1.091.011	(1.302.496) (1.302.496) (86.138) (118.943)	bruta M\$ 87.325.741 102.924.057 190.249.798 46.518.543 21.044.489	0 (3.362.578 (3.362.578 (1.178.105 (1.144.391 (1.648.217
Por vencer Vendida y no facturada. (1) Por vencer. (2) Sub total por vencer Vendidos (3) Entre 1 y 30 días Entre 31 y 60 días Entre 61 y 90 días Entre 91 y 120 días	458.372 458.372 344.310 88.343 33.944 25.646	87.325.741 66.538.610 153.864.351 44.802.079 19.953.478 16.089.103 12.872.477	Provisión deterioro M\$ (2.060.082) (2.060.082) (1.091.967) (1.025.448) (1.519.977)	Clientes de cartera repactada N° 243.496 243.496 9.626 5.044 4.190 3.945	36.385.447 36.385.447 36.385.447 1.716.464 1.091.011 1.011.875 1.574.657	(1.302.496) (1.302.496) (1.302.496) (86.138) (118.943) (252.303) (507.798)	87.325.741 102.924.057 190.249.798 46.518.543 21.044.489 17.100.978 14.447.134	0 (3.362.578 (3.362.578 (1.178.105 (1.144.391 (1.648.217 (2.027.775
Por vencer Vendida y no facturada. (1) Por vencer. (2) Sub total por vencer Vencidos (3) Entre 1 y 30 días Entre 31 y 60 días Entre 61 y 90 días Entre 91 y 120 días Entre 91 y 120 días Entre 91 y 150 días	458.372 458.372 344.310 88.343 33.944	87.325.741 66.538.610 153.864.351 44.802.079 19.953.478 16.089.103	Provisión deterioro M\$ (2.060.082) (2.060.082) (1.091.967) (1.025.448) (1.395.914) (1.519.977) (1.1229.958)	Clientes de cartera repactada N° 243.496 243.496 9.626 5.044 4.190	36.385.447 36.385.447 36.385.447 1.716.464 1.091.011 1.011.875	(1.302.496) (1.302.496) (1.302.496) (86.138) (118.943) (252.303)	bruta M\$ 87.325.741 102.924.057 190.249.798 46.518.543 21.044.489 17.100.978	(3.362.578 (3.362.578 (1.178.105 (1.144.391 (1.648.217 (2.027.775 (1.611.192
Por vencer Vendida y no facturada. (1) Por vencer. (2) Sub total por vencer Vencidos (3) Entre 1 y 30 días Entre 31 y 60 días Entre 61 y 90 días Entre 91 y 120 días Entre 151 y 150 días Entre 151 y 180 días Entre 151 y 180 días	458.372 458.372 458.372 344.310 88.343 33.944 25.646 21.471 19.025	87.325.741 66.538.610 153.864.351 44.802.079 19.953.478 16.089.103 12.872.477 12.227.621 9.338.714	Provisión deterioro M\$ (2.060.082) (1.091.967) (1.025.448) (1.395.914) (1.519.977) (1.229.958) (1.639.3155)	Clientes de cartera repactada N° 243.496 243.496 9.626 5.044 4.190 3.945 3.566 2.980	36.385.447 36.385.447 1.716.464 1.091.011 1.011.875 1.574.657 835.081 760.133	(1.302.496) (1.302.496) (86.138) (118.943) (252.303) (507.798) (381.234) (352.448)	87.325.741 102.924.057 190.249.798 46.518.543 21.044.489 17.100.978 14.447.134 13.062.702 10.098.847	(3.362.578 (3.362.578 (1.178.105 (1.144.391 (1.648.217 (2.027.775 (1.611.192 (1.991.603
Por vencer Vendida y no facturada. (1) Por vencer. (2) Sub total por vencer Vencidos (3) Entre 1 y 30 días Entre 31 y 60 días Entre 61 y 90 días Entre 91 y 120 días Entre 91 y 120 días Entre 121 y 150 días Entre 151 y 180 días Entre 181 y 210 días Entre 181 y 210 días	458.372 458.372 344.310 88.343 33.944 25.646 21.471 19.025 17.269	87.325.741 66.538.610 153.864.351 44.802.079 19.953.478 16.089.103 12.872.477 12.227.621 9.338.714 8.667.952	Provisión deterioro M\$ (2.060.082) (1.091.967) (1.025.448) (1.395.914) (1.519.977) (1.229.958) (1.639.155) (1.639.564)	Clientes de cartera repactada N° 243.496 243.496 9.626 5.044 4.190 3.945 3.566 2.980 2.705	1.716.464 1.091.011 1.011.875 1.574.657 835.081 760.133	(1.302.496) (1.302.496) (1.302.496) (86.138) (118.943) (252.303) (507.798) (381.234) (352.448) (439.806)	87.325.741 102.924.057 190.249.798 46.518.543 21.044.489 17.100.978 14.447.134 13.062.702 10.098.847 9.535.052	(3.362.578 (3.362.578 (3.362.578 (1.178.105 (1.144.391 (1.648.217 (2.027.775 (1.611.192 (1.991.603)
Por vencer Vendida y no facturada. (1) Por vencer. (2) Sub total por vencer Vencidos (3) Entre 1 y 30 días Entre 31 y 60 días Entre 61 y 90 días Entre 91 y 120 días Entre 151 y 150 días Entre 151 y 180 días Entre 151 y 180 días	458.372 458.372 458.372 344.310 88.343 33.944 25.646 21.471 19.025	87.325.741 66.538.610 153.864.351 44.802.079 19.953.478 16.089.103 12.872.477 12.227.621 9.338.714	Provisión deterioro M\$ (2.060.082) (1.091.967) (1.025.448) (1.395.914) (1.519.977) (1.229.958) (1.639.3155)	Clientes de cartera repactada N° 243.496 243.496 9.626 5.044 4.190 3.945 3.566 2.980	36.385.447 36.385.447 1.716.464 1.091.011 1.011.875 1.574.657 835.081 760.133	(1.302.496) (1.302.496) (86.138) (118.943) (252.303) (507.798) (381.234) (352.448)	87.325.741 102.924.057 190.249.798 46.518.543 21.044.489 17.100.978 14.447.134 13.062.702 10.098.847	(3.362.578 (3.362.578 (1.178.105 (1.144.391 (1.648.217 (2.027.775 (1.611.192 (1.991.603 (1.978.370 (2.397.589
Por vencer Vendida y no facturada. (1) Por vencer. (2) Sub total por vencer Vencidos (3) Entre 1 y 30 días Entre 31 y 60 días Entre 61 y 90 días Entre 91 y 120 días Entre 121 y 150 días Entre 151 y 180 días Entre 181 y 210 días Entre 211 y 250 días Más de 250 días	458.372 458.372 458.372 344.310 88.343 33.944 25.646 21.471 19.025 17.269 22.592	## Repactada, bruta ## M\$ ## 87.325.741 66.538.610 153.864.351 ## 44.802.079 19.953.478 16.089.103 12.872.477 12.227.621 9.338.714 8.667.952 12.219.172	Provisión deterioro M\$ (2.060.082) (2.060.082) (1.091.967) (1.025.448) (1.395.914) (1.519.977) (1.229.958) (1.639.155) (1.538.634) (1.893.000)	Clientes de cartera repactada N° 243.496 243.496 9.626 5.044 4.190 3.945 3.566 2.980 2.705 4.059	36.385.447 36.385.447 1.716.464 1.091.011 1.011.875 1.574.657 835.081 760.133 867.100 936.279	(1.302.496) (1.302.496) (86.138) (118.943) (252.303) (507.798) (381.234) (352.448) (439.806) (504.589)	87.325.741 102.924.057 190.249.798 46.518.543 21.044.489 17.100.978 14.447.134 13.062.702 10.098.847 9.535.052 13.155.451	deterioro
Por vencer Vendida y no facturada. (1) Por vencer. (2) Sub total por vencer Vendos (3) Entre 1 y 30 días Entre 31 y 60 días Entre 61 y 90 días Entre 91 y 120 días Entre 12 y 150 días Entre 121 y 150 días Entre 121 y 150 días Entre 121 y 250 días Entre 121 y 250 días Entre 121 y 250 días	458.372 458.372 458.372 344.310 88.343 33.944 25.646 21.471 19.025 17.269 22.592 567.868	## Reparted a provided in the control of the contro	Provisión deterioro M\$ (2.060.082) (2.060.082) (1.091.967) (1.025.448) (1.395.914) (1.519.977) (1.229.958) (1.639.155) (1.638.564) (1.893.000) (83.273.483)	Clientes de cartera repactada N° 243.496 243.496 9.626 5.044 4.190 3.945 3.566 2.980 2.705 4.059 111.371	36.385.447 36.385.447 36.385.447 1.716.464 1.091.011 1.011.875 1.574.657 835.081 760.133 867.100 936.279 21.424.514	(1.302.496) (1.302.496) (86.138) (118.943) (252.303) (507.798) (381.234) (352.448) (439.806) (504.589) (20.507.607)	87.325.741 102.924.057 190.249.798 46.518.543 21.044.489 17.100.978 14.447.134 13.062.702 10.098.847 9.535.052 13.155.451 163.842.591	0 (3.362.578 (3.362.578 (1.178.105 (1.144.391 (1.648.217 (2.027.75) (1.611.192 (1.991.603 (1.978.370 (2.397.589 (103.781.090

- (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.
- 31 de diciembre de 2022 y 2021 existen deudores comerciales sólo en el segmento eléctrico pues los deudores comerciales del segmento servicios fueron aportados en el proceso de división descrito en Nota 1.1 a CGE Transmisión S.A.

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente, las cuales forman parte de la cartera morosa:

	31-12-202	22				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por o		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada			
	N°	M\$	N°	M\$		
Cartera protestada o en cobranza judicial.	247	1.945.824	3.107	15.299.361		
Total	247 1.945.824 3.107					
	31-12-202	21				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por protestada, cartes		Documentos por co			
	N°	M\$	N°	M\$		
Cartera protestada o en cobranza judicial.	48	4.091	22.823.182			
Total	48	501.142	4.091	22.823.182		

8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2022 31-12-2022 M\$	01-01-2021 31-12-2021 M\$
Provisión cartera no repactada	4.555.960	(773.356)
Provisión cartera repactada	(2.323)	(12.012.859)
Total	4.553.637	(12.786.215)

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente por venta de energía y servicios:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2022 31-12-2022 M\$
Ventas de energía eléctrica Chile	37.863.994	2.200.153.194
Total	37.863.994	2.200.153.194
Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2021 31-12-2021 M\$
Ventas de energía eléctrica Chile	37.202.071	1.580.146.570
Ventas de servicios	2.113	8.474.871
Total	37.204.184	1.588.621.441

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 matriz, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente mercantil, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

Con el objetivo de reforzar aún más la relación financiera de CGE con su relacionada internacional State Grid International Development (SGID), en noviembre 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 la empresa 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 a precios competitivos de mercado y se encuentra firmado con ley chilena. Al cierre de los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no han existido transacciones amparadas bajo este contrato.

Con fecha 28 de julio de 2022 la sociedad firmó un contrato de crédito con el controlador State Grid Chile Electricity SpA. Mediante este contrato el acreedor puso a disposición de CGE un préstamo intercompañía por un monto de M\$4.000.000, el cual devengará una tasa de interés anual equivalente a la TAB nominal de 90 días más un spread de 30 bps. La tasa de interés se ajustará trimestralmente. Los intereses ordinarios devengados se capitalizarán trimestralmente en conjunto con la actualización de tasa, como capital del préstamo. El préstamo es a la vista y posee condiciones de prepago sin penalidad alguna para la Sociedad.

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

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

		País de					Corri	entes	No cor	rrientes
R.U.T	Sociedad	origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	10.058	1.077		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Arriendo de Propiedades y servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	1.808	1.243		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	8.107	132.252		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	11.569			
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	2.676	10.678		
77.316.204-2	CGE Comercializadora SpA	Chile	Venta de activo fijo	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$		4.911.035		
77.316.204-2	CGE Comercializadora SpA	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	79.664	548.474		
77.316.204-2	CGE Comercializadora SpA	Chile	Recuperación de Gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	124.019	14.836		
77.316.204-2	CGE Comercializadora SpA	Chile	Venta de Energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$		3.564		
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity SpA	Chile	Recuperación de Gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$		47.964		
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	231.707	1.528.363		
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$		520.040		
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	4.116.271	4.023.150		
91.344.000-5	Litoral S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$		14.836		
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	9.450	129.935		
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	129.728			
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	5.025	5.026		
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	749.269	322.761		
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	1.225			
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	23.698	8.422		
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	576			
TOTALES							5.504.850	12.223.656	0	0

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

		País de					Corri	entes	No cor	rientes
R.U.T	Sociedad	origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	6.382.966	8.368.672		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	308.201	26.780		
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Compra de materiales y equipos	Hasta 30 días	Matriz Común	CL\$		8.133		
77.316.204-2	CGE Comercializadora SpA	Chile	Reembolso de gastos	Hasta 30 días	Matriz Común	CL\$		3.073.364		
77.316.204-2	CGE Comercializadora SpA	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz Común	CL\$	422.992			
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity S.A.	Chile	Dividendo mínimo por pagar	Hasta 30 días	Matriz Común	CL\$	11.200.774	1.551.946		
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity S.A.	Chile	Préstamo recibido	Hasta 30 días	Matriz Común	CL\$	4.000.000			
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity S.A.	Chile	Intereses préstamo	Hasta 30 días	Matriz Común	CL\$	201.918			
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 30 días	Matriz Común	CL\$	34.809.069	42.110.216		
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz Común	CL\$	123.892	2.118.869		
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz Común	CL\$	5.124			
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz Común	CL\$	1.285.194	625.296		
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz Común	CL\$	2.177			
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 dias	Matriz común	CL\$	2.674			
TOTALES							58.744.981	57.883.276	0	0

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

							1-2022	01-01-2021 31-12-2021	
						31-12	2-2022	31-1	2-2021
R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
0-E	Naturgy Informática S.A.	España	Ex Matriz común	Servicios recibidos	CL\$			675.815	(675.815
0-E	Naturgy Energy Group S.A.	España	Ex Matriz	Servicios recibidos	CL \$			179.276	(179.276
59.220.550-5	Naturgy Inversiones Internacionales S.A. Agencia en Chile	Chile	Ex Matriz común	Servicio de comunicación	CL\$			1.494	1.494
59.220.550-5	Naturgy Inversiones Internacionales S.A. Agencia en Chile	Chile	Ex Matriz común	Ingreso por venta activo fijo	CL \$			21.428	21.428
76.202.178-1	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Chile	Ex Matriz común	Compra de energía y potencia	CL\$			3.592.991	(3.592.991
76.202.178-1	Ibereolica Cabo Leones II S.A.	Chile	Ex Matriz común	Venta de Energía	CL\$			30.646	30.646
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL\$	3.939.239	(3.939.239)	1.356.355	(1.356.355
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por venta de energía	CL\$	14.371	14.371	1.550.555	(1.550.555
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL\$	319.298	(319.298)		
76.306.442-3	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales y servicios recibidos	CL\$	17.567.674	(17.567.674)	12.447.687	(12.447.687
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por asesorías profesionales y servicios prestados	CL\$	1.577.096	1.577.096	366.470	366.470
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Intereses pagados	CL\$	570.587	(570.587)	23.659	(23.659
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Intereses cobrados	CL\$			351	351
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de propiedades	CL\$	355.145	355.145	327.273	327.273
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Servicios informáticos	CL\$			83.204	83.204
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo equipos microinformáticos	CL\$	16.502	16.502	20.594	20.594
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de comunicación	CL\$	62.334	62.334	41.177	41.177
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Construcción de redes eléctricas	CL\$	2.317.747		2.153.431	
76.524.282-7	Global Power Generation SpA	Chile	Ex Matriz común	Servicio de comunicación	CL\$			1.153	1.153
76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Chile	Ex Matriz común	Ingreso por asesorías profesionales	CL\$			16.512	16.512
76.680.107-2	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	1.258.209	(1.258.209)	529.968	(529.968
76.680.107-2	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$		(==========	487	(487
76.680.107-2	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de Subtransmisión	CL\$	56	56		
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL\$	17.339	(17.339)	14.813	(14.813
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de materiales y equipos	CL\$	3.433.780	(17.555)	2.071.302	(11.015
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicioss de Subtransmisión	CL\$			83.687	83.687
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Construcción de redes eléctricas	CL\$	42.729		61.408	
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Operación y mantenimiento líneas y redes	CL\$	40.314	(40.314)	47.815	(47.815
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	77.524	(77.524)	13.617	(13.617
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por venta de energía	CL\$	43.719	43.719	13.645	13.645

9.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados. (continuación)

							1-2022 2-2022		1-2021 2-2021
R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL\$			422	(422)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por operación y mantenimiento de líneas y redes	CL\$			16	16
77.316.204-2	CGE Comercializadora SpA	Chile	Matriz Común	Ingreso por venta de activo fijo	CL\$	584.590	584.590	4.126.920	4.126.920
77.316.204-2	CGE Comercializadora SpA	Chile	Matriz Común	Ingreso por construcción de redes eléctricas	CL\$	100.869	100.869		
77.316.204-2	CGE Comercializadora SpA	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL\$	13.811	13.811	548.474	548.474
77.316.204-2	CGE Comercializadora SpA	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	CL\$	22.554	22.554	2.995	2.995
77.316.204-2	CGE Comercializadora SpA	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	1.549.987	(1.549.987)		
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity SpA	Chile	Matriz Común	Préstamo recibido	CL\$	4.000.000			
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity SpA	Chile	Matriz Común	Interés préstamo recibido	CL\$	201.918	(201.918)		
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity SpA	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL\$	42.197	42.197		
77.402.187-6	Chilquinta Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL\$	2.620.067	(2.620.067)	814.970	(814.970)
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	291.810	(291.810)	19.838.722	(19.838.722)
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL\$	50.017.782	(50.017.782)	3.865.673	(3.865.673)
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de Subtransmisión	CL\$			2.307.990	2.307.990
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL\$	6.704.491	6.704.491	1.252.576	1.252.576
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de materiales y equipos	CL\$	13.606			
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por venta de materiales y equipos eléctricos	CL\$	480.158	480.158	1.068.237	1.068.237
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Intereses pagados	CL\$	3.103.189	(3.103.189)	179.039	(179.039)
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Intereses cobrados	CL\$			2	2
77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Arriendo de propiedades	CL\$	656.454	(656.454)		
77.470.427-2	Luz Parral Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL\$	174.138	(174.138)		
77.470.446-9	Litoral Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL\$	15.676	(15.676)		
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por venta de energía	CL\$	15.885	15.885		
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	Matriz Común	Operación y mantenimiento líneas y redes	CL\$	40.266	(40.266)		
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de materiales y equipos	CL\$	6.208.302			
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz Común	Intereses cobrados	CL\$	623.897	623.897	42.383	42.383
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por arriendo de propiedades	CL\$	39.341	39.341	9.102	9.102
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz Común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL\$	665.688	(665.688)		
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios prestados	CL\$	28.277	28.277	13.753	13.753
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicioss de Subtransmisión	CL\$	292.845	292.845	230.023	230.023
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL\$	4.899	(4.899)	49.925	(49.925)

9.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados. (continuación)

							1-2022	01-01-2021	
						31-1	2-2022	31-1	2-2021
R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	Ex Matriz común	Servicios informáticos	CL\$			341.878	341.878
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	Ex Matriz común	Ingreso por arriendo de propiedades	CL\$			181.123	181.123
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	Ex Matriz común	Servicios prestados	CL\$			16	16
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	Ex Matriz común	Ingreso por servicios de gestión	CL\$			106.094	106.094
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicioss de Subtransmisión	CL\$	104.939	104.939	55.176	55.176
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios prestados	CL\$	10.501	10.501	6.531	6.531
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	10.501	10.501	921	(921)
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por venta de energía	CL\$			38	38
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de Subtransmisión	CL\$	607.575	607.575	1.470.468	1.470.468
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL\$	234.631	(234.631)	819.855	(819.855)
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por venta de energía	CL\$	8.895	8.895	634	634
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Ex Matriz común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL\$			214.333	214.333
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Ex Matriz común	Compra de energía y potencia	CL\$			52.789	(52.789)
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Ex Matriz común	Venta de energía	CL\$			22.478	22.478
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL\$	991.794	(991.794)	517.304	(517.304)
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de Subtransmisión	CL\$	39.750	39.750	140.412	140.412
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por venta de energía	CL\$	14.622	14.622	4.649	4.649
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios prestados	CL\$	20.307	20.307	7.911	7.911
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por operación y mantenimiento de líneas y redes	CL\$			13	13
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	19.126	(19.126)	7.278	(7.278)
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL\$	1.665.181	(1.665.181)	676.027	(676.027)
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de Subtransmisión	CL\$	16.859	16.859	212.556	212.556
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por venta de energía	CL\$	558.457	558.457	157.362	157.362
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por construcción de redes eléctricas	CL\$			15.175	15.175
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios prestados	CL\$	25	25	113	113
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de energia	CL\$			17	17
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de energía y potencia	CL\$	36	(36)	11	(11)
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	22.797	(22.797)	9.195	(9.195)

9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

Con fecha de 31 de marzo de 2021 en Junta Ordinaria de Accionistas se procedió a la elección de Directorio. En dicha junta fueron elegidos como Directores de la Sociedad por un periodo de tres años las siguientes personas:

Antonio Gallart Gabás Luis Zarauza Quiros Rita Ruiz de Alda Iparraguirre Ramón Trepat Font José Luis Gil Sánchez

En Sesión de Directorio del 27 de abril de 2021 se procedió a la designación del Presidente y Vicepresidente, quedando compuesto el Directorio de la siguiente forma:

Antonio Gallart Gabás Presidente
Rita Ruiz de Alda Iparraguirre Vicepresidente
Luis Zarauza Quiros Director
Ramón Trepat Font Director
José Luis Gil Sánchez Director

Con fecha 26 de julio de 2021 los Directores Antonio Gallart Gabás, Rita Ruiz de Alda Iparraguirre, Luis Zarauza Quiros, Ramón Trepat Font y José Luis Gil Sánchez presentaron su renuncia al cargo de Director, las cuales fueron aceptadas designándose a los siguientes directores en su reemplazo:

Yan Dai Presidente
Chengzhong Liang Director
Futao Huang Director
Chengzu Liu Director
Rodrigo Valdés Pulido Director

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. De este modo el Directorio quedó compuesto por:

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

Con fecha de 21 de abril de 2022 en Junta Ordinaria de Accionistas se procedió a la elección de Directorio. En dicha junta fueron elegidos como Directores de la Sociedad por un periodo de tres años las siguientes personas:

Yan Dai Xinglei Wang Futao Huang Chengzu Liu Rodrigo Valdés Pulido En Sesión de Directorio del 28 de abril de 2022 se procedió a la designación del Presidente, quedando compuesto el Directorio de la siguiente forma:

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

Con fecha 28 de julio de 2022 el Señor Xinglei Wang presentó su renuncia al cargo de Director, la cual fue aceptada designándose en su reemplazo a la Señora Bing Yu. De este modo el Directorio quedó compuesto por:

Yan Dai Presidente
Bing Yu Director
Futao Huang Director
Chengzu Liu Director
Rodrigo Valdés Pulido Director

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

Nombre	Cargo	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2021 31-12-2021
Nombre	Caigo	Dieta directorio M\$	Dieta directorio M\$
Antonio Gallart Gabas	Ex Director		23.643
Ramón Trepat Font	Ex Director		15.762
Rodrigo Valdés Pulido	Director	29.556	9.177
Totales		29.556	48.582

Las remuneraciones correspondientes al Directorio y Comité de Directores de subsidiarias ascendieron a M\$ 84.662 al 31 de diciembre de 2022 y M\$ 81.748 al 31 de diciembre de 2021.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 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\$ 3.292.120 al 31 de diciembre de 2022 (M\$ 6.052.451 al 31 de diciembre de 2021).

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial de subsidiarias ascienden a M\$ 457.744 al 31 de diciembre de 2022 (M\$ 392.149 al 31 de diciembre de 2021).

Las subsidiarias de Compañía General de Electricidad S.A. tienen establecido, para sus ejecutivos, un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

	Corri	iente	No corriente		
Clases de inventarios	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	
Mercaderías para la venta.	86.766	86.766			
Suministros para la producción.	3.043.813	2.252.705			
Suministros para mantención.	313.892	323.369			
Provisión de deterioro.	(86.766)	(64.188)			
Total	3.357.705	2.598.652	0	0	

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no hay inventarios pignorados en garantía del cumplimiento de deudas contraídas.

10.1.- Información adicional de inventarios.

	Corrientes				
Otra información de inventarios	01-01-2022 31-12-2022 M\$	01-01-2021 31-12-2021 M\$			
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	(22.578)				
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios.		470.028			
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	(4.874.749)	(8.630.637)			

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 2022 y 2021.

	Cor	rientes	No cor	rientes
Activos, pasivos por impuestos	31-12-2022	31-12-2021	31-12-2022	31-12-2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos por impuestos				
Pagos provisionales mensuales.	2.491.972	5.552.907		
Rebajas al impuesto.	25.000	24.000		
Créditos al impuesto.	1.394.225	364.562		
Incentivo al desarrollo regiones extremas.		1.559.128		
Subtotal activos por impuestos	3.911.197	7.500.597	0	0
Pasivos por impuestos				
Impuesto a la renta de primera categoría.	(2.524.942	(2.969.048)		
Subtotal pasivos por impuestos	(2.524.942	(2.969.048)	0	0
Total activos (pasivos) por impuestos	1.386.255	4.531.549	0	0

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

	Corri	entes	No corrientes			
Otros activos no financieros	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$		
Gastos pagados por anticipado.	2.470.716	8.093.567				
Boletas en garantía.	687	300				
Otros activos	552.778	784.981	8.280	8.280		
Total	3.024.181	8.878.848	8.280	8.280		

Los gastos pagados por anticipado corresponden principalmente anticipos de licenciamiento de software, seguros pagados por anticipado y desembolsos por recuperar de compañías de seguros.

13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN. (Información de las Subsidiarias Consolidadas)

13.1.- Inversiones en subsidiarias.

13.1.1.- La valorización de las inversiones en subsidiarias consolidadas usando el método de la participación se presentan a continuación para efectos informativos.

Al 31 de diciembre de 2022.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2022	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Dividendos recibidos	Transferencia por división o fusión social	Otro incremento (decremento)	Saldo al 31-12-2022	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
CGE Magallanes S.A.	Chile	CL\$	99,89482%	99,89482%	53.917.840		3.994.641	(3.964.202)		(104.812)	53.843.467	(4.174)
Total					53.917.840	0	3.994.641	(3.964.202)	0	(104.812)	53.843.467	(4.174)

Al 31 de diciembre de 2021.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2021 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Transferencia por división social M\$	Otro incremento (decremento)	Saldo al 31-12-2021 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
CGE Magallanes S.A.	Chile	CL Ś	99,89482%	99,89482%	53.086.013		4.046.259	(3.349.715)		135.283	53.917.840	(4.260)
Transformadores Tusan S.A.	Chile	CL\$	0,00000%	0,00000%	7.791.936		(65.085)	(3.545.715)	(7.812.508)	85.657	0	(4.200)
CGE Comercializadora SpA	Chile	CL\$	0,00000%	0,00000%		1.500.000	(221.837)		(1.278.163)		0	
Total					60.877.949	1.500.000	3.759.337	(3.349.715)	(9.090.671)	220.940	53.917.840	(4.260)

13.3.2.- Información resumida de las subsidiarias consolidadas.

Al 31 de diciembre de 2022.

			31-12-2022												
Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
CGE Magallanes S.A.	99,89482%	16.195.758	128.723.809	144.919.567	14.272.237	41.152.509	55.424.746	89.494.821	50.339.146	(35.398.731)	(7.790.693)	7.149.722	3.998.847	6.959.338	3.893.925

Al 31 de diciembre de 2021.

			31-12-2021												
Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
CGE Magallanes S.A.	99,89482%	18.213.156	115.906.580	134.119.736	14.912.935	29.508.343	44.421.278	89.698.458	40.886.867	(27.680.839)	(5.841.265)	7.364.763	4.050.576	7.621.124	4.191.864
Transformadores Tusan S.A.	0,00000%			0			0	0	8.474.871	(6.882.302)	(1.627.369)	(34.800)	(65.696)	51.661	20.765
CGE Comercializadora SpA	0,00000%			0			0	0	91.583	(106.969)	(206.451)	(221.837)	(221.837)	(221.837)	(221.837)

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 2022 y 2021 es el siguiente:

		31-12-2022	
Activos Intangibles	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	94.921.416	(73.596.412)	21.325.004
Otros activos intangibles identificables.	603.178.673	(47.123)	603.131.550
Total	698.100.089	(73.643.535)	624.456.554
		21-12-2021	
		31-12-2021	
Activos Intangibles	Valores brutos	31-12-2021 Amortización acumulada	Valores netos
Activos Intangibles	Valores brutos M\$	Amortización	Valores netos M\$
Activos Intangibles Programas informáticos.		Amortización acumulada	
Ü	М\$	Amortización acumulada M\$	M\$

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se encuentra en nota 14.1.1.

La amortización acumulada al 31 de diciembre de 2022 y 2021 alcanza a M\$ 73.643.535 y M\$ 63.930.612 respectivamente, la que corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de diciembre de 2022 y 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 de 2022 y 2021 es el siguiente:

		31-12-2022	
Movimientos en activos intangibles	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022	23.034.214	603.133.235	626.167.449
Adiciones.	9.575.220		9.575.220
Amortización.	(9.712.175)	(1.685)	(9.713.860)
Otros incrementos (disminuciones).	(1.572.255)		(1.572.255)
Cambios, total	(1.709.210)	(1.685)	(1.710.895)
Saldo final al 31 de diciembre de 2022	21.325.004	603.131.550	624.456.554
		31-12-2021	
Movimientos en activos intangibles	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2021	16.125.546	845.227.786	861.353.332
Adiciones.	14.527.337	1.645.780	16.173.117
Transferencia por División social	(75.041)	(243.722.161)	(243.797.202)
Retiros.	(75.511)	(14.086)	(14.086)
Amortización.	(7.561.192)	(4.084)	(7.565.276)
Otros incrementos (disminuciones).	17.564	, ,	17.564
	6.908.668	(242 004 554)	(225 405 002)
Cambios, total	6.908.668	(242.094.551)	(235.185.883)

El monto incluido en el ítem Transferencia por División social corresponde a los montos asignados a la sociedad CGE Transmisión S.A. de acuerdo a lo indicado en nota 1.1.

14.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o periodo de amortización al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2022	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	599.161.524	Indefinida
Servidumbres.	3,950,546	Indefinida
Servidumbres.	19.480	Definida
Total	603.131.550	
Detalle de otros activos identificables al	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible
31-12-2021	M\$	individual identificable significativo
Concesiones.	599.161.524	Indefinida
Servidumbres.	3.950.546	Indefinida
Servidumbres.	21.165	Definida

El cargo a resultados del ejercicio por amortización de intangibles al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de	01-01- 31-12-		01-01-2021 31-12-2021		
resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	
Costo de ventas.	5.213		4.266		
Gastos de administración.	9.706.962	1.685	7.556.926	4.084	
Total	9.712.175	1.685	7.561.192	4.084	

14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

14.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan al costo. El periodo de explotación de dichos derechos en general no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

14.2.2.- Información sobre las concesiones de servicio.

Los derechos de explotación 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.

Las concesiones para establecer operar y explotar las instalaciones de servicio público de distribución de energía eléctrica en Chile registradas, provienen de la valoración de derechos de explotación exclusiva de clientes regulados establecidos en el DFL N°4/20.018 de 2006 del Ministerio de Economía Fomento y Turismo y que fueron adquiridas a través de combinaciones de negocios. Dichas concesiones tienen vida útil indefinida y están sujetas a caducidad sólo si la calidad del servicio suministrado no corresponde a las exigencias prestablecidas en dicho cuerpo normativo o en sus reglamentos, o a las condiciones estipuladas en los decretos de concesión. Por lo tanto, la actividad de distribución de energía eléctrica en Chile constituye un negocio regulado y no una concesión de servicios en los términos de IFRIC 12.

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 2022 y 2021 es la siguiente:

						Movimientos 2021	Movimientos 2022		
Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Saldo al 01-01-2021 M\$	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 31-12-2021 M\$	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 31-12-2022 M\$
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	14-11-2014	Gas Natural Fenosa Chile S.A.	Sin relación	54.621.000		54.621.000		54.621.000
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	14-11-2014	Gas Natural Fenosa Chile S.A.	Sin relación	90.592.000		90.592.000		90.592.000
88.221.200-9	Edelmag S.A.	14-11-2014	Gas Natural Fenosa Chile S.A.	Sin relación	8.126.000		8.126.000		8.126.000
76.144.275-9	Emel Norte S.A. y subsidiarias	14-11-2014	Gas Natural Fenosa Chile S.A.	Sin relación	12.849.000		12.849.000		12.849.000
96.719.210-4	Transnet S.A.	14-11-2014	Gas Natural Fenosa Chile S.A.	Sin relación	61.388.000	(61.388.000)	0		0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	14-11-2014	Gas Natural Fenosa Chile S.A.	Sin relación	(4.741.767)		(4.741.767)		(4.741.767)
Totales					222.834.233	(61.388.000)	161.446.233	0	161.446.233

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. Las sociedades sobre las cuales se mantenía la plusvalía Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y subsidiaria, CGE Distribución S.A. Emel Norte S.A. y subsidiarias y Transnet S.A. producto de la reorganización societaria fueron absorbidas por Compañía General de Electricidad S.A.

El monto correspondiente a la rebaja de plusvalía del ejercicio 2021 corresponde al monto asignado a la sociedad CGE Transmisión S.A. de acuerdo a lo indicado en nota 1.1.

16.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.

La composición y el movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

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

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Saldo Inicial	8.155.009	8.043.507
Transferencias a propiedad planta y equipo.	(1.441.994)	
Retiros o desapropiaciones, propiedades de inversión.		(25.539)
Ganancias (pérdidas) por ajustes del valor razonable.	962.035	3.705.192
Transferencia por División social		(3.568.151)
Otro Incremento (decremento), propiedades de inversión.	(2)	
Total de cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable	(479.961)	111.502
Total	7.675.048	8.155.009

Los elementos de propiedades de inversión han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y 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 valor razonable de las propiedades de inversión fue determinada por peritos externos independientes con una capacidad profesional reconocida y experiencia en la valorización de activos similares.

El Valor de Tasación informado por dichos profesionales corresponde a una estimación metodológica del valor de cada activo a través de un enfoque de Valor de Mercado o Valor Comercial, que reconoce un mercado definido y comparable para cada activo.

El valor de costo histórico de las propiedades de inversión alcanza a M\$3.139.496 al 31 de diciembre de 2022 (M\$ 4.002.832 al 31 de diciembre de 2021).

El monto incluido en el ítem Transferencia por división social corresponde a los montos asignados a la sociedad CGE Transmisión S.A. de acuerdo a lo indicado en nota 1.1.

16.2.- Ingresos de propiedades de inversión.

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-2022 31-12-2022 M\$	01-01-2021 31-12-2021 M\$
Importe de ingresos por alquileres de propiedades de inversión.	1.231.037	1.167.341

17.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

17.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes de Compañía General de Electricidad S.A. y subsidiarias

Vide (Ail com le de marie de la marie de des plants a comine	Vid	Vida útil			
Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	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 2022 y 2021 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Construcciones en curso.	218.200.475	124.251.245
Terrenos.	14.311.095	12.978.211
Edificios.	15.791.574	15.194.555
Planta y equipos.	996.309.953	955.504.525
Subestaciones de poder.	2.028.109	2.790.216
Lineas de transporte energía.	214.466	285.389
Subestaciones de distribución.	121.912.950	117.326.273
Líneas y redes de media y baja tensión.	828.405.662	791.790.018
Maquinas y equipos de generación.	16.188.490	16.250.788
Medidores.	27.560.276	27.061.841
Equipamiento de tecnología de la información	2.087.601	2.203.482
Instalaciones fijas y accesorios	46.004.977	45.538.088
Equipos de comunicaciones.	120.857	185.656
Herramientas.	8.334.093	8.504.953
Muebles y útiles.	245.284	389.496
Instalaciones y accesorios diversos.	37.304.743	36.457.983
Vehículos de motor.	2.813.413	1.429.633
Mejoras de bienes arrendados.	618.778	1.038.324
Otras propiedades, plantas y equipos.	0	97.140
Repuestos	350.918	315.259
Total	1.296.488.784	1.158.550.462

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Construcciones en curso.	218.200.475	124.251.245
Terrenos.	14.311.095	12.978.211
Edificios.	29.944.052	28.803.138
Planta y equipos.	1.508.898.810	1.436.683.041
Subestaciones de poder.	4.193.400	5.635.819
Lineas de transporte energía.	459.914	478.729
Subestaciones de distribución.	181.421.110	174.133.742
Líneas y redes de media y baja tensión.	1.203.060.774	1.142.345.186
Maquinas y equipos de generación.	57.901.752	54.547.623
Medidores.	61.861.860	59.541.942
Equipamiento de tecnología de la información	29.867.557	27.982.300
Instalaciones fijas y accesorios	82.275.245	78.593.489
Equipos de comunicaciones.	4.511.806	4.507.272
Herramientas.	23.262.856	22.140.453
Muebles y útiles.	5.424.223	5.359.599
Instalaciones y accesorios diversos.	49.076.360	46.586.165
Vehículos de motor.	7.459.604	5.644.480
Mejoras de bienes arrendados.	5.813.516	5.813.516
Otras propiedades, plantas y equipos.		97.140
Repuestos	796.856	1.022.109
Total	1.897.567.210	1.721.868.669

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Edificios.	14.152.478	13.608.583
Planta y equipos.	512.588.857	481.178.516
Subestaciones de poder.	2.165.291	2.845.603
Lineas de transporte energía.	245.448	193.340
Subestaciones de distribución.	59.508.160	56.807.469
Líneas y redes de media y baja tensión.	374.655.112	350.555.168
Maquinas y equipos de generación.	41.713.262	38.296.835
Medidores.	34.301.584	32.480.101
Equipamiento de tecnología de la información	27.779.956	25.778.818
Instalaciones fijas y accesorios	36.270.268	33.055.401
Equipos de comunicaciones.	4.390.949	4.321.616
Herramientas.	14.928.763	13.635.500
Muebles y útiles.	5.178.939	4.970.103
Instalaciones y accesorios diversos.	11.771.617	10.128.182
Vehículos de motor.	4.646.191	4.214.847
Mejoras de bienes arrendados.	5.194.738	4.775.192
Repuestos	445.938	706.850
Total	601.078.426	563.318.207

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

Movimiento al 31 de diciembre de 2022.

	Movimiento año 2022	Construcción en curso	Terrenos M\$	Edificios, neto	Planta y equipo, neto M\$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto M\$	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Mejoras de bienes arrendados, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Repuestos M\$	Propiedades, planta y equipo, neto
Salde	o inicial al 1 de enero de 2022	124.251.245	12.978.211	15.194.555	955.504.525	2.203.482	45.538.088	1.429.633	1.038.324	97.140	315.259	1.158.550.462
Juliu			1213701211						1.000.021			
	Adiciones.	180.258.847		0	2.054.353	339.382	370.838	767.665		0	132.224	183.923.309
	Desapropiaciones				(213.772)	(875)						(214.647)
	Transferencias a (desde) activos no corrientes y grupos en desapropiación											
S	mantenidos para la venta.		52.000									52.000
ig	Transferencias a (desde) propiedades de inversión.		1.280.884	161.110								1.441.994
ᆲ	Retiros.	(215.788)			(7.003.116)	(3.978)	(5.895)					(7.228.777)
٥	Gasto por depreciación.			(538.498)	(35.673.947)	(2.017.146)	(3.048.594)	(431.463)	(419.546)			(42.129.194)
	Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en	(86.068.548)		1.081.876	81.153.145	22.100	2.763.849	1.047.578				0
	Otros incrementos (decrementos).	(25.281)		(107.469)	488.765	1.544.636	386.691			(97.140)	(96.565)	2.093.637
	Total cambios	93.949.230	1.332.884	597.019	40.805.428	(115.881)	466.889	1.383.780	(419.546)	(97.140)	35.659	137.938.322
Sald	o final al 31 de diciembre de 2022	218.200.475	14.311.095	15.791.574	996.309.953	2.087.601	46.004.977	2.813.413	618.778	0	350.918	1.296.488.784

Movimiento al 31 de diciembre de 2021.

	Movimiento año 2021	Construcción en curso M\$	Terrenos M\$	Edificios, neto M\$	Planta y equipo, neto M\$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto M\$	Instalaciones fijas y accesorios, neto M\$	Vehículos de motor, neto M\$	Mejoras de bienes arrendados, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto M\$	Repuestos M\$	Propiedades, planta y equipo, neto M\$
Sald	o inicial al 1 de enero de 2021	161.977.367	52.888.856	29.369.337	1.494.144.457	5.611.473	51.989.959	1.705.241	1.554.960	118.326	1.455.209	1.800.815.185
	Adiciones.	149.357.614	95.921	29.400	(333.110)	246.828	271.249	578.713				150.246.615
	Desapropiaciones	(22.281)	(63.091)		(245.346)	(714)	(2.163.544)	(328.952)				(2.823.928)
	Transferencia por División social.	(74.541.349)	(39.943.475)	(14.364.078)	(587.526.279)	(49.450)	(3.262.880)	(309.679)				(719.997.190)
bios	Retiros.				(5.370.287)	(3.737)	(13.079)	(75.422)				(5.462.525)
문	Gasto por depreciación.			(892.433)	(55.200.197)	(3.814.382)	(3.380.266)	(415.978)	(516.636)		(16.209)	(64.236.101)
్రా	Utilización repuestos											0
	Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en	(112.821.337)		1.052.329	111.651.178	213.464	2.096.649	275.710		(12.174)	(2.462.414)	(6.595)
	Otros incrementos (decrementos).	301.231			(1.615.891)					(9.012)	1.338.673	15.001
	Total cambios	(37.726.122)	(39.910.645)	(14.174.782)	(538.639.932)	(3.407.991)	(6.451.871)	(275.608)	(516.636)	(21.186)	(1.139.950)	(642.264.723)
Sald	o final al 31 de diciembre de 2021	124.251.245	12.978.211	15.194.555	955.504.525	2.203.482	45.538.088	1.429.633	1.038.324	97.140	315.259	1.158.550.462

17.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.

Compañía General de Electricidad S.A. y subsidiarias, han mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente tanto en el sector electricidad, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes. El monto de adiciones al 31 de diciembre de 2022 alcanzó a M\$183.718.700 (M\$150.246.615 al 31 de diciembre de 2021) y el valor contable de obras en curso alcanzó a un monto de M\$218.200.475 y M\$124.251.245 al 31 de diciembre de 2022 y 2021 respectivamente.

No existen restricciones en la titularidad de propiedades, plantas y equipos de Compañía General de Electricidad S.A y subsidiarias.

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

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la	7.228.777	5.462.525
venta. Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso	7.228.777	5.462.525
de construcción.	180.258.847	149.357.614

17.5.- Costo por intereses.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021 se han capitalizado intereses por M\$ 151.002, a una tasa de interés promedio ponderada de 5,8% sobre los activos calificados para este efecto. Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 no se han capitalizado intereses por no tener activos calificados para dicho 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.

Compañía General de Electricidad S.A. evalúa 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. En el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática anualmente al cierre de cada ejercicio, a menos que existan indicios de deterioro que impliquen una revisión previa.

El criterio utilizado para identificar las Unidades generadoras de efectivo se basa en las características específicas del negocio, en las normas y regulaciones operativas del mercado en que la Sociedad opera y en la organización corporativa, y como tal se ha identificado una única UGE para todo el negocio de distribución en Chile del grupo CGE.

La estimación del valor en uso ha requerido que la administración realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras

Para estimar el valor en uso, el Grupo prepara las proyecciones de flujos de caja futuros, estos han sido proyectados hasta el año 2027.

Los principales parámetros e indicadores utilizados por Compañía General de Electricidad S.A. para la determinación de valor en uso y la evaluación de un eventual deterioro son:

- Margen de energía, IPC, CPI, TC (CLP/USD), crecimiento de ventas físicas y crecimiento del número de clientes.
- Margen de servicios complementarios, se incrementan según número de clientes, IPC.
- Gastos de personal, ajustes en dotación en base a necesidades de la compañía, ajustes salariales en línea con el IPC.
- Costo O&M y Administración, los cuales se incrementan según número de clientes, IPC, variación de propiedades, planta y equipo.

A continuación, se describe con mayor detalle los enfoques utilizados para la determinación del primer punto proyectado:

- Los principales componentes del margen de energía son el valor agregado de distribución (VAD) y las pérdidas de energía. Para proyectar estos conceptos los principales supuestos fueron los siguientes:
 - a. VAD, se consideran las tarifas actuales del año 2022 indexadas con los parámetros macroeconómicos estimados, crecimiento de ventas físicas y clientes, resultados de fijaciones tarifarias estimados por el área de regulación considerando el rango de rentabilidad mínima y máxima de la industria.
 - b. Pérdidas de energía en base a estimación de los precios de compra (indexación considerando los parámetros macroeconómicos estimados y entrada de nuevos contratos de generación en base a licitaciones ya realizadas), cantidad de energía perdida considerando información histórica y nuevos planes de mejoras en pérdidas.
- 2. Crecimiento ventas físicas: Las ventas físicas se proyectan en base a información histórica entre un 2,0% a un 3,0% considerando crecimientos anualizados, más crecimiento adicional por nuevos planes de mejora en pérdidas a implementar durante el periodo de las estimaciones.
- 3. Crecimiento de clientes: Los clientes se proyectan en base a información histórica entre un 2,0% a un 3,0%.

Para extender las estimaciones se utilizaron los supuestos macroeconómicos (IPC, CPI, USD/CLP) extraídos desde distintas fuentes, entre las que se incluyen Bloomberg, Risk America y estimaciones internas de la Sociedad en base a información histórica.

Para el flujo terminal se utiliza una tasa de 3,0% que es la meta inflacionaria de largo plazo de Chile.

La tasa de descuento nominal después de impuesto aplicada al cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2022 fue de un 6,41%.

Como resultado de estas pruebas, Compañía General de Electricidad S.A. determinó que no existen deterioros en el rubro propiedad, planta y equipos, activos intangibles de vida útil indefinida y plusvalía al 31 de diciembre de 2022.

Adicionalmente se han realizado sensibilizaciones del efecto de la variación en la tasa de descuento, específicamente aumentándola y disminuyéndola en un 1%, resultando las siguientes variaciones en el valor en uso resultante de las proyecciones de M\$1.018.763.170 y M\$1.871.931.000 respectivamente. Como resultado de estas sensibilizaciones, en ambos escenarios no existe un deterioro.

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 2022 y 2021 se detallan a continuación:

	01-01-2022 31-12-2022					
Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	Propiedades, planta y equipo	Activos financieros	Plusvalía	Total		
	M\$	M\$	M\$	M\$		
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo		(133.235)		(133.235)		
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo		4.686.872		4.686.872		
		01-01-				
	31-12-2021					
Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	Propiedades, planta y equipo	Activos financieros	Plusvalía	Total		
	M\$	M\$	M\$	M\$		
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo		(12.786.215)		(12.786.215)		

Las pérdidas y reversión de pérdidas por deterioro de activos financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 8.5.

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

	01-01-2022 31-12-2022							
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	Eléctrico Chile	Servicios M\$	Total M\$					
Pérdidas por deterioro de valor	(133.235)		(133.235)					
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas	4.686.872		4.686.872					
		01-01-2021 31-12-2021						
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	Eléctrico Chile	Servicios M\$	Total M\$					
Pérdidas por deterioro de valor	(12.786.022)	(193)	(12.786.215)					

19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

19.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Relativos a intangibles.	1.193.085	652.182
Relativos a ingresos anticipados	8.417.259	5.242.194
Relativos a provisiones.		16.999.134
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	8.742.323	8.498.870
Relativos a pérdidas fiscales.	143.675.823	74.904.712
Relativos a cuentas por cobrar.	14.105.561	32.309.920
Relativos a los inventarios.	7.190.593	5.518.546
Relativos a contratos de leasing.	2.893.916	2.480.207
Relativos a otros.	308.625	196.160
Total	186.527.185	146.801.925

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. Compañía General de Electricidad S.A. estima con proyecciones futuras de utilidades que estas cubrirán el recupero de estos activos.

Los impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales corresponden principalmente a la base imponible negativa de Compañía General de Electricidad S.A. Estos créditos se han generado básicamente por la aplicación de un incentivo fiscal de depreciación. 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	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	89.614.039	85.946.181
Relativos a intangibles.	72.229.052	82.740.461
Relativos a contratos de leasing.	21.270	47.429
Relativos a otros.	22.869	
Relativos a propiedades de inversión.	945.068	246.272
Total	162.832.298	168.980.343

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 2022 y 2021:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Saldo inicial	146.801.925	118.477.698
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	39.725.260	53.271.915
División Social, activos por impuestos diferidos.		(24.947.688)
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	39.725.260	28.324.227
Total	186.527.185	146.801.925

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Saldo inicial	168.980.343	229.635.763
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(6.148.045)	71.003.148
División Social, pasivos por impuestos diferidos.		(131.658.568)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(6.148.045)	(60.655.420)
Total	162.832.298	168.980.343

El monto incluido en el ítem división social corresponde a los montos asignados a la sociedad CGE Transmisión S.A. de acuerdo a lo indicado en nota 1.1.

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:

		31-12-2022		31-12-2021				
Concepto	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$		
Activos por impuestos diferidos.	186.527.185	(142.267.629)	44.259.556	146.801.925	(146.494.370)	307.555		
Pasivos por impuestos diferidos.	(162.832.298)	142.267.629	(20.564.669)	(168.980.343)	146.494.370	(22.485.973)		
Total	23.694.887	0	23.694.887	(22.178.418)	0	(22.178.418)		

20.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

20.1.- Clases de otros pasivos financieros.

		31-12-	2022	31-12-2021			
Pasivos financieros	Moneda	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$		
Préstamos bancarios.	CL\$	6.858.025	40.205.414	4.511.848	5.371.936		
Total préstamos bancarios		6.858.025	40.205.414	4.511.848	5.371.936		
Obligaciones con el público (bonos)	UF	41.939.703	787.959.484	16.358.174	725.613.155		
Pasivos de cobertura (Nota 7.1)	UF	934.206		1.591.267			
Pasivos de cobertura		934.206	0	1.591.267	0		
Total		49.731.934	828.164.898	22.461.289 730.985			

CL \$: Pesos chilenos. UF : Unidad de fomento.

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

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

										Corr	ientes			No Corrientes	
	RUT Empresa			Moneda	Tipo de amortización	Tasa	Tasa			Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos		Total no corrientes
País	Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora			efectiva anual	nominal anual	Garantía			3 a 12 meses	31-12-2022	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	31-12-2022
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
			Bank of China, Agencia en												
Chile	76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	CL\$	Al vencimiento	7,32%	6,40%	Sin Garantía	2.427.548			2.427.548			0
Chile	76.411.321-8	Compañía General de Electricidad S.A.	Banco Santander	CL\$	Al vencimiento	12,72%	12,10%	Sin Garantía			76.563	76.563	24.826.502		24.826.502
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	BancoEstado	CL\$	Al vencimiento	11,10%	11,10%	Sin Garantía	1.706.874			1.706.874			0
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	1,90%	1,90%	Sin Garantía		8.068		8.068	1.263.609		1.263.609
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	12,30%	12,30%	Sin Garantía			1.014.655	1.014.655			0
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	12,30%	12,30%	Sin Garantía			1.545.100	1.545.100			0
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	12,87%	12,25%	Sin Garantía			34.028	34.028	9.931.021		9.931.021
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	12,34%	12,34%	Sin Garantía			36.197	36.197	2.200.000		2.200.000
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	13,08%	12,45%	Sin Garantía			8.992	8.992	1.984.282		1.984.282
Totales									4.134.422	8.068	2.715.535	6.858.025	40.205.414	0	40.205.414

Saldos al 31 de diciembre de 2021.

					Tipo de					Corr	ientes		No Corrientes			
	RUT Empresa					Tasa	Tasa			Vencimientos		Total corrientes	Vencin	Vencimientos		
País	Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	amortización	efectiva anual			hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2021 M\$	1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años	31-12-2021 M\$	
									IVIŞ	IVIŞ	IVIŞ	IVIŞ	IVIŞ	ΙVIŞ	IVIŞ	
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	BancoEstado	CL\$	Al vencimiento	1,59%	1,59%	Sin Garantía	11.973			11.973	1.623.288		1.623.288	
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	1,90%	1,90%	Sin Garantía		8.068		8.068		1.263.609	1.263.609	
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Crédito e Inversiones	CL\$	Al vencimiento	1,59%	1,59%	Sin Garantía	2.251.478			2.251.478			0	
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Crédito e Inversiones	CL\$	Al vencimiento	0,90%	0,90%	Sin Garantía		17.428	2.200.000	2.217.428			0	
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	0,61%	0,61%	Sin Garantía			9.078	9.078	985.039		985.039	
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	0,61%	0,61%	Sin Garantía			13.823	13.823	1.500.000		1.500.000	
Totales									2.263.451	25.496	2.222.901	4.511.848	4.108.327	1.263.609	5.371.936	

20.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

											Corrientes		No Corrientes						
N° de Inscripción o		Monto nominal	Unidad de	Tasa	Tasa		Colocación en Chile o	P	Periodicidad	Vencin	nientos	Total corrientes			Vencir	nientos			Total no corrientes
identificación del instrumento	Serie	colocado	reajuste del bono	nominal anual	efectiva anual	Plazo Final	en el extranjero	Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses			1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años		10 o más años	31-12-2022
										M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
542	BCGEI-I	5.500.000	UF	4,65%	4,76%	11-08-2029	Chile	Semestral	A partir del 02-2024	3.449.748		3.449.748	32.185.064	32.185.064	32.185.064	32.185.064	61.397.467		190.137.723
542	BCGEI-J	500.000	UF	4,75%	5,10%	12-01-2029	Chile	Semestral	Al Vencimiento	385.222		385.222					17.128.648		17.128.648
541	BCGEI-K	2.000.000	UF	4,00%	4,05%	02-12-2031	Chile	Semestral	Al Vencimiento		229.232	229.232					68.507.734		68.507.734
610	BCGET-D	3.500.000	UF	4,30%	4,20%	10-09-2030	Chile	Semestral	A partir del 03-2020	12.655.412		12.655.412	11.171.630	11.171.630	11.171.630	11.171.630	33.674.542		78.361.062
765	BCGED-E	4.000.000	UF	3,85%	3,89%	30-09-2034	Chile	Semestral	A partir del 03-2032	1.375.981		1.375.981					46.814.621	93.114.990	139.929.611
916	BCGEI-M	2.000.000	UF	1,95%	2,21%	01-12-2025	Chile	Semestral	A partir del 06-2023		23.523.353	23.523.353	23.407.297	23.117.526					46.524.823
917	BCGEI-N	3.000.000	UF	2,85%	2,90%	01-12-2041	Chile	Semestral	A partir del 06-2035		253.870	253.870						104.859.427	104.859.427
916	BCGEI-P	2.000.000	UF	1,20%	1,02%	20-06-2025	Chile	Semestral	Al Vencimiento		27.697	27.697		70.492.031					70.492.031
917	BCGEI-Q	2.000.000	UF	1,70%	1,29%	20-06-2030	Chile	Semestral	Al Vencimiento		39.188	39.188					72.018.425		72.018.425
Totales										17.866.363	24.073.340	41.939.703	66.763.991	136.966.251	43.356.694	43.356.694	299.541.437	197.974.417	787.959.484

Saldos al 31 de diciembre de 2021.

											Corrientes					No Corrientes			
N° de Inscripción o		Monto nominal	Unidad de	Tasa	Tasa		Colocación en Chile o	P	eriodicidad	Vencin	nientos	Total corrientes			Vencir	nientos			Total no corrientes
identificación del instrumento	Serie	colocado	reajuste del bono	nominal anual	efectiva anual	Plazo Final	en el extranjero	Pago de intereses	Pago de amortización		3 a 12 meses	31-12-2021	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años		10 o más años	31-12-2021
										M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
542	BCGEI-I	5.500.000	UF	4,65%	5,01%	11-08-2029	Chile	Semestral	A partir del 02-2024	3.045.021		3.045.021		28.409.095	28.409.095	28.409.095	82.188.342		167.415.627
542	BCGEI-J	500.000	UF	4,75%	5,34%	12-01-2029	Chile	Semestral	Al Vencimiento	340.027		340.027					15.038.165		15.038.165
541	BCGEI-K	2.000.000	UF	4,00%	4,43%	02-12-2031	Chile	Semestral	Al Vencimiento		202.339	202.339					60.228.530		60.228.530
610	BCGET-D	3.500.000	UF	4,30%	4,34%	10-09-2030	Chile	Semestral	A partir del 03-2020	6.240.184	4.930.488	11.170.672	9.860.977	9.860.977	9.860.977	9.860.977	39.620.482		79.064.390
765	BCGED-E	4.000.000	UF	3,85%	3,95%	30-09-2034	Chile	Semestral	A partir del 03-2032	1.214.550		1.214.550						123.418.947	123.418.947
916	BCGEI-M	2.000.000	UF	1,95%	2,15%	01-12-2025	Chile	Semestral	A partir del 06-2023		102.441	102.441	20.661.139	20.661.139	20.276.229				61.598.507
917	BCGEI-N	3.000.000	UF	2,85%	2,06%	01-12-2041	Chile	Semestral	A partir del 06-2035		224.086	224.086						92.481.470	92.481.470
916	BCGEI-P	2.000.000	UF	1,20%	1,02%	20-06-2025	Chile	Semestral	Al Vencimiento		24.447	24.447			62.360.911				62.360.911
917	BCGEI-Q	2.000.000	UF	1,70%	1,29%	20-06-2030	Chile	Semestral	Al Vencimiento		34.591	34.591					64.006.608		64.006.608
Totales										10.839.782	5.518.392	16.358.174	30.522.116	58.931.211	120.907.212	38.270.072	261.082.127	215.900.417	725.613.155

Con fecha 27 de enero de 2021, los tenedores de bonos de las Series I y J, emitidos con cargo a la Línea de Bonos inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el N°542 y los tenedores de bonos de la Serie K, emitidos con cargo a la Línea de Bonos inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el N°541, acordaron en las Juntas de Tenedores de Bonos celebradas al efecto, renunciar a la solidaridad a la que se encontraba obligada la sociedad CGE Gas Natural S.A., de conformidad con los Contratos de Emisión de Bonos, singularizados en el párrafo siguiente. En razón de lo expresado, Compañía General de Electricidad S.A. quedó como única obligada al pago de los referidos bonos.

El origen de la mencionada solidaridad consta en los Contratos de Emisión de Bonos, suscritos por escrituras públicas de fecha 5 de septiembre de 2008, otorgados en la notaría de Santiago de don Iván Torrealba Acevedo, repertorio N°7.117-08 tratándose de los bonos series I y J y repertorio N°7.116-08 tratándose de los bonos serie K. En ellos se contienen los efectos de una división societaria, conforme los cuales CGE Gas Natural S.A. (creada a partir de la división de Compañía General de Electricidad S.A. aprobada en Junta Extraordinaria de accionistas celebrada con fecha 14 de octubre de 2016), asumió solidariamente todas las obligaciones que emanaban para Compañía General de Electricidad S.A. en

los referidos contratos. Copulativamente con la renuncia a solidaridad se acordó modificar la cláusula Octava de los contratos de emisión de dichas series, sobre "Obligaciones, Limitaciones y Prohibiciones", número Nueve, sobre "Razón de Endeudamiento Financiero", del Contrato de Emisión, disminuyendo el guarismo desde 1,5 veces a 1,25 veces.

Con fecha 21 de diciembre de 2021, los tenedores de bonos de las Series I y J, emitidos con cargo a la Línea de Bonos inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el N°542 y los tenedores de bonos de la Serie K, emitidos con cargo a la Línea de Bonos inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el N°541, acordaron, en las Juntas de Tenedores de Bonos celebradas al efecto, aprobar las modificaciones a los contratos de emisión de línea de bonos correspondientes a la Línea 541 y 542, sustituyendo íntegramente el numeral Dos de la Cláusula Octava de los mismos "Obligaciones, Limitaciones y Prohibiciones" por una cláusula equivalente, pero que no obliga a utilizar la política contable de revalorización periódica de las propiedades, plantas y equipos.

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

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

	Corrie	ntes	No corrientes				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$			
Proveedores de energía y otros eléctricos. (*)	208.060.047	222.380.339	1.010.108.596	446.776.486			
Retenciones.	3.623.021	6.742.699					
Dividendos por pagar.	1.918.461	1.818.332					
Pasivos acumulados (o devengados). (**)	5.490.278	4.944.685					
Proveedores no energéticos.	42.198.603	47.970.700					
Acreedores varios.	12.862.990	35.074.795					
Otros.	78.275	146.640	200.053	200.053			
Total	274.231.675	319.078.190	1.010.308.649	446.976.539			

(*) Ver Nota N° 4.4.

Los principales proveedores del ítem Proveedores de energía de la sociedad y subsidiarias son Engie Energía Chile S.A., Colbún S.A., Cerro Dominador CSP S.A.y AES Andes S.A.

La Sociedad y subsidiarias no tienen proveedores no energéticos de importancia cuyos pasivos superen el 10% de este ítem. Los principales proveedores no energéticos con saldos pendientes de pago son Bureau Veritas Chile S.A., Ingeniería y Servicios Eisesa Ltda., Cobre Cerrillos S.A., Sociedad de Tercerización de Servicios Provider Latin América SpA, , Rhona S.A. y Cam Chile S.A.

21.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(**) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrie	ntes	No corrientes	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Vacaciones del personal.	4.976.883	4.461.174		
Bonificaciones de feriados	212.993	212.144		
Participación sobre resultados.	300.402	271.367		
Total	5.490.278	4.944.685	0	0

21.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes y Servicios	Otros	Total	
	31-12-2022 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2022 M\$	
Hasta 30 días	250.391.909	19.153.489	269.545.398	
Entre 31 y 60 días		4.685.314	4.685.314	
Entre 61 y 90 días		130	130	
Entre 91 y 120 días		130	130	
Entre 121 y 365 días		703	703	
Más de 365 días	2.595.547	1.007.713.102	1.010.308.649	
Total	252.987.456	1.031.552.868	1.284.540.324	

Al 31 de diciembre de 2022 no existen cuentas por pagar comerciales con plazos vencidos.

Cuantas comorciales con nagos al día (nor vencer)	Bienes y Servicios	Otros	Total	
Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$	
Hasta 30 días	270.470.989	18.952.087	289.423.076	
Entre 31 y 60 días		29.531.336	29.531.336	
Entre 61 y 90 días		226	226	
Entre 91 y 120 días		197	197	
Entre 121 y 365 días		118.705	118.705	
Más de 365 días	1.244.583	445.731.956	446.976.539	
Total	271.715.572	494.334.507	766.050.079	

Cuentas comerciales con plazos vencidos Cuentas comerciales vencidas según plazo	Bienes y Servicios	Otros	Total	
	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$	
Hasta 30 días		4.650	4.650	
Entre 31 y 60 días			0	
Entre 61 y 90 días			0	
Entre 91 y 120 días			0	
Entre 121 y 365 días			0	
Más de 365 días			0	
Total	0	4.650	4.650	

22.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

22.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrie	entes	No corrientes	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	20.110.269	18.380.364		
Participación en utilidades y bonos.	4.365.481	3.064.985		
Otras provisiones.		7.422.608		
Total	24.475.750	28.867.957	0	0

22.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales contra el Grupo CGE por clientes o particulares afectados con los servicios prestados. Los plazos para utilizar los saldos de las provisiones están acotados a los plazos normales de los procesos judiciales. Se incluyen además provisiones por multas de la autoridad eléctrica, que están en proceso de reclamación y cuya resolución para efectos de su uso también está sujeta a los plazos de dicho organismo, (detalle de juicios en Nota 34).

22.1.2.- Participación en utilidades y bonos.

La provisión para la participación de los empleados en las utilidades y de los bonos de desempeño se paga al mes siguiente de la aprobación de los estados financieros de CGE y sus subsidiarias.

22.1.3.- Otras provisiones.

Corresponden principalmente a provisiones provenientes de situaciones contingentes. Los montos constituidos cubren adecuadamente los riesgos existentes.

22.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

		Movimiento de provisiones				
Conceptos	Por reclamaciones legales	Por part. en utilidades y bonos	Otras provisiones	Total al		
	M\$	M\$	M\$	31-12-2022 M\$		
Saldo al 1 de enero de 2022	18.380.364	3.064.985	7.422.608	28.867.957		
Provisiones adicionales.	6.109.864			6.109.864		
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	141.366	5.624.254	(2.533)	5.763.087		
Provisión utilizada.	(3.693.260)	(4.323.758)		(8.017.018)		
Reversión de provisión no utilizada.	(526.307)		(7.420.075)	(7.946.382)		
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	(301.758)			(301.758)		
Total cambio en provisiones	1.729.905	1.300.496	(7.422.608)	(4.392.207)		
Saldo al 31 de diciembre de 2022	20.110.269	4.365.481	0	24.475.750		

Saldos al 31 de diciembre de 2021.

		Movimiento de provisiones				
Conceptos	Por reclamaciones legales	Por part. en utilidades y bonos	Otras provisiones	Total al		
	M\$	M\$	M\$	31-12-2021 M\$		
Saldo al 1 de enero de 2021	16.521.050	5.121.068	7.757.979	29.400.097		
Provisiones adicionales.	7.754.008	20.390		7.774.398		
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	(256.708)	4.263.282	(335.371)	3.671.203		
Disminución por División social.		(20.390)		(20.390)		
Provisión utilizada.	(4.856.008)	(6.319.365)		(11.175.373)		
Reversión de provisión no utilizada.	(1.286.321)			(1.286.321)		
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	504.343			504.343		
Total cambio en provisiones	1.859.314	(2.056.083)	(335.371)	(532.140)		
Saldo al 31 de diciembre de 2021	18.380.364	3.064.985	7.422.608	28.867.957		

23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

23.1.- Detalle del rubro.

	Corri	entes	No corrientes		
Provisión por beneficios a los empleados	31-12-2022	31-12-2021	31-12-2022	31-12-2021	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Provisión indemnización años de servicio.			8.997.672	8.242.062	
Provisión premio de antigüedad.			494.316	346.839	
Provisión beneficios post-jubilatorios.			15.493.516	12.861.320	
Total	0	0	24.985.504	21.450.221	

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	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	
Valor presente obligación, saldo inicial	8.242.062	13.263.669	346.839	666.787	12.861.320	16.451.912	
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	487.840	669.377	21.989	42.760	24.476	47.854	
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	934.788	539.198	45.250	27.335	1.373.485	658.225	
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	435.229	(2.427.297)	95.542	(148.006)	2.557.083	(2.421.700)	
Disminución por división social.		(1.010.947)		(71.661)			
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(1.102.247)	(2.791.938)	(15.304)	(170.376)	(1.322.848)	(1.874.971)	
Total cambios en provisiones	755.610	(5.021.607)	147.477	(319.948)	2.632.196	(3.590.592)	
Total	8.997.672	8.242.062	494.316	346.839	15.493.516	12.861.320	

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	
barance pian de beneficios	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	8.997.672	8.242.062	494.316	346.839	15.493.516	12.861.320
Total	8.997.672	8.242.062	494.316	346.839	15.493.516	12.861.320

23.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

		Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		st-jubilatorios		
Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	01-01-2022	01-01-2021	01-01-2022	01-01-2021	01-01-2022	01-01-2021	Línea del estado de resultados	
	31-12-2022	31-12-2021	31-12-2022	31-12-2021	31-12-2022	31-12-2021		
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	487.840	669.377	21.989	42.760	24.476	47.854	Costo de ventas - gastos de administración.	
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	934.788	539.198	45.250	27.335	1.373.485	658.225	Costos Financieros.	
					1.397.961			

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.	1,70%			
Aumento futuros de salarios.	3,30%			
Tabla de mortalidad.	RV-2014			
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 2022, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, el Grupo CGE contrató a Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 31 de diciembre de 2022, 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	2.412.146	(2.060.239)	

23.6.- Flujo y plazo de los compromisos.

El flujo previsto de prestaciones para los próximos años es como sigue:

	Indemnización por años de servicios	Premios por antigüedad	Beneficios post- jubilatorios	Total
Promedio ponderado de las obligaciones	31-12-2022	31-12-2022	31-12-2022	31-12-2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Años				
1 Año	542.454	49.591	1.411.904	2.003.949
2 Años	570.202	26.889	1.329.357	1.926.448
3 Años	710.226	36.620	1.253.760	2.000.606
4 años	390.653	45.364	1.174.476	1.610.493
5 Años	642.020	48.543	1.112.837	1.803.400
6 a 10 Años	2.203.135	141.449	4.572.246	6.916.830
Más de 10 Años	3.938.982	145.860	4.638.936	8.723.778
Total	8.997.672	494.316	15.493.516	24.985.504

24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

	Corrie	entes	No corrientes		
Otros pasivos no financieros	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	
Ingresos diferidos. (*)	33.541.912	22.253.239			
Aportes reembolsables.	677.928	679.777			
Garantias recibidas en efectivo.	3.254.005	2.825.213			
Total	37.473.845	25.758.229	0	0	

24.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

	Corrie	entes	No corrientes		
(*) Detalle de los ingresos diferidos	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	
Ingresos diferidos por obras de terceros.	33.541.912	22.253.239			
Total	33.541.912	22.253.239	0	0	

El movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	22.253.239	16.337.659
Adiciones.	26.394.438	34.694.719
Imputación a resultados.	(15.105.765)	(28.779.139)
Total	33.541.912	22.253.239

25.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.

25.1.- Obligaciones por arrendamientos.

El detalle de las obligaciones por arrendamiento y sus plazos de vencimiento al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

		31-12-2022			31-12-2021	
Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 90 días	1.360.387	(139.043)	1.221.344	1.250.086	(92.441)	1.157.645
Más de 90 días hasta 1 año	3.543.650	(332.980)	3.210.670	3.112.150	(204.835)	2.907.315
Más de 1 año hasta 2 años	3.095.885	(255.093)	2.840.792	2.072.544	(177.755)	1.894.789
Más de 2 años hasta 3 años	2.531.835	(147.335)	2.384.500	1.642.975	(100.801)	1.542.174
Más de 3 años hasta 4 años	813.337	(53.690)	759.647	1.436.888	(47.359)	1.389.529
Más de 4 años hasta 5 años	279.150	(19.700)	259.450	299.864	(5.365)	294.499
Más de 5 años.	486.317	(27.976)	458.341			0
Total	12.110.561	(975.817)	11.134.744	9.814.507	(628.556)	9.185.951

Los gastos financieros por intereses devengados producto de estas obligaciones se revelan en item detallado en nota 29.

Las tasas de interés aplicadas nominal anual para contrato por tipo de bien al 31 de diciembre de 2022 y 2021 son las siguientes:

Bienes sujeto a arrendamiento	Tasas de interés
Terreno bajo arrendamientos.	8,54%
Edificio en arrendamiento.	8,54%
Equipamiento de tecnologías de la información bajo arrendamientos.	9,59%
Instalaciones fijas y accesorios bajo arrendamiento.	9,59%
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	11,33%

25.2.- Activos por derecho de uso.

El detalle de los bienes arrendados 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

		31-12-2022		31-12-2021			
Propiedades, planta γ equipos en arrendamiento, neto	Valor bruto	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor	Valor Neto	Valor bruto	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor	Valor Neto	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Terreno bajo arrendamientos.	47.446	(28.833)	18.613	47.077	(17.975)	29.102	
Edificio en arrendamiento.	6.680.835	(2.869.637)	3.811.198	7.853.148	(5.243.631)	2.609.517	
Equipamiento de tecnologías de la información bajo arrendamientos.	239.696	(82.644)	157.052			0	
Instalaciones fijas y accesorios bajo arrendamiento.	3.748.375	(1.214.987)	2.533.388	3.589.917	(85.886)	3.504.031	
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	5.299.559	(1.877.171)	3.422.388	3.771.576	(1.542.901)	2.228.675	
Total	16.015.911	(6.073.272)	9.942.639	15.261.718	(6.890.393)	8.371.325	

Los activos se deprecian en el plazo remanente de los contratos. La depreciación acumulada al 31 de diciembre de 2022 alcanzó a M\$ 6.073.272 (M\$6.890.393 al 31 de diciembre de 2021).

Los principales bienes arrendados corresponden a edificio corporativo en la comuna de Las Condes, bodegas de materiales de la Comuna de San Bernardo, Vehículos cuya flota asciende a 350 camionetas utilizadas en la operación de la Sociedad.

A continuación, se presentan los movimientos por clase de activos originados en los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Movimiento año 2022	Terrenos M\$	Edificios M\$	Equipamiento de tecnologías de la información M\$	Instalaciones fijas y accesorios M\$	Vehículos M\$	Total M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022	29.102	2.609.517	0	3.504.031	2.228.675	8.371.325
Adiciones.	5.941	4.210.337	239.696	158.458	2.569.139	7.183.571
Retiros.		(417.904)			(28.763)	(446.667)
Gasto por depreciación.	(16.430)	(2.590.752)	(82.644)	(1.129.101)	(1.346.663)	(5.165.590)
Desapropiación de subsidiaria.						0
Saldo final al 31 de diciembre de 2022	18.613	3.811.198	157.052	2.533.388	3.422.388	9.942.639

Movimiento año 2021	Terrenos M\$	Edificios M\$	Equipamiento de tecnologías de la información M\$	Instalaciones fijas y accesorios M\$	Vehículos M\$	Total M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2021	11.548	3.889.641	98.295		3.403.141	7.402.625
Adiciones.	33.140	1.285.108		3.734.412	30.844	5.083.504
Retiros.		(16.072)				(16.072)
Gasto por depreciación.	(15.586)	(2.549.160)	(98.295)	(230.381)	(1.205.310)	(4.098.732)
Desapropiación de subsidiaria.						0
Saldo final al 31 de diciembre de 2021	29.102	2.609.517	0	3.504.031	2.228.675	8.371.325

26.- PATRIMONIO NETO.

26.1.- Gestión de capital.

Los objetivos de Compañía General de Electricidad 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, Compañía General de Electricidad 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, Compañía General de Electricidad S.A. ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: aumentos de capital, flujos de la operación, créditos bancarios, obligaciones con el público en su modalidad de bonos y pagarés.

26.2.- Capital suscrito y pagado.

El capital suscrito y pagado al 31 de diciembre de 2022 y 2021 asciende a M\$ 1.232.423.425.

26.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 el capital de Compañía General de Electricidad S.A., está representado por 2.019.896.893, acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

26.4.- Dividendos.

En Sesión de Directorio de la Sociedad, celebrada el 8 de enero de 2021, se aprobó el pago de un dividendo eventual N° 10 de \$ 7,64593482 por acción con cargo a las utilidades acumuladas, el cual se pagó con fecha 29 de enero de 2021, por un total de M\$ 15.444.000.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 31 de marzo de 2021, se aprobó el pago del dividendo definitivo N° 11 de \$ 9,20 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2020, el cual se pagó con fecha 12 de abril de 2021, por un total de M\$ 18.583.051.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 21 de abril de 2022, se aprobó el pago del dividendo definitivo N° 12 de \$ 0,791 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2021, el cual se pagó con fecha 29 de abril de 2022, por un total de M\$ 1.597.738.

26.5.- Reservas.

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

26.5.1.- Reservas de coberturas.

Se presentan en este rubro los movimientos en el valor justo de los instrumentos derivados de cobertura de flujos de caja medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales.

26.5.2- Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos.

Corresponde a las variaciones de los valores actuariales de la provisión por beneficios definidos de empleados.

Los saldos acumulados por la aplicación de la NIC 19 se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 31 de diciembre de 2022 ascienden a M\$ (2.215.047). (M\$ (46.268) al 31 de diciembre de 2021), ambos netos de impuestos diferidos.

26.5.3.- Otras reservas.

En este rubro se incluyen otras reservas que se reconocen de inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios de control conjunto.

26.6.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora 31-12-2022 31-12-2021		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
79.882.520-8	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	44,83508%	44,83508%	35.529.962	3.203.809	35.597.823	3.314.653
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	0,00000%	0,00000%				30.896
79.882.520-8	TV Red S.A.	Chile	10,00000%	10,00000%	53.419	(60.840)	114.259	(9.048)
99.548.240-1	CGE Magallanes S.A.	Chile	0,10518%	0,10518%	24.316	4.206	24.395	4.317
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	0,00000%	0,00000%				(611)
Total					35.607.697	3.147.175	35.736.477	3.340.207

26.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Al 31 de diciembre de 2022 y 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 "Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.".

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

Movimientos al 31 de diciembre de 2022.

Movimientos de otros resultados integrales al	Porción atribuible a los accionistas de la controladora		Porción atribuible al interés no controlante			Total			
31-12-2022	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto
Ganancia (pérdida) después de impuestos			38.433.181			3.147.175			41.580.356
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	(8.970.922)	2.422.149	(6.548.773)			0	(8.970.922)	2.422.149	(6.548.773)
Total movimientos del período o ejercicio	(8.970.922)	2.422.149	(6.548.773)	0	0	0	(8.970.922)	2.422.149	(6.548.773)
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(2.970.930)	802.151	(2.168.779)	(116.924)	31.570	(85.354)	(3.087.854)	833.721	(2.254.133)
Total movimientos del período o ejercicio	(2.970.930)	802.151	(2.168.779)	(116.924)	31.570	(85.354)	(3.087.854)	833.721	(2.254.133)
Total movimientos del período o ejercicio	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total resultado integral			29.715.629			3.061.821			32.777.450

Movimientos al 31 de diciembre de 2021.

Movimientos de otros resultados integrales al	Porción atribuible a los accionistas de la controladora		n atribuible al interés no controlante		Total				
31-12-2021	Importe bruto	Efecto tributario	Importe neto	Importe bruto	Efecto tributario	Importe neto	Importe bruto	Efecto tributario	Importe neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			5.325.189			3.340.207			8.665.396
Reservas de cobertura de flujo de caja									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	7.452.768	(2.012.247)	5.440.521			0	7.452.768	(2.012.247)	5.440.521
Total movimientos del período o ejercicio	7.452.768	(2.012.247)	5.440.521	0	0	0	7.452.768	(2.012.247)	5.440.521
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	4.902.418	(1.323.653)	3.578.765	(1.388.464)	374.885	(1.013.579)	3.513.954	(948.768)	2.565.186
Total movimientos del período o ejercicio	4.902.418	(1.323.653)	3.578.765	(1.388.464)	374.885	(1.013.579)	3.513.954	(948.768)	2.565.186
Total movimientos del período o ejercicio	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total resultado integral			14.344.475			2.326.628			16.671.103

27.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

27.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2022 31-12-2022 M\$	01-01-2021 31-12-2021 M\$
Ventas	2.129.065.534	1.521.433.867
Venta de energía, peajes y transmisión.	2.128.297.644	1.512.610.192
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	767.890	8.823.675
Prestaciones de servicios	71.087.660	66.128.479
Servicios y recargos regulados.	40.187.010	19.295.762
Arriendo de equipos de medida.	5.051.310	4.747.713
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	40.582	561.254
Apoyos en postación.	3.072.013	2.434.931
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	11.797.575	24.460.138
Servicios de televisión por cable	4.166.258	4.481.032
Otras prestaciones	6.772.912	10.147.649
Total	2.200.153.194	1.587.562.346

El Grupo CGE no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios en los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

27.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2021 31-12-2021	
	M\$	M\$	
Arriendo de oficinas a terceros.	1.233.176	1.168.956	
Otros ingresos de operación.	7.771.345	2.339.258	
Total	9.004.521	3.508.214	

En el ítem otros ingresos de operación se registran arriendos de propiedades y servicios prestados a empresas relacionadas fuera del perímetro de CGE e indemnizaciones por daños a la red.

28.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 que se adjunta, se descomponen como se indica en 28.1, 28.2, 28.3 y 28.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
Costo de venta.	2.044.967.926	1.419.845.320
Costo de administración.	97.961.118	105.338.537
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.	(4.553.637)	12.786.215
Otras ganancias (pérdidas).	(13.467.819)	723.066
Total	2.124.907.588	1.538.693.138

28.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
Compra de energía.	1.871.484.051	1.212.253.991
Compra de gas.	18.348.912	14.083.160
Gastos de personal.	26.661.101	45.149.217
Gastos de operación y mantenimiento.	99.264.395	102.101.334
Gastos de administración.	70.161.941	70.990.406
Provisión de incobrables	(4.553.637)	12.786.215
Depreciación.	47.294.784	68.334.833
Amortización.	9.713.860	7.565.276
Otros gastos varios de operación.		4.705.640
Total	2.138.375.407	1.537.970.072

28.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	23.186.016	40.073.418
Beneficios a corto plazo a los empleados.	2.442.951	3.300.252
Beneficios por terminación.	1.032.134	1.697.304
Otros gastos de personal.		78.243
Total	26.661.101	45.149.217

28.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
Depreciación y retiros		
Costo de ventas.	43.367.512	65.157.099
Gasto de administración.	3.927.272	3.177.734
Otras ganancias (pérdidas).	7.228.777	5.462.525
Total depreciación	54.523.561	73.797.358
Amortización		
Costo de ventas.	5.213	4.266
Gasto de administración.	9.708.647	7.561.010
Total amortización	9.713.860	7.565.276
Total	64.237.421	81.362.634

28.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2022 31-12-2022 M\$	01-01-2021 31-12-2021 M\$
	IVIÇ	IVIÇ
Castigos o retiros de propiedades, planta y equipos.	(7.228.777)	(5.462.525)
Venta de chatarra.	821.648	325.094
Venta de propiedades, planta y equipo.	1.141.336	2.839.625
Venta acciones. (*)	7.420.074	
Juicios o arbitrajes.	(6.709.135)	(9.091.740)
Remuneraciones del directorio.	(116.850)	(130.330)
Indemnizaciones percibidas	140.916	460.919
Otras (pérdidas) ganancias.	1.857.984	(4.818.168)
Cambios en el valor razonable en propiedad de inversión.	962.035	3.705.192
Aportes de terceros para financiar obras propias	15.178.588	11.448.867
Total	13.467.819	(723.066)

(*) En el ítem Venta de acciones, se registra el reconocimiento del ingreso derivado de la reversión de la provisión de eventuales indemnidades establecidas en el contrato de venta de acciones de Transemel S.A. a las sociedades Apolo Chile SpA y Aerio Chile SpA, ambas controladas por la sociedad portuguesa REN – REDES ENERGÉTICAS NACIONAIS, SGPS, S.A. Dicha reversión se realiza debido a que han concluido los plazos de garantía o indemnidad establecidos en el contrato suscrito con fecha 1 de octubre de 2019.

29.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	1.308.525	432.515
Ingresos por otros activos financieros.	24.075.984	16.446.036
Otros ingresos financieros.	632.784	235.126
Total ingresos financieros	26.017.293	17.113.677
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(1.957.734)	(11.147.664)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(27.961.001)	(25.060.384)
Gastos financieros activados.		151.002
Gastos por arrendamientos financieros.	(438.181)	(326.110)
Gastos por valoración derivados financieros.	(23.010.687)	(24.343.323)
Otros gastos. (*)	(14.912.505)	(1.253.129)
Total costos financieros	(68.280.108)	(61.979.608)
Total diferencias de cambio (Nota 29.1)	(219.822)	(3.163.451)
Total resultados por unidades de reajuste (Nota 29.2)	(41.390.847)	(18.504.048)
Total	(83.873.484)	(66.533.430)

(*) El ítem otros gastos de los costos financieros al 31 de diciembre de 2022 está compuesto por intereses de cuenta corriente mercantil por M\$3.673.776 y por costos de intereses de beneficios al personal por M\$2.353.523, por costos financieros por descuento de cuentas por cobrar de largo plazo por M\$ 7.004.854, intereses de reliquidación por M\$ 1.357.850, por intereses de préstamos de relacionadas por M\$ 201.919 y por otros gastos bancarios por M\$320.583. Al 31 de diciembre de 2021 dicho ítem se descompone por intereses de cuenta corriente mercantil por M\$176.986 y por costos de intereses de beneficios al personal por M\$1.224.758, intereses de reliquidación por M\$ (460.207), y por otros gastos bancarios por M\$311.592.

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

Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	902.510	330.328
Otros activos financieros.		23
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	19.560.170	60.080.686
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.		(13.136)
Total diferencias de cambio por activos	20.462.680	60.397.901
Diferencias de cambio por pasivos		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(20.691.577)	(63.028.505)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.		8.036
Otras provisiones.	9.075	(540.883)
Total diferencias de cambio por pasivos	(20.682.502)	(63.561.352)
Total diferencia de cambios neta	(219.822)	(3.163.451)

Los efectos en resultados de los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 de los ítems Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar y Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar se deben principalmente a la diferencia de cambio experimentada en ambos, debido a mecanismo transitorio de estabilización de precios de la Ley N°21.185 expuesto en nota 4.4.

29.2.- Composición unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos		
Otros activos financieros.	53.060.941	26.832.260
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	925.257	294.055
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	876	
Activos por impuestos.	1.172.493	1.107.256
Total unidades de reajuste por activos	55.159.567	28.233.571
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(95.707.210)	(46.046.362)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(209.180)	(247.419)
Pasivos por arrendamientos.	(634.024)	(443.838)
Total unidades de reajuste por pasivos	(96.550.414)	(46.737.619)
Total unidades de reajuste neto	(41.390.847)	(18.504.048)

30.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 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.

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

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 se originó un abono a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 41.203.713 y al 31 de diciembre de 2021 un abono por M\$ 22.821.404.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(1.473.086)	(1.968.441)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	59.357	(356.532)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(1.413.729)	(2.324.973)
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y		
reversión de diferencias temporarias.	42.617.442	25.146.377
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	42.617.442	25.146.377
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	41.203.713	22.821.404

30.2.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2022 31-12-2022	01-01-2021 31-12-2021	01-01-2021 31-12-2021
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	376.643		(14.156.008)	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(101.694)	27,0%	3.822.122	27,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia				
(pérdida) tributable	(27.562.012)	7317,8%	(7.391.947)	-52,2%
Efecto fiscal de pérdidas fiscales	69.089.169	-18343,4%	26.706.125	188,7%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(221.750)	58,9%	(314.896)	-2,2%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	41.305.407	-10966,7%	18.999.282	134,2%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	41.203.713	-10939,7%	22.821.404	161,2%

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

		01-01-2022 31-12-2022		01-01-2021 31-12-2021			
Importes antes de impuestos			Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Cobertura de flujo de efectivo. Ganancias (pérdidas) actuariales por planes	(8.970.922)	2.422.149	(6.548.773)	7.452.768	(2.012.247)	5.440.521	
	(3.087.854)	833.721	(2.254.133)	3.513.954	(948.768)	2.565.186	
de beneficios definidos.	(3.087.834)	033.721	(2.25255)	0.010.00	(340.700)	2.505.1200	

31.- GANANCIAS POR ACCIÓN.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de Compañía General de Electricidad 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	01-01-2022 31-12-2022 M\$	01-01-2021 31-12-2021 M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	38.433.181	5.325.189
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas. (\$)	19,03	2,64
Cantidad de acciones	2.019.896.893	2.019.896.893

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

32.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

32.1.- Criterios de segmentación.

La Gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico. El comité considera el negocio desde una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido (electricidad en Chile y servicios). Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no existen valores de activos y pasivos en el segmento Servicios, debido al proceso de división social materializado en 2021.

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la distribución, transmisión y generación 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 (+) Depreciación y retiros (+) Amortización).

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables a nivel de estado de situación, estado de resultados por función y el estado de flujo de efectivo, es la siguiente:

32.2.- Cuadros patrimoniales.

32.2.1.- Activos por segmentos.

	Eléctric	co Chile	Ajustes de co	nsolidación	Consolidado		
ACTIVOS	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	
ACTIVOS CORRIENTES							
Efectivo y equivalentes al efectivo.	32.826.815	223.143.677			32.826.815	223.143.677	
Otros activos financieros.	53.566.429				53.566.429	0	
Otros activos no financieros.	3.024.181	8.878.848			3.024.181	8.878.848	
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	450.662.188	379.440.494			450.662.188	379.440.494	
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	11.964.612	19.007.658	(6.459.762)	(6.784.002)	5.504.850	12.223.656	
Inventarios.	3.357.705	2.598.652			3.357.705	2.598.652	
Activos por impuestos.	1.386.255	4.531.549			1.386.255	4.531.549	
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.	556.788.185	637.600.878	(6.459.762)	(6.784.002)	550.328.423	630.816.876	
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		56.505			0	56.505	
Total activos corrientes	556.788.185	637.657.383	(6.459.762)	(6.784.002)	550.328.423	630.873.381	
ACTIVOS NO CORRIENTES							
Otros activos financieros.	15.913.980	62.713.370			15.913.980	62.713.370	
Otros activos no financieros.	8.280	8.280			8.280	8.280	
Cuentas por cobrar.	1.056.801.236	437.987.023			1.056.801.236	437.987.023	
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	53.887.368	53.961.981	(53.887.368)	(53.961.981)	0	0	
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	624.456.554	626.167.449			624.456.554	626.167.449	
Plusvalía.	161.446.233	161.446.233			161.446.233	161.446.233	
Propiedades, planta y equipo.	1.296.488.784	1.158.550.462			1.296.488.784	1.158.550.462	
Propiedad de inversión.	7.675.048	8.155.009			7.675.048	8.155.009	
Activos por derecho de uso	9.942.639	8.371.325			9.942.639	8.371.325	
Activos por impuestos diferidos.	44.259.556	307.555			44.259.556	307.555	
Total activos no corrientes	3.270.879.678	2.517.668.687	(53.887.368)	(53.961.981)	3.216.992.310	2.463.706.706	
TOTAL ACTIVOS	3.827.667.863	3.155.326.070	(60.347.130)	(60.745.983)	3.767.320.733	3.094.580.087	

32.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

	Eléctric	co Chile	Ajustes de co	nsolidación	Consolidado		
PASIVOS	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	
PASIVOS CORRIENTES							
Otros pasivos financieros.	49.731.934	22.461.289			49.731.934	22.461.289	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	274.231.676	319.078.190	(1)		274.231.675	319.078.190	
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	65.204.742	64.667.278	(6.459.761)	(6.784.002)	58.744.981	57.883.276	
Otras provisiones.	24.475.750	28.867.957			24.475.750	28.867.957	
Otros pasivos no financieros.	37.473.845	25.758.229			37.473.845	25.758.229	
Pasivos por arrendamientos.	4.432.014	4.064.960			4.432.014	4.064.960	
Total pasivos corrientes	455.549.961	464.897.903	(6.459.762)	(6.784.002)	449.090.199	458.113.901	
PASIVOS NO CORRIENTES							
Otros pasivos financieros.	828.164.898	730.985.091			828.164.898	730.985.091	
Cuentas por pagar.	1.010.308.649	446.976.539			1.010.308.649	446.976.539	
Otras provisiones.	244		(244)		0	0	
Pasivo por impuestos diferidos.	20.564.669	22.485.973			20.564.669	22.485.973	
Provisiones por beneficios a los empleados.	24.985.504	21.450.221			24.985.504	21.450.221	
Pasivos por arrendamientos.	6.702.730	5.120.991			6.702.730	5.120.991	
Total pasivos no corrientes	1.890.726.694	1.227.018.815	(244)	0	1.890.726.450	1.227.018.815	
TOTAL PASIVOS	2.346.276.655	1.691.916.718	(6.460.006)	(6.784.002)	2.339.816.649	1.685.132.716	
PATRIMONIO							
Capital emitido.	1.243.999.926	1.243.999.926	(11.576.501)	(11.576.501)	1.232.423.425	1.232.423.425	
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	297.854.837	270.921.322	(33.001.343)	(32.970.873)	264.853.494	237.950.449	
Otras reservas.	(96.090.593)	(87.268.119)	(9.289.939)	(9.394.861)	(105.380.532)	(96.662.980	
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	1.445.764.170	1.427.653.129	(53.867.783)	(53.942.235)	1.391.896.387	1.373.710.894	
Participaciones no controladoras.	35.627.038	35.756.223	(19.341)	(19.746)	35.607.697	35.736.477	
Total patrimonio	1.481.391.208	1.463.409.352	(53.887.124)	(53.961.981)	1.427.504.084	1.409.447.371	
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	3.827.667.863	3.155.326.070	(60.347.130)	(60.745.983)	3.767.320.733	3.094.580.087	

32.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

	Eléctri	co Chile	Servi	cios	Ajustes de co	nsolidación	Consc	lidado
ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2022 31-12-2022 M\$	01-01-2021 31-12-2021 M\$	01-01-2022 31-12-2022 M\$	01-01-2021 31-12-2021 M\$	01-01-2022 31-12-2022 M\$	01-01-2021 31-12-2021 M\$	01-01-2022 31-12-2022 M\$	01-01-2021 31-12-2021 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	2.200.153.194	1.580.146.570		8.474.871		(1.059.095)	2.200.153.194	1.587.562.346
Costo de ventas	(2.044.967.926)	(1.414.024.194)		(6.882.302)		1.061.176	(2.044.967.926)	(1.419.845.320)
Ganancia bruta	155.185.268	166.122.376	0	1.592.569	0	2.081	155.185.268	167.717.026
Otros ingresos, por función.	10.127.479	3.640.579			(1.122.958)	(132.365)	9.004.521	3.508.214
Gasto de administración.	(99.084.076)	(103.836.227)		(1.632.594)	1.122.958	130.284	(97.961.118)	(105.338.537)
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.	4.553.637	(12.786.022)		(193)			4.553.637	(12.786.215)
Otras ganancias (pérdidas).	13.467.819	(720.144)		(2.922)			13.467.819	(723.066)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	84.250.127	52.420.562	0	(43.140)	0	0	84.250.127	52.377.422
Ingresos financieros.	26.587.502	17.186.440		3.873	(570.209)	(76.636)	26.017.293	17.113.677
Costos financieros.	(68.850.317)	(61.978.485)		(77.759)	570.209	76.636	(68.280.108)	(61.979.608)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	4.002.547	3.767.919			(4.002.547)	(3.767.919)	0	0
Diferencias de cambio.	(219.822)	(3.137.761)		(25.690)	(4.002.547)	(5.707.515)	(219.822)	(3.163.451)
Resultados por unidades de reajuste.	(41.390.847)	(18.506.292)		2.244			(41.390.847)	(18.504.048)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	4.379.190	(10.247.617)	0	(140.472)	(4.002.547)	(3.767.919)	376.643	(14.156.008)
Gasto por impuestos a las ganancias.	41.203.713	22.715.732		105.672			41.203.713	22.821.404
Ganancia (pérdida)	45.582.903	12.468.115	0	(34.800)	(4.002.547)	(3.767.919)	41.580.356	8.665.396
Ganancia (pérdida) atribuible a								
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	42.432.028	9.153.928		(65.696)	(3.998.847)	(3.763.043)	38.433.181	5.325.189
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	3.150.875	3.314.187		30.896	(3.700)	(4.876)	3.147.175	3.340.207
Ganancia (pérdida)	45.582.903	12.468.115	0	(34.800)	(4.002.547)	(3.767.919)	41.580.356	8.665.396
Depreciación y retiros	54.523.561	73.587.659		209.699			54.523.561	73.797.358
Amortización	9.713.860	7.565.276					9.713.860	7.565.276
EBITDA	148.487.548	133.573.497	0	166.559	0	0	148.487.548	133.740.056

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

	Eléctrico Chile Servicios		icios	Ajustes de co	onsolidación	Consolidado		
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	01-01-2022	01-01-2021	01-01-2022	01-01-2021	01-01-2022	01-01-2021	01-01-2022	01-01-2021
	31-12-2022	31-12-2021	31-12-2022	31-12-2021	31-12-2022	31-12-2021	31-12-2022	31-12-2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	31.414.362	190.510.747		(3.078.170)	(2.201.732)	30.493.273	29.212.630	217.925.850
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(228.786.995)	(205.244.374)		(154.839)	(122.376)	5.075.775	(228.909.371)	(200.323.438)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	6.143.566	(87.115.615)		2.560.766	2.324.108	(35.569.048)	8.467.674	(120.123.897)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del								
efecto de los cambios en la tasa de cambios	(191.229.067)	(101.849.242)	0	(672.243)	0	0	(191.229.067)	(102.521.485)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al								
efectivo.	912.205	(10.739)		80.303			912,205	69,564
electivo.	912.203	(10.739)		80.303			312.203	05.504
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(190.316.862)	(101.859.981)	0	(591.940)	0	0	(190.316.862)	(102.451.921)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	223.143.677	325.003.658		591.940			223.143.677	325.595.598
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	32.826.815	223.143.677	0	0	0	0	32.826.815	223.143.677

33.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

33.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

		Monto		Corrientes			No cor	rientes	Total activos	
Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	31-12-2022
		M\$	M\$	M\$ M\$ M\$ M\$	1\$ M\$	M\$	M\$	M\$		
Activos corrientes	US \$	63.963	63.963		63.963				0	63.963
Activos corrientes	EUR \$	5.224	5.224		5.224				0	5.224
Activos no corrientes	US \$	970.517.391			0		970.517.391		970.517.391	970.517.391
Total activos en moneda extranjera	M/e	970.586.578	69.187	0	69.187	0	970.517.391	0	970.517.391	970.586.578
Pasivos corrientes	US \$	2.445.730		2.445.730	2.445.730				0	2.445.730
Pasivos no corrientes	US \$	1.010.108.596			0		1.010.108.596		1.010.108.596	1.010.108.596
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	1.012.554.326	0	2.445.730	2.445.730	0	1.010.108.596	0	1.010.108.596	1.012.554.326

Saldos al 31 de diciembre de 2021.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en		Corrientes			Total activos			
		moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	31-12-2021
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos corrientes	US \$	25.689.287	25.689.287		25.689.287				0	25.689.287
Activos corrientes	AR \$	1.511	1.511		1.511				0	1.511
Activos corrientes	EUR \$	2.075	2.075		2.075				0	2.075
Activos no corrientes	US \$	413.649.677			0		413.649.677		413.649.677	413.649.677
Total activos en moneda extranjera	M/e	439.342.550	25.692.873	0	25.692.873	0	413.649.677	0	413.649.677	439.342.550
Pasivos corrientes	US \$	28.943.498	28.943.498		28.943.498				0	28.943.498
Pasivos no corrientes	US \$	446.776.486			0		446.776.486		446.776.486	446.776.486
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	475.719.984	28.943.498	0	28.943.498	0	446.776.486	0	446.776.486	475.719.984

33.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	moneda de		Corrientes			Total activos			
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	31-12-2022
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	63.963	63.963		63.963				0	63.963
Efectivo y equivalentes al efectivo.	EUR \$	5.224	5.224		5.224				0	5.224
Cuentas por cobrar.	US \$	970.517.391			0		970.517.391		970.517.391	970.517.391
Total activos en moneda extranjera	M/e	970.586.578	69.187	0	69.187	0	970.517.391	0	970.517.391	970.586.578

Saldos al 31 de diciembre de 2021.

		Monto		Corrientes			Total activos			
Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	31-12-2021
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	25.689.287	25.689.287		25.689.287				0	25.689.287
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	1.511	1.511		1.511				0	1.511
Efectivo y equivalentes al efectivo.	EUR \$	2.075	2.075		2.075				0	2.075
Cuentas por cobrar.	US \$	413.649.677			0		413.649.677		413.649.677	413.649.677
Total activos en moneda extranjera	M/e	439.342.550	25.692.873	0	25.692.873	0	413.649.677	0	413.649.677	439.342.550

33.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto		Corrientes			Total pasivos			
		de la entidad informante	Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	31-12-2022
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otras provisiones a corto plazo.	US \$	2.445.730		2.445.730	2.445.730				0	2.445.730
Otras cuentas por pagar	US \$	1.010.108.596			0		1.010.108.596		1.010.108.596	1.010.108.596
Total pasivos en moneda extranjera		1.012.554.326	0	2.445.730	2.445.730	0	1.010.108.596	0	1.010.108.596	1.012.554.326

Saldos al 31 de diciembre de 2021.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	a presentación de la entidad		Corrientes			Total pasivos			
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	31-12-2021
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	24.496.010	24.496.010		24.496.010				0	24.496.010
Otras provisiones a corto plazo.	US \$	4.447.488	4.447.488		4.447.488				0	4.447.488
Otras cuentas por pagar	US\$	446.776.486			0		446.776.486		446.776.486	446.776.486
Total pasivos en moneda extranjera		475.719.984	28.943.498	0	28.943.498	0	446.776.486	0	446.776.486	475.719.984

34.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

34.1.- Juicios y otras acciones legales.

34.1.1.- Nombre del Juicio: "Agrícola Arellano con CGED y Transnet"

Fecha: 3 de diciembre de 2015. Tribunal: 19° Juzgado Civil de Santiago.

Rol Nº: 30.615-2015.

Materia: Resolución de contrato.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Etapa de discusión.

34.1.2.- Nombre del Juicio: "Albornoz y otros con CGED"

Fecha: 29 de octubre 2016.

Tribunal: 2° Juzgado Civil de Temuco.

Rol Nº: 1.954-2019.

Materia: Demanda indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 400.000. Estado: Etapa de prueba.

34.1.3.- Nombre del Juicio: "Benítez con CGED."

Fecha: 1 de agosto de 2017.
Tribunal: 1° Juzgado Civil de Temuco

Rol Nº: 1.020-2017.

Materia: Indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 251.000.

Estado: Etapa de prueba finalizada.

34.1.4.- Nombre del Juicio: "Sernac con CGED."

Fecha: 11 de septiembre de 2017. Tribunal: 11° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 18.943-2017.

Materia: Demanda Colectiva por efectos de los temporales de junio y

julio de 2017 que afectaron a la zona centro y sur del país.

Cuantía: Indeterminada.

Estado: Con fecha 25 de julio de 2022, la Corte Suprema rechazó el

recurso de casación interpuesto, confirmando la sentencia condenatoria de primera instancia. La sentencia se encuentra

en etapa de cumplimiento.

34.1.5.- Nombre del Juicio: "Agrícola El Carrizal con CGED y otros".

Fecha: 20 de noviembre de 2017. Tribunal: Juzgado de Letras de Santa Cruz.

Rol №: 1.349-2017.

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por incendio en

sector Carrizal.

Cuantía: M\$ 1.769.569.

Estado: Con fecha 2 de septiembre de 2019, se acogió parcialmente

la demanda en contra de CGE por M\$1.658.987 y se rechazó en contra de los ejecutivos demandados. Con fecha 12 de septiembre de 2019, se presentaron recursos ante la Corte de Apelaciones de Rancagua, los que fueron rechazados. Con

fecha 11 de febrero de 2021, se presentó un recurso de casación ante la Corte Suprema, el que se encuentra

pendiente.

34.1.6.- Nombre del Juicio: "Inversiones, Asesorías y Capacitación Castellano Limitada

con CGED"

Fecha: 4 de diciembre de 2017. Tribunal: 28° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 22.726-2017.

Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en la

comuna de Litueche.

Cuantía: M\$ 150.000.

Estado: Con fecha 25 de febrero de 2020, se rechazó la demanda. Con

fecha 29 de agosto de 2022 la Corte de Apelaciones confirmó el fallo de primera instancia (Rol 10374— 2019). Con fecha 15 de septiembre el demandante presenta recurso de casación el cual se encuentra pendiente de resolver por la Corte

Suprema (Rol 115103 - 2022).

34.1.7.- Nombre del Juicio: "Bancalari con CGE S.A."

Fecha: 18 de diciembre de 2017. Tribunal: 12° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 32.645-2017.

Materia: Indemnización de perjuicios por incendio en las comunas de

Chiguayante y Concepción.

Cuantía: M\$ 307.000.

Estado: Con fecha 26 de octubre de 2020, se acogió la demanda por

M\$101.859. Con fecha 9 de febrero de 2022 la Corte de Apelaciones confirmó el fallo de primera instancia. Se presentó recurso de casación el cual se encuentra pendiente.

34.1.8.- Nombre del Juicio: "Canteras Lonco con CGE S.A."

Fecha: 28 de diciembre de 2017. Tribunal: 12° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 35.369-2017

Materia: Indemnización de perjuicios por incendio en las comunas de

Chiguayante y Concepción.

Cuantía: M\$ 180.000.

Estado: Con fecha 25 de agosto de 2020, se acogio la demanda por

M\$ 119.738. Con fecha 31 de diciembre 2020, se presentó un recurso de apelación ante la Corte de Apelaciones de

Santiago, el que se encuentre pendiente.

34.1.9.- Nombre del Juicio: "Roberto Tamm y Compañía con CGED"

Fecha: 28 de marzo de 2018.

Tribunal: 2°Juzgado Civil de Rancagua.

Rol №: 2.525-2018

Materia: Indemnización de perjuicios.

Cuantía: Indeterminada.

Estado: Etapa de prueba finalizada con diligencias pendientes. La

causa se encuentra archivada.

34.1.10.- Nombre del Juicio: "Fisco con CONAFE"

Fecha: 3 de agosto de 2018.

Tribunal: 4° Juzgado Civil de Valparaíso.

Rol №: 1.200-2018.

Materia: Demanda de cobro de pesos por reembolso de pago por

traslado de instalaciones.

Cuantía: M\$ 449.184.

Estado: Con fecha 5 de diciembre de 2019, se dictó sentencia de

primera instancia que acogió la demanda. Con fecha 14 de diciembre de 2019, se presentó un recurso de apelación ante la Corte de Apelaciones de Valparaíso, el que fue acogido, rechazando la demanda. Con fecha 6 de septiembre de 2022 fue acogido el recurso de casación en el fondo interpuesto por el Fisco, confirmando la sentencia de primera instancia.

Pendiente cumplimiento incidental.

34.1.11.- Nombre del Juicio: "Agrícola Esmeralda con CGE"

Fecha: 29 de agosto de 2018.

Tribunal: 11° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 23.147-2018.

Materia: Indemnización de perjuicios por incendio en la comuna de

Melipilla.

Cuantía: M\$ 5.000.000.

Estado: Con fecha 17 de julio de 2020, se rechazó la demanda. Con

fecha 16 de septiembre de 2020, la demandante presentó un recurso de apelación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que se encuentra pendiente de resolución.

34.1.12.- Nombre del Juicio: "Valdés con CGE"

Fecha: 23 de julio de 2019.

Tribunal: Juzgado de Letras de Constitución.

Rol №: 3-2019.

Materia: Indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 189.483.

Estado: Con fecha 30 de junio de 2020, se rechazó la demanda. Con

fecha 10 de julio de 2020, la demandante presentó un recurso de apelación ante la Corte de Apelaciones de Talca, el que se

encuentra pendiente.

34.1.13.- Nombre del Juicio: "Calufquir y otros con CGE".

Fecha: 17 de marzo de 2020. Tribunal: Juzgado de Pitrufquén.

Rol №: 70-2019.

Materia: Demanda colectiva por Ley de Protección a los Consumidores

por eventos ocurridos en el mes de febrero de 2019 en el sur

de Chile.

Cuantía: Indeterminada.

Estado: Etapa de discusión finalizada.

34.1.14.- Nombre del Juicio: "Rojas con CGE"

Fecha: 7 de febrero de 2019.

Tribunal: 10° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 38.187-2018. Materia: Cobro de facturas. Cuantía: M\$ 158.468.

Estado: Con fecha 28 de mayo de 2020, se rechazó la demanda. Se

encuentra pendiente la notificación de la sentencia.

34.1.15.- Nombre del Juicio: "Sociedad de Inversiones Frulac con CGE"

Fecha: 19 de marzo de 2019.

Tribunal: 1° Juzgado Civil de Rancagua.

Rol №: 9.809-2018.

Materia: Indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 158.000.

Estado: Etapa de prueba concluida. Causa actualmente archivada.

34.1.16.- Nombre del Juicio: "Agrícola Santa Carmencita con CGE"

Fecha: 25 de marzo de 2019. Tribunal: 3° Juzgado Civil de Talca.

Rol №: 1.047-2019.

Materia: Demanda de indemnización por servidumbre.

Cuantía: M\$ 756.610.

Estado: Sentencia favorable para CGE de primera instancia de fecha

28 de junio de 2022. Pendiente de resolver apelación del

demandante en contra de la sentencia definitiva.

34.1.17.- Nombre del Juicio: "Burgos con CGE"

Fecha: 15 de mayo de 2019. Tribunal: 2° Juzgado Civil de Temuco.

Rol №: 637-2019.

Materia: Indemnización de perjuicios.

Cuantía: Indeterminada. Estado: Etapa de prueba.

34.1.18.- Nombre del Juicio: "Megalectric con CGE"

Fecha: 20 de mayo de 2019.

Tribunal: 21° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 645-2019.

Materia: Cobro de facturas. Cuantía: M\$ 376.000.

Estado: Acumulada a causa Rol 38187-2018 del 10° Juzgado Civil de

Santiago (Rojas con CGE informada en N°20).

34.1.19.- Nombre del Juicio: "Sociedad Energía Eléctrica Asegim con CGE"

Fecha: 11 de junio de 2019.

Tribunal: 7° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 5.333-2019.

Materia: Indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 1.430.000.

Estado: Etapa de prueba. La causa se encuentra actualmente

archivada.

34.1.20.- Nombre del Juicio: "Pool con CGE"

Fecha: 1 de agosto de 2019.

Tribunal: 2° Juzgado Civil de Antofagasta.

Rol №: 4.118-2019.

Materia: Indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 330.000.

Estado: Con fecha 28 de junio de 2022 se dictó sentencia favorable

para CGE de primera instancia y fue notificada a las partes, Actualmente se encuentra pendiente apelación de la

contraparte.

34.1.21.- Nombre del Juicio: "Bosques Viñuela con CGE"

Fecha: 6 de agosto de 2019. Tribunal: Juzgado de Quirihue.

Rol №: 152-2019.

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por incendio en

sector de Quirihue.

Cuantía: M\$ 1.140.609. Estado: Etapa de prueba.

34.1.22.- Nombre del Juicio: "Forestal con CGE"

Fecha: 6 de agosto de 2019. Tribunal: Juzgado de Quirihue.

Rol №: 164-2019.

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por incendio en

sector Quirihue.

Cuantía: M\$ 681.185. Estado: Etapa de prueba.

34.1.23.- Nombre del Juicio: "Aes Gener con CGE"

Fecha: 5 de septiembre de 2019.

Tribunal: Juez Arbitro Claudio Undurraga Abbott.

Rol №: 3.856-2019.

Materia: Resolución de diferencias ocurridas en relación con contrato

de suministro eléctrico.

Cuantía: M\$ 40.898.398.

Estado: El árbitro designado, don Claudio Undurraga, renunció al

arbitraje pocos días antes de su muerte. Fue designado

árbitro Enrique Barros Bourie.

34.1.24.- Nombre del Juicio: "Servicios Profesionales S.A. con CGE"

Fecha: 4 de octubre de 2019.

Tribunal: 19° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 27.454-2019.

Materia: Cumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 212.541. Estado: Etapa de prueba. 34.1.25.- Nombre del Juicio: "Electricidad Aescor con CGE"

Fecha: 15 de noviembre de 2011.

Tribunal: Primer Juzgado Civil de Rancagua.

Rol №: 8.372-2019.

Materia: Indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 250.000. Estado: Etapa de discusión.

34.1.26.- Nombre del Juicio: "ODECU con CGE".

Fecha: 17 de enero de 2020.

Tribunal: 20° Juzgado Civil de Santiago.

Rol Nº: 31.803-2019.

Materia: Demanda colectiva por Ley de Protección a los Consumidores

por eventos ocurridos en el mes de febrero de 2019 en el sur

de Chile.

Cuantía: Indeterminada. Estado: Etapa de prueba.

34.1.27.- Nombre del Juicio: "SACYR con CGE".

Fecha: 12 de febrero de 2020. Tribunal: 28°Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 34.995-2019.

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 2.771.168. Estado: Etapa de Prueba.

34.1.28.- Nombre del Juicio: "Vigueras y otros con CGE".

Fecha: 17 de febrero de 2020.

Tribunal: Juzgado de Letras y Garantía de Lebu.

Rol Nº: 407-2019

Materia: reclamación judicial monto de indemnización por

servidumbre eléctrica.

Cuantía: M\$ 1.098.813.

Estado: Con fecha 20 de mayo de 2022, se dictó sentencia de primera

instancia que acogió la demanda por el monto de M\$375.061. Con fecha 3 de junio de 2022, se presentó un recurso de apelación ante la Corte de Apelaciones de Concepción, el que

se encuentra pendiente de resolución.

34.1.29.- Nombre del Juicio: "CGE con CMPC".

Fecha: 10 de enero de 2020.

Tribunal: 17° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 741-2020.

Materia: Cumplimiento de contrato de compraventa de energía y

potencia eléctrica.

Cuantía: M\$ 340.558.

Estado: Etapa de discusión finalizada.

34.1.30.- Nombre del Juicio: "Pinochet con CGE"

Fecha: 23 de abril de 2020. Tribunal: 2° Juzgado Civil de Talca.

Rol №: 1903-2020

Materia: Indemnización de perjuicios por incendio en la comuna de

San Clemente durante el año 2020.

Cuantía: M\$ 240.000.

Estado: A la espera de sentencia de primera instancia.

34.1.31.- Nombre del Juicio: "Arellano con CGE"

Fecha: 30 de abril de 2020.

Tribunal: 3° Juzgado Civil de Santiago.

Rol Nº: 24.603-2019.

Materia: Demanda colectiva por Ley de Protección a los Consumidores

por eventos ocurridos en el mes de mayo de 2019 en la

comuna de Padre Hurtado.

Cuantía: Indeterminada. Estado: Etapa de discusión.

34.1.32.- Nombre del Juicio: "Simón con CGE"

Fecha: 19 de mayo de 2020.

Tribunal: 18° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 31762-2019.

Materia: Precario.

Cuantía: Indeterminada.

Estado: Etapa de discusión.

34.1.33.- Nombre del Juicio: "DB Ingeniería con CGE"

Fecha: 7 de agosto de 2020.

Tribunal: 29° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 5864-2020.

Materia: Indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 8.914.060.

Estado: Sentencia rechazada totalmente en primera instancia.

Pendiente notificación de la sentencia.

34.1.34.- Nombre del Juicio: "Pontigo con CGE"

Fecha: 1 de agosto de 2020. Tribunal: 1° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 10345-2020.

Materia: Indemnización de perjuicios por incendio El Peral.

Cuantía: M\$ 1.005.382.

Estado: Con citación a oír sentencia.

34.1.35.- Nombre del Juicio: "Valdés Sazo con CGE"

Fecha: 5 de mayo de 2017. (Se incorpora por reactivación de juicio

en agosto de 2020).

Tribunal: 3° Juzgado Civil de Talca.

Rol №: 1069-2017.

Materia: Indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 800.000. Estado: Etapa de discusión. 34.1.36.- Nombre del Juicio: "Quemchi con CGE"

Fecha: 2 de octubre de 2020 Tribunal: 7° Civil de Santiago. Rol №: 13.500-2020.

Materia: Declarativo de derechos.

Cuantía: Indeterminado. Se pretende que no se cobre a la demandante

el uso de instalaciones de transmisión.

Estado: Etapa de prueba.

34.1.37.- Nombre del Juicio: "Diego de Almagro Solar con CGE"

Fecha: 5 de octubre de 2020 Tribunal: 1° Juzgado Civil de Copiapó.

Rol Nº: 1.814-2020.

Materia: Indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 1.116.856. Estado: Etapa de prueba.

34.1.38.- Nombre del Juicio: "Asociación de Consumidores y Usuarios del Maule con CGE"

Fecha: 30 de noviembre de 2020 Tribunal: 1° Juzgado Civil de Talca.

Rol №: 3069-2020.

Materia: Juicio colectivo por Ley del consumidor.

Cuantía: Indeterminada. Estado: Etapa de prueba.

34.1.39.- Nombre del Juicio: "León con CGE"

Fecha: 15 de diciembre de 2020 Tribunal: Juzgado de Santa Cruz.

Rol №: 1.214-20.

Materia: Indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 1.400.000.

Estado: Etapa de cumplimiento por transacción suscrita.

34.1.40.- Nombre del Juicio: "Retamales con CGE"

Fecha: 15 de diciembre de 2020 Tribunal: Juzgado de Santa Cruz.

Rol №: 1.215-20.

Materia: Indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 1.150.000.

Estado: Etapa de cumplimiento por transacción suscrita.

34.1.41.- Nombre del Juicio: "Retamales con CGE"

Fecha: 12 de enero de 2021 Tribunal: Juzgado de Santa Cruz.

Rol №: 1.350-20.

Materia: Indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 250.000.

Estado: Etapa de cumplimiento por transacción suscrita.

34.1.42.- Nombre del Juicio: "Díaz Luis Enrique y otros con CGE"

Fecha: 12 de enero de 2021 Tribunal: Juzgado de Santa Cruz.

Rol №: 1.291-2020.

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por incendio en

sector de El Perdigadero.

Cuantía: M\$ 193.222.

Estado: Etapa de discusión finalizada.

34.1.43.- Nombre del Juicio: "Diaz Luis y otros con CGE"

Fecha: 12 de enero de 2021 Tribunal: Juzgado de Santa Cruz.

Rol №: 1.292-2020.

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por incendio en

sector de El Perdigadero.

Cuantía: M\$ 155.673.

Estado: Etapa de discusión finalizada.

34.1.44.- Nombre del Juicio: "Constructora Independencia con CGE"

Fecha: 11 de enero de 2021

Tribunal: Tribunal de la libre competencia.

Rol №: 417-2021.

Materia: Libre competencia.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Etapa de prueba.

34.1.45.- Nombre del Juicio: "Evergreen con CGE"

Fecha: 12 de enero de 2021

Tribunal: 25° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 18.949-20.

Materia: Indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 3.214.493.

Estado: Etapa de discusión finalizado.

34.1.46.- Nombre del Juicio: "Inmobiliaria del Carmen con CGE"

Fecha: 27 de junio de 2017

Tribunal: Santa Cruz. Rol N° : 811-2017.

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por incendio en

sector Nilahue Baraona.

Cuantía: M\$ 4.338.530.

Estado: Etapa prueba finalizada, con resolución donde se cita a oír

sentencia de fecha 18 de noviembre 2022, Se encuentra acumulado con causas 1330-2020, 326-2021 y 1348-2017.

34.1.47.- Nombre del Juicio: "Forster con CGE"

Fecha: 12 de enero de 2021

Tribunal: Santa Cruz. Rol №: 1.330-2020.

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por incendio en

sector Nilahue Baraona.

Cuantía: M\$ 1.401.818.

Estado: Etapa prueba finalizada, con resolución donde se cita a oír

sentencia de fecha 18 de noviembre 2022. Se encuentra acumulado con causas 811-2017, 326-2021 y 1348-2017.

34.1.48.- Nombre del Juicio: "Transportes Guidexe con CGE"

Fecha: 22 de julio de 2021. Tribunal: Juzgado de Santa Cruz.

Rol №: 326-2021.

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por incendio

Nilahue Baraona.

Cuantía: M\$ 762.600.

Estado: Etapa prueba finalizada, con resolución donde se cita a oír

sentencia de fecha 18 de noviembre 2022. Se encuentra acumulado con causas 811-2017, 1330-2020 y 1348-2017.

34.1.49.- Nombre del Juicio: "Sociedad Comercial Vassal con CGE"

Fecha: 6 de abril de 2021.

Tribunal: 17° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 1415-2021.

Materia: Indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 573.444.

Estado: Pendiente dictación de sentencia de primera instancia.

34.1.50.- Nombre del Juicio: "LLadser con CGE"

Fecha: 16 de noviembre de 2020 Tribunal: Juzgado de Letras de Melipilla

Rol №: 2.999-2020.

Materia: Indemnización de perjuicios.

Cuantía: Indeterminada. Se alega un cobro excesivo en su cuenta de

electricidad.

Estado: Etapa de discusión finalizado.

34.1.51.- Nombre del Juicio: "Yelcho con CGE"

Fecha: 21 de octubre de 2020 Tribunal: 4° Juzgado Civil de Talca.

Rol №: 2.062-19. Materia: Precario.

Cuantía: Indeterminado. Se solicita que CGE retire sus instalaciones, en

virtud de un presupuesto existente por M\$47.038.

Estado: Etapa de discusión finalizada.

34.1.52.- Nombre del Juicio: "Inmobiliaria Nueva Esperanza con CGE"

Fecha: 22 de diciembre de 2020 Tribunal: 2° Juzgado de Letras de Talca.

Rol №: 2.216-2020. Materia: Precario.

Cuantía: Indeterminada. Solicita el retiro de 38 postes.

Estado: Etapa de prueba.

34.1.53.- Nombre del Juicio: "Sociedad Pesquera Galeb con CGE"

Fecha: 8 de junio de 2021.

Tribunal: Tercer Juzgado de Policía Local de Antofagasta.

Rol №: 1718-2021.

Materia: Indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 220.000. Estado: Para fallo.

34.1.54.- Nombre del Juicio: "Retamales con CGE"

Fecha: 29 de marzo de 2021.

Tribunal: Juzgado de letras de Santa Cruz.

Rol Nº: 58-2021.

Materia: Indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 190.000. Estado: Etapa de discusión.

34.1.55.- Nombre del Juicio: "Viveros con CGE"

Fecha: 8 de julio de 2021.

Tribunal: 1° Juzgado Civil de Temuco.

Rol №: 1469-2021.

Materia: Indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 414.252. Estado: Etapa de discusión.

34.1.56.- Nombre del Juicio: "Remoltrac y otros con CGE"

Fecha: 22 de julio de 2021.

Tribunal: 2° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 3632-2021.

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 1.500.000. Estado: Etapa de prueba.

34.1.57.- Nombre del Juicio: "Rodríguez y otros con CGE"

Fecha: 13 de septiembre de 2021. Tribunal: 13° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 6479-2021.

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 1.111.314. Estado: Etapa de prueba.

34.1.58.- Nombre del Juicio: "Ventana Minerals con CGE"

Fecha: 25 de agosto de 2021.

Tribunal: 2° Juzgado Civil de Viña del Mar.

Rol Nº: 933-2021.

Materia: Demanda de declaración de prescripción.

Cuantía: M\$ 164.383. Estado: Etapa de discusión. 34.1.59.- Nombre del Juicio: "CGE con Municipalidad de Talcahuano"

Fecha: 24 de septiembre de 2021. Tribunal: 2° Civil de Talcahuano.

Rol №: 1566-2021.

Materia: Cobranza judicial de deuda eléctrica.

Cuantía: M\$ 1.050.512. Estado: Etapa de discusión.

34.1.60.- Nombre del Juicio: "Asociación de Consumidores y Usuarios del Maule con CGE"

Fecha: 27 de octubre de 2021. Tribunal: 1° Juzgado Civil de Talca.

Rol №: 1713-2021.

Materia: Juicio colectivo por Ley del consumidor.

Cuantía: Indeterminada. Estado: Etapa de prueba.

34.1.61.- Nombre del Juicio: "Agrícola Forestal Deuca con CGE"

Fecha: 17 de noviembre de 2021. Tribunal: 30° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 939-2021.

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 2.441.805. Estado: Etapa de discusión.

34.1.62.- Nombre del Juicio: "Manríquez con CGE"

Fecha: 23 de noviembre de 2021. Tribunal: 6° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 475-2021.

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 195.000. Estado: Etapa de discusión.

34.1.63.- Nombre del Juicio: "Faúndez con CGE"

Fecha: 13 de diciembre de 2021.

Tribunal: San Javier. Rol \mathbb{N}° : 379-2021.

Materia: Emplazamiento de líneas eléctricas.

Cuantía: Indeterminada

Estado: A la espera de sentencia de primera instancia.

34.1.64.- Nombre del Juicio: "Agrícola Alaska con CGE"

Fecha: 15 de diciembre de 2021. Tribunal: 1° juzgado de Curicó.

Rol №: 1837-2021.

Materia: Denuncia de obra nueva.

Cuantía: Indeterminada Estado: Etapa de discusión.

34.1.65.- Nombre del Juicio: "HDI Seguros S.A. con CGE"

Fecha: 22 de diciembre de 2021. Tribunal: 17° juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 6265-2021.

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 211.955. Estado: Etapa de prueba.

34.1.66.- Nombre del Juicio: "Ingeniería y Construcción Parada Limitada con CGE"

Fecha: 28 de diciembre de 2021.

Tribunal: 2° juzgado Civil de San Bernardo.

Rol №: 2850-2020.

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 9.444.050. Estado: Etapa de discusión.

34.1.67.- Nombre del Juicio: "Godoy y Otros con CGE"

Fecha: 4 de enero de 2022.

Tribunal: 1° juzgado Civil de Diego de Almagro.

Rol №: 107-2021.

Materia: Demanda colectiva por Ley de Protección a los Consumidores.

Cuantía: M\$ 192.000. Estado: Etapa de discusión.

34.1.68.- Nombre del Juicio: "Semi Chile SpA"

Fecha: 22 de marzo de 2022.

Tribunal: Mediador doña Marcela Fernández Saldías.

Rol №: M-282-2022.

Materia: Resolución de diferencias ocurridas en relación con el

contrato para la construcción y ejecución de la obra de ampliación de aumento de capacidad de línea 1x66 KV S/E Monterrico – Cocharcas, de fecha 14 de octubre de 2020.

Cuantía: Aún indeterminada.

Estado: Concluido el día 15 de diciembre se nos solicita comenzar el

proceso de arbitraje.

34.1.69.- Nombre del Juicio: "Semi Chile SpA"

Fecha: 11 de abril de 2022.

Tribunal: Mediador doña Marcela Fernández Saldías.

Rol №: M-283-2022.

Materia: Resolución de diferencias ocurridas en relación con el

contrato para la construcción y ejecución de la obra de ampliación de aumento de capacidad de línea 1x66 KV

Charrúa — Chillán, de fecha 14 de octubre de 2020.

Cuantía: Aún indeterminada.

Estado: Concluido el día 15 de diciembre se nos solicita comenzar el

proceso de arbitraje.

34.1.70.- Nombre del Juicio: "PMGD Darling SpA con CGE"

Fecha: 9 de marzo de 2022.

Tribunal: 21° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 499-2022.

Materia: Responsabilidad contractual e indemnización de perjuicios.

Cuantía: UF 4.040 más 756.444.019.

Estado: Etapa de discusión.

34.1.71.- Nombre del Juicio: "PMGD Pepa SpA con CGE"

Fecha: 9 de marzo de 2022.

Tribunal: 24° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 495-2022.

Materia: Responsabilidad contractual e indemnización de perjuicios.

Cuantía: UF 7.969 más 795.427.570.

Estado: Etapa de discusión.

34.1.72.- Nombre del Juicio: "Agrícola Alaska con CGE"

Fecha: 21 de abril de 2022. Tribunal: 1° Juzgado Civil de Curicó.

Rol №: 481-2022.

Materia: Demanda declarativa de mera certeza.

Cuantía: Indeterminada. Estado: Etapa de discusión.

34.1.73.- Nombre del Juicio: "Juan Morales Tapia con CGE"

Fecha: 16 de mayo de 2022.

Tribunal: 4° Juzgado de Letras de Copiapó.

Rol №: 355-2022.

Materia: Demanda de Indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$298.580. Estado: Etapa de discusión.

34.1.74.- Nombre del Juicio: "Comercializadora Río Claro del Maule S.A con CGE"

Fecha: 24 de junio de 2022. Tribunal: 2° Juzgado Civil de Talca.

Rol №: 663-2022.

Materia: Demanda de Indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$298.604.

Estado: Etapa de discusión.

34.1.75.- Nombre del Juicio: "Sanhueza con CGE"

Fecha: 7 de marzo de 2019.

Tribunal: 1° Juzgado Civil de Concepción.

Rol Nº: 313-2019.

Materia: Demanda de Indemnización de perjuicios por muerte por

electrocución.

Cuantía: M\$560.000.

Estado: Pendiente sentencia de primera instancia.

34.1.76.- Nombre del Juicio: "Parra con CGE"

Fecha: 18 de julio de 2022.

Tribunal: Juzgado de Letras de Chanco.

Rol №: 51-2022.

Materia: Demanda de Indemnización de perjuicios por muerte.

Cuantía: M\$600.000. Estado: Etapa de discusión.

34.1.77.- Nombre del Juicio: "Aranda y otros con CGE"

Fecha: 10 de agosto de 2022.

Tribunal: 22° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 17.109-2020.

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por muerte.

Cuantía: M\$ 320.000. Estado: Etapa de discusión.

34.1.78.- Nombre del Juicio: "Minera Altos de Punitaqui con CGE y CGET"

Fecha: 27 de octubre de 2022.

Tribunal: Tribunal de la Libre Competencia.

Rol №: 464-2022.

Materia: Demanda de libre competencia.

Cuantía: 30.000 UTM. Estado: Etapa de discusión.

34.1.79.- Nombre del Juicio: "ODECU con CGE"

Fecha: 25 de octubre de 2022. Tribunal: 20° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 7870-2022

Materia: Demanda colectiva por infracción a los derechos de los

consumidores.

Cuantía: M\$ 317.199. Estado: Etapa de discusión.

34.1.80.- Nombre del Juicio: "COMAFRI S.A. con CGE"

Fecha: 29 de noviembre de 2022. Tribunal: 9° Juzgado Civil de Santiago.

Rol №: 11.248-2022

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por responsabilidad

contractual.

Cuantía: M\$ 427.768. Estado: Etapa de discusión.

34.1.81.- Nombre del Juicio: "María José Arjona y otros con CGE"

Fecha: 2 de diciembre de 2022. Tribunal: Juzgado Civil de Cauquenes.

Rol №: 539-2022

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por Incendio.

Cuantía: M\$ 416.375. Estado: Etapa de discusión.

Página 137

34.1.82.- Nombre del Juicio: "Manuel Salazar Cáceres y otros con CGE"

Fecha: 2 de diciembre de 2022. Tribunal: Juzgado Civil de Cauquenes.

Rol Nº: 507-2022

Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por Incendio.

Cuantía: M\$ 525.700. Estado: Etapa de discusión.

34.2.- Sanciones administrativas.

34.2.1.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 10.802 de fecha 10 de febrero de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 3.500 UTM: Demora en reposición del suministro eléctrico en la Región del Maule. Con fecha 17 de febrero de 2022 se presentó ante SEC recurso de reposición, el cual fue rechazado por la SEC mediante resolución exenta número 35.412. Con fecha 29 de agosto de 2022 se presentó recurso de reclamación de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el cual se encuentra pendiente de resolución.

- 34.2.2.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 33.191 de fecha 25 de agosto de 2020., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 25.000 UTM: Exceder índices SAIDI en comunas de la región de O'Higgins. Se interpuso recurso de reposición con fecha 1 de septiembre de 2020, el cual fue rechazado por la SEC mediante resolución exenta número 35.225, notificada con fecha 19 de abril del año 2022. Con fecha 3 de mayo de 2022 se presentó recurso de reclamación de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el cual fue acogido rebajando la multa a 1000 UTM. No obstante, la SEC presentó una apelación ante la Corte Suprema el cual está pendiente de resolverse.
- 34.2.3.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 33.192 de fecha 25 de agosto de 2020., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 9.000 UTM: Exceder índices SAIDI en comunas de la región de Tarapacá. Se interpuso recurso de reposición con fecha 1 de septiembre de 2020, el cual fue rechazado por la SEC mediante resolución exenta número 35.225, notificada con fecha 19 de abril del año 2022. Con fecha 3 de mayo de 2022 se presentó recurso de reclamación por ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el cual fue acogido rebajando la multa a 1000 UTM. No obstante, la SEC presentó una apelación ante la Corte Suprema el cual está pendiente de resolverse.
- 34.2.4.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 33.202 de fecha 25 de agosto de 2020., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 4.000 UTM: Exceder índices SAIDI en comunas de la región de Coquimbo. Se interpuso recurso de reposición con fecha 1 de septiembre de 2020, el cual fue rechazado por la SEC mediante resolución exenta número 35.218, notificada con fecha 19 de abril del año 2022. Con fecha 3 de mayo de 2022 se presentó recurso de reclamación de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el cual fue acogido rebajando la multa a 1000 UTM, No obstante, la SEC presentó una apelación ante la Corte Suprema el cual está pendiente de resolverse.
- 34.2.5.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 33.203 de fecha 25 de agosto de 2020, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 4.000 UTM: Exceder índice SAIDI en comunas de la región Metropolitana. Se interpuso recurso de reposición con fecha 1 de septiembre de 2020, el cual fue rechazado por la SEC mediante

resolución exenta número 35.218, notificada con fecha 19 de abril del año 2022. Con fecha 3 de mayo de 2022 se presentó recurso de reclamación de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el cual fue acogido rebajando la multa a 1000 UTM. No obstante, la SEC presentó una apelación ante la Corte Suprema el cual está pendiente de resolverse.

- 34.2.6.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 33.204 de fecha 25 de agosto de 2020, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 5.000 UTM: Exceder índices SAIDI en comunas de la región de Antofagasta. Se interpuso recurso de reposición con fecha 1 de septiembre de 2020, el cual fue rechazado por la SEC mediante resolución exenta número 35.220, notificada con fecha 19 de abril del año 2022. Con fecha 3 de mayo de 2022 se presentó recurso de reclamación de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el cual fue acogido rebajando la multa a 1000 UTM. No obstante, la SEC presentó una apelación ante la Corte Suprema el cual está pendiente de resolverse.
- 34.2.7.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 33.205 de fecha 25 de agosto de 2020, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 10.000 UTM: Exceder índice SAIDI en comunas de la región de Ñuble. Se interpuso recurso de reposición con fecha 1 de septiembre de 2020, el cual fue rechazado por la SEC mediante resolución exenta número 35.220, notificada con fecha 19 de abril del año 2022. Con fecha 3 de mayo de 2022 se presentó recurso de reclamación de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el cual fue acogido rebajando la multa a 1000 UTM, No obstante, la SEC presentó una apelación ante la Corte Suprema el cual está pendiente de resolverse.
- 34.2.8.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 33.206 de fecha 25 de agosto de 2020., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 45.000 UTM: Exceder índice SAIDI en comunas de la región de la Araucanía. Se interpuso recurso de reposición con fecha 1 de septiembre de 2020, el cual fue rechazado por la SEC mediante resolución exenta número 35.222, notificada con fecha 19 de abril del año 2022. Con fecha 3 de mayo de 2022 se presentó recurso de reclamación de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el cual fue acogido rebajando la multa a 5000 UTM. No obstante, la SEC presentó una apelación ante la Corte Suprema el cual está pendiente de resolverse.
- 34.2.9.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 33.207 de fecha 25 de agosto de 2020., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 105.000 UTM: Índice SAIDI en comunas de la región del Maule. Se interpuso recurso de reposición con fecha 1 de septiembre de 2020, el cual fue rechazado. Con fecha 27 de marzo de 2021, se presentó recurso de reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el cual fue acogido rebajando la multa a 10.000 U TM. No obstante, la SEC presentó una apelación ante la Corte Suprema el cual está pendiente de resolverse.
- 34.2.10.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 34.563 de fecha 12 de mayo de 2021., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 14.000 UTM: No mantener las instalaciones en buen estado y en condiciones de seguridad, región de la Araucanía. Con fecha 1 de junio de 2021, se presentó recurso de reclamación por ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago. Con fecha 3 de febrero de 2022 se acoge en parte el recurso de reclamación interpuesto, rebajándose la multa de 14.000 UTM a 9.000 UTM. Frente a este fallo, la SEC presentó con fecha 15 de febrero de 2022,

- recurso de apelación ante la Corte Suprema, el cual se encuentra pendiente de resolución.
- 34.2.11.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 34.682 de fecha 16 de junio de 2021., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 35.000 UTM: No cumplir con los estándares de calidad comercial de los centros de atención de llamados de acuerdo a lo establecido en la Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución. Con fecha 23 de julio de 2021 se interpuso acción de reclamación por ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, la cual fue rechazada en todas sus partes con fecha 29 de diciembre de 2021. Frente a esto, presentamos recurso de apelación ante la Corte Suprema con fecha 10 de enero de 2022, el que se fue rechazado con fecha 26 de septiembre de 2022.
- 34.2.12.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 35.025 de fecha 19 de noviembre de 2021., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso tres multas por un total de 24.500 UTM: Por no pago de la totalidad de la energía efectivamente suministrada por ENEL entre abril y junio 2020. Con fecha 26 de noviembre de 2021 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual fue acogido parcialmente mediante resolución exenta número 35.317, notificada con 22 de junio de 2022, rebajando la multa de 24.500 UTM a 12.250 UTM. Se presentó un recurso de reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el cual se encuentra pendiente de resolución.
- 34.2.13.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 35.026 de fecha 19 de noviembre de 2021, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso 3 multas a por un total de 11.286 UTM: Por no pago de la totalidad de la energía efectivamente suministrada por COLBÚN entre abril y junio 2020. Con fecha 26 de noviembre de 2021 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual fue acogido parcialmente mediante resolución exenta número 35.319, notificada con 22 de junio de 2022, rebajando la multa de 11.286 UTM a 5.643 UTM. Se presentó un recurso de reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el cual se encuentra pendiente de resolución.
- 34.2.14.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 35.027 de fecha 19 de noviembre de 2021., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso tres multas por un total de 18.519 UTM: Por no pago de la totalidad de la energía efectivamente suministrada por ENGIE entre abril y junio 2020. Con fecha 26 de noviembre de 2021 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual fue acogido parcialmente mediante resolución exenta número 35.318, notificada con 22 de junio de 2022, rebajando la multa de 18.519 UTM a 9.260 UTM. Se presentó un recurso de reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el cual se encuentra pendiente de resolución.
- 34.2.15.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 11.964 de fecha 4 de mayo de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa por 39.800 UTM: Incumplimiento de índice SAIDI en comunas de la Región del Maule. Con fecha 11 de mayo de 2022 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual fue rechazado mediante Resolución 35438, por lo que se presentó reclamo de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones.
- 34.2.16.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 11.963 de fecha 4 de mayo de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa por 3.300 UTM: Incumplimiento de índice SAIDI en comunas de la Región de Tarapacá. Con fecha 11 de mayo de 2022 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual fue rechazado

mediante Resolución 35434, por lo que se presentó reclamo de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones.

- 34.2.17.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 11.960 de fecha 4 de mayo de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa por 3.800 UTM: Incumplimiento de índice SAIDI en comunas de la Región de la Araucanía. Con fecha 11 de mayo de 2022 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual fue rechazado mediante Resolución 35437, por lo que se presentó reclamo de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones.
- 34.2.18.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 11.957 de fecha 4 de mayo de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa por 24.600 UTM: Incumplimiento de índice SAIDI en comunas de la Región de Antofagasta. Con fecha 11 de mayo de 2022 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual fue rechazado mediante Resolución 35433, por lo que se presentó reclamo de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones.
- 34.2.19.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 13.017 de fecha 5 de julio de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa por 2.500 UTM: Demora respuesta conexiones PMGD. Con fecha 12 de julio de 2022 se presentó ante SEC recurso de reposición el que fue admitido parcialmente, rebajando la multa a 1.000 UTM, mediante la Resolución Exenta N 0 35461. Se presentará un reclamo de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones.

34.3.- Sanciones.

34.3.1.- De la Comisión para el Mercado Financiero.

CGE, sus subsidiarias, los Directores y Ejecutivos de las empresas que componen el Grupo CGE, no han sido sancionados por la Comisión para el Mercado Financiero durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

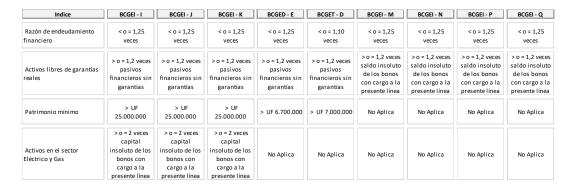
34.3.2.- De otras autoridades administrativas.

Los Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

La Sociedad y subsidiaria, de acuerdo a lo enunciado en la Nota 34.2 ha sido sancionada por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles y Superintendencia de medio Ambiente.

34.4.- Restricciones.

Compañía General de Electricidad S.A. ha convenido con bancos, acreedores y tenedores de bonos los siguientes covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros:



Estas restricciones se definen como:

- i) Series de Bono: BCGEI-I, BCGEI-J y BCGEI-K:
- a) Razón de Endeudamiento Financiero: calculado como la razón entre "Deuda Financiera Neta" y "Total Patrimonio" definidas de la siguiente manera:

"Deuda Financiera Neta":

- (+) "Otros Pasivos financieros, Corrientes"
- (+) "Otros Pasivos financieros, No corrientes"
- (-) "Efectivo y Equivalente al Efectivo"

"Total Patrimonio":

- (+) Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora"
- (+) "Participaciones no Controladoras"
- b) Activos Libres de Garantías Reales: Activos libres de cualquier tipo de garantías reales relativos a los bienes presentes o futuros del emisor que sean equivalente a 1,2 veces el monto insoluto del total de pasivos financieros sin garantías mantenidas por el emisor, incluyendo entre ellas los bonos emitidos con cargo a la presente línea.

El otorgante siempre podrá otorgar y mantener garantías reales en los siguientes casos:

- Garantías que se constituyan para financiar o refinanciar o amortizar el precio de compra o costos de cualquier clase de activos adquiridos con posterioridad a la inscripción de la línea, siempre que la garantía incluya exclusivamente el o los bienes adquiridos o construidos.
- Garantías reales que se otorguen a favor de sus filiales o viceversa.
- Garantías reales otorgadas por una sociedad que posteriormente se fusione con el emisor.
- Garantías reales sobre activos adquiridos con posterioridad a la inscripción de la emisión, que se encuentre garantizadas antes de la compra.
- Prorroga o renovación de cualquiera de las garantías anteriores.

"Pasivos Financieros:

- (+) "Otros Pasivos financieros, Corrientes"
- (+) "Otros Pasivos financieros, No corrientes"

- c) Patrimonio mínimo:
 - (+) "Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora" en Unidades de Fomento al cierre de los Estados Financieros.
- d) Activos en el sector Eléctrico y Gas: Mantener activos en los sectores de generación y/o distribución y/o comercialización y/o transmisión de energía eléctrica, y/o distribución y/o comercialización y/o almacenamiento y/o transporte de gas licuado o gas natural, incluyendo entre dichos activos la partida "Efectivo y Equivalentes al Efectivo" mayor o igual a 2 veces el saldo insoluto del capital de los bonos emitidos con cargo a la línea presente.

Activos en los sectores indicados:

- Los valores de las inversiones en subsidiarias usando el método de la participación y que pertenezcan a los referidos sectores.
- Los valores de las inversiones directas del emisor en asociadas e inversiones en negocios conjuntos usando el método de la participación y que pertenezcan a los referidos sectores.
- Los valores de las partidas incluidas en el rubro plusvalía de los estados financieros del emisor que correspondan a inversiones directas del emisor en subsidiarias asociadas o inversiones en negocios conjuntos que pertenezcan a los referidos sectores.
- ii) Serie de Bono: BCGED-E:
- a) Razón de Endeudamiento Financiero: calculado como la razón entre "Deuda Financiera Neta" y "Total Patrimonio" definidas de la siguiente manera:

"Deuda Financiera Neta":

- (+) "Otros Pasivos financieros, Corrientes"
- (+) "Otros Pasivos financieros, No corrientes"
- (-) "Efectivo y Equivalente al Efectivo"

"Total Patrimonio":

- (+) Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora"
- (+) "Participaciones no Controladoras"
- b) Activos Libres de Garantías Reales: Activos libres de cualquier tipo de garantías reales relativos a los bienes presentes o futuros del emisor que sean equivalente a 1,2 veces el monto insoluto del total de pasivos financieros sin garantías mantenidas por el emisor, incluyendo entre ellas los bonos emitidos con cargo a la presente línea.

El otorgante siempre podrá otorgar y mantener garantías reales en los siguientes casos:

- Garantías que se constituyan para financiar o refinanciar o amortizar el precio de compra o costos de cualquier clase de activos adquiridos con posterioridad a la inscripción de la emisión, siempre que la garantía incluya exclusivamente el o los bienes adquiridos o construidos.
- Garantías reales que se otorguen a favor de sus filiales o viceversa.
- Garantías reales otorgadas por una sociedad que posteriormente se fusione con el emisor.

- Garantías reales sobre activos adquiridos con posterioridad a la inscripción de la emisión, que se encuentre garantizadas antes de la compra.
- Prorroga o renovación de cualquiera de las garantías anteriores.

"Pasivos Financieros":

- (+) "Otros Pasivos financieros, Corrientes"
- (+) "Otros Pasivos financieros, No corrientes"
- c) Patrimonio mínimo:
 - (+) "Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora" en Unidades de Fomento al cierre de los Estados Financieros.
- iii) Serie de Bono: BCGET-D
- a) Razón de Endeudamiento Financiero: calculado como la razón entre "Deuda Financiera Neta" y "Total Patrimonio" definidas de la siguiente manera:

"Deuda Financiera Neta":

- (+) "Otros Pasivos financieros, Corrientes"
- (+) "Otros Pasivos financieros, No corrientes"
- (-) "Efectivo y Equivalente al Efectivo"

"Total Patrimonio":

- (+) Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora"
- (+) "Participaciones no Controladoras".
- b) Activos Libres de Garantías Reales: Activos libres de cualquier tipo de garantías reales relativos a los bienes presentes o futuros del emisor que sean equivalente a 1,2 veces el monto insoluto del total de pasivos financieros sin garantías mantenidas por el emisor, incluyendo entre ellas los bonos emitidos con cargo a la presente línea.

El otorgante siempre podrá otorgar y mantener garantías reales en los siguientes casos:

- Garantías que se constituyan para financiar o refinanciar o amortizar el precio de compra o costos de cualquier clase de activos adquiridos con posterioridad a la inscripción de la emisión, siempre que la garantía incluya exclusivamente el o los bienes adquiridos o construidos.
- Garantías reales que se otorguen a favor de sus filiales o viceversa.
- Garantías reales otorgadas por una sociedad que posteriormente se fusione con el emisor.
- Garantías reales sobre activos adquiridos con posterioridad a la inscripción de la emisión, que se encuentre garantizadas antes de la compra.
- Prorroga o renovación de cualquiera de las garantías anteriores.

"Pasivos Financieros":

- (+) "Otros Pasivos financieros, Corrientes"
- (+) "Otros Pasivos financieros, No corrientes"
- c) Patrimonio mínimo:
 - (+) "Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora" en Unidades de Fomento al cierre de los Estados Financieros.

- iv) Series de Bono: BCGEI-M, BCGEI-N, BCGEI-P y BCGEI-Q
- a) Razón de Endeudamiento Financiero: calculado como la razón entre "Deuda Financiera Neta" y "Total Patrimonio" definidas de la siguiente manera:

"Deuda Financiera Neta":

- (+) "Otros Pasivos financieros, Corrientes"
- (+) "Otros Pasivos financieros, No corrientes"
- (-) "Efectivo y Equivalente al Efectivo"

"Total Patrimonio":

- (+) Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora"
- (+) "Participaciones no Controladoras"
- b) Activos Libres de Garantías Reales: Activos libres de cualquier tipo de garantías reales que sean al menos 1,2 veces el saldo insoluto de los bonos emitidos con cargo a la línea.

El otorgante siempre podrá otorgar y mantener garantías reales en los siguientes casos:

- Garantías que se constituyan para financiar o refinanciar o amortizar el precio de compra o costos de cualquier clase de activos adquiridos con posterioridad a la inscripción de la emisión, siempre que la garantía incluya exclusivamente el o los bienes adquiridos o construidos.
- Garantías reales que se otorguen a favor de sus filiales o viceversa.
- Garantías reales otorgadas por una sociedad que posteriormente se fusione con el emisor.
- Garantías reales sobre activos adquiridos con posterioridad a la inscripción de la emisión, que se encuentre garantizadas antes de la compra.
- Prorroga o renovación de cualquiera de las garantías anteriores.

Descripción de opción de rescate anticipado voluntario

- Series de Bono: BCGEI-I, BCGEI-K: Si durante la vigencia de la línea, el emisor dejare de ser dueño, directa o indirectamente, de más del 50% del capital con derecho a voto de CGE Distribución S.A., o dejare de mantener el control de la administración de dicha sociedad.
- ii) Serie de Bono: BCGED-E: Mantener al menos un 70% del total de activos en los sectores de transmisión y/o distribución y/o comercialización de electricidad, incluyendo entre dichos activos la partida "Efectivo y Equivalentes al Efectivo", los valores incluidos en la cuenta "Plusvalía" que pertenezcan a los referidos sectores y "Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía" de los Estados Financieros del emisor.
- iii) Serie de Bono: BCGET-D: Mantener al menos un 70% del total de activos en los sectores de transmisión, generación o distribución de electricidad, considerando para el cálculo de este porcentaje la suma de las partidas "Total Activos No Corrientes" más "Efectivo y Equivalentes al Efectivo" de los Estados Financieros del emisor.
- iv) Serie de Bonos: BCGEI-M, BCGEI-N, BCGEI-P y BCGEI-Q: Mantener al menos un 70% del total de activos en los sectores de transmisión y/o distribución y/o comercialización de electricidad, incluyendo para el cálculo de dicho porcentaje la cuenta "Efectivo y Equivalentes al Efectivo", la cuenta "Plusvalía" que pertenezcan a los referidos sectores y

la cuenta "Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía" de los Estados Financieros consolidados del emisor.

El resultado de las principales restricciones de Compañía General de Electricidad S.A. es:

Indice	Medición	Factor	Resultado	Periodicidad de medición	Procedencia
Razón de endeudamiento financiero	(Total deuda financiera - efectivo y equivalente al efectivo) / total patrimonio neto	< o = 1,1 veces	0,59 Veces	Trimestral	Bonos
Activos libres de garantías reales	Activos sin Garantía/total deuda financiera no garantizada	> o = 1,2 veces	4,29 Veces	Trimestral	Bonos
Activos libres de garantías reales	Activos sin Garantía/Saldo insoluto de línea N° 916	> o = 1,2 veces	26,82 Veces	Trimestral	Bonos
Activos libres de garantías reales	Activos sin Garantía/Saldo insoluto de línea N° 917	> o = 1,2 veces	21,46 Veces	Trimestral	Bonos
Patrimonio mínimo	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	> UF 25.000.000	UF 39.642.767	Trimestral	Bonos
Activos en el sector Eléctrico y Gas	Activos sector eléctrico y gas/Capital insoluto línea bonos N°541	>2 veces	51,72 Veces	Trimestral	Bonos
Activos en el sector Eléctrico y Gas	Activos sector eléctrico y gas/Capital insoluto línea bonos N°542	> 2 veces	17,24 Veces	Trimestral	Bonos

Otros Resguardos: Causal de Rescate Anticipado

Causal de Rescate	Activos en transmisión y distribución	> o = 70% de Activos Totales	96,4% de los	Trimostral	Bonos	
Anticipado Voluntario	de electricidad	20 = 70% de Activos Totales	Activos Totales	irimestrai	DUTIUS	

Al cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2022 la Sociedad y todas sus subsidiarias se encuentran en cumplimiento de sus restricciones y compromisos financieros.

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 Compañía General de Electricidad S.A., se constituya en aval y/o fiador y/o codeudor solidario de CGE Transmisión S.A. respecto de todas y cada una de las obligaciones presentes o futuras emanadas de las deudas bancarias asignadas producto de la división, como asimismo de sus prórrogas, renovaciones, reprogramaciones, modificaciones, novaciones o sustituciones totales o parciales.

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

Al cierre de los estados financieros consolidados del 31 de diciembre de 2022 y 2021 la Sociedad y subsidiarias no registran garantías materiales comprometidas con terceros.

36.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL.

La distribución de personal de Compañía General de Electricidad S.A. y subsidiarias al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

		31-12-2022					
Subsidiaria / área	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	Promedio del ejercicio		
Compañía General de Electricidad S.A.	48	449	254	751	743		
CGE Magallanes S.A. y subsidiarias	7	28	98	133	135		
Total	55	477	352	884	878		

Subsidiaria / área	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	Promedio del ejercicio
Compañía General de Electricidad S.A.	34	455	239	728	865
CGE Magallanes S.A. y subsidiarias	3	50	80	133	136
Total	37	505	319	861	1.001

37.- MEDIO AMBIENTE.

La Sociedad y sus subsidiarias, participan en el mercado de la distribución de energía eléctrica, y más allá de la naturaleza eminentemente eficiente del sector, hacen esfuerzos permanentes por mejorar su desempeño ambiental. A su vez, estas empresas cumplen y hacen seguimiento proactivo a la normativa ambiental de manera de cumplirla cabalmente en forma sostenida. Además de lo anterior, todos los proyectos eléctricos en que la empresa participa cumplen con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, los cuales incluyen, en proyectos que así lo requieran, ser sometidos a procesos de calificación ambiental, mediante el Servicio de Evaluación Ambiental. En este mismo sentido, estas empresas han suscrito el compromiso de medir su huella de carbono, iniciativa tendiente a identificar los impactos ambientales, en materia de gases de efecto invernadero, detectar las fuentes de emisión y eventualmente comprometer planes de reducción.

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medioambiente al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Al 31 de diciembre de 2022.

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o Ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Empresa Eléctrica de		Consumibles Operación SCR Central Puerto		Materiales equipos de Centrales de		
Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Williams	Gasto	Generación	2.848	31-12-2022
Empresa Eléctrica de		Asesoría jurídico-ambiental Res Ex. 654 y PdC ROL				
Magallanes S.A.	Asesoría jurídica	F-007-2020	Gasto	Asesorías técnicas	4.296	27-12-2022
Empresa Eléctrica de	•	Asesoría jurídico-ambiental Res Ex. 654 y PdC ROL				
Magallanes S.A.	As es oría Juridica	F-007-2020	Gasto	Asesorías técnicas	4.822	27-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. Empresa Eléctrica de	Medición ruido Central Tres Puentes por parte de la Entidad Técnica de Fiscalización Ambiental (ETFA) Calibración mensual CEMS HITACHI	Apoyo para realizar medición del ruido en Central Tres Puentes Calibración y verificación mensual del equipo de	Gasto	Asesorías técnicas	306	25-12-2022
Magallanes S.A.	(Noviembre/Diciembre)	monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías técnicas	436	25-12-2022
Empresa Eléctrica de		Disposición residuos de las centrales generadoras				
Magallanes S.A.	Disposición residuos peligrosos	de EDELMAG	Gasto	Manejo de residuos	12.854	23-12-2022
Empresa Eléctrica de		Monitoreos resoluciones de calificación ambiental				
Magallanes S.A.	Mediciones de ruido CTP	2022	Gasto	Asesorías técnicas	1.961	23-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Servicio de monitoreo calidad de aire CTP	Monitoreos resoluciones de calificación ambiental 2022	Gasto	Asesorías técnicas	12.713	23-12-2022
Empresa Eléctrica de	Description of the description of the control of th	I and the second of	C+-	A	2.140	20-12-2022
Magallanes S.A.	Desarrollo calculadora impuestos verdes	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías técnicas	3.149	20-12-2022
Empresa Eléctrica de		Implementación de equipos para abatimiento de		Medidas de abatimiento de emisiones		
Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	emisiones de Nox	Activo	de Nox	7.078	14-12-2022
Empresa Eléctrica de		Implementación de equipos para abatimiento de		Medidas de abatimiento de emisiones		
Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	emisiones de Nox	Activo	de Nox	8.349	14-12-2022
Empresa Eléctrica de		Implementación de equipos para abatimiento de		Medidas de abatimiento de emisiones		
Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	emisiones de Nox	Activo	de Nox	15.644	14-12-2022
Empresa Eléctrica de		Implementación de equipos para abatimiento de		Medidas de abatimiento de emisiones		
Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	emisiones de Nox	Activo	de Nox	18.451	14-12-2022
Empresa Eléctrica de		Estado de pago final ingeniería rudio Central		Ingeniería Insonorización Central		
Magallanes S.A.	Insonorización Central Puerto Natales	Puerto Natales	Activo	Puerto Natales	12.635	06-12-2022
Empresa Eléctrica de		Implementación de equipos para abatimiento de		Medidas de abatimiento de emisiones		
Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	emisiones de Nox	Activo	de Nox	15.630	05-12-2022
Empresa Eléctrica de		Implementación de equipos para abatimiento de		Medidas de abatimiento de emisiones		
Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	emisiones de Nox	Activo	de Nox	20.980	05-12-2022
Empresa Eléctrica de		Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-		Mantención de grúas y equipos		
Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	SMA	Gasto	pesados	414	04-12-2022
Empresa Eléctrica de		Consumibles Operación SCR Central Puerto		Materiales equipos de Centrales de		
Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Williams	Gasto	Generación	9.344	28-11-2022
Empresa Eléctrica de		Asesoría jurídico-ambiental Res Ex. 654 y PdC ROL				
Magallanes S.A.	Aseroría PDC ROL F-007-2020	F-007-2020	Gasto	Asesorías técnicas	4.611	25-11-2022
Empresa Eléctrica de		Asesoría jurídico-ambiental Res Ex. 654 y PdC ROL				
Magallanes S.A.	Asesoría PDC ROL F-007-2020	F-007-2020	Gasto	Asesorías técnicas	4.263	25-11-2022
Empresa Eléctrica de		Calibración y verificación mensual del equipo de				
Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI	monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías técnicas	426	23-11-2022

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o Ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Empresa Eléctrica de		Disposición residuos de las Centrales Generadoras				
Magallanes S.A.	Disposición residuos peligrosos	de EDELMAG	Gasto	Manejo de residuos	7.493	21-11-2022
Empresa Eléctrica de	Reportabilidad emisiones 2022 IIVV, según					
Magallanes S.A.	Presupuesto JHG 125-0-22. pago 3 de 4	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías técnicas	3.258	16-11-2022
Empresa Eléctrica de		Implementación de medidas de control de ruido en				
Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Central Porvenir	Activo	Obra Insonorización Central Porvenir	39.756	15-11-2022
Empresa Eléctrica de	Asistencia remota Sistema de Monitoreo Continuo					
Magallanes S.A.	de Emisiones (CEMS)	Revisión data tercer trimestre 2022	Gasto	Asesorías técnicas	288	08-11-2022
Empresa Eléctrica de		Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-		Mantención de grúas y equipos		
Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	SMA	Gasto	pesados	412	04-11-2022
Empresa Eléctrica de		Consumibles Operación SCR Central Puerto		Materiales equipos de Centrales de		
Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Williams	Gasto	Generación	12.017	31-10-2022
Empresa Eléctrica de		Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-		Mantención de grúas y equipos		
Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	SMA	Gasto	pesados	408	31-10-2022
Empresa Eléctrica de		Disposición residuos de las Centrales Generadoras		,		
Magallanes S.A.	Disposición residuos peligrosos	de EDELMAG	Gasto	Manejo de residuos	160	31-10-2022
Empresa Eléctrica de	- representation participation	Calibración y verificación mensual del equipo de				
Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI	monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías técnicas	295	30-09-2022
Empresa Eléctrica de	Curistación mensada celvis mi mem	Consumibles Operación SCR Central Puerto	Gusto	Materiales equipos de Centrales de	233	30 03 2022
Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Williams	Gasto	Generación	6.471	30-09-2022
Empresa Eléctrica de	nedderon de emisiones de nox	Implementación de medidas de control de ruido en	Gusto	Generation	0.471	30 03 2022
Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Central Porvenir	Activo	Obra Insonorización Central Porvenir	43.301	23-09-2022
Empresa Eléctrica de	This office recent at 1 of verifi	Implementación de equipos para abatimiento de	Activo	Medidas de abatimiento de emisiones	43.301	25 05 2022
Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	emisiones de Nox	Activo	de Nox	1.177	23-09-2022
Empresa Eléctrica de	Imprementacion de SCR Offidades CF W	Cumplimiento Res. Ex. N 2547/2021,	ACTIVO	de Nox	1.177	23-03-2022
Magallanes S.A.	Catastro SISAT	Superintendencia del Medio Ambiente	Gasto	Asesorías técnicas	1.366	22-09-2022
Empresa Eléctrica de	Catasti O SISAI	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-	Gasto	Mantención de grúas y equipos	1.300	22-03-2022
Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	SMA	Gasto	pes a dos	403	03-09-2022
Empresa Eléctrica de	Collexion en fillea del CEMS - SIVIA	Consumibles Operación SCR Central Puerto	Gasto	Materiales Equipos de Centrales de	403	03-03-2022
Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Williams	Gasto	Generación	10.369	31-08-2022
Empresa Eléctrica de	Reduccion de emisiones de Nox	Elaboración matriz cumplimiento aspectos	Gasto	Generación	10.303	31-06-2022
· •	Lovento miento acnestos ambientales	ambientales	Gasto	Asesorías técnicas	2.538	29-08-2022
Magallanes S.A.	Levantamiento aspectos ambientales		Gasto	Asesorias tecinicas	2.556	29-08-2022
Empresa Eléctrica de	A (-	Asesoría jurídico-ambiental Res Ex. 654 y PdC ROL	C+-	A	3.045	29-08-2022
Magallanes S.A.	As es oría jurídica	F-007-2020 (may a jul)	Gasto	Asesorías técnicas	3.045	29-08-2022
Empresa Eléctrica de		Implementación de medidas de control de ruido en			65.045	22 00 2022
Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Central Porvenir	Activo	Obra Insonorización Central Porvenir	65.915	22-08-2022
Empresa Eléctrica de	land amonto si far de CCD Heide de CCO	Implementación de equipos para abatimiento de	A	Medidas de abatimiento de emisiones	2.505	22.00.2022
Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	emisiones de Nox	Activo	de Nox	2.500	22-08-2022
Empresa Eléctrica de	Landan de de contrat d	Implementación de equipos para abatimiento de		Medidas de abatimiento de emisiones		22.00.2225
Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	emisiones de Nox	Activo	de Nox	4.790	22-08-2022
Empresa Eléctrica de	,			Ingeniería Insonorización Central		
Magallanes S.A.	Insonorización Central Puerto Natales	Anticipo ingeniería ruido Central Puerto Natales	Gasto	Puerto Natales	5.214	20-08-2022
Empresa Eléctrica de	Asistencia remota Sistema de Monitoreo Continuo	,				
Magallanes S.A.	de Emisiones (CEMS)	Revisión data segundo trimestre 2022	Gasto	Asesorías técnicas	111	11-08-2022

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o Ítem de gasto	Monto del desembolso	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Empresa Eléctrica de		Calibración y verificación mensual del equipo de				
Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI	monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	As es orías técnicas	838	10-08-2022
Empresa Eléctrica de						
Magallanes S.A.	Reportabilidad emisiones 2022 IIVV	Impuestos verdes	Gasto	As es orías técnicas	3.143	09-08-2022
Empresa Eléctrica de		Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-		Mantención de grúas y equipos	0.2.0	
Magallanes S.A.	Conexión en Línea del CEMS - SMA	SMA	Gasto	pesados	398	04-08-2022
Empresa Eléctrica de		Flete Consumibles Operación SCR Central Santiago		P-0-0-0-0		
Magallanes S.A.	Reducción de Emisiones de Nox	- Punta Arenas	Gasto	Servicios de fletes	4.200	31-07-2022
Empresa Eléctrica de	reduction de Emisiones de Nox	T difte 74 cites	Gusto	Materiales equipos de Centrales de	4.200	31 07 2022
Magallanes S.A.	Reducción de Emisiones de Nox	Consumibles Operación SCR Central Porvenir	Gasto	Generación	4.211	31-07-2022
Empresa Eléctrica de	Reduction de Emisiones de Nox	Consumibles Operación SCR Central Puerto	Gasto	Materiales equipos de Centrales de	4.211	31-07-2022
Magallanes S.A.	Reducción de Emisiones de Nox	Williams	Gasto	Generación	3.988	31-07-2022
_	Reduccion de Linistones de Nox	Implementación de medidas de control de ruido en	Gasto	Generación	3.366	31-07-2022
Empresa Eléctrica de	Innered to Control Barrania	·	Activo	Ohan Innanasianai (n. Cantural Brassania	12.828	25 07 2022
Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Central Porvenir	ACTIVO	Obra Insonorización Central Porvenir	12.828	25-07-2022
Empresa Eléctrica de	Landa and the Control of the Control	Implementación de equipos para abatimiento de		Medidas de abatimiento de emisiones	40.005	25 07 2022
Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	emisiones de Nox	Activo	de Nox	10.035	25-07-2022
Empresa Eléctrica de	Landa and the CCD Haida CCD H	Implementación de equipos para abatimiento de		Medidas de abatimiento de emisiones	47.647	25 07 2022
Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	emisiones de Nox	Activo	de Nox	17.647	25-07-2022
Empresa Eléctrica de	. , , , , , ,	Asesoría jurídico-ambiental Res Ex. 654 y PdC ROL				
Magallanes S.A.	Asesoría jurídica	F-007-2020 (mar-abr)	Gasto	As es orías técnicas	2.697	25-07-2022
Empresa Eléctrica de	. , , , , , ,	Asesoría jurídico-ambiental Res Ex. 654 y PdC ROL		. , ., .		
Magallanes S.A.	Asesoría jurídica	F-007-2020 (ene-feb)	Gasto	As es orías técnicas	2.349	25-07-2022
Empresa Eléctrica de	Validación Anual Sistema de Monitoreo Continuo de	,				
Magallanes S.A.	Emisiones (CEMS) TG Hitachi	validación (Pago 80%)	Gasto	As es orías técnicas	9.098	19-07-2022
Empresa Eléctrica de		Servicios de enlace dedicado comunicación CEMS-		Mantención de grúas y equipos		
Magallanes S.A.	Conexión en Línea del CEMS - SMA	SMA	Gasto	pesados	394	06-07-2022
Empresa Eléctrica de	Modelación de emisiones unidades generadoras	Registro de Emisiones y Transferencia de				
Magallanes S.A.	para RETC	Contaminantes	Gasto	As es orías técnicas	1.326	05-07-2022
Empresa Eléctrica de						
Magallanes S.A.	Acompañamiento conexión CEMS	Soporte anual de conexión en línea	Gasto	As es orías técnicas	3.001	01-07-2022
Empresa Eléctrica de		Elaboración de procedimientos, QA/QC Conexión				
Magallanes S.A.	Acompañamiento conexión CEMS	remota	Gasto	As es orías técnicas	1.003	01-07-2022
Empresa Eléctrica de		Flete Consumibles Operación SCR Central Tres				
Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Puentes - Porvenir	Gasto	Servicios de Fletes	950	30-06-2022
Empresa Eléctrica de		Calibración y verificación mensual del equipo de		Mantenimiento de maquinarias y		
Magallanes S.A.	Provisión de cilindros de gases de calibración	monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	equipos	3.076	30-06-2022
Empresa Eléctrica de		Calibración y verificación mensual del equipo de				
Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Abr-May)	monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	As es orías técnicas	721	30-06-2022
Empresa Eléctrica de		Implementación de medidas de control de ruido en				
Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Central Porvenir	Activo	Obra Insonorización Central Porvenir	102.085	24-06-2022
Empresa Eléctrica de		Implementación de equipos para abatimiento de		Medidas de abatimiento de emisiones		
Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	emisiones de Nox	Activo	de Nox	264	24-06-2022
Empresa Eléctrica de		Implementación de equipos para abatimiento de		Medidas de abatimiento de emisiones		
Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	emisiones de Nox	Activo	de Nox	1.794	24-06-2022

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o Ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Empresa Eléctrica de		Disposición residuos de las Centrales Generadoras				
Magallanes S.A.	Disposición residuos peligrosos	de EDELMAG	Gasto	Manejo de residuos	7.193	22-06-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS- SMA	Gasto	Mantención de grúas y equipos pesados	389	03-06-2022
Empresa Eléctrica de	Mantenimiento periódico Sistema de Monitoreo	Mantenimiento del equipo de monitoreo de	Gusto	Mantenimiento de maquinarias y	303	03 00 2022
Magallanes S.A.	Continuo de Emisiones (CEMS) TG Hitachi	emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	equipos	6.388	25-05-2022
Empresa Eléctrica de	Continuo de Linistones (CLIVIS) 19 filiacin	Implementación de medidas de control de ruido en	Gasto	equipos	0.300	23-03-2022
Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Central Porvenir	Activo	Obra Insonorización Central Porvenir	58.336	23-05-2022
	insonorización Centrai Porvenir		Activo		58.330	23-05-2022
Empresa Eléctrica de	Landa and a side of second and the second	Implementación de equipos para abatimiento de		Medidas de abatimiento de emisiones	405	22.05.2022
Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	emisiones de Nox	Activo	de Nox	495	23-05-2022
Empresa Eléctrica de		Implementación de equipos para abatimiento de		Medidas de abatimiento de emisiones		
Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	emisiones de Nox	Activo	de Nox	38.199	23-05-2022
Empresa Eléctrica de		Flete Consumibles Operación SCR Santiago -	_	Mantención de grúas y equipos		
Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	P.Arenas	Gasto	pesados	3.900	19-05-2022
Empresa Eléctrica de		Flete Consumibles Operación SCR Ferry - Central	_	Mantención de grúas y equipos		
Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Tres Puentes	Gasto	pesados	200	17-05-2022
Empresa Eléctrica de	Servicio de reportabilidad de emisiones para			Mantención de grúas y equipos		
Magallanes S.A.	Impuestos Verdes en Edelmag	Gestión datos Impuestos Verdes AyT	Gasto	pesados	107	06-05-2022
Empresa Eléctrica de	Validación anual Sistema de Monitoreo Continuo de	Elaboración aviso de Ejecución de Ensayo de				
Magallanes S.A.	Emisiones (CEMS) TG Hitachi	Validación (Pago 20%)	Gasto	Asesorías técnicas	2.202	02-05-2022
Empresa Eléctrica de		Flete Consumibles Operación SCR Central Puerto		Mantención de grúas y equipos		
Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Williams	Gasto	pesados	932	01-05-2022
Empresa Eléctrica de		Servcio de enlce dedicado comunicación CEMS-		Mantención de grúas y equipos		
Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	SMA	Gasto	pesados	383	01-05-2022
Empresa Eléctrica de		Implementación de medidas de control de ruido en				
Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Central Porvenir	Activo	Obra Insonorización Central Porvenir	64.046	25-04-2022
Empresa Eléctrica de		Implementación de equipos para abatimiento de		Medidas de abatimiento de emisiones		
Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	emisiones de Nox	Activo	de Nox	139.095	25-04-2022
Empresa Eléctrica de		Implementación de equipos para abatimiento de		Medidas de abatimiento de emisiones		
Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	emisiones de Nox	Activo	de Nox	133.448	25-04-2022
Empresa Eléctrica de		Verificación mensual conexión CEMS TG HITACHI -				
Magallanes S.A.	Acompañamiento conexión CEMS	SMA	Gasto	As es orías técnicas	2.409	22-04-2022
Empresa Eléctrica de				Mantención de grúas y equipos		
Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Consumibles Operación SCR Central Porvenir	Gasto	pesados	3.039	20-04-2022
Empresa Eléctrica de		Consumibles Operación SCR Central Puerto		Mantención de grúas y equipos		
Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Williams	Gasto	pesados	9.729	20-04-2022
Empresa Eléctrica de						
Magallanes S.A.	Mediciones de ruido Central Puerto Natales	Regularización superación en 2 receptores	Gasto	Asesorías técnicas	4.209	19-04-2022
Empresa Eléctrica de	Servicio de reportabilidad de emisiones año 2022					
Magallanes S.A.	para Impuestos Verdes en Edelmag (pago 1 de 4)	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías técnicas	2.998	19-04-2022
Empresa Eléctrica de		Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-		Mantención de grúas y equipos		
Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	SMA	Gasto	pesados	378	07-04-2022
Empresa Eléctrica de		Calibración y verificación mensual del equipo de				
Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Feb-Mar)	monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías técnicas	610	29-03-2022

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o Ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Empresa Eléctrica de		Implementación de medidas de control de ruido en				
Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Central Porvenir	Activo	Obra Insonorización Central Porvenir	53.768	28-03-2022
Empresa Eléctrica de	msonorización central r ol venn	Implementación de equipos para abatimiento de	Activo	Medidas de abatimiento de emisiones	33.708	28-03-2022
Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	emisiones de Nox	Activo	de Nox	7.895	28-03-2022
Empresa Eléctrica de	Imprementation de Seit Sindades et S	Implementación de equipos para abatimiento de	7.00.70	Medidas de abatimiento de emisiones	7.033	20 03 2022
Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	emisiones de Nox	Activo	de Nox	15.576	28-03-2022
Empresa Eléctrica de	Gastos energía y arriendo estaciones de monitoreo	Monitoreos Resoluciones de Calificación				
Magallanes S.A.	calidad de aire Tres Puentes 2021	Ambiental 2021	Gasto	Asesorías técnicas	329	23-03-2022
Empresa Eléctrica de	Gastos energía y arriendo estaciones de monitoreo	Monitoreos Resoluciones de Calificación				
Magallanes S.A.	calidad de aire Puerto Natales 2021	Ambiental 2021	Gasto	Asesorías técnicas	329	23-03-2022
Empresa Eléctrica de		Monitoreos Resoluciones de Calificación				
Magallanes S.A.	Monitoreo calidad de aire Central Tres Puentes	Ambiental 2021	Gasto	Asesorías técnicas	6.023	22-03-2022
Empresa Eléctrica de		Monitoreos Resoluciones de Calificación				
Magallanes S.A.	Monitoreo calidad de aire Central Puerto Natales	Ambiental 2021	Gasto	Asesorías técnicas	7.830	22-03-2022
Empresa Eléctrica de						
Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Medición de ruido Centrales Edelmag	Activo	Asesorías técnicas	2.630	17-03-2022
Empresa Eléctrica de		Monitoreos Resoluciones de Calificación				
Magallanes S.A.	Mediciones de ruido según DS 38, en Puerto Natales	Ambiental 2021	Gasto	Asesorías técnicas	2.774	17-03-2022
Empresa Eléctrica de		Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-		Mantención de grúas y equipos		
Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	SMA	Gasto	pesados	376	03-03-2022
Empresa Eléctrica de	Servicio de reportabilidad de emisiones año 2021					
Magallanes S.A.	para Impuestos Verdes en Edelmag	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías técnicas	2.960	01-03-2022
Empresa Eléctrica de	Asistencia remota Sistema de Monitoreo Continuo					
Magallanes S.A.	de Emisiones (CEMS)	Revisión data cuarto trimestre 2021	Gasto	Asesorías técnicas	470	28-02-2022
Empresa Eléctrica de		Calibración y verificación mensual del equipo de				
Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI	monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías técnicas	905	28-02-2022
Empresa Eléctrica de		Implementación de medidas de control de ruido en				
Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Central Porvenir	Activo	Obra Insonorización Central Porvenir	64.205	25-02-2022
Empresa Eléctrica de		Implementación de equipos para abatimiento de		Medidas de abatimiento de emisiones		
Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	emisiones de Nox	Activo	de Nox	3.932	25-02-2022
Empresa Eléctrica de		Implementación de equipos para abatimiento de		Medidas de abatimiento de emisiones		
Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	emisiones de Nox	Activo	de Nox	13.615	25-02-2022
Empresa Eléctrica de		Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-		Mantención de grúas y equipos		
Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	SMA	Gasto	pesados	372	03-02-2022
Empresa Eléctrica de		Implementación de medidas de control de ruido en				
Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Central Porvenir	Activo	Obra Insonorización Central Porvenir	110.987	28-01-2022
Empresa Eléctrica de		Implementación de equipos para abatimiento de		Medidas de abatimiento de emisiones		
Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	emisiones de Nox	Activo	de Nox	2.375	28-01-2022
Empresa Eléctrica de		Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-		Mantención de grúas y equipos		
Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	SMA	Gasto	pesados	369	07-01-2022
Empresa Eléctrica de	Discosisión maidure religiones	Disposición residuos de las Centrales Generadoras	C	Name of the state of the st	F 222	04 04 3633
Magallanes S.A.	Disposición residuos peligrosos	de EDELMAG	Gasto	Manejo de residuos	5.277	01-01-2022
CGE S.A.	Electrificación Rural comuna Huara	Plan de Manejo Arqueológico	Activo	Gestión arqueológica de proyectos	24.374	12-01-2022
CGE S.A.	Electrificación Rural comuna Huara Electrificación Rural comuna Huara	Plan de Manejo Arqueológico Plan de Manejo Arqueológico	Activo Activo	Gestión arqueológica de proyectos Gestión arqueológica de proyectos	71.381 43.525	22-03-2022 18-05-2022

Al 31 de diciembre de 2021.

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o Ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
		Mantenimiento de componentes internos y equipos				
Empresa Eléctrica de	Mantenimientos Correctivo Sistema de Monitoreo	de Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones de				
Magallanes S.A.	Continuo de Emisiones (CEMS)	CEMS de TG Hitachi	Gasto	Asesorias Técnicas	1.715	11-01-2021
		Mantenimiento de componentes internos y equipos				
Empresa Eléctrica de	Mantenimientos Correctivo Sistema de Monitoreo	de Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones de		Mantenimiento de Maguinaria y		
Magallanes S.A.	Continuo de Emisiones (CEMS)	CEMS de TG Hitachi	Gasto	Equipos	1.163	11-01-2021
		Adquisición e instalación bloque de 10 MW de		- Transition		
Empresa Eléctrica de		generación con motores a gas Central Tres Puentes		Obra Instalación de 5 Motores a Gas		
Magallanes S.A.	Instalación de 10 MW Gas Central Tres Puentes	para reducir emisiones de TG Hitachi	Activo	en Central Tres Puentes	6.362	29-01-2021
Empresa Eléctrica de		Diseño e implementación medidas de control de		Obra Insonorización Central Tres		
Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	ruido en Central Tres Puentes	Activo	Puentes	3.071	31-01-2021
Empresa Eléctrica de		Reposición gases patrones CEMS para validación		Mantenimiento de Maquinaria y	0.01.	
Magallanes S.A.	Gases Patrones CEMS 1 Etapa	anual	Gasto	Equipos	6.496	15-02-2021
Empresa Eléctrica de		Diseño e implementación medidas de control de		Obra Insonorización Central Tres		
Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	ruido en Central Tres Puentes	Activo	Puentes	13.416	26-02-2021
Empresa Eléctrica de		Adquisición e instalación bloque de 10 MW de				
Magallanes S.A.		generación con motores a gas Central Tres Puentes		Obra Instalación de 5 Motores a Gas		
	Instalación de 10 MW Gas Central Tres Puentes	para reducir emisiones de TG Hitachi	Activo	en Central Tres Puentes	432.479	26-02-2021
Empresa Eléctrica de	instalation de 10 mm das dentair mes i dentes	Anticipo validación anual del equipo de monitoreo	7.66.70	en central fres i dentes	132.173	20 02 2021
Magallanes S.A.	Validación Anual CEMS HITACHI	de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	As es orias Técnicas	3.051	22-03-2021
Empresa Eléctrica de		Adquisición e instalación bloque de 10 MW de			0.002	
Magallanes S.A.	Instalación de 10 MW Gas Central Tres Puentes	generación con motores a gas Central Tres Puentes para reducir emisiones de TG Hitachi	Activo	Obra Instalación de 5 Motores a Gas en Central Tres Puentes	67.127	31-03-2021
Empresa Eléctrica de		Segunda etapa implementación medidas de control		Obra Insonorización Central Tres		
Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	de ruido en Central Tres Puentes	Activo	Puentes	26.191	31-03-2021
Empresa Eléctrica de						
Magallanes S.A.	Pago 4 de 4 JHG reporte emisiones 2020	Impuestos verdes	Gasto	As es orias Técnicas	2.906	14-04-2021
Empresa Eléctrica de		Calibración y verificación mensual del equipo de				
Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Ene-Mar)	monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	As es orias Técnicas	602	20-04-2021
Empresa Eléctrica de		Adquisición e instalación bloque de 10 MW de				
Magallanes S.A.		generación con motores a gas Central Tres Puentes		Obra Instalación de 5 Motores a Gas		
	Instalación de 10 MW Gas Central Tres Puentes	para reducir emisiones de TG Hitachi	Activo	en Central Tres Puentes	184.727	30-04-2021
Empresa Eléctrica de		Segunda etapa implementación medidas de control		Obra Insonorización Central Tres		
Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	de ruido en Central Tres Puentes	Activo	Puentes	63.036	30-04-2021
Empresa Eléctrica de		Almacenamiento, transporte y disposición final de				
Magallanes S.A.	Disposición de Residuos Peligrosos	residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	396	15-05-2021
Empresa Eléctrica de	Modelación de emisiones unidades generadoras					
Magallanes S.A.	para RETC	RETC	Gasto	Asesorias Técnicas	1.183	18-05-2021
Empresa Eléctrica de						
Magallanes S.A.	Pago 1 de 4 JHG servicio reporte emisiones 2021	Impuestos verdes	Gasto	As es orias Técnicas	2.774	18-05-2021
Empresa Eléctrica de		Adquisición e instalación bloque de 10 MW de				
Magallanes S.A.	Instalación de 10 MW Gas Central Tres Puentes	generación con motores a gas Central Tres Puentes para reducir emisiones de TG Hitachi	Activo	Obra Instalación de 5 Motores a Gas en Central Tres Puentes	160.575	30-05-2021

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o Ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Empresa Eléctrica de		Segunda etapa implementación medidas de control		Obra Insonorización Central Tres		
Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	de ruido en Central Tres Puentes	Activo	Puentes	77.773	30-05-2021
Empresa Eléctrica de		Almacenamiento, transporte y disposición final de				
Magallanes S.A.	Disposición de Residuos Peligrosos	residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	2.159	15-06-2021
Empresa Eléctrica de	Pago 1 de 2 asesoría ambiental RE 654 Plan de	Asesoría RE 654/SMA Corrección Pre-				
Magallanes S.A.	Compensaciones	procedimental	Gasto	As es orias Técnicas	3.523	23-06-2021
Empresa Eléctrica de	compensaciones	Calibración y verificación mensual del equipo de	Gusto	7 Besonius recimeus	0.525	25 55 2521
Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Abr)	monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	As es orias Técnicas	920	30-06-2021
Empresa Eléctrica de	Caribracion mensuar ceivis mi racini (abr)	Validación anual del equipo de monitoreo de	Gasto	ASESOTIAS TECHICAS	320	30-00-2021
Magallanes S.A.	Validación Anual CEMS HITACHI	emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	As es orias Técnicas	12.334	30-06-2021
Empresa Eléctrica de	varidacion Andar CLIVIS III IACIII	Adquisición e instalación bloque de 10 MW de	Gasto	ASESOTIAS TECHICAS	12.554	30-00-2021
Magallanes S.A.	Instalación de 10 MW Gas Central Tres Puentes	generación con motores a gas Central Tres Puentes para reducir emisiones de TG Hitachi	Activo	Obra Instalación de 5 Motores a Gas en Central Tres Puentes	71.376	30-06-2021
Empresa Eléctrica de		Implementación de medidas de control de ruido en				
Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Central Porvenir	Activo	Obra Insonorización Central Porvenir	2.296	30-06-2021
Empresa Eléctrica de		Segunda etapa implementación medidas de control		Obra Insonorización Central Tres		
Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	de ruido en Central Tres Puentes	Activo	Puentes	115.564	30-06-2021
Empresa Eléctrica de		As es oría RE 654/SMA Corrección Pre-				
Magallanes S.A.	Asesoría jurídica RE 654 abril 2021	procedimental	Gasto	Asesorias Técnicas	3.865	06-07-2021
Empresa Eléctrica de	Pago 2 de 2 asesoría ambiental RE 654 Plan de	As es oría RE 654/SMA Corrección Pre-				
Magallanes S.A.	Compensaciones	procedimental	Gasto	As es orias Técnicas	14.116	13-07-2021
Empresa Eléctrica de		Asesoría RE 654/SMA Corrección Pre-				
Magallanes S.A.	Asesoría jurídica RE 654 mayo 2021	procedimental	Gasto	Asesorias Técnicas	5.825	23-07-2021
Empresa Eléctrica de		Diseño e implementación medidas de control de		Obra Insonorización Central Tres		
Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	ruido en Central Tres Puentes	Activo	Puentes	30.420	30-07-2021
Empresa Eléctrica de		Mantenimiento de componentes internos y equipos				
Magallanes S.A.	Mantenimientos Sistema de Monitoreo Continuo de	de Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones de				
	Emisiones (CEMS) - Semestral	CEMS de TG Hitachi	Gasto	As es orias Técnicas	4.700	30-07-2021
Empresa Eléctrica de	,	Implementación de medidas de control de ruido en				
Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Central Porvenir	Activo	Obra Insonorización Central Porvenir	44.556	30-07-2021
Empresa Eléctrica de		Segunda etapa implementación medidas de control		Obra Insonorización Central Tres		
Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	de ruido en Central Tres Puentes	Activo	Puentes	74.592	30-07-2021
Empresa Eléctrica de						
Magallanes S.A.	Pago 2 de 4 JHG servicio reporte emisiones 2021	Impuestos verdes	Gasto	As es orias Técnicas	2,799	10-08-2021
Empresa Eléctrica de	- Indiana service reporte emissiones 2021	Diseño e implementación medidas de control de	00310	Obra Insonorización Central Tres	2., 33	10 00 1021
Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	ruido en Central Tres Puentes	Activo	Puentes	6.375	30-08-2021
Empresa Eléctrica de		Adquisición e instalación bloque de 10 MW de			5.57.5	
Magallanes S.A.		generación con motores a gas Central Tres Puentes		Obra Instalación de 5 Motores a Gas		
	Instalación de 10 MW Gas Central Tres Puentes	para reducir emisiones de TG Hitachi	Activo	en Central Tres Puentes	17.515	31-08-2021
Empresa Eléctrica de	and the second s	Implementación de medidas de control de ruido en	7.55.75	The state of the s	17.515	31 00 2021
Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Central Porvenir	Activo	Obra Insonorización Central Porvenir	50.212	31-08-2021
Empresa Eléctrica de		Segunda etapa implementación medidas de control	7.00100	Obra Insonorización Central Tres	30.212	31 00 2021
Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	de ruido en Central Tres Puentes	Activo	Puentes	39.272	31-08-2021

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o Ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Empresa Eléctrica de	Asesoría ORD 3059/SMA rectificación reporte 2					
Magallanes S.A.	emisiones 2021	Impuestos verdes	Gasto	Asesorias Técnicas	1.711	13-09-2021
Empresa Eléctrica de	emistories 2021	Calibración y verificación mensual del equipo de	Gasto	ASESOTIAS TECHTICAS	1./11	13-09-2021
Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Jun-Ago)	monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorias Técnicas	913	14-09-2021
Empresa Eléctrica de	Caribracion mensuar ceivis Hirachi (Jun-Ago)	Asesoría RE 654/SMA Corrección Pre-	Gasto	Asesorias recilicas	313	14-03-2021
Magallanes S.A.	Asesoría jurídica RE 654 junio 2021		Gasto	As as arias Tánnians	1.503	23-09-2021
Empresa Eléctrica de	ASESONA JUNIOLCA RE 654 JUNIO 2021	procedimental Asesoría RE 654/SMA Corrección Pre-	Gasto	Asesorias Técnicas	1.503	25-09-2021
·	As as aría jurídica DE CEA jul ago con 2021	procedimental	Gasto	As as arias Tánnians	1.804	23-09-2021
Magallanes S.A.	Asesoría jurídica RE 654 jul-ago-sep 2021		Gasto	Asesorias Técnicas	1.804	23-09-2021
Empresa Eléctrica de	In a series of the Combant Demonstra	Implementación de medidas de control de ruido en	A -4:	Ohan Innanaina si fa Control Boursain	39.768	30-09-2021
Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Central Porvenir	Activo	Obra Insonorización Central Porvenir	39.768	30-09-2021
Empresa Eléctrica de	Insonorización Central Tres Puentes	Segunda etapa implementación medidas de control	Activo	Obra Insonorización Central Tres Puentes	80.124	30-09-2021
Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	de ruido en Central Tres Puentes	ACTIVO	Puentes	80.124	30-09-2021
Empresa Eléctrica de	Incompaigned to Control Tree Business	Segunda etapa implementación medidas de control	C4-	Ai T/i	1.024	04 40 2024
Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	de ruido en Central Tres Puentes	Gasto	Asesorias Técnicas	1.024	01-10-2021
Empresa Eléctrica de	Inconorinación Control Tros Buentos	Segunda etapa implementación medidas de control	Activo	Obra Inconarias sián Cantral Baryania	26.241	20 10 2021
Magallanes S.A. Empresa Eléctrica de	Insonorización Central Tres Puentes	de ruido en Central Tres Puentes	ACTIVO	Obra Insonorización Central Porvenir Obra Insonorización Central Tres	20.241	29-10-2021
· ·	Incompaigned to Control Tree Business	Segunda etapa implementación medidas de control	A -4:		660	30-10-2021
Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	de ruido en Central Tres Puentes	Activo	Puentes	660	30-10-2021
Empresa Eléctrica de	Asistencia remota Sistema de Monitoreo Continuo	Habilitación de acceso remoto VPN para CEMS TG	C4-	Diamariai far da assiduas asdissassas	4.250	20.40.2024
Magallanes S.A.	de Emisiones (CEMS)	Hitachi Edelmag.	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	4.258	30-10-2021
Empresa Eléctrica de	Inconorinación Control Dorgonia	Implementación de medidas de control de ruido en	Gasto	Asesorias Técnicas	2.878	19-11-2021
Magallanes S.A. Empresa Eléctrica de	Insonorización Central Porvenir	Central Porvenir	Gasto	Asesorias Tecnicas	2.878	19-11-2021
·	Disposición de Posidues Poligras es	Almacenamiento, transporte y disposición final de	Gasto	Asesorias Técnicas	1.845	24-11-2021
Magallanes S.A. Empresa Eléctrica de	Disposición de Residuos Peligrosos	residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL Implementación de medidas de control de ruido en	Gasto	Obra Insonorización Central Tres	1.645	24-11-2021
	Inconsciención Control Dervenia	Central Porvenir	Activo	Puentes	12.695	30-11-2021
Magallanes S.A. Empresa Eléctrica de	Insonorización Central Porvenir	Almacenamiento, transporte y disposición final de	ACTIVO	Puentes	12.095	30-11-2021
·	Disposición de Posidues Poligras es		Activo	Obra Insonorización Central Porvenir	209.856	30-11-2021
Magallanes S.A.	Disposición de Residuos Peligrosos	residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL	ACTIVO	Obra insonorización Central Porvenir	209.850	30-11-2021
Empresa Eléctrica de	Inconsciención Control Dervenia	Implementación de medidas de control de ruido en	Costo	Disposición do residuos poligroses	6.600	20-12-2021
Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Central Porvenir	Gasto	Disposición de residuos peligrosos Obra Insonorización Central Tres	0.000	20-12-2021
Empresa Eléctrica de	land and the side of CCD and LIC 11 CDO	Implementación de equipos para abatimiento de	A -4:		42.770	22.42.2024
Magallanes S.A.	Implementación de SCR en UG 11 CPO	emisiones de Nox	Activo	Puentes	13.778	23-12-2021
Empresa Eléctrica de	land and a control of a de CCD Unidades CDM	Implementación de equipos para abatimiento de	Activo	Ohan Innanaina si fa Control Boursain	1 45 700	31-12-2021
Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	emisiones de Nox	ACTIVO	Obra Insonorización Central Porvenir	145.788	31-12-2021
Empresa Eléctrica de	D 2 d- 4 III C d-i	I	A -4:	Medidas de abatimiento de emisiones	262.077	24 42 2024
Magallanes S.A.	Pago 3 de 4 JHG servicio reporte emisiones 2021	Impuestos verdes	Activo	de Nox Medidas de abatimiento de emisiones	362.077	31-12-2021
Empresa Eléctrica de	Assessed invidios BE GEA (actubro 2021)	Asesoría RE 654/SMA Corrección Pre-	Activo	de Nox	429.628	31-12-2021
Magallanes S.A. CGE S.A.	Asesoría jurídica RE 654 (octubre 2021)	procedimental	ACTIVO	Gestión Medio ambiental de	429.028	31-12-2021
CGE 3.M.	LT 66kV San Fernando-Placilla: Refuerzo	Elaboracion DIA Proy. San Fern Plac	Activo	Proyectos	9.716	24-03-2021
CGE S.A.	LI OURV Sail FEITIATIOU-PIACITIA. RETUELZO	Elaboracion DIA Proy. San Fern Plac	ACTIVO		9./16	24-03-2021
CGE S.A.	IT CCIVICan Formanda Diagillas Defugra-	Flaharasian DIA Dray San Farn Blas	Activo	Gestión Medio ambiental de	9.716	24.02.2024
CGE S.A.	LT 66kV San Fernando-Placilla: Refuerzo	Elaboracion DIA Proy. San Fern Plac	Activo	Proyectos Costión Madio ambiental de	9./16	24-03-2021
CUE S.A.	Caralana mianta C/E Can Connecia	SNG: Partial for Partial and San Consent.	A -4:	Gestión Medio ambiental de		26.02.2024
CGE S.A.	Seccionamiento S/E San Gregorio	SNC: Revisión Pertinencia San Gregorio	Activo	Proyectos Costión Madio ambiental de	1	26-03-2021
LUESA				Gestión Medio ambiental de		1

ldentificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o Ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
CGE S.A.	LT 66kV San Fernando-Placilla: Refuerzo	Elaboracion DIA Proy. San Fern Plac	Activo	Gestión Medio ambiental de Proyectos	9.716	10-06-2021
CGE S.A.	LT 66kV Fátima - Isla de Maipo	Cumplimiento de la RCA	Activo	Gestión Medio ambiental de Proyectos	118	07-04-2021
CGE S.A.	LT 66kV Fátima - Isla de Maipo	Cumplimiento de la RCA	Activo	Gestión Medio ambiental de Proyectos	691	01-06-2021
CGE S.A.	Ampliación S/E Monterrico (ampliación Barra)	Permisos Medio Ambientales	Activo	Gestión Medio ambiental de Proyectos	33.248	25-05-2021
CGE S.A.	Seccionamiento S/E San Gregorio	Permisos Medio Ambientales	Activo	Gestión Medio ambiental de Proyectos	61.058	14-05-2021
CGE S.A.	Ampliación S/E Curacautín	Permisos Medio Ambientales	Activo	Gestión Medio ambiental de Proyectos	75.641	12-05-2021
CGE S.A.	Ampliación S/E Collipulli	Permisos Medio Ambientales	Activo	Gestión Medio ambiental de Proyectos	56.989	12-05-2021
CGE S.A.	LT 66kV Fátima - Isla de Maipo	Cumplimiento de la RCA	Activo	Gestión Medio ambiental de Proyectos	626	30-06-2021
CGE S.A.	LT 66kV Fátima - Isla de Maipo	Cumplimiento de la RCA	Activo	Gestión Medio ambiental de Proyectos	627	28-07-2021
CGE S.A.	LT 66kV Fátima - Isla de Maipo	Cumplimiento de la RCA	Activo	Gestión Medio ambiental de Proyectos	400	31-08-2021
CGE S.A.	LT 66kV Fátima - Isla de Maipo	Cumplimiento de la RCA	Activo	Gestión Medio ambiental de Proyectos	2.160	22-09-2021
CGE S.A.	Refuerzo LAT 66 kV Teno Rauguen (Tramo faltante)	Analisis medio ambiental	Activo	Gestión Medio ambiental de Proyectos	1.041	28.07.2021
CGE S.A.	Ampliación S/E Lautaro	Permisos Medio Ambientales	Activo	Gestión Medio ambiental de Proyectos	70.943	23-07-2021
CGE S.A.	Ampliación en S/E Lautaro	Permisos Medio Ambientales	Activo	Gestión Medio ambiental de Proyectos	78.016	23-07-2021
CGE S.A.	Aumento de Capacidad Línea 1x66 kV Monterrico – Cocharcas	Permisos Medio Ambientales	Activo	Gestión Medio ambiental de Proyectos	83.867	23-07-2021
CGE S.A.	Ampliación S/E Parral	Permisos Medio Ambientales	Activo	Gestión Medio ambiental de Proyectos	30.775	23-07-2021
CGE S.A.	Ampliación en S/E Chocalán	Permisos Medio Ambientales	Activo	Gestión Medio ambiental de Proyectos	95.542	25-08-2021
CGE S.A.	Ampliación en S/E San Clemente	Permisos Medio Ambientales	Activo	Gestión Medio ambiental de Proyectos	58.935	25-08-2021
CGE S.A.	Ampliación en S/E Mandinga	Permisos Medio Ambientales	Activo	Gestión Medio ambiental de Proyectos	86.551	25-08-2021
CGE S.A.	Ampliación en S/E Loreto	Permisos Medio Ambientales	Activo	Gestión Medio ambiental de Proyectos	66.420	26-08-2021
CGE S.A.	Ampliación en S/E Lihueimo	Permisos Medio Ambientales	Activo	Gestión Medio ambiental de Proyectos	66.399	26-08-2021
CGE S.A.	Aumento de Capacidad de Línea 1x66kV Coronel- Horcones, Segmento tap Lota-Horcones	Permisos Medio Ambientales	Activo	Gestión Medio ambiental de Proyectos	282.158	25-08-2021

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o Ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
CGE S.A.				Gestión Medio ambiental de		
	Ampliación en S/E Fátima	Permisos Medio Ambientales	Activo	Proyectos	267.656	25-08-2021
CGE S.A.				Gestión Medio ambiental de		
	Ampliación S/E San Carlos	Permisos Medio Ambientales	Activo	Proyectos	154.847	27-09-2021
CGE S.A.				Gestión Medio ambiental de		
	Ampliación en S/E Centro	Permisos Medio Ambientales	Activo	Proyectos	82.559	24-09-2021
CGE S.A.				Gestión Medio ambiental de		
	LT 66kV Fátima - Isla de Maipo	Cumplimiento de la RCA	Activo	Proyectos	615.600	23-11-2021
CGE S.A.	Ampliación en S/E Molina y Seccionamiento de la			Gestión Medio ambiental de		
	Línea 2x66 kV Itahue – Curicó	Permisos Medio Ambientales	Activo	Proyectos	165.948	10-11-2021
CGE S.A.				Gestión Medio ambiental de		
	LT 66kV Fátima - Isla de Maipo	Cumplimiento de la RCA	Activo	Proyectos	615.600	20-12-2021
CGE S.A.				Gestión Medio ambiental de		
	Ampliación en S/E Chinchorro	Permisos Medio Ambientales	Activo	Proyectos	69.808	27-12-2021
CGE S.A.				Gestión Medio ambiental de		
	Ampliación en S/E Victoria	Permisos Medio Ambientales	Activo	Proyectos	112.055	20-12-2021
CGE S.A.				Gestión Medio ambiental de		
	Ampliación en S/E Escuadrón	Permisos Medio Ambientales	Activo	Proyectos	131.617	22-12-2021
CGE S.A.				Gestión Medio ambiental de		
	Ampliación en S/E Pumahue	Permisos Medio Ambientales	Activo	Proyectos	84.027	22-12-2021
				Totales	6.382.243	

38.- NIIF 5 - ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y OPERACIONES DISCONTINUADAS.

38.1.- Bienes del rubro propiedades planta y equipos.

La Subsidiaria Edelmag S.A. al 31 de diciembre de 2021 clasifica como activos no corrientes mantenidos para la venta una propiedad ubicada en la ciudad de Punta Arenas.

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\$ 56.505.

Al 31 de diciembre de 2022 dicho activo fue reclasificado al rubro Propiedades, planta y equipo por no haberse materializado su venta.

39.- HECHOS POSTERIORES.

Desde el 1 de enero de 2023 y la fecha de presentación de los estados financieros consolidados, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.