



CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)

Correspondientes a los periodos terminados al

31 de marzo de 2024 y 2023



CONTENIDO

I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADO INTEGRAL.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

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

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de marzo de 2024 (no auditado) y 31 de diciembre de 2023
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	32.614.017	26.405.835
Otros activos no financieros.	12	1.536.187	3.291.733
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	41.797.875	31.998.073
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	31.157.267	43.724.075
Inventarios.	10	12.965.070	12.330.666
Activos por impuestos.	11	14.982.410	9.066.898
Total activos corrientes		135.052.826	126.817.280
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Cuentas por cobrar.	8	14.968	14.968
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	245.808.976	245.943.206
Plusvalía.	15	61.388.000	61.388.000
Propiedades, planta y equipo.	17	819.843.973	812.134.299
Propiedad de inversión.	16	7.733.411	6.287.814
Activos por derecho de uso.	25	974.002	993.478
Activos por impuestos diferidos.	19	1.695.627	1.992.528
Total activos no corrientes		1.137.458.957	1.128.754.293
TOTAL ACTIVOS		1.272.511.783	1.255.571.573

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de marzo de 2024 (no auditado) y 31 de diciembre de 2023
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	20	327.579.668	319.592.413
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	21	20.624.378	23.892.855
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	121.486.450	110.498.173
Otras provisiones.	22	3.582.335	3.886.776
Pasivos por impuestos.	11	49.047	
Otros pasivos no financieros.	24	7.502.235	6.025.862
Pasivos por arrendamientos.	25	417.211	341.646
Total pasivos corrientes		481.241.324	464.237.725
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	20	338.541.310	342.730.185
Pasivo por impuestos diferidos.	19	58.407.058	57.660.159
Provisiones por beneficios a los empleados.	23	2.539.785	2.534.962
Pasivos por arrendamientos.	25	661.483	741.672
Total pasivos no corrientes		400.149.636	403.666.978
TOTAL PASIVOS		881.390.960	867.904.703
PATRIMONIO			
Capital emitido.	26	306.181.134	306.181.134
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	26	71.581.474	68.216.403
Otras reservas.	26	12.588.572	12.531.470
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		390.351.180	386.929.007
Participaciones no controladoras.	26	769.643	737.863
Total patrimonio		391.120.823	387.666.870
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.272.511.783	1.255.571.573

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN

Por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023 (No auditados)

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	del	01-01-2024	01-01-2023
	al	31-03-2024	31-03-2023
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	27	59.308.503	55.052.354
Costo de ventas.	28	(24.586.479)	(22.025.533)
Ganancia bruta.		34.722.024	33.026.821
Otros ingresos.	27	341.755	260.619
Gasto de administración.	28	(8.065.156)	(6.317.171)
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9.	28	(56.906)	(143.145)
Otros gastos, por función.	28		
Otras ganancias (pérdidas).	28	(102.803)	1.604.947
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		26.838.914	28.432.071
Ingresos financieros.	29	1.172.836	4.942.992
Costos financieros.	29	(11.650.302)	(19.533.591)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	29	(9.861.286)	5.987.437
Resultados por unidades de reajuste.	29	(2.069.661)	(646.638)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto.		4.430.501	19.182.271
Beneficio (gasto) por impuestos a las ganancias.	30	(1.033.694)	(4.907.424)
Ganancia (pérdida)		3.396.807	14.274.847
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		3.365.071	14.249.731
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	26	31.736	25.116
Ganancia (pérdida)		3.396.807	14.274.847
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.		1,67	7,05
Ganancia (pérdida) por acción básica.	31	1,67	7,05

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADO INTEGRAL**

Por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023 (No auditados)

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

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2024	01-01-2023
	al	31-03-2024	31-03-2023
	Nota	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		3.396.807	14.274.847
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	78.280	120.547
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.		78.280	120.547
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	(21.134)	(32.547)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período.		(21.134)	(32.547)
Otro resultado integral.		57.146	88.000
Total resultado integral.		3.453.953	14.362.847
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		3.422.173	14.337.711
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		31.780	25.136
Total resultado integral.		3.453.953	14.362.847

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023 (No auditados)

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

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2024	306.181.134	(136.350)	12.667.820	12.531.470	68.216.403	386.929.007	737.863	387.666.870
Cambios en patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)					3.365.071	3.365.071	31.736	3.396.807
Otro resultado integral		57.102		57.102		57.102	44	57.146
Total resultado integral	0	57.102	0	57.102	3.365.071	3.422.173	31.780	3.453.953
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	57.102	0	57.102	3.365.071	3.422.173	31.780	3.453.953
Patrimonio al final del período al 31 de marzo de 2024	306.181.134	(79.248)	12.667.820	12.588.572	71.581.474	390.351.180	769.643	391.120.823

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023 (no auditados)

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

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2023	306.181.134	(264.060)	12.667.820	12.403.760	37.650.160	356.235.054	636.802	356.871.856
Cambios en patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)					14.249.731	14.249.731	25.116	14.274.847
Otro resultado integral		87.980		87.980		87.980	20	88.000
Total resultado integral	0	87.980	0	87.980	14.249.731	14.337.711	25.136	14.362.847
Dividendos.				0		0	(25.686)	(25.686)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	87.980	0	87.980	14.249.731	14.337.711	(550)	14.337.161
Patrimonio al final del periodo al 31 de marzo de 2023	306.181.134	(176.080)	12.667.820	12.491.740	51.899.891	370.572.765	636.252	371.209.017

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023 (no auditados)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	01-01-2024 31-03-2024 M\$	01-01-2023 31-03-2023 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		
Clases de cobros por actividades de operación		
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.	62.967.505	59.676.395
Otros cobros por actividades de operación.	66.090	74.996
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.	(32.899.340)	(24.527.752)
Pagos a y por cuenta de los empleados.	(4.108.448)	(4.265.594)
Otros pagos por actividades de operación.	(176.078)	(2.112.178)
Otros cobros y pagos de operación		
Intereses recibidos.	11.166	327
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).	(6.678.171)	(7.075.612)
Otras entradas (salidas) de efectivo.	208.583	
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	19.391.307	21.770.582
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Compras de propiedades, planta y equipo.	(19.501.451)	(18.236.156)
Compras de activos intangibles.		(143.677)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(19.501.451)	(18.379.833)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Total importes procedentes de préstamos.	0	139.667.978
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		139.667.978
Préstamos de entidades relacionadas.	91.670.636	68.174.505
Pagos de préstamos.		(71.098.353)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros.	(146.192)	(151.061)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	(75.734.846)	(121.664.162)
Intereses recibidos.	1.145.597	2.123.347
Intereses pagados.	(10.585.247)	(20.118.962)
Otras entradas (salidas) de efectivo.	(886)	(665)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	6.349.062	(3.067.373)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	6.238.918	323.376
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(30.736)	(17.222)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	6.208.182	306.154
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	26.405.835	1.955.455
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	32.614.017	2.261.609

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ÍNDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 31 de marzo de 2024 y 2023

1.-	INFORMACIÓN GENERAL.	12
2.-	DESCRIPCIÓN DEL SECTOR DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.	12
2.1.-	Transmisión y transformación de energía eléctrica.	12
2.2.-	Otros Servicios.	14
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.	14
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados intermedios.	14
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por CGE Transmisión S.A.	15
3.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2024, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	16
3.4.-	Bases de consolidación.	17
3.5.-	Entidades subsidiarias.	20
3.6.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	21
3.7.-	Información financiera por segmentos operativos.	22
3.8.-	Propiedades, planta y equipo.	22
3.9.-	Propiedades de inversión.	23
3.10.-	Menor valor o plusvalía (Goodwill).	23
3.11.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	24
3.12.-	Costos por intereses.	25
3.13.-	Deterioro de activos no financieros.	25
3.14.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	25
3.15.-	Activos financieros.	26
3.16.-	Inventarios.	29
3.17.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	29
3.18.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	29
3.19.-	Capital social.	30
3.20.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	30
3.21.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	30
3.22.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	30
3.23.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	31
3.24.-	Provisiones.	32
3.25.-	Subvenciones estatales.	33
3.26.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	33
3.27.-	Reconocimiento de ingresos.	33
3.28.-	Arrendamientos.	34
3.29.-	Distribución de dividendos.	35
3.30.-	Costo de ventas.	35
3.31.-	Estado de flujos de efectivo.	35
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRÍTICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	36
4.1.-	Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.	36
4.2.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	36
4.3.-	Reconocimiento de ingresos - Efectos de Precios de Transmisión.	36
5.-	POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.	37
5.1.-	Riesgo financiero.	37
6.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	42
6.1.-	Composición del rubro.	42
6.2.-	Detalles flujos de efectivo.	43

6.3.- Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento.	43
7.- ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS.	44
7.1.- Categorías de activos y pasivos financieros.	44
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	45
8.1.- Composición del rubro.	45
8.2.- Estratificación de la cartera.	47
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	48
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	51
8.5.- Provisión y castigos.	51
8.6.- Número y monto de operaciones.	51
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	52
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	53
9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	57
10.- INVENTARIOS.	58
10.1.- Información adicional de inventarios.	58
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	59
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	59
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN.	60
13.1.- Inversiones en subsidiarias.	60
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALÍA.	62
14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	62
14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	64
15.- PLUSVALIA.	65
16.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.	65
16.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	65
16.2.- Ingresos de propiedades de inversión.	66
17.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	66
17.1.- Vidas útiles.	66
17.2.- Detalle de los rubros.	66
17.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	68
17.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	69
17.5.- Costo por intereses.	69
18.- DETERIORO DE ACTIVOS.	69
18.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	69
18.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	70
19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	71
19.1.- Activos por impuestos diferidos.	71
19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	72
19.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	72
19.4.- Compensación de partidas.	72
20.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	73
20.1.- Clases de otros pasivos financieros.	73
20.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	74
20.3.- Obligaciones con el público. (Bonos).	76
21.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	77

21.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	77
21.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	77
22.- OTRAS PROVISIONES.	78
22.1.- Provisiones – saldos.	78
22.2.- Movimiento de las provisiones.	78
23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	79
23.1.- Detalle del rubro.	79
23.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	79
23.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	79
23.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	80
23.5.- Hipótesis actuariales.	80
23.6.- Flujo y plazo de los compromisos.	80
24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	81
24.1.- Ingresos diferidos.	81
25.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.	82
25.1.- Obligaciones por arrendamientos.	82
25.2.- Activos por derecho de uso.	82
26.- PATRIMONIO NETO.	83
26.1.- Gestión de capital.	83
26.2.- Capital suscrito y pagado.	83
26.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	83
26.4.- Dividendos.	84
26.5.- Reservas.	84
26.6.- Participaciones no controladoras.	84
26.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.	84
26.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	85
27.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	85
27.1.- Ingresos ordinarios.	85
27.2.- Otros ingresos, por función.	86
28.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	86
28.1.- Gastos por naturaleza.	87
28.2.- Gastos de personal.	87
28.3.- Depreciación y amortización.	87
28.4.- Otras ganancias (pérdidas).	88
29.- RESULTADO FINANCIERO.	88
29.1.- Composición ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	89
29.2.- Composición unidades de reajuste.	89
30.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	89
30.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	90
30.2.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	90
30.3.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	90
31.- GANANCIAS POR ACCIÓN.	91
32.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.	91
32.1.- Criterios de segmentación.	91
32.2.- Cuadros patrimoniales.	92
32.3.- Cuadros de resultados por segmentos.	94
32.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	95

33.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	96
33.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	96
33.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.	97
33.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.	98
34.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	99
34.1.- Juicios y otras acciones legales.	99
34.2.- Sanciones administrativas.	101
34.3.- Sanciones.	102
34.4.- Restricciones.	102
35.- GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	104
36.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL.	104
37.- MEDIO AMBIENTE.	105
38.- HECHOS POSTERIORES.	108

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 31 de marzo de 2024 y 2023.

1.- INFORMACIÓN GENERAL.

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

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

Al 31 de marzo de 2024 el accionista propietario del 97,145% de las acciones de CGE Transmisión S.A. es State Grid Chile Electricity SpA., miembro del Grupo State Grid Corporation of China, cuya matriz final es dicha sociedad.

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondientes al periodo terminado al 31 de marzo de 2024 ha sido aprobada en Sesión de Directorio de fecha 30 de mayo de 2024, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DEL SECTOR DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.

2.1.- Transmisión y transformación de energía eléctrica.

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

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

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

Demanda:

La mayor parte de las líneas y subestaciones de CGE Transmisión S.A. por pertenecer están dispuestas para el abastecimiento de grupos de consumidores finales, libres o regulados,

territorialmente identificables, que se encuentran en zonas de concesión de empresas distribuidoras.

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

Precios:

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

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

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

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

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

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

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

Al respecto, el 21 de diciembre de 2023 se publicó la Resolución Exenta N° 624-2023 de la Comisión Nacional de Energía, que aprueba el Informe Técnico Definitivo para la fijación de los cargos de transmisión que entrarán en vigor a partir del 1 de enero de 2024, según los valores contenidos en el Decreto N° 7T-2022 que determina el valor Anual de Transmisión por Tramo del cuatrienio 2020-2023.

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

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

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

2.2.- Otros Servicios.

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

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

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

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados intermedios 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 intermedios.

Los presentes estados financieros consolidados intermedios de CGE Transmisión S.A. al 31 de marzo de 2024 y 2023, han sido preparados de acuerdo con Norma Internacional de Contabilidad N° 34 (NIC 34) incorporada a la Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

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

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

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios 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 intermedios se describen en Nota 4.

Para el periodo terminado al 31 de marzo de 2023, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el periodo terminado al 31 de marzo de 2024. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del periodo anterior.

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

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para el ejercicio 2024.

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

- Qué se entiende por derecho a aplazar la liquidación.
- Que debe existir un derecho a aplazar al final del período 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 períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2024. Las enmiendas deben aplicarse de forma prospectiva.

3.2.2.- 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 éste 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 períodos de presentación de informes anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2024. 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 período anual sobre el que se informa en el que una entidad aplicó por primera vez la norma NIIF 16.

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

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

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

Las enmiendas entrarán en vigor para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2024. Las enmiendas brindan algunas exenciones de transición con respecto a la información comparativa y cuantitativa al comienzo del período de informe anual y las revelaciones en la información financiera intermedia.

La adopción de esta norma y de las modificaciones y enmiendas no generó impactos en los estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad en la fecha de aplicación inicial.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2024, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

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

Las enmiendas, emitidas en septiembre de 2014, establecen que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una filial o no) se reconoce toda la

ganancia o pérdida generada. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una filial.

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

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

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

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

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

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

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

3.4.- Bases de consolidación.

3.4.1.- Subsidiarias o filiales.

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

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

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

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

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

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

3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

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

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

3.4.3.- Asociadas o coligadas.

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

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

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

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

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

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

3.5.- Entidades subsidiarias.

3.5.1.- Entidades de consolidación directa.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					31-03-2024			31-12-2023
					Directo	Indirecto	Total	Total
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Avda. Gladys Marín 6030, Estación Central, Santiago	CL \$	99,07000%	0,00000%	99,07000%	99,07000%
77.316.204-2	CGE Comercializadora SpA	Chile	Pdte. Riesco 5561 Piso 17, Las Condes, Santiago	CL \$	100,00000%	0,00000%	100,00000%	100,00000%

3.5.2.- Entidades de consolidación indirecta.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de			
						31-03-2024		31-12-2023	
						Subsidiaria	CGET	Subsidiaria	CGET
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	Calle Local 55, San Pedro de la Paz, Concepción	CL \$	Transformadores Tusan S.A.	55,00000%	54,48850%	55,00000%	54,48850%

3.5.3.- Cambios en el perímetro de consolidación.

No existen cambios en el perímetro de consolidación para el período terminado al 31 de marzo de 2024 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023.

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

3.6.1.- Moneda funcional y de presentación.

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

3.6.2.- Transacciones y saldos.

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

3.6.3.- Bases de conversión.

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

Fecha	CL \$ / US \$	CL \$ / EUR \$	CL \$ / UF
31-03-2024	981,71	1.060,05	37.093,52
31-12-2023	877,12	970,05	36.789,36
31-03-2023	790,41	858,02	35.575,48

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

3.6.4.- Entidades de CGE Transmisión S.A.

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

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

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

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

3.7.- Información financiera por segmentos operativos.

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

3.8.- Propiedades, planta y equipo.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

3.9.- Propiedades de inversión.

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

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

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

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

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

3.10.- Menor valor o plusvalía (Goodwill).

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

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

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

3.11.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.

3.11.1.- Servidumbres.

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

3.11.2.- Concesiones de servicios públicos.

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

3.11.3.- Programas informáticos.

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

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

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

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

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

3.11.4.- Gastos de investigación y desarrollo.

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

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;

- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

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

3.12.- Costos por intereses.

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

3.13.- Deterioro de activos no financieros.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

3.15.- Activos financieros.

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

3.15.1.- Clasificación y medición.

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

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

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

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

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

- Instrumentos de capital en otro resultado integral, sin reciclaje de ganancias o pérdidas a resultados en el momento de su realización. Esta categoría sólo incluye los instrumentos de capital, que la Sociedad y subsidiarias tienen la intención de mantener en el futuro previsible y que CGE Transmisión S.A. y subsidiarias han elegido irrevocablemente para clasificarlos en el reconocimiento inicial o la transición. CGE Transmisión S.A., en caso de existir, clasificará sus instrumentos de patrimonio no cotizados como instrumentos de patrimonio en otro resultado integral.
- Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados comprenden instrumentos derivados e instrumentos de capital cotizados que CGE Transmisión S.A.

y subsidiarias no han elegido irrevocablemente, en el reconocimiento inicial o transición, para clasificar en otros resultados integrales. Esta categoría también incluye instrumentos de deuda cuyas características de flujo de caja no cumplan con el criterio SPPI o que no se encuentren dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo sea recolectar flujos de efectivo contractuales o acumular flujos de efectivo contractuales y vender.

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

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

3.15.2.- Deterioro.

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

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

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

3.15.3.- Contabilidad de cobertura.

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

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

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias documentan al inicio de la transacción la relación existente entre los instrumentos de cobertura y las partidas cubiertas, así como sus objetivos para la gestión del riesgo y la estrategia para manejar varias transacciones de cobertura. La Sociedad también documenta su evaluación, tanto al inicio como sobre una

base continua, de si los derivados que se utilizan en las transacciones de cobertura son altamente efectivos para compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas.

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

3.15.3.1.- Coberturas de valor razonable.

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

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

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

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

3.15.3.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

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

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

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

3.15.3.3.- Cobertura de inversión neta en el exterior.

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

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

3.15.3.4. Derivados a valor razonable a través de resultados.

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

3.16.- Inventarios.

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

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

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

3.17.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

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

3.18.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

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

3.19.- Capital social.

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

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

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

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

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

3.21.- Préstamos y otros pasivos financieros.

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

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

3.22.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

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

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

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

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

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

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

3.23.1.- Vacaciones del personal.

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

3.23.2.- Beneficios post jubilatorios.

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

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

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

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

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados, usando rendimientos

de mercado de bonos denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

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

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

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

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

3.23.5.- Premios de antigüedad.

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

3.23.6.- Participación en las utilidades.

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

3.24.- Provisiones.

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

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

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

- El importe puede ser estimado de forma fiable.

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

3.25.- Subvenciones estatales.

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

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

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

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

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

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

3.27.- Reconocimiento de ingresos.

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

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

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

El ingreso por servicios de transmisión y transformación de energía eléctrica se registra en base a la facturación efectiva del periodo de consumo, además de incluir una estimación

de los servicios que han sido suministrados hasta la fecha de cierre del periodo o ejercicio, dado que en dichos contratos existe una obligación de desempeño.

3.27.2.- Ventas de bienes.

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

3.27.3.- Ingresos por intereses.

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

3.27.4.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

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

3.27.5.- Ingresos por construcción de obras.

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

3.28.- Arrendamientos.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

3.29.- Distribución de dividendos.

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

3.30.- Costo de ventas.

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

3.31.- Estado de flujos de efectivo.

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

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

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no han registrado transacciones que no representen movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

En relación con la remuneración de las instalaciones de transmisión, el 16 de febrero de 2023 fue publicado el Decreto N° 7T – 2022, mediante el cual se fija el valor anual de transmisión para las

instalaciones de transmisión nacional, zonal y dedicado utilizadas por usuarios sujetos a regulación de precios para el cuatrienio 2020-2023, cuyos valores tienen vigencia desde el 1 de enero de 2020.

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

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

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

En este sentido, el 21 de diciembre de 2023, se publicó la Resolución Exenta N° 624-2023 de la Comisión Nacional de Energía, que aprueba el Informe Técnico Definitivo para la fijación de los cargos de transmisión que entrarán en vigor a partir del 1 de enero de 2024, según los valores contenidos en el Decreto N°7T-2022 que determina el valor Anual de Transmisión por Tramo del cuatrienio 2020-2023.

5.- POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.

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

5.1.- Riesgo financiero.

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

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

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

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

En el ejercicio terminado el 31 de marzo de 2024, CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias mantienen un 38,58% de su deuda financiera denominada en UF, la que no está cubierta con ningún instrumento de cobertura. Para dimensionar el efecto de la variación de la UF

en el resultado antes de impuestos, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 31 de marzo de 2024, el resultado antes de impuestos habría disminuido en M\$ 2.569.875 y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de 1% en la UF.

Tipo de deuda	31-03-2024		31-12-2023	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	409.133.518	61,42%	399.482.397	60,32%
Deuda en unidades de fomento	256.987.460	38,58%	262.840.201	39,68%
Total deuda financiera	666.120.978	100,00%	662.322.598	100,00%

Al 31 de marzo de 2024, CGE Transmisión S.A. presenta deuda en moneda extranjera con entidades relacionadas producto de un préstamo por parte de SGID por MUS\$ 100.868. Además de esta deuda en dólares, la compañía no cuenta con otra deuda financiera en moneda extranjera.

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

El valor del dólar estadounidense se ubicó en \$ 981,71, es decir un 11,92% mayor al valor de cierre al 31 de diciembre de 2023, fecha en que alcanzó un valor de \$877,12.

Sensibilización tipo de cambio de cierre	Variación % t/c	t/c cierre	Deuda en moneda extranjera		Efecto t/c M\$
			MUS\$	M\$	
Saldos al 31 de marzo de 2024		981,71	100.868	99.023.582	
	-1%	971,89	100.868	98.033.346	(990.236)
	1%	991,53	100.868	100.013.818	990.236

Se estima que el impacto de un alza de un 1% en la tasa de cambio del peso chileno con respecto al dólar estadounidense al cierre del ejercicio habría generado un impacto negativo en M\$ 990.236 en la utilidad antes de impuesto de CGE Transmisión S.A. y un impacto positivo de la misma magnitud ante una disminución del tipo de cambio.

5.1.2.- Riesgo de tasa de interés.

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

Al 31 de marzo de 2024, la deuda financiera de la compañía se estructura en un 64,41% a tasa variable (capital vigente adeudado). Se estima que un incremento de 100 puntos base en las tasas de interés variables en base anual hubiese significado un mayor gasto financiero de M\$1.060.557 al 31 de marzo 2024 y de M\$1.399.204 al 31 de marzo 2023.

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

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago con instituciones bancarias, proveedores (ver nota 21) y empresas relacionadas (ver nota 9). CGE Transmisión S.A mantiene una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el

cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento. En efecto, un 51,72% 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 Transmisión S.A. Sin perjuicio de lo anterior, se cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de matriz o de cualquiera de sus filiales. Además de contar con el “Cash Support Agreement” firmado entre CGE Transmisión S.A y su relacionada State Grid International Development (SGID).

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

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-03-2024	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Más de 6 años y hasta 10 años M\$	Total M\$
Bancos	348.628.079	273.525.004			622.153.083
Bonos	2.282.290	4.564.580	6.846.870	81.033.910	94.727.650
Total	350.910.369	278.089.584	6.846.870	81.033.910	716.880.733
Porcentualidad	49%	39%	1%	11%	100%

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

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

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

En el siguiente cuadro se observa la rotación de cuentas por cobrar de la Sociedad, que es de 1,8 meses de ventas. Del mismo modo, el monto de Deudas Comerciales Vencidas y Deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 0,19% del total de Ingresos Operacionales proyectados anuales.

Conceptos	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	238.626.256	234.288.971
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	42.353.064	32.534.178
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	540.221	521.137
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	1,8	1,4
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	0,19%	0,19%

5.1.5.- Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado.

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

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

A continuación, se presenta un resumen de los pasivos financieros de CGE Transmisión S.A y sus subsidiarias al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, el cual compara su valor libro en relación a su razonable:

Deuda al 31 de marzo de 2024	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	592.916.328	574.991.197	-3,02%
Bonos	73.204.650	70.921.204	-3,12%
Total pasivo financiero	666.120.978	645.912.401	-3,03%

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

5.1.6.- Riesgos regulatorios.

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

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

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

5.1.7.- Riesgos ambientales.

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

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

Existen además sanciones asociadas a la gestión de residuos, disposición final de residuos peligrosos y no peligrosos, donde las infracciones asociadas a la gestión de residuos deben ser sancionadas por la Autoridad Sanitaria previa instrucción del respectivo sumario sanitario, en conformidad con lo establecido en el Código Sanitario. Durante el año 2024 no se han registrado intervenciones de terceros que pudiesen originar un siniestro medioambiental.

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

5.1.8.- Riesgos cambio climático.

Las condiciones climáticas en las zonas donde opera CGE Transmisión S.A. han variado en los últimos años presentando aumento de temperaturas y 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 minimizar los riesgos de las condiciones climáticas que puedan darse en su zona de operación. Respecto de eventos climáticos extremos, poco frecuentes que puedan generar daños en los activos y afectación de la operación normal de los negocios de la sociedad, con el objeto de mitigar los efectos negativos que éstos pudiesen ocasionar en los negocios y resultados de la compañía, se cuenta con mecanismos de detección temprana de incidentes, sin perjuicio de no poder desconocerse que la ocurrencia de este tipo de fenómenos es inevitable.

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

5.1.9. Restricciones financieras.

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

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios por el periodo terminado al 31 de marzo de 2024 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023, la Sociedad y sus subsidiarias incluidas en dicha consolidación se encuentran en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

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

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

6.1.- Composición del rubro.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	1.985	5.528
Saldos en bancos.	4.612.032	1.372.390
Total efectivo.	4.614.017	1.377.918
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	28.000.000	25.027.917
Total equivalente al efectivo.	28.000.000	25.027.917
Total	32.614.017	26.405.835

La composición del rubro al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	31.833.995	26.398.983
	US \$	780.022	6.852
Total		32.614.017	26.405.835

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

La Sociedad al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 no tiene disponibles líneas de sobregiro.

Sus subsidiarias al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 tienen disponibles y no utilizadas líneas de sobregiro por M\$ 75.000.

6.2.- Detalles flujos de efectivo.

El siguiente es el detalle de la composición de los otros cobros y pagos por actividades de la operación al 31 de marzo de 2024 y 2023.

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2024 31-03-2024 M\$	01-01-2023 31-03-2023 M\$
Otros cobros por actividades de operación		
Ingreso por venta de material excluido	66.090	
Recaudación por servidumbre		74.996
Total otros cobros por actividades de operación	66.090	74.996

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2024 31-03-2024 M\$	01-01-2023 31-03-2023 M\$
Otros pagos por actividades de operación		
Pago de IVA - Impuesto único - Impuestos 2da categoría - Impuesto adicional	(163.658)	(2.096.292)
Otros pagos (multas, indemnizaciones, juicios)	(12.420)	(15.886)
Total otros pagos por actividades de operación	(176.078)	(2.112.178)

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 marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023

	Flujo de efectivo de financiamiento				Cambios que no representan flujo de efectivo				
	Saldo al 31-12-2023 M\$	Provenientes M\$	Utilizados M\$	Intereses pagados M\$	Total M\$	Diferencias de cambio/Unidad de Reajuste M\$	Costos financieros M\$	Otros M\$	Saldo al 31-03-2024 M\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios)	590.344.259			(9.023.365)	581.320.894	1.484.332	10.111.102		592.916.328
Otros pasivos financieros. (bonos)	71.978.339				71.978.339	608.320	617.991		73.204.650
Pagos de pasivos por arrendamientos.	1.083.318		(146.192)		937.126	9.137	29.477	102.954	1.078.694
Préstamos de empresas relacionadas.	89.073.532			(1.329.935)	87.743.597	9.779.000	2.217.104	(716.119)	99.023.582
Cuenta corriente mercantil.	(34.024.305)	91.670.636	(75.734.846)	(231.947)	(18.320.462)		231.947	(989)	(18.089.504)
Total	718.455.143	91.670.636	(75.881.038)	(10.585.247)	723.659.494	11.880.789	13.207.621	(614.154)	748.133.750

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

7.- ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS.

7.1.- Categorías de activos y pasivos financieros.

A continuación, se presentan las diferentes categorías de activos y pasivos financieros, comparando los valores registrados contablemente al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 y sus respectivos valores razonables.

31 de marzo de 2024	A valor Razonable		Activos al costo amortizado	Pasivos al costo amortizado	Total valor Contable	Total a valor Razonable
	Con Cambios en resultado	Con Cambios en Otros resultados integrales				
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
ACTIVOS						
Efectivo y equivalentes al efectivo.			32.614.017		32.614.017	32.614.017
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.			41.812.843		41.812.843	41.812.843
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.			31.157.267		31.157.267	31.157.267
TOTAL ACTIVOS	0	0	105.584.127	0	105.584.127	105.584.127
PASIVOS						
Otros pasivos financieros						
Préstamos Bancarios.				592.916.328	592.916.328	574.991.197
Obligaciones con el público (bonos).				73.204.650	73.204.650	70.921.204
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.				20.624.378	20.624.378	20.624.378
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.				121.486.450	121.486.450	121.486.450
TOTAL PASIVOS	0	0	0	808.231.806	808.231.806	788.023.229
31 de diciembre de 2023						
	A valor Razonable		Activos al costo amortizado	Pasivos al costo amortizado	Total valor Contable	Total a valor Razonable
	Con Cambios en resultado	Con Cambios en Otros resultados integrales				
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
ACTIVOS						
Efectivo y equivalentes al efectivo.			26.405.835		26.405.835	26.405.835
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.			32.013.041		32.013.041	32.013.041
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.			43.724.075		43.724.075	43.724.075
TOTAL ACTIVOS	0	0	102.142.951	0	102.142.951	102.142.951
PASIVOS						
Otros pasivos financieros						
Préstamos Bancarios.				590.344.259	590.344.259	574.900.767
Obligaciones con el público (bonos).				71.978.339	71.978.339	70.660.964
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.				23.892.855	23.892.855	23.892.855
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.				110.498.173	110.498.173	110.498.173
TOTAL PASIVOS	0	0	0	796.713.626	796.713.626	779.952.759

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

8.1.- Composición del rubro.

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Deudores comerciales, neto.	37.634.077	26.333.038		
Otras cuentas por cobrar, neto.	4.163.798	5.665.035	14.968	14.968
Total	41.797.875	31.998.073	14.968	14.968

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	190.289	163.323	14.968	14.968
Anticipo de remuneraciones.	60.666	37.206		
Fondos por rendir.	4.201	10.856		
Sub total	255.156	211.385	14.968	14.968
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	36.991	227.426		
Sub total	36.991	227.426	0	0
Deudores varios				
Deudores varios. (*)	2.835.214	2.970.669		
Anticipo Proveedores.	1.032.815	2.179.366		
Otros documentos por cobrar.	18.598	91.165		
Provisión de deterioro.	(14.976)	(14.976)		
Sub total	3.871.651	5.226.224	0	0
Total	4.163.798	5.665.035	14.968	14.968

(*) El ítem Deudores varios para el período terminado al 31 de marzo 2024 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023, incluye el monto de M\$2.818.065 que corresponde al reconocimiento de las diferencias entre los ingresos obtenidos con la aplicación del Decreto 7T /2022 publicado el 16 de febrero de 2023 versus el Informe Técnico Definitivo Corregido, para el periodo enero 2020 – febrero 2023. Adicionalmente, se incorpora el reconocimiento del monto asociado al reajuste de IPC de los saldos pendientes del periodo enero 2020 – agosto 2022, incluidos en el cálculo de CTx (Cargo por uso del Sistema de Transmisión) enero 2023-01, establecido en la Resolución Exenta N° 898 del 15 de diciembre de 2022 de la Comisión Nacional de Energía (CNE).

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Deudores comerciales, bruto.	38.159.322	26.839.199		
Otras cuentas por cobrar, bruto.	4.178.774	5.680.011	14.968	14.968
Total	42.338.096	32.519.210	14.968	14.968

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Deudores comerciales.	(525.245)	(506.161)
Otras cuentas por cobrar.	(14.976)	(14.976)
Total	(540.221)	(521.137)

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Saldo inicial.	(521.138)	(282.910)
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	37.823	1.393
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	(56.906)	(239.620)
Total	(540.221)	(521.137)

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

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

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

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

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

8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de marzo de 2024 es la siguiente:

31-03-2024	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad 61-90 días M\$	Morosidad 91-120 días M\$	Morosidad 121-150 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad 181-210 días M\$	Morosidad 211-250 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores M\$	Total corrientes M\$	Total no corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	32.421.662	2.983.489	1.163.073	377.668	245.768	79.254	112.368	105.471	89.271	581.298	38.159.322	38.159.322	
Otras cuentas por cobrar, bruto.	4.193.742										4.193.742	4.178.774	14.968
Provision deterioro Deudores Comerciales.	(21.274)	(11.013)	(21.927)	(32.339)	(32.566)	(9.981)	(21.752)	(30.629)	(28.469)	(315.295)	(525.245)	(525.245)	
Provision deterioro otras cuentas por cobrar.	(14.976)										(14.976)	(14.976)	
Total	36.579.154	2.972.476	1.141.146	345.329	213.202	69.273	90.616	74.842	60.802	266.003	41.812.843	41.797.875	14.968

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

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

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

El resumen de estratificación de cartera al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

31-03-2024					
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)		24.973.244		24.973.244	0
Por vencer. (2)	335	7.448.418	(21.274)	7.448.418	(21.274)
Sub total por vencer	335	32.421.662	(21.274)	32.421.662	(21.274)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	103	2.983.489	(11.013)	2.983.489	(11.013)
Entre 31 y 60 días	61	1.163.073	(21.927)	1.163.073	(21.927)
Entre 61 y 90 días	64	377.668	(32.339)	377.668	(32.339)
Entre 91 y 120 días	5	245.768	(32.566)	245.768	(32.566)
Entre 121 y 150 días	15	79.254	(9.981)	79.254	(9.981)
Entre 151 y 180 días	12	112.368	(21.752)	112.368	(21.752)
Entre 181 y 210 días	8	105.471	(30.629)	105.471	(30.629)
Entre 211 y 250 días	8	89.271	(28.469)	89.271	(28.469)
Más de 250 días	39	581.298	(315.295)	581.298	(315.295)
Sub total vencidos	315	5.737.660	(503.971)	5.737.660	(503.971)
Total	650	38.159.322	(525.245)	38.159.322	(525.245)
31-12-2023					
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)		14.807.851		14.807.851	0
Por vencer. (2)	62	5.533.431	(8.960)	5.533.431	(8.960)
Sub total por vencer	62	20.341.282	(8.960)	20.341.282	(8.960)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	144	3.346.198	(4.520)	3.346.198	(4.520)
Entre 31 y 60 días	18	1.227.438	(4.711)	1.227.438	(4.711)
Entre 61 y 90 días	16	314.405	(15.679)	314.405	(15.679)
Entre 91 y 120 días	15	206.348	(85.654)	206.348	(85.654)
Entre 121 y 150 días	9	166.793	(96.476)	166.793	(96.476)
Entre 151 y 180 días	3	58.615	(44.585)	58.615	(44.585)
Entre 181 y 210 días	4	505.987	(59.994)	505.987	(59.994)
Entre 211 y 250 días	2	99.860	(2.591)	99.860	(2.591)
Más de 250 días	21	572.273	(182.991)	572.273	(182.991)
Sub total vencidos	232	6.497.917	(497.201)	6.497.917	(497.201)
Total	294	26.839.199	(506.161)	26.839.199	(506.161)

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

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

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

31-03-2024					
Tramos de deudas Segmento Eléctrico Chile	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)		24.973.244		24.973.244	0
Por vencer. (2)	224	5.794.948	(21.274)	5.794.948	(21.274)
Sub total por vencer	224	30.768.192	(21.274)	30.768.192	(21.274)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	76	2.887.279	(11.013)	2.887.279	(11.013)
Entre 31 y 60 días	50	1.102.998	(21.927)	1.102.998	(21.927)
Entre 61 y 90 días	61	371.232	(32.339)	371.232	(32.339)
Entre 91 y 120 días	5	245.768	(32.566)	245.768	(32.566)
Entre 121 y 150 días	15	79.254	(9.981)	79.254	(9.981)
Entre 151 y 180 días	12	112.368	(21.752)	112.368	(21.752)
Entre 181 y 210 días	8	105.471	(30.629)	105.471	(30.629)
Entre 211 y 250 días	8	89.271	(28.469)	89.271	(28.469)
Más de 250 días	30	538.962	(305.082)	538.962	(305.082)
Sub total vencidos	265	5.532.603	(493.758)	5.532.603	(493.758)
Total	489	36.300.795	(515.032)	36.300.795	(515.032)

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

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

31-03-2024					
Tramos de deudas Segmento Servicios	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Por vencer. (2)	111	1.653.470		1.653.470	0
Sub total por vencer	111	1.653.470	0	1.653.470	0
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	27	96.210		96.210	0
Entre 31 y 60 días	11	60.075		60.075	0
Entre 61 y 90 días	3	6.436		6.436	0
Más de 250 días	9	42.336	(10.213)	42.336	(10.213)
Sub total vencidos	50	205.057	(10.213)	205.057	(10.213)
Total	161	1.858.527	(10.213)	1.858.527	(10.213)

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

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente, las cuales forman parte de la cartera morosa:

31-03-2024				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	57	11.332		
Total	57	11.332	0	0

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

8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada, al 31 de marzo de 2024 y 2023 es la siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada.	(56.906)	(143.145)
Total	(56.906)	(143.145)

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de marzo de 2024 y 2023 es el siguiente por venta y transporte de energía y servicios:

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2024 31-03-2024
	N°	M\$
Ventas de energía eléctrica Chile.	2.337	50.171.577
Ventas de servicios.	572	9.186.184
Total	2.909	59.357.761

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2023
	N°	31-03-2023 M\$
Ventas de energía eléctrica Chile.	2.034	48.036.493
Ventas de servicios.	630	7.058.310
Total	2.664	55.094.803

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

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

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

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

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

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 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 marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	438	438
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	108	108
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.735.146	2.260.754
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	26.715.280	41.319.262
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	52.554	52.290
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.457.491	44.650
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	6.066	6.066
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.651	
76.680.107-2	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	30	30
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	3	3
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		24.053
77.402.187-6	Chilquinta Transmisión S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	111	111
77.420.185-K	Enerquinta S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	9.091	9.091
77.470.427-2	Luz Parral Transmisión S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	7	7
77.470.446-9	Litoral Transmisión S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2	2
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	5.781	5.781
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	170.865	
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.643	1.429
TOTALES							31.157.267	43.724.075

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
0-E	State Grid International Development Limited	China	Préstamo recibido	Más de 1 año	Matriz común	US \$	97.694.287	87.424.520
0-E	State Grid International Development Limited	China	Interés préstamo recibido	Hasta 90 días	Matriz común	US \$	1.329.295	1.649.012
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	609.495	778.907
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Compra de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		494.505
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	8.625.776	7.294.957
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Asesoría recibidas	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	34.211	52.710
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	389.000	2.759
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Dividendo	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	5.624	5.624
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	15.739	12.713
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity SpA.	Chile	Dividendo	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	12.730.232	12.730.232
77.402.187-6	Chilquinta Transmisión S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	3.616	3.616
5.333.806-2	Erich Gruttner Grimal	Chile	Dividendo	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	16.206	16.206
6.357.359-0	Guillermo Hayes Morales	Chile	Dividendo	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	32.412	32.412
77.470.427-2	Luz Parral Transmisión S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	557	
TOTALES							121.486.450	110.498.173

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados para los periodos terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2024 31-03-2024		01-01-2023 31-03-2023	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
0-E	State Grid International Development	China	Matriz común	Interés préstamo recibido	US \$	1.329.935	(1.329.935)	1.429.699	(1.429.699)
0-E	State Grid International Development	China	Matriz común	Amortización ITE préstamo	US \$	887.169	(887.169)	497.761	(497.761)
0-E	State Grid International Development	China	Matriz común	Tipo de cambio préstamo recibido	US \$	10.011.500	10.011.500	5.975.000	5.975.000
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (cargos)	CL \$	75.734.846		68.174.505	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (abonos)	CL \$	91.670.636	1.331.808	121.664.162	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	4.270.797	4.270.797	1.944.058	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	15.937.855	15.937.855	13.280.800	13.280.800
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales y equipos	CL \$	0		7.266	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	2.118.066	2.118.066	2.885.197	2.885.197
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía	CL \$	66.003	(66.003)	43.875	(43.875)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por arriendo de propiedades	CL \$	183.388	183.388	176.077	176.077
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	CL \$	15.616	(15.616)	273.876	(273.876)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de instalaciones y equipos	CL \$	251.306	(251.306)	242.045	(242.045)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	10.999	(10.999)	10.561	(10.561)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	1.301.418	(1.301.418)	305.680	(305.680)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios informáticos	CL \$	1.216.628	(1.216.628)	1.169.248	(1.169.248)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	CL \$	1.375.903	1.375.903	2.123.347	2.123.347
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses pagados	CL \$	41	(41)	177.854	(177.854)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por arriendo de propiedades	CL \$	41.446	41.446	39.794	39.794
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL \$	1.716.468	(1.716.468)	1.270.196	(1.270.196)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios de operación	CL \$	37.655	(37.655)	40.656	(40.656)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Construcción de redes eléctricas	CL \$			27.104	
76.680.107-2	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	391.169	(391.160)	1.126	(1.126)
76.680.107-2	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de subtransmisión	CL \$	317	(317)		
76.680.107-2	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	145	(145)		
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Construcción de obras	CL \$	57.228	(57.228)	346.864	
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de energía y potencia	CL \$	2	(2)		
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Servicio de subtransmisión	CL \$	60	(60)		
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	1	1		
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	29.609	29.609	13.733	13.733
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Construcción de redes eléctricas	CL \$			16.402	
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL \$	10.797	(10.797)	6.559	(6.559)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de materiales y equipos	CL \$	2.890	(2.890)	5.165	
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de materiales	CL \$	20.212	20.212	5.625	5.625
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de energía y potencia	CL \$	11.629	(11.629)		
77.402.187-6	Chilquinta Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	1.889.029	(1.889.029)	18.081	(18.081)
77.402.187-6	Chilquinta Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de energía y potencia	CL \$	98	(98)		
77.402.187-6	Chilquinta Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Servicio de subtransmisión	CL \$	1.602	(1.602)		
77.402.187-6	Chilquinta Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	11	11		

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

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2024 31-03-2024		01-01-2023 31-03-2023	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
77.420.185-K	Enerquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	594	594	3.801	3.801
77.420.185-K	Enerquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL \$	223	(223)	397	(397)
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de materiales	CL \$	33.885	33.885	12.877	12.877
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	299	299	12.706	12.706
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	124	124	5.950	5.950
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Peaje por transmisión	CL \$			280	280
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	7.279	7.279	260.274	260.274
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	297.922	297.922	286.737	286.737
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	300.883	300.883	238.111	238.111
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL \$	46	(46)		
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL \$	8.350	(8.350)		
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	26	26		
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de subtransmisión	CL \$	1.424	(1.424)		
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	2	(2)		
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	4.360	(4.360)		
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	2	2		
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	20	(20)		
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de subtransmisión	CL \$	511	(511)		
77.470.427-2	Luz Parral Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	11	(11)		
77.470.427-2	Luz Parral Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de subtransmisión	CL \$	559	(559)		
77.470.427-2	Luz Parral Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	1	1		
77.470.446-9	Litoral Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	80.248	(80.248)		

9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

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

Yan Dai
Bing Yu
Futao Huang
Chengzu Liu
Nicolás Eyzaguirre Guzmán

En Sesión de Directorio del 27 de abril de 2023 se procedió a la designación del Presidente, quedando compuesto el Directorio de la siguiente forma:

Yan Dai	Presidente
Bing Yu	Director
Futao Huang	Director
Chengzu Liu	Director
Nicolás Eyzaguirre Guzmán	Director

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

En Junta Ordinaria de accionistas celebrada el 21 de abril de 2023, se determinó y aprobó la remuneración del directorio para el ejercicio 2023 de acuerdo con lo siguiente:

- Una remuneración fija mensual, a todo evento equivalente a 75 Unidades de Fomento para cada miembro del Directorio, correspondiéndole al Presidente el equivalente a 1,5 veces dicha cantidad
- Una remuneración ascendente a 37,5 Unidades de Fomento por cada Sesión Ordinaria de Directorio a la que asistan
- Una remuneración ascendente a 75 Unidades de Fomento por cada Sesión Extraordinaria de Directorio a la que asistan.

Las remuneraciones pagadas al 31 de marzo de 2024 y 2023 son las siguientes

Nombre	Cargo	01-01-2024 31-03-2024			01-01-2023 31-03-2023		
		Dieta directorío M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorío M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$
Rodrigo Valdés Pulido	Ex-Director				15.959		
Nicolás Eyzaguirre Guzmán	Director	12.420					
Totales		12.420	0	0	15.959	0	0

No existen pagos de remuneraciones a los directores de la subsidiaria Transformadores Tusan S.A., ya que, de acuerdo a lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de esa Sociedad acordó no remunerar a sus directores.

CGE Comercializadora SpA. no tiene Directorio como órgano administrador. En efecto, dicha sociedad posee un administrador quien, actuando por ésta, administra y representa a la Sociedad.

Durante los periodos terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023 no se han pagado remuneraciones a los directores que representan al controlador, por renuncia expresa a ella.

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

No hay desembolsos por concepto de remuneraciones del equipo gerencial en los periodos terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023.

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente		No corriente	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Materias primas.	6.396.139	6.134.303		
Productos en proceso.	675.862	658.066		
Mercaderías para la venta.	6.161.113	5.833.681		
Suministros para mantención.	69.441	69.441		
Mercaderías en tránsito.	242.067	235.233		
Provisión de deterioro.	(579.552)	(600.058)		
Total	12.965.070	12.330.666	0	0

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 no hay inventarios pignorados en garantía del cumplimiento de deudas contraídas.

10.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2024 31-03-2024 M\$	01-01-2023 31-03-2023 M\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	20.506	4.134
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	3.341.727	3.098.648

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 marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023.

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Activos por impuestos				
Pagos provisionales mensuales.	23.551.114	17.673.618		
Rebajas al impuesto.	2.800	2.800		
Créditos al impuesto.	36.270	36.270		
Subtotal activos por impuestos	23.590.184	17.712.688	0	0
Pasivos por impuestos				
Impuesto a la renta de primera categoría.	(8.656.821)	(8.645.790)		
Subtotal pasivos por impuestos	(8.656.821)	(8.645.790)	0	0
Total activos (pasivos) por impuestos	14.933.363	9.066.898	0	0

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Gastos pagados por anticipado.	1.529.019	3.284.767		
Boletas en garantía.	7.168	6.966		
Total	1.536.187	3.291.733	0	0

Los gastos pagados por anticipado corresponden principalmente a seguros pagados por anticipado.

13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN.

13.1.- Inversiones en subsidiarias.

13.1.1.- Para efectos informativos, la valorización de las inversiones en subsidiarias consolidadas usando el método de la participación se presenta a continuación.

Al 31 de marzo de 2024.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2024 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-03-2024 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Transformadores Tusan S.A.	Chile	CL \$	99,07000%	99,07000%	9.748.885	491.828		4.532	10.245.245	
CGE Comercializadora SpA	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	8.113.253	269.070		15.113	8.397.436	
Total					17.862.138	760.898	0	19.645	18.642.681	0

Al 31 de diciembre de 2023.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2023 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2023 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Transformadores Tusan S.A.	Chile	CL \$	99,07000%	99,07000%	8.331.517	1.997.053	(599.116)	19.431	9.748.885	(5.624)
CGE Comercializadora SpA	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	2.182.690	5.851.502		79.061	8.113.253	
Total					10.514.207	7.848.555	(599.116)	98.492	17.862.138	(5.624)

13.3.2.- Información resumida de las subsidiarias consolidadas.

Al 31 de marzo de 2024.

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-03-2024													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Transformadores Tusan S.A.	99,07000%	20.310.598	4.495.277	24.805.875	12.841.727	949.260	13.790.987	11.014.888	9.186.184	(7.142.674)	(1.519.946)	523.564	496.445	528.020	501.020
CGE Comercializadora SpA	100,00000%	7.885.848	4.750.054	12.635.902	3.803.242	435.226	4.238.468	8.397.434	5.023.840	(3.371.650)	(1.383.121)	269.069	269.069	284.183	284.183
Total		28.196.446	9.245.331	37.441.777	16.644.969	1.384.486	18.029.455	19.412.322	14.210.024	(10.514.324)	(2.903.067)	792.633	765.514	812.203	785.203

Al 31 de diciembre de 2023.

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2023													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Transformadores Tusan S.A.	99,07000%	19.466.161	4.755.241	24.221.402	12.814.262	920.393	13.734.655	10.486.747	35.447.349	(28.017.248)	(5.252.241)	2.177.860	2.015.800	2.197.474	2.035.414
CGE Comercializadora SpA	100,00000%	8.013.260	4.917.693	12.930.953	4.358.312	459.390	4.817.702	8.113.251	30.454.317	(18.950.173)	(5.652.643)	5.851.501	5.851.501	5.930.561	5.930.561
Total		27.479.421	9.672.934	37.152.355	17.172.574	1.379.783	18.552.357	18.599.998	65.901.666	(46.967.421)	(10.904.884)	8.029.361	7.867.301	8.128.035	7.965.975

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 marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-03-2024		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	1.540.526	(615.728)	924.798
Otros activos intangibles identificables.	244.934.726	(50.548)	244.884.178
Total	246.475.252	(666.276)	245.808.976

Activos Intangibles	31-12-2023		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	1.540.526	(482.022)	1.058.504
Otros activos intangibles identificables.	244.934.726	(50.024)	244.884.702
Total	246.475.252	(532.046)	245.943.206

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 se encuentra en nota 14.1.1.

La amortización acumulada al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 alcanza a M\$ 666.276 y M\$ 532.046 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 marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

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 marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-03-2024		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2024	1.058.504	244.884.702	245.943.206
Amortización.	(133.706)	(524)	(134.230)
Cambios, total	(133.706)	(524)	(134.230)
Saldo final al 31 de marzo de 2024	924.798	244.884.178	245.808.976

Movimientos en activos intangibles	31-12-2023		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2023	137.890	244.206.327	244.344.217
Adiciones.	6.025	681.024	687.049
Amortización.	(68.734)	(2.649)	(71.383)
Otros incrementos (disminuciones).	983.323		983.323
Cambios, total	920.614	678.375	1.598.989
Saldo al 31 de diciembre de 2023	1.058.504	244.884.702	245.943.206

14.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o periodo de amortización al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

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 individual identificable significativo
31-03-2024	M\$	
Concesiones.	91.850.130	Indefinida
Servidumbres.	152.918.479	Indefinida
Servidumbres.	39.067	Definida
Otros.	76.502	Indefinida
Total	244.884.178	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2023	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	91.850.130	Indefinida
Servidumbres.	152.918.479	Indefinida
Servidumbres.	39.591	Definida
Otros.	76.502	Indefinida
Total	244.884.702	

El cargo a resultados del periodo por amortización de intangibles al 31 de marzo de 2024 y 2023 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2024 31-03-2024		01-01-2023 31-03-2023	
	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$
Gastos de administración.	133.706	524	4.079	662
Total	133.706	524	4.079	662

14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

14.2.1.- Servidumbres.

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

14.2.2.- Información sobre las concesiones de servicio.

Los derechos de explotación adquiridos a través de combinaciones de negocios han sido determinados en base a los flujos netos estimados a la fecha de adquisición que se recibirán por el uso de dicho activo. Dichos intangibles no se amortizan pues poseen vida útil indefinida, ya que dicha concesión no posee un plazo de expiración.

La vida útil de todos los activos intangibles de vida útil indefinida, previamente enunciados es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas de deterioro de valor anualmente.

15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2023		Movimientos 2024		
					Saldo al 01-01-2023	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 31-12-2023	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 31-03-2024
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
96.719.210-4	Transnet S.A.	14-11-2014	Compañía General de Electricidad S.A.	Sin relación	61.388.000		61.388.000		61.388.000
Totales					61.388.000	0	61.388.000	0	61.388.000

Las plusvalías registradas se originan de la combinación de negocios por la adquisición de las acciones de Compañía General de Electricidad S.A. y subsidiarias por Gas Natural Fenosa Chile S.A. (hoy Compañía General de Electricidad S.A.) en noviembre de 2014, de cuyo monto en el proceso de división aprobado por la Junta extraordinaria de la Compañía General de Electricidad S.A. de fecha 24 de septiembre de 2021 fueron asignados los activos anteriormente indicados a CGE Transmisión S.A. La sociedad sobre las cuales se mantenía la plusvalía Transnet S.A. producto de la reorganización societaria fue absorbida por Compañía General de Electricidad S.A. y posteriormente aportada mediante el proceso de división Social a CGE Transmisión S.A.

16.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.

La composición y el movimiento de este rubro al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

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

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Saldo Inicial	6.287.814	4.691.951
Transferencias (desde) propiedades ocupadas por el dueño, propiedades de inversión.	1.445.597	407.053
Ganancias (pérdidas) por ajustes del valor razonable.		1.188.810
Total de cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable	1.445.597	1.595.863
Total	7.733.411	6.287.814

Los elementos de propiedades de inversión han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, en base a lo previsto en la NIC 40. Dicha metodología aplicada para estos bienes se clasifica en Nivel II de la jerarquía de valor razonable, donde la información proviene de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel de jerarquía I, pero son observables en mercados para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios), ya que debido al método de retasación periódica los valores se obtienen de tasaciones que se llevan a cabo, a base del valor de mercado.

Las tasaciones para los efectos de determinar el valor razonable de las propiedades de inversión son evaluadas y efectuadas en forma anual. El valor razonable de las propiedades de inversión fue determinado por peritos externos independientes con una capacidad profesional reconocida y experiencia en la valorización de activos similares.

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

El valor de costo histórico de las propiedades de inversión alcanza a M\$4.691.950 al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023.

16.2.- Ingresos de propiedades de inversión.

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-2024	01-01-2023
	31-03-2024	31-03-2023
	M\$	M\$
Importe de ingresos por alquileres de propiedades de inversión.	246.175	215.871

17.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

17.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias:

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	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 marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, planta y equipo, neto	31-03-2024	31-12-2023
	M\$	M\$
Construcciones en curso.	151.806.599	136.609.158
Terrenos.	39.347.583	39.347.583
Edificios.	11.742.495	13.308.156
Planta y equipo.	608.708.221	614.407.935
Subestaciones de poder.	386.098.236	389.572.869
Líneas de transporte energía.	221.308.071	223.512.570
Maquinas y equipos de generación.	1.229.637	1.249.252
Medidores.	72.277	73.244
Equipamiento de tecnología de la información	68.320	71.560
Instalaciones fijas y accesorios	7.590.147	7.781.490
Equipos de comunicaciones.	102.999	112.356
Herramientas.	514.984	542.971
Muebles y útiles.	2.254.996	2.360.906
Instalaciones y accesorios diversos.	4.717.168	4.765.257
Vehículos de motor.	580.608	608.417
Total	819.843.973	812.134.299

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

Clases de propiedades, planta y equipo, bruto	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Construcciones en curso.	151.806.599	136.609.158
Terrenos.	39.347.583	39.347.583
Edificios.	22.582.645	24.512.997
Planta y equipo.	932.903.187	932.120.389
Subestaciones de poder.	591.298.575	590.416.597
Lineas de transporte energía.	337.775.606	337.882.705
Maquinas y equipos de generación.	3.751.623	3.743.704
Medidores.	77.383	77.383
Equipamiento de tecnología de la información	483.384	483.383
Instalaciones fijas y accesorios	16.903.006	16.853.648
Equipos de comunicaciones.	1.161.033	1.161.033
Herramientas.	3.477.401	3.474.989
Muebles y útiles.	5.526.581	5.526.581
Instalaciones y accesorios diversos.	6.737.991	6.691.045
Vehículos de motor.	1.510.592	1.507.602
Total	1.165.536.996	1.151.434.760

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipo	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Edificios.	10.840.150	11.204.841
Planta y equipo.	324.194.966	317.712.454
Subestaciones de poder.	205.200.339	200.843.728
Lineas de transporte energía.	116.467.535	114.370.135
Maquinas y equipos de generación.	2.521.986	2.494.452
Medidores.	5.106	4.139
Equipamiento de tecnología de la información	415.064	411.823
Instalaciones fijas y accesorios	9.312.859	9.072.158
Equipos de comunicaciones.	1.058.034	1.048.677
Herramientas.	2.962.417	2.932.018
Muebles y útiles.	3.271.585	3.165.675
Instalaciones y accesorios diversos.	2.020.823	1.925.788
Vehículos de motor.	929.984	899.185
Total	345.693.023	339.300.461

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

Movimiento al 31 de marzo de 2024.

Movimiento año 2024	Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2024	136.609.158	39.347.583	13.308.156	614.407.935	71.560	7.781.490	608.417	812.134.299
Cambios								
Adiciones.	16.261.916		0	8.000		3.468	2.991	16.276.375
Transferencias a (desde) propiedades de inversión.			(1.445.597)					(1.445.597)
Retiros.				(141.793)				(141.793)
Gasto por depreciación.			(122.997)	(6.586.451)	(3.240)	(238.756)	(30.800)	(6.982.244)
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso, propiedades, planta y equipo.	(1.064.475)			1.020.530		43.945		0
Otros incrementos (decrementos).			2.933					2.933
Total cambios	15.197.441	0	(1.565.661)	(5.699.714)	(3.240)	(191.343)	(27.809)	7.709.674
Saldo final al 31 de marzo de 2024	151.806.599	39.347.583	11.742.495	608.708.221	68.320	7.590.147	580.608	819.843.973

Movimiento al 31 de diciembre de 2023.

Movimiento año 2023	Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2023	145.629.181	39.629.996	13.943.503	578.445.714	36.486	6.671.338	330.252	784.686.470
Cambios								
Adiciones.	49.910.753			248.198	47.241	144.751	31.935	50.382.878
Transferencias a (desde) propiedades de inversión.		(282.413)	(124.640)					(407.053)
Retiros.	(6.344)		0	(400.907)		(9.578)		(416.829)
Gasto por depreciación.			(510.707)	(19.669.900)	(12.167)	(782.848)	(152.206)	(21.127.828)
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso, propiedades, planta y equipo.	(55.784.830)			55.784.830				0
Otros incrementos (decrementos).	(3.139.602)			0		1.757.827	398.436	(983.339)
Total cambios	(9.020.023)	(282.413)	(635.347)	35.962.221	35.074	1.110.152	278.165	27.447.829
Saldo final al 31 de diciembre de 2023	136.609.158	39.347.583	13.308.156	614.407.935	71.560	7.781.490	608.417	812.134.299

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

CGE Trasmisión S.A. y subsidiarias, han mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente tanto en el sector electricidad, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes. El monto de adiciones al 31 de marzo de 2024 alcanzó a M\$ 16.276.375 (M\$ 50.382.878 al 31 de diciembre de 2023) y el valor contable de obras en curso alcanzó a un monto de M\$ 151.806.599 y M\$ 136.609.158 al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023.

En el ejercicio 2023, se actualizaron las vidas útiles y valor residual de los bienes de propiedades, planta y equipo de CGE Trasmisión S.A. y subsidiarias, generando un menor gasto por depreciación en el ejercicio por M\$ 4.524.603.

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

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

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	141.793	416.829
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipo en proceso de construcción.	16.261.916	49.910.753

17.5.- Costo por intereses.

Durante el periodo terminado al 31 de marzo de 2024 se han capitalizado intereses por M\$ 1.633.731 y M\$ 7.252.297 para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023, a una tasa de interés promedio ponderada de 7,95% sobre los activos calificados para este efecto.

18.- DETERIORO DE ACTIVOS.

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

CGE Trasmisión S.A. evalúa anualmente y cuando existan indicadores, si la plusvalía generada y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.13.- Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso. En el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática anualmente al cierre de cada ejercicio, a menos que existan indicios de deterioro que impliquen una revisión previa.

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

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

Para estimar el valor en uso, la Sociedad y subsidiarias preparan las proyecciones de flujos de caja futuros, éstos han sido proyectados hasta el año 2029.

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

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

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

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

La tasa de descuento nominal después de impuesto aplicada al cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2023 fue de un 6,98%.

Como resultado de estas pruebas, CGE Transmisión S.A determinó que no existen deterioros en el rubro propiedad, planta y equipos y demás activos intangibles de vida útil indefinida al 31 de diciembre de 2023.

Adicionalmente se han realizado sensibilizaciones del efecto de la variación en la tasa de descuento al 31 de diciembre de 2023, específicamente aumentándola y disminuyéndola en un 1%, tendiendo el siguiente efecto en el valor presente de los flujos futuros de M\$ 515.517.416 y M\$ 865.250.040 respectivamente.

18.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro al 31 de marzo de 2024 y 2023 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2024 31-03-2024	
	Activos financieros M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo.	(63.153)	(63.153)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo.	6.247	6.247

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2023 31-03-2023	
	Activos financieros M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo.	(143.145)	(143.145)

Las pérdidas por deterioro de activos financieros al 31 de marzo de 2024 y 2023 corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 8.5.

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

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2024 31-03-2024		
	Eléctrico Chile M\$	Servicios M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor.	(63.153)		(63.153)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas.		6.247	6.247

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2023 31-03-2023		
	Eléctrico Chile M\$	Servicios M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor.	(135.820)	(7.325)	(143.145)

19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

19.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Relativos a intangibles.	27.525.042	27.366.812
Relativos a ingresos anticipados.	2.537.685	2.331.096
Relativos a provisiones.	10.947	19.001
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	591.027	785.683
Relativos a pérdidas fiscales.	2.280.006	657.654
Relativos a cuentas por cobrar.	145.860	140.706
Relativos a los inventarios.	478.743	486.577
Relativos a contratos de leasing.	291.247	292.496
Relativos a otros.	146.059	309.362
Total	34.006.616	32.389.387

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

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el impuesto diferido de las pérdidas fiscales se origina en la subsidiaria Transformadores Tusan S.A. La recuperación de estos créditos está asegurada por no tener plazo de vencimiento y se estima con proyecciones que futuras utilidades permitirán su total utilización.

19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo.	40.253.987	37.847.196
Relativos a intangibles.	49.625.784	50.048.571
Relativos a otros.	838.276	161.251
Total	90.718.047	88.057.018

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 marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Saldo inicial	32.389.387	31.554.712
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	1.617.229	834.675
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	1.617.229	834.675
Total	34.006.616	32.389.387

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Saldo inicial	88.057.018	82.558.132
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	2.661.029	5.498.886
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	2.661.029	5.498.886
Total	90.718.047	88.057.018

19.4.- Compensación de partidas.

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están relacionados con el impuesto a la renta que grava la misma autoridad tributaria a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas. Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	31-03-2024			31-12-2023		
	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.	34.006.616	(32.310.989)	1.695.627	32.389.387	(30.396.859)	1.992.528
Pasivos por impuestos diferidos.	(90.718.047)	32.310.989	(58.407.058)	(88.057.018)	30.396.859	(57.660.159)
Total	(56.711.431)	0	(56.711.431)	(55.667.631)	0	(55.667.631)

20.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para el cierre al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

20.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	31-03-2024		31-12-2023	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL \$	307.868.104	101.265.414	291.944.304	107.538.093
Préstamos bancarios.	UF	18.846.300	164.936.510	27.355.834	163.506.028
Total préstamos bancarios		326.714.404	266.201.924	319.300.138	271.044.121
Obligaciones con el público (bonos)	UF	865.264	72.339.386	292.275	71.686.064
Total		327.579.668	338.541.310	319.592.413	342.730.185

CL \$: Pesos chilenos.

UF : Unidad de fomento.

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

Saldos al 31 de marzo de 2024

País	RUT Empresa Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes			No Corrientes			
									Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos		Total no corrientes
									hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-03-2024	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	31-03-2024
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	3,20%	3,20%	Sin Garantía			19.805.168	19.805.168			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	8,64%	8,64%	Sin Garantía	122.539		7.620.594	7.743.133			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco BICE	CL \$	Al Vencimiento	3,90%	3,90%	Sin Garantía		17.408.183		17.408.183			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco BICE	CL \$	Al Vencimiento	3,50%	7,68%	Sin Garantía			12.033.280	12.033.280			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	9,29%	8,73%	Sin Garantía			539.563	539.563	24.894.334		24.894.334
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	9,29%	8,73%	Sin Garantía			431.650	431.650	19.919.560		19.919.560
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	9,28%	9,28%	Sin Garantía	23.180.639			23.180.639			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	9,63%	9,48%	Sin Garantía		541.150	15.000.000	15.541.150			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	9,63%	9,48%	Sin Garantía		360.767	10.000.000	10.360.767			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al Vencimiento	8,68%	8,68%	Sin Garantía	378.486			378.486	22.374.587		22.374.587
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	9,25%	7,53%	Sin Garantía			22.884.501	22.884.501			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Santander	CL \$	Al Vencimiento	5,13%	4,75%	Sin Garantía		10.023.750		10.023.750			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	8,98%	7,52%	Sin Garantía			25.067	15.025.067			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	8,65%	8,65%	Sin Garantía	1.027.188	45.000.000		46.027.188			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Itaú	CL \$	Al Vencimiento	7,59%	7,55%	Sin Garantía		134.222	20.000.000	20.134.222			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Al Vencimiento	6,92%	6,92%	Sin Garantía	8.406.146			8.406.146			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Construction Bank	UF	Al Vencimiento	8,40%	8,40%	Sin Garantía	133.431			133.431		9.076.932	9.076.932
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	UF	Al Vencimiento	6,84%	6,84%	Sin Garantía	599.355			599.355	51.713.117		51.713.117
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Al Vencimiento	4,73%	4,73%	Sin Garantía		9.192.326		9.192.326			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	UF	Al Vencimiento	4,91%	4,91%	Sin Garantía		103.386		103.386	15.469.904		15.469.904
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Al Vencimiento	4,95%	4,95%	Sin Garantía		391.275		391.275	20.620.559		20.620.559
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	UF	Al Vencimiento	5,40%	5,40%	Sin Garantía		98.845		98.845	20.592.678		20.592.678
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	5,18%	5,18%	Sin Garantía		26.635		26.635	10.283.688		10.283.688
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	UF	Al Vencimiento	4,41%	4,41%	Sin Garantía		28.332		28.332	46.256.565		46.256.565
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al Vencimiento	8,57%	7,64%	Sin Garantía		105.050	15.000.000	15.105.050			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	7,74%	7,69%	Sin Garantía		176.229		176.229	25.000.000		25.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	9,15%	7,69%	Sin Garantía		34.391	23.000.000	23.034.391			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	9,21%	7,75%	Sin Garantía		22.604	15.000.000	15.022.604			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	BTG Pactual	CL \$	Al Vencimiento	9,02%	7,67%	Sin Garantía		32.970	30.950.082	30.983.052			0
Chile		Ajuste Valor Justo diferencial tasas		CL \$	Mensual			Sin Garantía			1.896.600	1.896.600			0
Totales									33.847.784	83.705.182	209.161.438	326.714.404	257.124.992	9.076.932	266.201.924

Saldos al 31 de diciembre de 2023.

País	RUT Empresa Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes	
									Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos	Total no corrientes
									hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2023	1 hasta 2 años	31-12-2023
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	3,20%	3,20%	Sin Garantía		193.324	19.771.776	19.965.100		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Construction Bank	CL \$	Al Vencimiento	9,74%	9,74%	Sin Garantía	7.760.796			7.760.796		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco BICE	CL \$	Al Vencimiento	3,90%	3,90%	Sin Garantía	343.616	17.238.242		17.581.858		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco BICE	CL \$	Al Vencimiento	3,50%	3,50%	Sin Garantía	121.333	12.000.000		12.121.333		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	10,59%	10,01%	Sin Garantía	625.625			625.625	24.869.340	24.869.340
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	10,59%	10,01%	Sin Garantía	500.500			500.500	19.896.388	19.896.388
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	9,28%	9,28%	Sin Garantía			22.659.059	22.659.059		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	9,63%	9,48%	Sin Garantía			15.181.700	15.181.700		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	9,63%	9,48%	Sin Garantía			10.121.133	10.121.133		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Itaú	CL \$	Al Vencimiento	9,89%	9,89%	Sin Garantía	22.874.824			22.874.824		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	9,97%	9,25%	Sin Garantía			128.768	128.768	22.772.365	22.772.365
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Santander	CL \$	Al Vencimiento	5,13%	4,75%	Sin Garantía		10.143.819		10.143.819		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	9,32%	9,13%	Sin Garantía		30.433		30.433	15.000.000	15.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	9,12%	8,93%	Sin Garantía			45.044.650	45.044.650		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Itaú	CL \$	Al Vencimiento	9,50%	9,50%	Sin Garantía		174.167	20.000.000	20.174.167		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Al Vencimiento	4,07%	4,07%	Sin Garantía		62.361	8.232.770	8.295.131		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Itaú	UF	Al Vencimiento	4,02%	4,02%	Sin Garantía	9.154.888			9.154.888		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	UF	Al Vencimiento	3,99%	3,99%	Sin Garantía	352.441			352.441	51.289.077	51.289.077
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Al Vencimiento	7,57%	7,57%	Sin Garantía	114.141		9.046.820	9.160.961		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	UF	Al Vencimiento	4,91%	4,91%	Sin Garantía		104.631		104.631	15.343.054	15.343.054
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Al Vencimiento	4,95%	4,95%	Sin Garantía			132.168	132.168	20.451.475	20.451.475
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	UF	Al Vencimiento	5,40%	5,40%	Sin Garantía		101.098		101.098	20.423.823	20.423.823
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Scotiabank	UF	Al Vencimiento	5,18%	5,18%	Sin Garantía		26.416		26.416	10.199.364	10.199.364
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	UF	Al Vencimiento	4,41%	4,41%	Sin Garantía		28.100		28.100	45.799.235	45.799.235
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al Vencimiento	9,60%	9,60%	Sin Garantía		136.000	15.000.000	15.136.000		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	9,65%	9,65%	Sin Garantía		227.847		227.847	25.000.000	25.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	9,30%	9,30%	Sin Garantía		41.592	23.000.000	23.041.592		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	9,36%	9,36%	Sin Garantía		27.300	15.000.000	15.027.300		0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco BTG Pactual	CL \$	Al Vencimiento	9,28%	9,28%	Sin Garantía		39.891	30.950.084	30.989.975		0
Chile	77.465.741-K	Ajuste Valor Justo diferencial tasas		CL \$	Mensual			Sin Garantía			2.607.825	2.607.825		0
Totales									41.848.164	40.575.221	236.876.753	319.300.138	271.044.121	271.044.121

20.3.- Obligaciones con el público. (Bonos).

Saldos al 31 de marzo de 2024

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes			No Corrientes						
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes	
										1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-03-2024	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	31-03-2024	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$											
1.135	BTCGE-A	2.000.000	UF	3,10%	3,49%	15-11-2032	Chile	Semestral	Al Vencimiento	865.264		865.264						72.339.386	72.339.386
Totales										865.264	0	865.264	0	0	0	0	0	72.339.386	72.339.386

Saldos al 31 de diciembre de 2023

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes			No Corrientes						
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes	
										1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2023	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	31-12-2023	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$											
1.135	BTCGE-A	2.000.000	UF	3,10%	3,49%	15-11-2032	Chile	Semestral	Al Vencimiento	292.275		292.275						71.686.064	71.686.064
Totales										292.275	0	292.275	0	0	0	0	0	71.686.064	71.686.064

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

Código nemotécnico "BTCGE-A, emitidos con cargo a la línea N°1.135, por un monto total de UF 2.000.000, con vencimiento el 15 de noviembre de 2032. La tasa de interés promedio de colocación fue de UF + 3,34% anual.

Los fondos provenientes de la colocación de los Bonos Serie A se destinarán a refinanciamiento de pasivos y financiamiento de inversiones.

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

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

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Proveedores de energía y otros eléctricos.	1.151.541	2.874.745		
Retenciones.	2.948.534	1.076.574		
Dividendos por pagar.	480.705	480.334		
Pasivos acumulados (o devengados). (Nota 21.1)	1.011.293	1.368.608		
Proveedores no energéticos.	11.022.103	14.216.108		
Proveedores de importación.	669.809	146.810		
Acreedores varios.	3.340.393	3.729.676		
Total	20.624.378	23.892.855	0	0

La Sociedad y subsidiarias no tienen proveedores de importancia cuyos pasivos superen el 10% de este ítem.

21.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Vacaciones del personal.	802.025	1.091.655		
Bonificaciones de feriados	40.948	42.024		
Participación sobre resultados.	133.433	234.929		
Aguinaldos.	34.887			
Total	1.011.293	1.368.608	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
	31-03-2024 M\$	31-03-2024 M\$	31-03-2024 M\$
Hasta 30 días	12.173.644	7.029.770	19.203.414
Entre 31 y 60 días	669.809	9.340	679.149
Entre 61 y 90 días		54.092	54.092
Entre 91 y 120 días		194.538	194.538
Entre 121 y 365 días		493.185	493.185
Total	12.843.453	7.780.925	20.624.378

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes y Servicios	Otros	Total
	31-12-2023 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2023 M\$
Hasta 30 días	15.700.343	5.985.302	21.685.645
Entre 31 y 60 días	1.390.510	149.656	1.540.166
Entre 61 y 90 días		667.044	667.044
Total	17.090.853	6.802.002	23.892.855

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 no hay cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar con plazos vencidos.

22.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

22.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	1.409.247	1.155.888		
Participación en utilidades y bonos.	374.563	1.058.363		
Otras provisiones.	1.798.525	1.672.525		
Total	3.582.335	3.886.776	0	0

22.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Se incluyen provisiones por multas de la autoridad eléctrica, que están en proceso de reclamación y cuya resolución para efectos de su uso también está sujeta a los plazos de dicho organismo (detalle en Nota 34).

22.1.2.- Participación en utilidades y bonos.

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

22.1.3.- Otras provisiones.

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

22.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de marzo de 2024.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales M\$	Por part. en utilidades y bonos M\$	Otras provisiones M\$	Total al 31-03-2024 M\$
Saldo al 1 de enero de 2024	1.155.888	1.058.363	1.672.525	3.886.776
Provisiones adicionales.	48.594		126.000	174.594
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	6.924	216.819		223.743
Provisión utilizada.	0	(900.619)		(900.619)
Reversión de provisión no utilizada.	197.841			197.841
Total cambio en provisiones	253.359	(683.800)	126.000	(304.441)
Saldo al 31 de marzo de 2024	1.409.247	374.563	1.798.525	3.582.335

Saldos al 31 de diciembre de 2023.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales	Por part. en utilidades y bonos	Otras provisiones	Total al
	M\$	M\$	M\$	31-12-2023 M\$
Saldo al 1 de enero de 2023	3.027.272	829.801	3.765.537	7.622.610
Provisiones adicionales.	379.578	964.565	303.972	1.648.115
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	264.813	210.803		475.616
Provisión utilizada.	(2.515.775)	(946.806)	(18.878)	(3.481.459)
Reversión de provisión no utilizada.			(2.378.106)	(2.378.106)
Total cambio en provisiones	(1.871.384)	228.562	(2.093.012)	(3.735.834)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	1.155.888	1.058.363	1.672.525	3.886.776

23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

23.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2024	31-12-2023	31-03-2024	31-12-2023
	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión indemnización años de servicio.			1.931.582	1.922.908
Provisión premio de antigüedad.			109.598	99.648
Provisión beneficios post-jubilatorios.			498.605	512.406
Total	0	0	2.539.785	2.534.962

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	
	31-03-2024	31-12-2023	31-03-2024	31-12-2023	31-03-2024	31-12-2023
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	1.922.908	2.436.937	99.648	114.842	512.406	434.446
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	29.767	134.133	2.260	8.478	3.307	12.063
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	42.147	155.006	2.396	7.991	12.933	40.018
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(56.158)	(186.142)	5.294	(14.932)	(30.041)	25.879
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos y transferencia de obligaciones por traspaso de personal desde empresas relacionadas.	(7.082)	(617.026)		(16.731)		
Total cambios en provisiones	8.674	(514.029)	9.950	(15.194)	(13.801)	77.960
Total	1.931.582	1.922.908	109.598	99.648	498.605	512.406

23.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Beneficios post-jubilatorios	
	31-03-2024	31-12-2023	31-03-2024	31-12-2023	31-03-2024	31-12-2023
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	1.931.582	1.922.908	109.598	99.648	498.605	512.406
Total	1.931.582	1.922.908	109.598	99.648	498.605	512.406

23.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Beneficios post-jubilatorios		Línea del estado de resultados
	01-01-2024	01-01-2023	01-01-2024	01-01-2023	01-01-2024	01-01-2023	
	31-03-2024	31-03-2023	31-03-2024	31-03-2023	31-03-2024	31-03-2023	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	29.767	35.485	2.260	2.242	3.307	2.848	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	42.147	25.811	2.396	1.338	12.933	5.417	Costos Financieros.
Total	71.914	61.296	4.656	3.580	16.240	8.265	

23.5.- Hipótesis actuariales.

Las principales hipótesis actuariales utilizadas al cierre de estos estados financieros han sido las siguientes:

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	2,56%
Aumento futuros de salarios.	3,50%
Tabla de mortalidad.	RV-2014
Tasa de rotación anual.	1,65%

Los supuestos respecto a la tasa futura de mortalidad se fijan sobre la base de asesoría actuarial de acuerdo con las estadísticas publicadas y con la experiencia en Chile.

Para el cálculo del pasivo al 31 de marzo de 2024 se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior CGE Transmisión S.A. contrató a Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 31 de marzo de 2024, 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	225.954	(189.943)

23.6.- Flujo y plazo de los compromisos.

El flujo previsto de prestaciones para los próximos años al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es como sigue:

Promedio ponderado de las obligaciones	Indemnización por años de servicios	Premios por antigüedad	Beneficios post-jubilatorios	Total
	31-03-2024 M\$	31-03-2024 M\$	31-03-2024 M\$	31-03-2024 M\$
Años				
1 Año	350.741	11.835	165.331	527.907
2 Años	175.800	13.891	1.548	191.239
3 Años	159.453	6.446		165.899
4 años	169.979	11.705		181.684
5 Años	133.285	8.430	158.453	300.168
6 a 10 Años	452.843	27.799	76.283	556.925
Más de 10 Años	489.481	29.492	96.990	615.963
Total	1.931.582	109.598	498.605	2.539.785

Promedio ponderado de las obligaciones	Indemnización por años de servicios	Premios por antigüedad	Beneficios post-jubilatorios	Total
	31-12-2023 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2023 M\$	31-12-2023 M\$
Años				
1 Año	372.620	6.401		379.021
2 Años	117.461	13.983	168.060	299.504
3 Años	231.340	3.494		234.834
4 años	117.241	10.310		127.551
5 Años	167.342	9.198	31.994	208.534
6 a 10 Años	357.702	26.011	195.848	579.561
Más de 10 Años	559.202	30.251	116.504	705.957
Total	1.922.908	99.648	512.406	2.534.962

24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Ingresos diferidos. (*)	7.502.235	6.025.862		
Total	7.502.235	6.025.862	0	0

24.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	7.502.235	6.025.862		
Total	7.502.235	6.025.862	0	0

El movimiento de este rubro al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	6.025.862	6.664.820
Adiciones.	5.361.731	28.093.922
Imputación a resultados.	(3.885.358)	(28.732.880)
Total	7.502.235	6.025.862

25.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.

25.1.- Obligaciones por arrendamientos.

El detalle de las obligaciones por arrendamiento y sus plazos de vencimiento al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos	31-03-2024			31-12-2023		
	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 90 días	92.444	(18.284)	74.160	82.048	(19.023)	63.025
Más de 90 días hasta 1 año	417.997	(74.946)	343.051	359.020	(80.399)	278.621
Más de 1 año hasta 2 años	329.443	(59.577)	269.866	322.964	(62.133)	260.831
Más de 2 años hasta 3 años	235.310	(31.991)	203.319	277.381	(39.876)	237.505
Más de 3 años hasta 4 años	119.806	(14.042)	105.764	155.017	(19.411)	135.606
Más de 4 años hasta 5 años	73.173	(5.981)	67.192	83.136	(7.969)	75.167
Más de 5 años.	15.652	(310)	15.342	33.637	(1.074)	32.563
Total	1.283.825	(205.131)	1.078.694	1.313.203	(229.885)	1.083.318

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

Las tasas de interés aplicadas nominal anual para contrato por tipo de bien al 31 de marzo de 2024 son las siguientes:

Bienes sujeto a arrendamiento	Tasas de interes
Edificio en arrendamiento.	5,51%
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	7,71%

25.2.- Activos por derecho de uso.

El detalle de los bienes arrendados 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Propiedades, planta y equipo en arrendamiento, neto	31-03-2024			31-12-2023		
	Valor bruto	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor	Valor Neto	Valor bruto	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor	Valor Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Edificio en arrendamiento.	299.577	(150.120)	149.457	367.823	(272.902)	94.921
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	1.116.342	(291.797)	824.545	1.164.241	(265.684)	898.557
Total	1.415.919	(441.917)	974.002	1.532.064	(538.586)	993.478

Los activos se deprecian en el plazo remanente de los contratos. La depreciación acumulada al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 alcanzó a M\$ 441.917 y M\$ 538.586 respectivamente.

Los principales bienes arrendados corresponden a: Bodegas ubicadas en Camino Las Acacias N°2655 Comuna de San Bernardo; Oficinas, bodegas y estacionamientos ubicadas en Presidente Riesco N°5561 Las Condes, vehículos cuya Flota asciende a 53 unidades utilizadas en la operación de la Sociedad.

A continuación, se presentan los movimientos por clase de activos originados en el periodo terminado al 31 de marzo de 2024 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023:

Movimiento año 2024	Edificios M\$	Vehículos M\$	Total M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2024	94.921	898.557	993.478
Adiciones.	219.637		219.637
Retiros.	(116.682)		(116.682)
Gasto por depreciación.	(48.419)	(74.012)	(122.431)
Saldo final al 31 de marzo de 2024	149.457	824.545	974.002

Movimiento año 2023	Edificios M\$	Vehículos M\$	Total M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2023	275.398	267.718	543.116
Adiciones.		1.012.908	1.012.908
Retiros.		(32.071)	(32.071)
Gasto por depreciación.	(180.477)	(349.998)	(530.475)
Saldo final al 31 de diciembre de 2023	94.921	898.557	993.478

26.- PATRIMONIO NETO.

26.1.- Gestión de capital.

Los objetivos de CGE Transmisión S.A. al administrar el capital son el salvaguardar la capacidad de continuar como empresa en marcha con el propósito de generar retornos a sus accionistas, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

Consistente con la industria, CGE Transmisión S.A. monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta por el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio tal y como se muestra en el estado de situación financiera consolidado más la deuda neta.

En este sentido, CGE Transmisión S.A. ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: aumentos de capital, flujos de la operación, préstamos de empresas relacionadas y créditos bancarios, y obligaciones con el público.

26.2.- Capital suscrito y pagado.

El capital suscrito y pagado al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 asciende a M\$ 306.181.134.

26.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el capital de CGE Transmisión S.A., está representado por 2.019.896.893, acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

26.4.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 21 de abril de 2023, se aprobó el pago del dividendo definitivo N°2 de \$ 6,17 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2022, el cual se pagó con fecha 2 de mayo de 2023, por un total de M\$ 12.462.764.

De acuerdo a la política de dividendos de la Sociedad al 31 de diciembre de 2023 se provisionó un dividendo equivalente al 30% sobre las utilidades del ejercicio por un monto de M\$ 13.104.351.

26.5.- Reservas.

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

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

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

Los saldos acumulados por la aplicación de la NIC 19 se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 31 de marzo de 2024 ascienden a M\$ (79.248) y M\$ (136.350) al 31 de diciembre de 2023, ambos netos de impuestos diferidos.

26.5.2.- Otras reservas.

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

26.6.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			31-03-2024	31-12-2023	31-03-2024	31-12-2023		
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	0,93000%	0,93000%	96.176	4.617	91.516	18.747
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	45,00000%	45,00000%	673.467	27.119	646.347	162.060
Total					769.643	31.736	737.863	180.807

26.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 no hay transacciones con participaciones no controladoras.

Estas transacciones, de existir, se contabilizan de acuerdo con lo descrito en Nota 3.4.2, imputando la diferencia entre el monto pagado y el valor libros de la inversión adquirida a otras reservas del patrimonio neto, en el rubro "otros incrementos (decrementos) en patrimonio neto"

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

Movimientos al 31 de marzo de 2024.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-03-2024	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			3.365.071			31.736			3.396.807
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	78.222	(21.120)	57.102	58	(14)	44	78.280	(21.134)	57.146
Total movimientos del período o ejercicio	78.222	(21.120)	57.102	58	(14)	44	78.280	(21.134)	57.146
Total resultado integral			3.422.173			31.780			3.453.953

Movimientos al 31 de marzo de 2023.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-03-2023	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			14.249.731			25.116			14.274.847
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	120.520	(32.540)	87.980	27	(7)	20	120.547	(32.547)	88.000
Total movimientos del período o ejercicio	120.520	(32.540)	87.980	27	(7)	20	120.547	(32.547)	88.000
Total resultado integral			14.337.711			25.136			14.362.847

27.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

27.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2024 31-03-2024 M\$	01-01-2023 31-03-2023 M\$
Ventas	49.645.000	46.992.767
Venta de energía, peajes y transmisión.	45.696.725	42.378.732
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	3.948.275	4.614.035
Prestaciones de servicios	9.663.503	8.059.587
Servicios y recargos regulados.	300.906	
Arriendo de equipos de medida.	517.987	547.385
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	5.280.441	2.497.487
Apoyos en postación.	34.959	33.380
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	3.529.210	4.981.335
Total	59.308.503	55.052.354

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no tienen clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios en los periodos terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023.

Los ingresos de venta de energía, peajes y transmisión al 31 de marzo de 2024 y 2023 se desglosan del siguiente modo:

Detalle ingresos por venta de energía, peajes y transmisión.(*)	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023
	M\$	M\$
Ingresos transmisión zonal	42.454.162	38.253.910
Ingresos transmisión nacional	206.297	191.254
Ingresos transmisión dedicada (Regulados)	239.290	179.957
Ingresos transmisión dedicada (Libres)	2.785.717	2.838.959
Ventas de energía	9.509	912.906
Servicios complementarios	1.750	1.746
Total ingresos por venta de energía, peajes y transmisión.	45.696.725	42.378.732

27.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023
	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	246.175	215.871
Otros ingresos de operación.	95.580	44.748
Total	341.755	260.619

En el ítem otros ingresos de operación se registran servicios y arriendos de propiedades a empresas relacionadas fuera del perímetro de CGE Transmisión S.A.

28.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función para los periodos terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023 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	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023
	M\$	M\$
Costo de venta.	24.586.479	22.025.533
Costo de administración.	8.065.156	6.317.171
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.	56.906	143.145
Total	32.708.541	28.485.849

28.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2024	01-01-2023
	31-03-2024	31-03-2023
	M\$	M\$
Compra de energía.	896.396	834.720
Gastos de personal.	3.354.965	2.844.745
Gastos de operación y mantenimiento.	12.575.480	11.125.361
Gastos de administración.	6.579.560	4.661.531
Costos de distribución.	2.006.329	2.402.506
Provisión de incobrables.	56.906	143.145
Depreciación.	7.104.675	6.469.100
Amortización.	134.230	4.741
Total	32.708.541	28.485.849

28.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2024	01-01-2023
	31-03-2024	31-03-2023
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	2.771.768	2.273.178
Beneficios a corto plazo a los empleados.	412.048	274.316
Beneficios por terminación.	120.174	270.882
Otros gastos de personal.	50.975	26.369
Total	3.354.965	2.844.745

28.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2024	01-01-2023
	31-03-2024	31-03-2023
	M\$	M\$
Depreciación y retiros		
Costo de ventas.	7.042.881	6.367.061
Gasto de administración.	61.794	102.039
Otras ganancias (pérdidas).	141.793	101.657
Total depreciación	7.246.468	6.570.757
Amortización		
Gasto de administración.	134.230	4.741
Total amortización	134.230	4.741
Total	7.380.698	6.575.498

28.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2024	01-01-2023
	31-03-2024	31-03-2023
	M\$	M\$
Castigos o retiros de propiedades, planta y equipo.	(141.793)	(101.657)
Venta de chatarra.	66.091	
Juicios o arbitrajes.	(253.360)	(252.492)
Remuneraciones del directorio.	(12.420)	(15.959)
Indemnizaciones percibidas.	(63.210)	0
Otras (pérdidas) ganancias.	(99.760)	73.862
Aportes de terceros para financiar obras propias	401.649	1.901.193
Total	(102.803)	1.604.947

29.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función para los periodos terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2024	01-01-2023
	31-03-2024	31-03-2023
	M\$	M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	16.586	1.234
Ingreso por intereses cuenta corriente mercantil.	1.156.250	2.123.347
Otros ingresos financieros.(*)		2.818.411
Total ingresos financieros	1.172.836	4.942.992
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(10.111.102)	(16.954.298)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(617.991)	(468.325)
Gastos financieros activados.	1.633.731	78.758
Gastos por arrendamientos financieros.	(29.477)	(26.640)
Gastos por intereses cuenta corriente mercantil.	(231.947)	(177.855)
Gastos por intereses préstamos empresas relacionadas.	(2.217.104)	(1.927.460)
Otros gastos.(**)	(76.412)	(57.771)
Total costos financieros	(11.650.302)	(19.533.591)
Total Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (Nota 29.1)	(9.861.286)	5.987.437
Total resultados por unidades de reajuste (Nota 29.2)	(2.069.661)	(646.638)
Total	(22.408.413)	(9.249.800)

(*) El ítem otros ingresos financieros al 31 de marzo de 2023 está compuesto por intereses devengados por el reconocimiento de las diferencias entre los ingresos obtenidos con la aplicación del Decreto 7T /2022 publicado el 16 de febrero de 2023 versus el Informe Técnico Definitivo Corregido, para el periodo enero 2020 – febrero 2023, por un monto de M\$2.818.243 y por otros ingresos por M\$168.

(**) El ítem otros gastos de los costos financieros al 31 de marzo de 2024 está compuesto por costos de intereses de beneficios al personal en base a NIC 19 por M\$57.476, y por otros gastos por M\$18.936. Al 31 de marzo de 2023 dicho ítem se descompone por costos de intereses de beneficios al personal por M\$35.565 y por otros gastos por M\$22.206.

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

Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023
	M\$	M\$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(30.736)	(17.222)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.		(37)
Total diferencias de cambio por activos	(30.736)	(17.259)
Diferencias de cambio por pasivos		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	(51.550)	29.696
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	(9.779.000)	5.975.000
Total diferencias de cambio por pasivos	(9.830.550)	6.004.696
Total diferencia de cambios neta	(9.861.286)	5.987.437

29.2.- Composición unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023
	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos		
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	14.246	331
Activos por impuestos.	17.882	601
Total unidades de reajuste por activos	32.128	932
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(2.092.652)	(616.880)
Otros pasivos no financieros.		(20.256)
Pasivos por arrendamientos.	(9.137)	(10.434)
Total unidades de reajuste por pasivos	(2.101.789)	(647.570)
Total unidades de reajuste neto	(2.069.661)	(646.638)

30.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En los periodos terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023 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 periodo terminado al 31 de marzo de 2024 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 1.033.694 y un cargo de M\$ 4.907.424 al 31 de marzo de 2023.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(11.031)	(3.394.317)
Ajustes al impuesto corriente de periodos anteriores.		(123)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(11.031)	(3.394.440)
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	(1.022.663)	(1.512.984)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	(1.022.663)	(1.512.984)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(1.033.694)	(4.907.424)

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

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva para los periodos terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2023 31-03-2023
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	4.430.501		19.182.271	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(1.196.235)	27,0%	(5.179.213)	27,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable.	247.834	-5,6%	349.528	-1,8%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso).	(85.293)	1,9%	(77.739)	0,4%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	162.541	-3,7%	271.789	-1,4%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(1.033.694)	23,3%	(4.907.424)	25,6%

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

Importes antes de impuestos	01-01-2024 31-03-2024			01-01-2023 31-03-2023		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	78.280	(21.134)	57.146	120.547	(32.547)	88.000
Total		(21.134)			(32.547)	

31.- GANANCIAS POR ACCIÓN.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de CGE Transmisión S.A. entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año, excluyendo de existir, las acciones comunes adquiridas por la Sociedad y mantenidas como acciones de tesorería.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2024 31-03-2024	01-01-2023 31-03-2023
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	3.365.071	14.249.731
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas. (\$)	1,67	7,05
Cantidad de acciones	2.019.896.893	2.019.896.893

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

32.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

32.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico. El comité considera el negocio desde una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido (electricidad en Chile y servicios).

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la transmisión de energía eléctrica y en el segmento de servicios de la fabricación y venta de transformadores y servicios de mantención, diagnóstico y ensayo de transformadores. En relación con las características del negocio de dichos segmentos (ver nota 2).

Los indicadores utilizados por el comité ejecutivo para la medición de desempeño y asignación de recursos a cada segmento están vinculados con el margen de cada actividad y su EBITDA (Donde Ebitda se determina como (+) Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales (+) Depreciación y retiros (+) Amortización).

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

32.2.- Cuadros patrimoniales.

32.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
ACTIVOS CORRIENTES								
Efectivo y equivalentes al efectivo.	31.294.582	25.510.895	1.319.435	894.940			32.614.017	26.405.835
Otros activos no financieros.	1.255.665	2.983.052	280.522	308.681			1.536.187	3.291.733
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	39.758.722	28.184.405	2.039.153	3.813.668			41.797.875	31.998.073
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	29.369.913	43.281.034	3.775.859	2.182.793	(1.988.505)	(1.739.752)	31.157.267	43.724.075
Inventarios.	69.441	69.441	12.895.629	12.261.225			12.965.070	12.330.666
Activos por impuestos.	14.982.410	9.120.157	4.854	4.854	(4.854)	(58.113)	14.982.410	9.066.898
Total activos corrientes	116.730.733	109.148.984	20.315.452	19.466.161	(1.993.359)	(1.797.865)	135.052.826	126.817.280
ACTIVOS NO CORRIENTES								
Cuentas por cobrar.	14.968	14.968					14.968	14.968
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	18.642.681	17.862.137			(18.642.681)	(17.862.137)	0	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	245.732.474	245.866.704	76.502	76.502			245.808.976	245.943.206
Plusvalía.	61.388.000	61.388.000	0				61.388.000	61.388.000
Propiedades, planta y equipo.	816.537.374	808.788.443	3.306.599	3.345.856			819.843.973	812.134.299
Propiedad de inversión.	7.733.411	6.287.814	0				7.733.411	6.287.814
Activos por derecho de uso.	974.002	993.478	0				974.002	993.478
Activos por impuestos diferidos.	583.450	659.643	1.112.176	1.332.883	1	2	1.695.627	1.992.528
Total activos no corrientes	1.151.606.360	1.141.861.187	4.495.277	4.755.241	(18.642.680)	(17.862.135)	1.137.458.957	1.128.754.293
TOTAL ACTIVOS	1.268.337.093	1.251.010.171	24.810.729	24.221.402	(20.636.039)	(19.660.000)	1.272.511.783	1.255.571.573

32.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$	31-03-2024 M\$	31-12-2023 M\$
PASIVOS CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	327.579.668	319.592.413					327.579.668	319.592.413
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	17.176.209	19.123.330	3.448.170	4.788.115	(1)	(18.590)	20.624.378	23.892.855
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	114.130.445	104.251.301	9.344.510	7.968.034	(1.988.505)	(1.721.162)	121.486.450	110.498.173
Otras provisiones.	3.582.335	3.886.776					3.582.335	3.886.776
Pasivos por impuestos.			53.901	58.113	(4.854)	(58.113)	49.047	0
Otros pasivos no financieros.	7.502.235	6.025.862					7.502.235	6.025.862
Pasivos por arrendamientos.	417.211	341.646					417.211	341.646
Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.	470.388.103	453.221.328	12.846.581	12.814.262	(1.993.360)	(1.797.865)	481.241.324	464.237.725
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.							0	0
Total pasivos corrientes	470.388.103	453.221.328	12.846.581	12.814.262	(1.993.360)	(1.797.865)	481.241.324	464.237.725
PASIVOS NO CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	338.541.310	342.730.185					338.541.310	342.730.185
Pasivo por impuestos diferidos.	58.407.058	57.660.159					58.407.058	57.660.159
Provisiones por beneficios a los empleados.	1.590.525	1.614.569	949.260	920.393			2.539.785	2.534.962
Pasivos por arrendamientos.	661.483	741.672					661.483	741.672
Total pasivos no corrientes	399.200.376	402.746.585	949.260	920.393	0	0	400.149.636	403.666.978
TOTAL PASIVOS	869.588.479	855.967.913	13.795.841	13.734.655	(1.993.360)	(1.797.865)	881.390.960	867.904.703
PATRIMONIO								
Capital emitido.	307.681.134	307.681.134	3.333.729	3.333.729	(4.833.729)	(4.833.729)	306.181.134	306.181.134
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	78.486.556	74.852.416	7.457.531	6.961.086	(14.362.613)	(13.597.099)	71.581.474	68.216.403
Primas de emisión.			954	954	(954)	(954)	0	0
Otras reservas.	12.580.924	12.508.708	(450.793)	(455.369)	458.441	478.131	12.588.572	12.531.470
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	398.748.614	395.042.258	10.341.421	9.840.400	(18.738.855)	(17.953.651)	390.351.180	386.929.007
Participaciones no controladoras.			673.467	646.347	96.176	91.516	769.643	737.863
Total patrimonio	398.748.614	395.042.258	11.014.888	10.486.747	(18.642.679)	(17.862.135)	391.120.823	387.666.870
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	1.268.337.093	1.251.010.171	24.810.729	24.221.402	(20.636.039)	(19.660.000)	1.272.511.783	1.255.571.573

32.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2024	01-01-2023	01-01-2024	01-01-2023	01-01-2024	01-01-2023	01-01-2024	01-01-2023
	31-03-2024	31-03-2023	31-03-2024	31-03-2023	31-03-2024	31-03-2023	31-03-2024	31-03-2023
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	50.171.577	48.036.493	9.186.184	7.058.310	(49.258)	(42.449)	59.308.503	55.052.354
Costo de ventas.	(17.493.063)	(16.472.354)	(7.142.674)	(5.595.628)	49.258	42.449	(24.586.479)	(22.025.533)
Ganancia bruta	32.678.514	31.564.139	2.043.510	1.462.682	0	0	34.722.024	33.026.821
Otros ingresos.	358.714	276.683			(16.959)	(16.064)	341.755	260.619
Gasto de administración.	(7.124.305)	(5.643.843)	(957.810)	(689.392)	16.959	16.064	(8.065.156)	(6.317.171)
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.	(63.153)	(135.820)	6.247	(7.325)			(56.906)	(143.145)
Otras ganancias (pérdidas).	(105.465)	1.606.080	2.662	(1.133)			(102.803)	1.604.947
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	25.744.305	27.667.239	1.094.609	764.832	0	0	26.838.914	28.432.071
Ingresos financieros.	1.194.274	5.040.931	334	1.472	(21.772)	(99.411)	1.172.836	4.942.992
Costos financieros.	(11.414.379)	(19.427.564)	(257.696)	(205.438)	21.773	99.411	(11.650.302)	(19.533.591)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	760.898	1.143.345			(760.898)	(1.143.345)	0	0
Diferencias de cambio.	(9.770.574)	5.986.077	(90.712)	1.360			(9.861.286)	5.987.437
Resultados por unidades de reajuste.	(2.075.185)	(646.969)	5.524	331			(2.069.661)	(646.638)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	4.439.339	19.763.059	752.059	562.557	(760.897)	(1.143.345)	4.430.501	19.182.271
Gasto por impuestos a las ganancias.	(805.199)	(4.769.894)	(228.495)	(137.530)			(1.033.694)	(4.907.424)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	3.634.140	14.993.165	523.564	425.027	(760.897)	(1.143.345)	3.396.807	14.274.847
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	3.634.140	14.993.165	496.445	403.665	(765.514)	(1.147.099)	3.365.071	14.249.731
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.			27.119	21.362	4.617	3.754	31.736	25.116
Ganancia (pérdida)	3.634.140	14.993.165	523.564	425.027	(760.897)	(1.143.345)	3.396.807	14.274.847
Depreciación y retiros.	7.246.468	6.570.757					7.246.468	6.570.757
Amortización.	134.230	4.741					134.230	4.741
EBITDA	33.125.003	34.242.737	1.094.609	764.832	0	0	34.219.612	35.007.569

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico Chile		Servicios		Consolidado	
	01-01-2024 31-03-2024 M\$	01-01-2023 31-03-2023 M\$	01-01-2024 31-03-2024 M\$	01-01-2023 31-03-2023 M\$	01-01-2024 31-03-2024 M\$	01-01-2023 31-03-2023 M\$
	Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	20.024.044	20.820.743	(632.737)	949.839	19.391.307
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(19.489.416)	(18.308.261)	(12.035)	(71.572)	(19.501.451)	(18.379.833)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	5.249.059	(2.912.373)	1.100.003	(155.000)	6.349.062	(3.067.373)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	5.783.687	(399.891)	455.231	723.267	6.238.918	323.376
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.			(30.736)	(17.222)	(30.736)	(17.222)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	5.783.687	(399.891)	424.495	706.045	6.208.182	306.154
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	25.510.895	1.528.378	894.940	427.077	26.405.835	1.955.455
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	31.294.582	1.128.487	1.319.435	1.133.122	32.614.017	2.261.609

33.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

33.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 31 de marzo de 2024.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	31-03-2024 M\$
os corrientes	US \$	780.022	780.022		780.022				0	780.022
activos en moneda extranjera	M/e	780.022	780.022	0	780.022	0	0	0	0	780.022
os corrientes	US \$	99.693.391	99.693.391		99.693.391				0	99.693.391
pasivos en moneda extranjera	M/e	99.693.391	99.693.391	0	99.693.391	0	0	0	0	99.693.391

Saldos al 31 de diciembre de 2023.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	31-12-2023 M\$
os corrientes	US \$	6.852	6.852		6.852				0	6.852
ivos en moneda extranjera	M/e	6.852	6.852	0	6.852	0	0	0	0	6.852
os corrientes	US \$	89.220.342	89.220.342		89.220.342				0	89.220.342
ivos en moneda extranjera	M/e	89.220.342	89.220.342	0	89.220.342	0	0	0	0	89.220.342

33.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

Saldos al 31 de marzo de 2024.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-03-2024 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	780.022	780.022		780.022				0	780.022
Total activos en moneda extranjera	M/e	780.022	780.022	0	780.022	0	0	0	0	780.022

Saldos al 31 de diciembre de 2023.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2023 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	6.852	6.852		6.852				0	6.852
Total activos en moneda extranjera	M/e	6.852	6.852	0	6.852	0	0	0	0	6.852

33.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

Saldos al 31 de marzo de 2024.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-03-2024 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	669.809	669.809		669.809				0	669.809
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	99.023.582	99.023.582		99.023.582				0	99.023.582
Total pasivos en moneda extranjera		99.693.391	99.693.391	0	99.693.391	0	0	0	0	99.693.391

Saldos al 31 de diciembre de 2023.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-12-2023 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	146.810	146.810		146.810				0	146.810
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	89.073.532	89.073.532		89.073.532				0	89.073.532
Total pasivos en moneda extranjera		89.220.342	89.220.342	0	89.220.342	0	0	0	0	89.220.342

34.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

34.1.- Juicios y otras acciones legales.

- 34.1.1.- Nombre del Juicio: "Minera Altos de Punitaqui con CGE y CGET"
Fecha: 27 de octubre de 2022.
Tribunal: Tribunal de la Libre Competencia.
Rol N°: 464-2022.
Materia: Demanda de libre competencia.
Cuantía: 30.000 UTM.
Estado: Etapa de prueba.
- 34.1.2.- Nombre del Juicio: "Inprolec S.A. con CGET"
Fecha: 3 de marzo de 2023.
Tribunal: CAM Santiago.
Rol N°: 5314-2022.
Materia: Resolución de contrato de indemnización de perjuicios.
Cuantía: USD 10.641.207.
Estado: Etapa de conciliación.
- 34.1.3.- Nombre del Juicio: "SEMI Chile SpA. Con CGET"
Fecha: 27 de abril de 2023.
Tribunal: CAM Santiago.
Rol N°: 5333-2022 (5334-2022).
Materia: Resolución de contrato de indemnización de perjuicios.
Cuantía: USD 8.776.599,5.
Estado: Etapa de conciliación.
- 34.1.4.- Nombre del Juicio: "Energías Ucuquer Dos S.A con CGE y CGET"
Fecha: 18 de mayo de 2023.
Tribunal: Tribunal de la Libre Competencia.
Rol N°: 486-2023.
Materia: Libre Competencia.
Cuantía: M\$ 912.795.
Estado: Demanda notificada nuevamente el 3 de noviembre de 2023.
Audiencia de conciliación fijada para el 4 de enero 2024.
- 34.1.5.- Nombre del Juicio: "Fisco de Chile con CGE"
Fecha: 31 de agosto de 2023.
Tribunal: 11° Civil de Santiago.
Rol N°: 13213-2023.
Materia: Demanda de cobro de pesos por traslado de instalaciones.
Cuantía: M\$ 311.547.
Estado: estado del proceso no permite estimar como probable que la sociedad resulte obligada en los términos demandados.

- 34.1.6.- Nombre del Juicio: "Cobra Brasil Servicios con CGET"
Fecha: 31 de agosto de 2023.
Tribunal: CAM Santiago, árbitro Alejandro Álvarez.
Rol N°: 5586-2022.
Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios.
Cuantía: M\$ 1.782.054.
Estado: Etapa de discusión.
- 34.1.7.- Nombre del Juicio: "Cobra Brasil Servicios con CGET"
Fecha: 31 de agosto de 2023.
Tribunal: CAM Santiago, árbitro Alejandro Álvarez.
Rol N°: 5587-2022.
Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios.
Cuantía: M\$ 2.542.923.
Estado: Etapa de discusión.
- 34.1.8.- Nombre del Juicio: "Cobra Brasil Servicios con CGET"
Fecha: 31 de agosto de 2023.
Tribunal: CAM Santiago, árbitro Alejandro Álvarez.
Rol N°: 5588-2022.
Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios
Cuantía: M\$ 1.513.880.
Estado: Etapa de discusión.
- 34.1.9.- Nombre del Juicio: "Cobra Brasil Servicios con CGET"
Fecha: 31 de agosto de 2023.
Tribunal: CAM Santiago, árbitro Alejandro Álvarez.
Rol N°: 5589-2022.
Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios.
Cuantía: M\$ 2.209.161.
Estado: Etapa de discusión.
- 34.1.10.- Nombre del Juicio: "Cobra Brasil Servicios con CGET"
Fecha: 31 de agosto de 2023.
Tribunal: CAM Santiago, árbitro Alejandro Álvarez.
Rol N°: 5590-2022.
Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios.
Cuantía: M\$ 1.838.746.
Estado: Etapa de discusión.
- 34.1.11.- Nombre del Juicio: "Cobra Brasil Servicios con CGET"
Fecha: 6 de noviembre de 2023.
Tribunal: CAM Santiago, árbitro Paulina Veloso
Rol N°: 5708-2023.
Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios.
Cuantía: M\$ 2.701.215.
Estado: Etapa de discusión.

- 34.1.12.- Nombre del Juicio: "Cobra Brasil Servicios con CGET"
 Fecha: 6 de noviembre de 2023.
 Tribunal: CAM Santiago, árbitro Paulina Veloso
 Rol N°: 5709-2023.
 Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios.
 Cuantía: M\$ 1.785.464.
 Estado: Etapa de discusión.
- 34.1.13.- Nombre del Juicio: "Cobra Brasil Servicios con CGET"
 Fecha: 6 de noviembre de 2023.
 Tribunal: CAM Santiago, árbitro Paulina Veloso
 Rol N°: 5710-2023.
 Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios
 Cuantía: M\$ 1.619.797.
 Estado: Etapa de discusión.
- 34.1.14.- Nombre del Juicio: "Cobra Brasil Servicios con CGET"
 Fecha: 15 de marzo de 2024
 Tribunal: CAM Santiago, árbitro Paulo Montt Retting
 Rol N°: 5590-2022.
 Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios
 Cuantía: M\$ 17.509.650.
 Estado: Etapa de discusión.

34.2.- Sanciones administrativas.

- 34.2.1.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 11.863 de fecha 26 de abril de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 6.000 UTM. Interrupción de suministro de fecha 25 de abril del año 2021 en las líneas de 66 kV Coronel – Andalicán y El Manco, que afectaron a un total de 81.387 clientes, hasta por 1 hora y 56 minutos. Con fecha 3 de mayo de 2022, se presentó ante SEC recurso de reposición el cual fue rechazado mediante Res. N° 35.730. Por lo que el día 18 de mayo de 2022 se interpuso reclamación ante la Corte de Apelaciones que lo rechazó con fecha 1 de agosto de 2022. Por lo mismo, se presentó un recurso de apelación para que en definitiva resuelva la Corte Suprema.
- 34.2.2.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 12.270 de fecha 24 de mayo de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 12.000 UTM: Desconexión forzada de SE Victoria y línea Victoria – Traiguén, la cual afectó a 9.528 clientes. Con fecha 31 de mayo de 2022 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual se encuentra pendiente de resolución.
- 34.2.3.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 15.739 de fecha 18 de enero de 2023., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 6.000 UTM: Desconexión forzada línea de transmisión (LT) 66 Kv Tres Pinos-Lebu. Con fecha 31 de enero de 2023 se presentó ante SEC recurso de reposición el que se rechaza el día 25 de mayo 2023 mediante Res. SEC N°35759. Por lo que el día 16 de junio de 2023 se interpuso reclamación ante la Corte de Apelaciones, que lo rechazó con fecha 2 de noviembre de 2023. Por lo mismo, se presentó un recurso de apelación para que en definitiva resuelva la Corte Suprema.

34.3.- Sanciones.

34.3.1.- De la Comisión para el Mercado Financiero.

CGE Transmisión S.A, sus subsidiarias, los Directores y Ejecutivos de las empresas que componen la Sociedad, no han sido sancionados por la Comisión para el Mercado Financiero durante el periodo terminado al 31 de marzo de 2024 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023.

34.3.2.- De otras autoridades administrativas.

Los Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante el periodo terminado al 31 de marzo de 2024 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023.

CGE Transmisión S.A., de acuerdo a lo enunciado en la Nota 34.2, ha sido sancionada por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

34.4.- Restricciones.

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

Indice	BTCGE-A
Nivel de endeudamiento	< o = 7,0 veces
Cobertura de Gastos Financieros	> 2,0 veces

Estas restricciones se definen como:

- i) Serie de Bono: BTCGE-A
- a) Nivel de endeudamiento: calculado como la razón entre “Deuda Financiera Neta” y “EBITDA Ajustado Consolidado” definidas de la siguiente manera:

“Deuda Financiera Neta”:

- (+) “Otros Pasivos Financieros Corrientes”
- (+) “Otros Pasivos Financieros no Corrientes”
- (-) “Efectivo y Equivalentes al Efectivo”

“EBITDA Ajustado Consolidado”:

Suma de los últimos doce meses de:

- (+) “Ingresos de Actividades Ordinarias”
- (+) “Otros ingresos, por función”
- (+) “Costo de ventas”
- (+) “Gasto de administración”
- (+) “Pérdidas por deterioro de valor /ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor/ determinadas de acuerdo con la NIIF nueve”
- (+) “Otros gastos, por función”
- (+) “Otras ganancias /pérdidas/”
- (-) “Depreciación y retiros”
- (-) “Amortización de intangibles”,

Todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada.

Inflación Acumulada significará la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, este será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objeto sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo.

- b) Cobertura de Gastos Financieros: calculado como la relación “EBITDA Ajustado Consolidado” sobre “Gastos Financieros Netos”, definidas de la siguiente manera:

“EBITDA Ajustado Consolidado”:

Suma de los últimos doce meses de:

- (+) “Ingresos de Actividades Ordinarias”
- (+) “Otros ingresos, por función”
- (+) “Costo de ventas”
- (+) “Gasto de administración”
- (+) “Pérdidas por deterioro de valor /ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor/ determinadas de acuerdo con la NIIF nueve”
- (+) “Otros gastos, por función”
- (+) “Otras ganancias /pérdidas/”
- (-) “Depreciación y retiros”
- (-) “Amortización de intangibles”,

Todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada.

Inflación Acumulada significará la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, este será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objeto sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. “Gastos Financieros Netos”:

Suma de los últimos doce meses del valor absoluto de la partida de:

- (+) “Costos Financieros”
- (+) “Ingresos Financieros”

- c) Descripción de opción de rescate anticipado voluntario

Serie de Bono: BTCGE-A: Si durante la vigencia de los Bonos emitidos con cargo a la Línea, el Emisor dejare de mantener al menos un setenta por ciento del Total Activos en alguno de los siguientes sectores: transmisión de electricidad y/o comercialización de electricidad, incluyendo para el cálculo de dicho porcentaje la cuenta “Efectivo y Equivalentes al Efectivo”, la cuenta “Plusvalía” que pertenezcan a los referidos sectores y la cuenta “Activos Intangibles distintos de la Plusvalía” de los Estados Financieros del Emisor.

El resultado de las principales restricciones de CGE Transmisión S.A. es:

Índice	Medición	Factor	Resultado	Periodicidad de medición	Procedencia
Nivel de endeudamiento	Deuda Financiera Neta / EBITDA Ajustado Consolidado	< o = 7,0 veces	4,44	Trimestral	Bonos
Cobertura de Gastos Financieros	EBITDA Ajustado Consolidado/Gastos Financieros Netos	> 2,0 veces	3,04	Trimestral	Bonos

Otros Resguardos: Causal de Rescate Anticipado Voluntario

Causal de Rescate Anticipado Voluntario	Activos en transmisión y/o comercialización de electricidad	> o = 70% de Activos Totales	97,9%	Trimestral	Bonos
---	---	------------------------------	-------	------------	-------

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 31 de marzo de 2024 la Sociedad y todas sus subsidiarias se encuentran en cumplimiento de sus restricciones y compromisos financieros.

Con fecha 24 de septiembre de 2021, la Junta Extraordinaria de Accionista de Compañía General de Electricidad S.A., que aprobó la división social de sí misma en una sociedad continuadora y una nueva sociedad anónima abierta (CGE Transmisión S.A.).

En dicha ocasión también se aprobó que CGE Transmisión S.A. se constituya en aval y/o fiador y/o codeudor solidario de Compañía General de Electricidad S.A. respecto de todas y cada una de las obligaciones presentes o futuras derivadas y/o emanadas de los contratos de emisión de bonos actualmente vigentes, como asimismo de sus prórrogas, renovaciones, reprogramaciones, modificaciones, novaciones o sustituciones totales o parciales.

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

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios del 31 de marzo de 2024 y del 31 diciembre de 2023 la Sociedad y subsidiarias no registran garantías materiales comprometidas con terceros.

36.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL.

La distribución de personal de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Subsidiaria / área	31-03-2024				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
CGE Transmisión S.A.	9	99	19	127	126
Transformadores Tusan S.A. y subsidiaria	5	39	92	136	137
CGE Comercializadora SpA	4	31		35	35
Total	18	169	111	298	298

Subsidiaria / área	31-12-2023				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
CGE Transmisión	9	98	19	126	124
Transformadores Tusan S.A. y subsidiaria	5	44	84	133	127
CGE Comercializadora SpA	5	31		36	30
Total	19	173	103	295	281

37.- MEDIO AMBIENTE.

La Sociedad y sus subsidiarias, participan en el mercado de la transmisión de energía eléctrica principalmente, y más allá de la naturaleza eminentemente eficiente del sector, hacen esfuerzos permanentes por mejorar su desempeño ambiental. A su vez, estas empresas cumplen y hacen seguimiento proactivo a la normativa ambiental de manera de cumplirla cabalmente en forma sostenida. Además de lo anterior, todos los proyectos eléctricos en que la empresa participa cumplen con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, los cuales incluyen, en proyectos que así lo requieran, ser sometidos a procesos de calificación ambiental, mediante el Servicio de Evaluación Ambiental. En este mismo sentido, estas empresas han suscrito el compromiso de medir su huella de carbono, iniciativa tendiente a identificar los impactos ambientales, en materia de gases de efecto invernadero, detectar las fuentes de emisión y eventualmente comprometer planes de reducción.

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medioambiente al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Al 31 de marzo de 2024:

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Palafitos (NTR ATMT)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	147.065	15-01-2024
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E San Miguel (NTR ATMT)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	336.665	26-02-2024
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Parral (NTR ATMT)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	237.784	01-03-2024
CGE Transmisión S.A.	Aumento de Capacidad Línea 1x66 kV Santa Elvira – Tap El Nevado	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	161.243	25-03-2024
CGE Transmisión S.A.	Ampliación En S/E Monterrico (NTR ATMT)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	275.113	25-03-2024
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Perales (NTR ATMT)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	108.224	09-01-2024
Totales					1.266.094	

Al 31 de diciembre de 2023

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Angol 66 kV	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	11.695	28-03-2023
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Alcones y Habilitación paño Línea 1x66kV Marchigue-Alcones en S/E Alcones	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	8.972	28-03-2023
CGE Transmisión S.A.	Aumento de Capacidad de Línea 1x66 kV Rosario-San fernando, Segmento Tap Rengo-Pelequén	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	40.216	23-02-2023
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Santa Elvira (NTR ATMT)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	199.909	23-02-2023
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Chumaquito y Seccionamiento Línea 1x66 kV Rancagua – Rosario	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	264.006	23-02-2023
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Penco (RTR ATMT)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	107.542	23-02-2023
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Pelequén (NTR ATMT)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	170.119	23-02-2023
CGE Transmisión S.A.	Aumento Capacidad de Línea 1x66 kV Rosario - San Fernando, segmento Pelequen - Malloa	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	38.922	23-02-2023
CGE Transmisión S.A.	S/E Illapel: Habilitar un nuevo transformador 110/23kV de 15MVA	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	261.059	26-07-2023
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Ovalle	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	19.119	26-07-2023
CGE Transmisión S.A.	Adecuaciones S/E Caldera para proyecto aceptado: Seccionar LT 1x110kV Cardones-Punta Padrones.	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	210.099	24-11-2023
CGE Transmisión S.A.	Adecuación S/E Cerrillos para proyecto: Nueva LT 1x110kV Cerrillos-Kozan (Cairo)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	126.509	24-11-2023
Totales					1.458.167	

38.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 31 de marzo de 2024, fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios, y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.