

Estados Financieros Consolidados Intermedios

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS

Santiago, Chile

30 de junio de 2026



CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los periodos terminados al
30 de junio de 2026 y 2025

Informe de Revisión del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
CGE Transmisión S.A.

Introducción

Hemos revisado el estado de situación financiera consolidado intermedio adjunto de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias, al 30 de junio de 2026, y los correspondientes estados consolidados intermedios de resultados y de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2026, los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en esa fecha, y las notas a los estados financieros consolidados intermedios, incluyendo información de las políticas contables materiales. La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de esta información financiera consolidada intermedia de acuerdo con NIC 34 “Información Financiera Intermedia” incorporada en las Normas de Contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre esta información financiera consolidada intermedia basada en nuestra

Alcance de la revisión

Hemos llevado a cabo nuestra revisión de acuerdo con la Norma de Trabajos de Revisión 2410, “Revisión de información financiera intermedia realizada por el auditor independiente de la entidad”. Una revisión de información financiera intermedia consiste principalmente en hacer indagaciones ante las personas responsables de los asuntos financieros y contables, así como en aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile y, en consecuencia, no nos permite obtener seguridad de que hayan llegado a nuestro conocimiento todos los asuntos significativos que pudieran haberse identificado en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.

Conclusión

Basados en nuestra revisión, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos lleve a considerar que la información financiera consolidada intermedia adjunta no presenta razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera consolidada intermedia de la entidad al 30 de junio de 2026, sus resultados por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2026 y flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en esa fecha, de acuerdo con NIC 34 “Información Financiera Intermedia” incorporada en las Normas de Contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board.



Luis Martínez M.
EY Audit Ltda.

Santiago, 27 de agosto de 2026



CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

**(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los períodos terminados al
30 de junio de 2026 y 2025**

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 \$	Peso chileno.
US \$	Dólar estadounidense.
EUR \$	Euro.
CNH \$	Yuan chino.

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio de 2026 (no auditado) y 31 de diciembre de 2025
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	212.285.232	1.681.948
Otros activos financieros corrientes.	7		18.720
Otros activos no financieros corrientes.	12	311.158	1.665.025
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes.	8	67.632.822	55.404.055
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes.	9	16.307.181	38.923.140
Inventarios corrientes.	10	16.756.054	14.061.757
Activos corrientes totales		313.292.447	111.754.645
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes.	7	3.951.363	247.069
Cuentas por cobrar no corrientes.	8	16.880	16.428
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	248.331.679	249.124.499
Plusvalía.	15	61.388.000	61.388.000
Propiedades, planta y equipo.	17	889.679.553	878.183.917
Propiedad de inversión.	16	14.927.470	14.927.470
Activos por derecho de uso.	25	485.415	577.789
Activos por impuestos diferidos.	19	893.988	935.212
Activos no corrientes totales		1.219.674.348	1.205.400.384
TOTAL DE ACTIVOS		1.532.966.795	1.317.155.029

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio de 2026 (no auditado) y 31 de diciembre de 2025
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes.	20	365.003.331	431.377.862
Pasivos por arrendamientos corrientes.	25	362.399	339.577
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	21	35.746.455	42.672.463
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes.	9	95.739.729	21.343.952
Otras provisiones a corto plazo.	22	9.041.080	6.789.317
Pasivos por impuestos corrientes.	11	3.360.950	6.114.215
Otros pasivos no financieros corrientes.	24	31.834	548.150
Pasivos corrientes totales		509.285.778	509.185.536
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes.	20	463.472.267	182.063.373
Pasivos por arrendamientos no corrientes.	25	255.415	371.576
Cuentas por pagar no corrientes.	21	1.256.351	1.274.601
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes.	9		91.118.000
Pasivo por impuestos diferidos.	19	76.735.252	74.665.845
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados.	23	2.197.690	2.038.127
Pasivos no corrientes totales		543.916.975	351.531.522
TOTAL DE PASIVOS		1.053.202.753	860.717.058
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado.	26	306.181.134	306.181.134
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	26	159.102.845	137.623.296
Otras reservas.	26	13.648.752	11.847.407
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		478.932.731	455.651.837
Participaciones no controladoras.	26	831.311	786.134
Patrimonio total		479.764.042	456.437.971
TOTAL DE PASIVOS Y PATRIMONIO		1.532.966.795	1.317.155.029

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN
Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 (no auditados)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	del al Nota	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2026 30-06-2026 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	27	129.462.226	133.891.092	65.390.459	68.629.991
Costo de ventas.	28	(59.778.140)	(64.729.647)	(30.266.206)	(34.065.357)
Ganancia bruta.		69.684.086	69.161.445	35.124.253	34.564.634
Otros ingresos.	27	743.210	749.538	375.420	379.021
Gasto de administración.	28	(21.322.589)	(18.461.609)	(12.354.794)	(9.241.749)
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9.	28	(123.879)	(18.302)	(23.533)	68.193
Otras ganancias (pérdidas).	28	(60.802)	4.795.234	272.241	1.853.067
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		48.920.026	56.226.306	23.393.587	27.623.166
Ingresos financieros.	29	22.137.768	2.540.380	20.644.580	1.348.904
Costos financieros.	29	(38.294.128)	(19.494.536)	(28.963.723)	(9.900.626)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	29	(1.174.514)	5.628.407	498.819	(410.917)
Resultados por unidades de reajuste.	29	(2.404.604)	(4.946.100)	(2.143.551)	(1.807.627)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto.		29.184.548	39.954.457	13.429.712	16.852.900
Beneficio (gasto) por impuestos a las ganancias.	30	(7.642.993)	(10.314.951)	(3.305.406)	(4.781.415)
Ganancia (pérdida)		21.541.555	29.639.506	10.124.306	12.071.485
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		21.480.229	29.597.988	10.098.654	12.040.312
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	26	61.326	41.518	25.652	31.173
Ganancia (pérdida)		21.541.555	29.639.506	10.124.306	12.071.485
Ganancias por acción					
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)					
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.		10,63	14,65	5,00	5,96
Ganancia (pérdida) por acción básica.	31	10,63	14,65	5,00	5,96

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

Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 (no auditados)

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

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al Nota	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2026 30-06-2026 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$
Ganancia (pérdida)		21.541.555	29.639.506	10.124.306	12.071.485
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos.	26.9	(17.614)	297.270	99.293	96.585
Total otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos.		(17.614)	297.270	99.293	96.585
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.					
Coberturas del flujo de efectivo.					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	26.9	2.485.616	(1.124.886)	1.971.890	(993.154)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo.		2.485.616	(1.124.886)	1.971.890	(993.154)
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos.		2.485.616	(1.124.886)	1.971.890	(993.154)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos.		2.468.002	(827.616)	2.071.183	(896.569)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período.					
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral.	26.9	4.755	(80.262)	(26.809)	(26.077)
Impuestos a las ganancias acumulados relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período.		4.755	(80.262)	(26.809)	(26.077)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período.					
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral.	26.9	(671.116)	303.719	(532.410)	268.151
Impuestos a las ganancias acumulados relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período.		(671.116)	303.719	(532.410)	268.151
Total otro resultado integral.		1.801.641	(604.159)	1.511.964	(654.495)
Resultado integral total.		23.343.196	29.035.347	11.636.270	11.416.990
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		23.281.574	28.993.292	11.610.397	11.385.818
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras.		61.622	42.055	25.873	31.172
Resultado integral total.		23.343.196	29.035.347	11.636.270	11.416.990

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 (no auditados)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Reservas de coberturas de flujo de efectivo	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\$	M\$
Patrimonio al comienzo del período al 1 de enero de 2026	306.181.134	(910.551)	90.138	12.667.820	11.847.407	137.623.296	455.651.837	786.134	456.437.971
Cambios en patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida).						21.480.229	21.480.229	61.326	21.541.555
Otro resultado integral.		1.814.499	(13.154)		1.801.345		1.801.345	296	1.801.641
Total resultado integral	0	1.814.499	(13.154)	0	1.801.345	21.480.229	23.281.574	61.622	23.343.196
Dividendos.					0	(680)	(680)	(16.445)	(17.125)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	1.814.499	(13.154)	0	1.801.345	21.479.549	23.280.894	45.177	23.326.071
Patrimonio al final del período al 30 de junio de 2026	306.181.134	903.948	76.984	12.667.820	13.648.752	159.102.845	478.932.731	831.311	479.764.042

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 (no auditados)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Reservas de coberturas de flujo de efectivo	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\$	M\$
Patrimonio al comienzo del período al 1 de enero de 2025	306.181.134	514.784	(140.881)	12.667.820	13.039.723	95.016.587	414.237.444	778.391	415.015.835
Cambios en patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida).						29.597.988	29.597.988	41.518	29.639.506
Otro resultado integral.		(821.167)	216.471		(604.696)		(604.696)	537	(604.159)
Total resultado integral	0	(821.167)	216.471	0	(604.696)	29.597.988	28.993.292	42.055	29.035.347
Dividendos.					0	(16.915)	(16.915)	(44.434)	(61.349)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(821.167)	216.471	0	(604.696)	29.581.073	28.976.377	(2.379)	28.973.998
Patrimonio al final del período al 30 de junio de 2025	306.181.134	(306.383)	75.590	12.667.820	12.435.027	124.597.660	443.213.821	776.012	443.989.833

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 (no auditados)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR MÉTODO DIRECTO	del al Nota	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 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.		157.446.411	170.854.076
Otros cobros por actividades de operación.	6.2	4.472	482.000
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(89.605.101)	(75.001.925)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(10.319.044)	(10.046.827)
Otros pagos por actividades de operación.	6.2	(5.950.696)	(10.175.580)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses recibidos.		175.091	
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(8.987.376)	7.709.870
Otras entradas (salidas) de efectivo.		743.572	60.817
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		43.507.329	83.882.431
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas.			(13.631.113)
Compras de propiedades, planta y equipo.		(32.735.710)	(35.391.302)
Compras de activos intangibles.		(50.876)	
Cobros a entidades relacionadas.		21.500.054	
Intereses recibidos.		549.066	23.243
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(10.737.466)	(48.999.172)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		263.584.500	18.556.863
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.	6.3	263.584.500	
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.	6.3		18.556.863
Préstamos de entidades relacionadas.	6.3	2.924.412	93.954.000
Reembolsos de préstamos.	6.3	(51.545.497)	
Pagos de pasivos por arrendamientos.	6.3	(285.529)	(285.295)
Pagos de préstamos de entidades relacionadas.	6.3	(37.456)	(121.055.026)
Dividendos pagados.		(18.306.518)	(11.596.479)
Intereses recibidos.		21.508.392	2.529.668
Intereses pagados.	6.3	(40.087.872)	(19.779.753)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		143.755	(10.910)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		177.898.187	(37.686.932)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		210.668.050	(2.803.673)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		(64.766)	(20.454)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		210.603.284	(2.824.127)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.		1.681.948	4.951.683
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	6	212.285.232	2.127.556

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS**ÍNDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS****Correspondientes al 30 de junio de 2026 y 2025**

1.-	INFORMACIÓN GENERAL.	12
2.-	DESCRIPCIÓN DEL SECTOR DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD Y SUBSIDIARIAS.	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 la Sociedad.	15
3.3.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2026, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	16
3.4.-	Bases de consolidación.	18
3.5.-	Entidades subsidiarias.	21
3.6.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	22
3.7.-	Información financiera por segmentos operativos.	23
3.8.-	Propiedades, planta y equipo.	23
3.9.-	Propiedades de inversión.	24
3.10.-	Menor valor o plusvalía (Goodwill).	24
3.11.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	25
3.12.-	Costos por intereses.	26
3.13.-	Deterioro de activos no financieros.	26
3.14.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	26
3.15.-	Activos financieros.	27
3.16.-	Inventarios.	30
3.17.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	30
3.18.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	30
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.	31
3.23.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	31
3.24.-	Provisiones.	33
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.	35
3.29.-	Distribución de dividendos.	35
3.30.-	Costo de ventas.	36
3.31.-	Estado de flujos de efectivo.	36
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.-	Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	36
4.3.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	37
4.4.-	Reconocimiento de ingresos - Efectos de Precios de Transmisión.	37
5.-	POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.	39
5.1.-	Riesgo financiero.	39
6.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	48

6.1.- Composición del rubro.	48
6.2.- Detalles flujos de efectivo.	49
6.3.- Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento.	50
7.- ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS.	51
7.1.- Activos y pasivos de cobertura.	51
7.2.- Jerarquías del valor razonable.	52
7.3.- Categorías de activos y pasivos financieros.	54
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	55
8.1.- Composición del rubro.	55
8.2.- Estratificación de la cartera.	60
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	61
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	64
8.5.- Provisión y castigos.	64
8.6.- Número y monto de operaciones.	64
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	65
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	66
9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	70
10.- INVENTARIOS.	71
10.1.- Información adicional de inventarios.	71
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	72
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	72
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN.	73
13.1.- Inversiones en subsidiarias.	73
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALÍA.	75
14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	75
14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	77
15.- PLUSVALÍA.	77
16.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.	77
16.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	77
16.2.- Ingresos y gastos de propiedades de inversión.	78
17.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	78
17.1.- Vidas útiles.	78
17.2.- Detalle de los rubros.	79
17.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	81
17.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	82
17.5.- Costo por intereses.	82
18.- DETERIORO DE ACTIVOS.	82
18.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	82
18.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	83
19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	84
19.1.- Activos por impuestos diferidos.	84
19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	85
19.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	85
19.4.- Compensación de partidas.	85
20.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	86
20.1.- Clases de otros pasivos financieros.	86
20.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	87

20.3.- Obligaciones con el público (Bonos).	89
21.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	91
21.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	91
21.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	91
22.- OTRAS PROVISIONES.	92
22.1.- Provisiones – saldos.	92
22.2.- Movimiento de las provisiones.	93
23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	93
23.1.- Detalle del rubro.	93
23.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	94
23.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	94
23.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	94
23.5.- Hipótesis actuariales.	94
23.6.- Flujo y plazo de los compromisos.	95
24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	96
24.1.- Ingresos diferidos.	96
25.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.	96
25.1.- Obligaciones por arrendamientos.	96
25.2.- Activos por derecho de uso.	97
26.- PATRIMONIO NETO.	98
26.1.- Gestión de capital.	98
26.2.- Capital suscrito y pagado.	98
26.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	98
26.4.- Política de dividendos.	98
26.5.- Dividendos.	98
26.6.- Reservas.	98
26.7.- Participaciones no controladoras.	100
26.8.- Transacciones con participaciones no controladoras.	101
26.9.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	101
27.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	102
27.1.- Ingresos ordinarios.	102
27.2.- Otros ingresos.	102
28.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	103
28.1.- Gastos por naturaleza.	103
28.2.- Gastos de personal.	103
28.3.- Depreciación y amortización.	103
28.4.- Otras ganancias (pérdidas).	104
29.- RESULTADO FINANCIERO.	104
29.1.- Composición ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	105
29.2.- Composición unidades de reajuste.	105
30.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	106
30.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	106
30.2.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	106
30.3.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	107
31.- GANANCIAS POR ACCIÓN.	107
32.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.	107
32.1.- Criterios de segmentación.	107
32.2.- Cuadros patrimoniales.	108

32.3.- Cuadros de resultados por segmentos.	110
32.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	111
33.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	112
33.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	112
33.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.	113
33.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.	114
34.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	115
34.1.- Juicios y otras acciones legales.	115
34.2.- Pasivos contingentes.	116
34.3.- Sanciones administrativas.	120
34.4.- Sanciones.	120
34.5.- Restricciones.	121
35.- GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	123
36.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL.	123
37.- MEDIO AMBIENTE.	123
38.- HECHOS POSTERIORES.	125

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 de transmisión y transformación de energía eléctrica.

Al 30 de junio de 2026 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 período terminado al 30 de junio de 2026 ha sido aprobada en Sesión de Directorio de fecha 27 de agosto de 2026, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DEL SECTOR DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD Y SUBSIDIARIAS.

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. 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, conforme Artículo 118 Ley General de Servicios Eléctricos.

En Transmisión Nacional y Transmisión Zonal, las obras nuevas se adjudican mediante procesos de licitación, cuyo valor resultante se paga por 20 años, conforme Artículo 99 Ley General de Servicios Eléctricos. Transcurrido dicho período, 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 quadrienio 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. Actualmente se encuentra en desarrollo el Estudio de Valorización de las Instalaciones de Transmisión, mediante el cual se determinará la remuneración de las instalaciones de transmisión para el quadrienio 2024-2027.

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.

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

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

¹ La tasa para el período tarifario 2024-2027 se fijó en el piso del 7% real después de impuestos.

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, equipos eléctricos, servicios de mantención, diagnóstico y ensayo de transformadores respectivamente.

Adicionalmente, Transformadores Tusan S.A. presta 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 ejercicio podemos mencionar a: Compañía General de Electricidad S.A., Sociedad Austral de Electricidad S.A., Cooperativas Eléctricas (Charrua, Los Ángeles, Río Bueno), Comercial Aragón Ltda., SQM S.A., Eaton Industries Chile SpA. y Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.

La Subsidiaria CGE Comercializadora SpA. es una sociedad cuyos negocios principales comprenden la comercialización de energía eléctrica a clientes libres, mediante la negociación de condiciones de suministro con distintos generadores del sistema eléctrico chileno, con el objeto de abastecer requerimientos de clientes libres, como también desarrollar su actividad en el negocio de construcción de obras eléctricas a terceros y arrendamientos de equipos.

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 períodos y 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 al 30 de junio de 2026 y 2025, han sido preparados de acuerdo con Norma Internacional de Contabilidad N° 34 (NIC 34) incorporada en las Normas de Contabilidad de las 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 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 período terminado al 30 de junio de 2025 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025, se han efectuado reclasificaciones para facilitar su comparación con el período terminado al 30 de junio de 2026. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del período anterior.

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para el ejercicio 2026.

3.2.1.- En mayo de 2024, el IASB emitió enmiendas a la NIIF 9 y NIIF 7 “Clasificación y Medición de los Instrumentos Financieros”, enmiendas que:

- Clarifican que un pasivo financiero se da de baja en cuentas en la “fecha de liquidación”, es decir, cuando la obligación vinculada se cumple, se cancela, expira o el pasivo de otro modo califica para su baja en cuentas. También introduce una opción de política contable para dar de baja en cuentas los pasivos financieros que se liquidan a través de un sistema de pago electrónico antes de la fecha de liquidación si se cumplen ciertas condiciones.
- Clarifican cómo evaluar las características del flujo de efectivo contractual de los activos financieros que incluyen características ambientales, sociales y de gobernanza (ASG) y otras características contingentes similares.
- Clarifican el tratamiento de los activos sin recurso y los instrumentos vinculados contractualmente.
- Requieren revelaciones adicionales en la NIIF 7 para activos y pasivos financieros con términos contractuales que hacen referencia a un evento contingente (incluidos aquellos que están vinculados a ASG) e instrumentos de patrimonio clasificados a valor razonable con cambios en otro resultado integral.

Los nuevos requisitos se aplican retrospectivamente con un ajuste en el saldo de apertura de los resultados acumulados. No es necesario reexpresar períodos anteriores. Además, se requiere que una entidad revele información sobre los activos financieros que cambian su categoría de medición debido a las modificaciones.

3.2.2.- En julio de 2024 el IASB emitió las mejoras anuales a las NIIF que afectan NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7. Las mejoras anuales se limitan a cambios que aclaran la redacción de una norma o corrigen consecuencias no deseadas relativamente menores, equivocaciones o conflictos entre los requisitos de las normas NIIF que pueden ser causados por descripciones imprecisas.

3.2.3.- En diciembre de 2024 el IASB emitió las enmiendas a NIIF 9 “Instrumentos Financieros” y a la NIIF 7 “Instrumentos Financieros: Información a Revelar”, relativos a los contratos referidos a la electricidad dependiente de la naturaleza que:

- Aclaran la aplicación de los requisitos del concepto de “uso propio”.
- Permiten la contabilidad de cobertura si estos contratos se utilizan como instrumentos de cobertura.
- Agregan nuevos requisitos de revelaciones para permitir a los inversores entender el efecto de estos contratos en el desempeño financiero y los flujos de efectivo de una entidad.

Las aclaraciones sobre los requisitos de “uso propio” deben aplicarse retrospectivamente, pero las directrices que permiten la contabilidad de cobertura deben aplicarse prospectivamente a las nuevas relaciones de cobertura designadas en o después de la fecha de aplicación inicial.

La adopción de estas normas, interpretaciones y enmiendas no generaron impactos en los estados financieros consolidados intermedios del Grupo en la fecha de aplicación inicial.

3.3.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2026, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

- 3.3.1.- En abril de 2024, el IASB emitió la NIIF 18 “Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros”, que sustituye a la NIC 1. Si bien se han incorporado la mayoría de las secciones de la NIC 1 con cambios limitados, la NIIF 18 introduce nuevos requisitos de presentación en el estado de resultados, incluyendo totales y subtotales específicos. También exige la revelación de las medidas de rendimiento definidas por la administración e incluye nuevos requisitos para la agregación y desagregación de la información financiera con base en las funciones identificadas de los estados financieros principales y las notas.

Además, se han realizado modificaciones de alcance limitado a la NIC 7 “Estado de Flujos de Efectivo”, y algunos requisitos previamente incluidos en la NIC 1 se han trasladado a la NIC 8, que ahora se denomina NIC 8 “Bases de Preparación de los Estados Financieros”.

La NIIF 18 y todas las modificaciones consiguientes entran en vigor para los ejercicios que comiencen a partir del 1 de enero de 2027, permitiéndose su aplicación anticipada. Se requiere su aplicación retroactiva.

Entre los principales impactos se contempla la modificación del estado de resultados correspondiente al ejercicio 2026, junto con sus notas asociadas, los cuales serán objeto de reformulación en los estados financieros del ejercicio 2027. Esta reformulación implicará la incorporación de nuevos totales y subtotales en conformidad con los requerimientos establecidos por la NIIF 18. Adicionalmente, se anticipan cambios en la presentación de las notas explicativas, derivados de la aplicación de nuevos criterios de agregación y desagregación de la información financiera. Asimismo, se incorporará una nota específica destinada a la revelación de las medidas de desempeño definidas por la Administración.

- 3.3.2.- En mayo de 2024, el IASB emitió la NIIF 19 “Subsidiarias sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar” que permite a las entidades elegibles optar por aplicar sus requisitos de revelación reducidos, a la vez que aplican los requisitos de reconocimiento, medición y presentación de otras Normas de Contabilidad de las NIIF. Para ser elegible, al final del período sobre el que se informa, una entidad debe ser una subsidiaria según se define en la NIIF 10, no puede rendir cuentas públicamente y debe tener una matriz (última o intermedia) que prepare estados financieros consolidados, disponibles para uso público, que cumplan con las Normas de Contabilidad de las NIIF.

La NIIF 19 entrará en vigor para los períodos sobre los que se informa que comiencen a partir del 1 de enero de 2027, permitiéndose su aplicación anticipada.

- 3.3.3.- En noviembre de 2025, el IASB emitió “Conversión a una Moneda de Presentación Hiperinflacionaria - Enmiendas a la NIC 21”. Las enmiendas requieren la conversión desde una moneda funcional no hiperinflacionaria a una moneda de presentación hiperinflacionaria utilizando el tipo de cambio de cierre.

Si la moneda funcional de una entidad es la moneda de una economía no hiperinflacionaria, pero su moneda de presentación es la moneda de una economía hiperinflacionaria, sus resultados y su situación financiera se traducen a la moneda de presentación convirtiendo todos los importes (es decir, activos, pasivos, partidas del patrimonio, ingresos y gastos) y todas las cifras comparativas al tipo de cambio de cierre de la fecha del estado de situación financiera más reciente. Una entidad cuya moneda funcional y moneda de presentación sea la moneda de una economía hiperinflacionaria, reexpresa los importes comparativos de una operación en el extranjero, cuya moneda funcional es la de una economía no hiperinflacionaria, aplicando el índice general de precios, de acuerdo con el párrafo 34 de la NIC 29, a las cifras comparativas de dicha operación extranjera.

Las enmiendas aplican para los períodos anuales que comiencen el o después del 1 de enero de 2027, y se permite su aplicación anticipada.

- 3.3.4.- En mayo de 2026, el IASB emitió la NIIF 20 “Activos Regulatorios y Pasivos Regulatorios”, que establece los requerimientos para el reconocimiento, medición, presentación y revelación de activos regulatorios, pasivos regulatorios, ingresos regulatorios y gastos regulatorios.

La norma tiene como objetivo proporcionar información que permita a los usuarios de los estados financieros comprender la remuneración total permitida por bienes o servicios sujetos a regulación tarifaria y los derechos y obligaciones asociados.

Asimismo, la NIIF 20 introduce requerimientos que complementan la información proporcionada bajo otras normas NIIF (por ejemplo, NIIF 15).

Adicionalmente, se han realizado enmiendas de alcance limitado a otras normas, incluyendo NIIF 1, NIIF 3 y NIIF 18.

La NIIF 20, junto con las modificaciones consecuentes a las otras normas, se aplicará para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2029. Se permite la aplicación anticipada, la cual deberá ser revelada conforme a NIC 8 o mediante un enfoque retrospectivo modificado con ciertas exenciones.

- 3.3.5.- En noviembre de 2025, el IASB emitió las Enmiendas a los Ejemplos Ilustrativos de las NIIF 7, NIIF 18, NIC 1, NIC 8, NIC 36 y NIC 37 – Revelaciones sobre Incertidumbres en los Estados Financieros (“los ejemplos”), que agregaron ejemplos ilustrativos a varias Normas de Contabilidad de las NIIF.

Los ejemplos tienen como objetivo mejorar la información sobre riesgos climáticos y otras incertidumbres presentadas en los estados financieros, particularmente para atender las preocupaciones de las partes interesadas respecto a la consistencia de la información dentro de los informes financieros de propósito general, y la suficiencia de la información sobre riesgos relacionados con el clima y otras incertidumbres dentro de los estados financieros.

Estos ejemplos ilustran requerimientos existentes en las Normas de Contabilidad de las NIIF. No agregan ni modifican los requerimientos vigentes.

Los temas tratados en los ejemplos comprenden los siguientes aspectos:

- Juicios relacionados con la materialidad.
- Supuestos: requisitos específicos aplicables a las pruebas de deterioro.
- Supuestos: requisitos generales.
- Riesgo de crédito.
- Provisiones para desmantelamiento y restauración de sitios.
- Revelación de información desagregada en las notas a los estados financieros.

Los ejemplos no tienen una fecha de vigencia ni requerimientos de transición.

- 3.3.6.- En junio de 2026, el IASB emitió enmiendas de alcance limitado a la “NIC 28 relacionadas con la aplicación de la opción de valor razonable para inversiones en asociadas y negocios conjuntos”.

Estas enmiendas tienen como objetivo abordar incertidumbres identificadas por los usuarios respecto a:

- La interpretación del concepto de “entidades similares”, y
- La interacción de esta opción con los requerimientos de la NIIF 18.

Entre las principales aclaraciones, las enmiendas establecen que:

- Una “entidad similar” incluye entidades cuya actividad principal es invertir en determinados tipos de activos, de acuerdo con la definición incorporada en NIIF 18.

- La elegibilidad para aplicar la opción de valor razonable debe evaluarse a nivel de la entidad que mantiene directamente la inversión, y no a nivel del grupo.

Las enmiendas no modifican los requerimientos actuales relativos a la clasificación de ingresos y gastos establecidos en NIIF 18.

Las enmiendas se aplican en el momento de la adopción inicial de la NIIF 18 y deben aplicarse de manera retrospectiva.

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

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

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

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones (distintas de la NIIF 18) que pudiesen aplicar al Grupo, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados en el ejercicio de su primera aplicación.

3.4.- Bases de consolidación.

3.4.1.- Subsidiarias o filiales.

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

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

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

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

Para contabilizar la adquisición de subsidiarias se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. El precio pagado determinado incluye el valor justo de activos o pasivos resultantes de cualquier acuerdo contingente de precio. Los costos relacionados con la adquisición son cargados a resultados tan pronto son incurridos. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de las participaciones no controladoras, 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 remediado 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 de resultados consolidado.

3.5.- Entidades subsidiarias.

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 el Grupo incluye las siguientes sociedades consolidadas:

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			
					30-06-2026			31-12-2025
					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			
						30-06-2026		31-12-2025	
						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.

3.5.3.1.- Perímetro de consolidación directo.

No se han producido cambios en el perímetro de consolidación directo de la subsidiaria para el período terminado al 30 de junio de 2026 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025.

3.5.3.2.- Perímetro de consolidación indirecto.

No se han producido cambios en el perímetro de consolidación indirecto de la subsidiaria para el período terminado al 30 de junio de 2026 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025.

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.

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	CL \$ / CNH \$
30-06-2026	922,21	1.053,47	40.820,31	135,81
31-12-2025	907,13	1.066,58	39.727,96	129,76
30-06-2025	933,42	1.099,05	39.267,07	130,40

CL \$	Peso chileno	US \$	Dólar estadounidense
U.F.	Unidad de fomento	EUR \$	Euro
CNH \$	Yuan chino		

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

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

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

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

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

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

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas.

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 de resultados consolidado.

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

3.12.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo apto se capitalizan durante el período de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende. Otros costos por intereses se registran en resultados (costos financieros). Se entiende por activo apto aquel que requiere de un período 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 período o 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. Se reconoce una pérdida o ganancia por disposición de activos no corrientes mantenidos para la venta en el rubro Otras ganancias (pérdidas) en el período o ejercicio de su realización.

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 período o 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 y los préstamos incluidos en Otros activos financieros no corrientes.
- Instrumentos de deuda en otro resultado integral, con ganancias o pérdidas recicladas a resultados en el momento de su realización. Los activos financieros en esta categoría son los instrumentos de deuda cotizados del Grupo que cumplen con el criterio SPPI y se mantienen dentro de un modelo comercial tanto para cobrar los flujos de efectivo como para vender.

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

- Instrumentos de capital en otro resultado integral, sin reciclaje de ganancias o pérdidas a resultados en el momento de su realización. Esta categoría sólo incluye los instrumentos de capital, que la Sociedad y subsidiarias tienen la intención de mantener en el futuro previsible y que CGE Transmisión S.A. y subsidiarias han elegido irrevocablemente para clasificarlos en el reconocimiento inicial o la transición. 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.

3.15.4.- Coberturas de valor razonable.

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

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

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

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

3.15.5.- Coberturas de flujos de efectivo.

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

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

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

3.15.6.- 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.

3.15.7.- 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 y no corrientes se reconocen inicialmente a su valor razonable, posteriormente se valoran a costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

3.21.- Préstamos y otros pasivos financieros.

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

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

3.22.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a las ganancias del período o 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. y subsidiarias mantienen 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. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata de acuerdo con NIC 19, de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada. El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.

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

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

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

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

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 3.23.3.- 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:

- A poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o
- 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.

La Sociedad y sus subsidiarias mantienen beneficios por premios de antigüedad a favor de sus trabajadores, pagaderos al cumplimiento de determinados años de servicio conforme a contratos colectivos e individuales de trabajo.

La Sociedad reconoce el correspondiente pasivo y gasto asociado sobre base devengada, determinando la obligación mediante cálculos actuariales que consideran el valor presente de los desembolsos futuros estimados por este concepto.

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

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

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

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

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

3.27.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios se reconocen por un monto que refleja la contraprestación 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 período de consumo, además de incluir una estimación de los servicios que han sido suministrados hasta la fecha de cierre del período o ejercicio, dado que en dichos contratos existe una obligación de desempeño.

3.27.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes incluyen por lo general una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de bienes se 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 período del contrato.

3.27.6.- Ingresos por servicios de mantenimiento de equipos a clientes.

El ingreso por servicios de mantenimiento de equipo a clientes corresponde al efectuado por la subsidiaria Transformadores Tusan S.A. y consiste en la prestación de los 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).

Estos servicios incluyen una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas se registra en base a la prestación efectiva.

Energy Sur Ingeniería S.A., subsidiaria de Transformadores Tusan S.A., genera sus ingresos mediante la reparación y mantención de transformadores eléctricos, como también proporciona asesoría en el área de la ingeniería eléctrica, realizando mediciones de diversa índole, y montaje de proyectos de ingeniería. Estos servicios incluyen una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de estos servicios se registra en base a la prestación efectiva.

3.28.- Arrendamientos.

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

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

Cada pago por arrendamiento se distribuye entre el pasivo y las cargas financieras para obtener una tasa de interés constante sobre el saldo pendiente de la deuda. Las correspondientes obligaciones por arrendamiento, netas de cargas financieras, se incluyen como pasivos por arrendamientos. El elemento de interés del costo financiero se carga en el estado de resultados durante el período de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada período o ejercicio. El activo adquirido 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 representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025. 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 y activos no corrientes de vida útil indefinida 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 2025 no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (ver Nota 18.1).

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

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

En el caso de los instrumentos derivados de cobertura, el valor razonable se determina a partir de las valorizaciones mark-to-market proporcionadas por las respectivas contrapartes financieras. Estas valorizaciones se basan en modelos de flujos de caja descontados, mediante los cuales se proyectan los flujos contractuales futuros de cada instrumento y se descuentan utilizando información observable de mercado a la fecha de cierre de los estados financieros.

Los principales datos de entrada utilizados por las contrapartes financieras en la valoración corresponden a tipos de cambio spot y forward, curvas de tasas de interés y factores de descuento asociados a las monedas y plazos de los instrumentos, además de sus condiciones contractuales, tales como montos nominales, tasas, fechas de pago y vencimientos.

Sobre las valorizaciones mark-to-market proporcionadas por las contrapartes financieras, se calculan internamente ajustes por riesgo de crédito de la contraparte, denominados Credit Valuation Adjustment (CVA), y por riesgo de crédito propio, denominados Debit Valuation Adjustment (DVA). Estos ajustes se determinan considerando la exposición crediticia de cada instrumento y el perfil de riesgo de crédito de las respectivas partes.

En consecuencia, el valor razonable reconocido en los estados financieros corresponde a la valoración mark-to-market ajustada por CVA y DVA. Debido a que los datos de entrada significativos utilizados en la valoración son observables directa o indirectamente en el mercado, los instrumentos derivados se clasifican en el Nivel II de la jerarquía de valor razonable.

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

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

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.

4.4.- 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 ajustes 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 particular, respecto al efecto de los precios de transmisión por aplicación del mecanismo de ajuste de los cargos de transmisión, este no genera efecto en los estados de resultados, ya que la empresa provisiona el monto de ingresos mensual considerando los precios finales; no obstante, mensualmente se acumulan o ajustan los saldos por las diferencias entre dichos ingresos finales y los pagos reales.

En este sentido, el 23 de diciembre de 2025, se publicó la Resolución Exenta N° 780-2025 de la Comisión Nacional de Energía (CNE), que aprueba el Informe Técnico Definitivo para la fijación de los cargos de transmisión del primer semestre de 2026, que entraron en vigencia a partir del 1 de enero de 2026; y el 17 de junio de 2026, se publicó la Resolución Exenta N° 312-2026 de la Comisión Nacional de Energía (CNE), que aprueba el Informe Técnico Definitivo para la fijación de los cargos de transmisión del segundo semestre de 2026, que entraron en vigor a partir del 1 de julio de 2026.

Por otra parte, actualmente se encuentra en curso el proceso de tarificación de transmisión nacional y zonal correspondiente al cuadrienio 2024-2027. Para estos efectos, el 30 de agosto de 2024 la autoridad aprobó las Bases Técnicas y Administrativas definitivas (Resolución Exenta N° 463-2024) y el Informe Técnico de calificación de instalaciones (Resolución Exenta N° 460-2024), considerando los dictámenes del Panel de Expertos. Posteriormente, durante diciembre de 2024 y marzo de 2025, se suscribieron los contratos para el desarrollo de los estudios de valorización de los sistemas de transmisión zonal, dedicada utilizada por usuarios sujetos a regulación de precios, y del sistema de transmisión nacional, encargados a los consultores Sigla S.A. y al consorcio conformado por Getrand SpA. y Cota Consultoría Ltda., respectivamente. Durante el año 2025 se presentaron los primeros informes de avance de ambos estudios, los cuales fueron sometidos a revisión por parte del Comité de Supervisión y las empresas transmisoras.

El 7 de octubre de 2025, la Comisión Nacional de Energía a través de la Resolución Exenta Rol N° 615, formalizó la cesión del Contrato de Prestación de Servicios para la realización del "Estudio de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión Zonal y de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión Dedicada Utilizadas por Usuarios Sometidos a Regulación de Precios", suscrita mediante escritura pública de fecha 15 de septiembre de 2025 entre el Consultor Sigla S.A. y el Consorcio conformado por Asinelsa S.A. y Optimiza Asesores Consultores de Empresas Ltda, dicha cesión fue autorizada en conformidad con las condiciones establecidas en las bases administrativas del estudio.

A la fecha, ambos consultores se encuentran en proceso de revisión de las observaciones formuladas por el Comité de Supervisión y las empresas transmisoras a los informes de avance N°2, en el marco del proceso de tarificación regulado en los artículos 105 y 108 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Una vez subsanadas dichas observaciones, el proceso continuará con las etapas siguientes establecidas en las respectivas bases técnicas y administrativas definitivas, incluyendo la audiencia pública y la elaboración del informe técnico de valorización, todo ello dentro del plazo máximo de ocho meses contemplado en la normativa vigente.

Con fecha 31 de julio de 2026 se publicó la Ley N° 21.833, denominada Ley de Protección Tarifaria Eléctrica, cuyo objetivo es mitigar los aumentos tarifarios, otorgar mayor certeza regulatoria y fortalecer la calidad y seguridad del suministro eléctrico. En materia de transmisión eléctrica, la ley incorpora diversas medidas orientadas a regularizar procesos tarifarios y reducir incertidumbres regulatorias. Entre ellas, contempla la extensión de la vigencia del Decreto de Valorización de las Instalaciones de Transmisión (VATT) correspondiente al período 2020-2023; el establecimiento de mecanismos para la actualización y corrección de las bases de datos de activos de transmisión; la incorporación de incentivos para la declaración voluntaria de inconsistencias en dichos registros; y la utilización de los estudios tarifarios actualmente en desarrollo como referencia para futuros procesos de fijación tarifaria. Asimismo, la ley refuerza las obligaciones de información y los mecanismos de supervisión de los antecedentes utilizados en la valorización de las instalaciones de transmisión, con el propósito de incrementar la transparencia, mejorar la calidad de la información empleada en los procesos tarifarios y fortalecer la certeza regulatoria del sector.

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 los que participa CGE Transmisión S.A. y subsidiarias, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, donde el ente regulador permite obtener una rentabilidad razonable. Esto es posible gracias a que los precios de transmisión de energía son determinados mediante un procedimiento de carácter reglado. Tanto los ingresos como los 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. y subsidiarias 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. y subsidiarias, 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.

Al 30 de junio de 2026, CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias mantienen un 9,73% de su deuda financiera denominada en UF (12,76% al 31 de diciembre de 2025), la que no está cubierta con ningún instrumento de cobertura. Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en el resultado financiero, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 30 de junio de 2026, el resultado financiero habría disminuido en M\$ 805.432 y en M\$ 782.576 para el 31 de diciembre de 2025 y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de 1% en la UF.

Tipo de deuda	30-06-2026		31-12-2025	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$.	377.396.120	45,55 %	409.956.273	66,83 %
Deuda en unidades de fomento.	80.543.212	9,73 %	78.257.613	12,76 %
Deuda en unidades de fomento con cobertura.	244.090.255	29,46 %		0,00 %
Deuda en moneda extranjera - con cobertura.	126.446.011	15,26 %	125.227.349	20,41 %
Total deuda financiera	828.475.598	100,00 %	613.441.235	100,00 %

Con el objetivo de cubrir los riesgos asociados a la variación de la moneda extranjera, al 30 de junio de 2026, existen derivados de cobertura CNH \$ / CL \$ y US \$ / CL \$ para la deuda financiera, lo que incrementa en un 15,26% el monto total de la deuda financiera en pesos y en un incremento de 20,41% al 31 de diciembre de 2025.

Adicionalmente con el objetivo de cubrir los riesgos asociados a la variación de la unidad de reajuste, al 30 de junio de 2026, existen derivados de cobertura UF / CL\$ para la deuda financiera denominada en unidades de fomento, lo que representa un 29,46% del monto total de la deuda financiera. Al 31 de diciembre de 2025, la deuda en UF no contaba con instrumentos de cobertura asociado.

En el período terminado al 30 de junio de 2026, CGE Transmisión S.A. presenta deuda en moneda extranjera con entidades relacionadas producto de un préstamo por parte de State Grid Chile Electricity SpA por MUS\$ 100.519 y por MUS\$ 100.993 al 31 de diciembre de 2025. 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.

Al 30 de junio de 2026 el valor del dólar estadounidense se ubicó en \$ 922,21 lo que representa un aumento de 1,66% en comparación con el valor de cierre del 31 de diciembre de 2025, fecha en que alcanzó un valor de \$ 907,13.

Sensibilización tipo de cambio de cierre	Variación % t/c	t/c cierre	Deuda en moneda extranjera		Efecto t/c M\$
			MUS\$	M\$	
SalDOS al 30 de junio de 2026		922,21	100.519	92.699.917	
	(1 %)	912,99	100.519	91.772.918	(926.999)
	1 %	931,43	100.519	93.626.917	926.999

Sensibilización tipo de cambio de cierre	Variación % t/c	t/c cierre	Deuda en moneda extranjera		Efecto t/c M\$
			MUS\$	M\$	
SalDOS al 31 de diciembre de 2025		907,13	100.993	91.613.784	
	(1 %)	898,06	100.993	90.697.646	(916.138)
	1 %	916,20	100.993	92.529.922	916.138

Se estima que el impacto de un alza de un 1% en la tasa de cambio del peso chileno con respecto al dólar estadounidense habría generado un impacto negativo en M\$ 926.999 en el resultado financiero de CGE Transmisión S.A. al cierre del período terminado el 30 de junio de 2026, y de M\$ 916.138 al 31 de diciembre de 2025. Asimismo, se estima 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.

Las variaciones en las tasas de interés afectan el valor razonable de los activos y pasivos financieros que devengan intereses a tasa fija, así como los flujos de efectivo futuros y el gasto financiero asociado a los instrumentos referenciados a tasas variables.

El objetivo de la gestión del riesgo de tasa de interés es mantener una estructura equilibrada entre obligaciones a tasa fija y variable, procurando minimizar el costo financiero y limitar la volatilidad del gasto financiero y de los resultados de la Compañía.

La gestión de este riesgo se realiza a nivel corporativo mediante el monitoreo periódico de la composición de la deuda financiera, las tasas de referencia aplicables, los vencimientos, las condiciones de mercado y el impacto proyectado de variaciones en las tasas de interés sobre los resultados y flujos de efectivo de la Compañía.

En función de las condiciones de mercado, las necesidades de financiamiento y los objetivos definidos para la estructura de deuda, la Compañía evalúa la contratación o refinanciamiento de obligaciones a tasa fija o variable, así como la contratación de instrumentos derivados destinados a mitigar la exposición a variaciones en las tasas de interés, procurando mantener una estructura de deuda que permita limitar la volatilidad del gasto financiero.

Al cierre del período, la Compañía mantiene instrumentos derivados contratados para cubrir el riesgo de tasa de interés.

Al 30 de junio de 2026, considerando el efecto de los derivados asociados a financiamientos a tasa variable que convierten su exposición a tasa fija, la deuda financiera de la Compañía se estructura en un 45,46% a tasa variable (capital vigente adeudado) (66,89% al 30 de junio de 2025). 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\$ 1.876.147 al 30 de junio de 2026 y de M\$ 2.037.338 al 30 de junio de 2025.

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), arrendamientos (ver nota 25) y empresas relacionadas (ver nota 9).

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias, 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, al 30 de junio de 2026 un 56,48% de la deuda financiera y un 50,81% considerando la deuda con empresas relacionadas (capital vigente adeudado), se encuentra estructurada a largo plazo (al 31 de diciembre de 2025 fue de 30,17% y 39,27% respectivamente). 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 de crédito bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de matriz o de cualquiera de sus filiales. Además de contar con el contrato de “Cash Support Agreement” firmado entre CGE Transmisión S.A. y su relacionada State Grid International Development (SGID).

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

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 30-06-2026	Hasta 3 meses M\$	Más de 3 meses y 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\$	Más de 10 años M\$	Total M\$
Bancos.	6.994.044	373.823.026	146.087.622				526.904.692
Bonos.		10.869.591	21.739.183	32.608.774	259.199.498	137.460.353	461.877.399
Empresas Relacionadas.	1.083.765	94.388.530					95.472.295
Total	8.077.809	479.081.147	167.826.805	32.608.774	259.199.498	137.460.353	1.084.254.386
Porcentualidad	0,75 %	44,17 %	15,48 %	3,01 %	23,91 %	12,68 %	100,00 %

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2025	Hasta 3 meses M\$	Más de 3 meses y 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\$	Más de 10 años M\$	Total M\$
Bancos.	79.833.052	362.122.104	109.874.920				551.830.076
Bonos.		2.444.382	4.888.764	7.333.146	81.900.302		96.566.594
Empresas Relacionadas.	1.128.747	3.349.434	92.246.747				96.724.928
Total	80.961.799	367.915.920	207.010.431	7.333.146	81.900.302	0	745.121.598
Porcentualidad	10,87 %	49,38 %	27,78 %	0,98 %	10,99 %	0,00 %	100,00 %

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. y subsidiarias, 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 del grupo, que es de 2,5 meses de ventas al 30 de junio de 2026 (2,0 meses en venta al 31 de diciembre de 2025). Del mismo modo, el monto de Deudas Comerciales Vencidas y Deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 0,34% del total de Ingresos Operacionales proyectados anuales al 30 de junio de 2026 (0,30% al 31 de diciembre de 2025).

Conceptos	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses).	273.338.360	277.773.554
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	68.753.643	56.400.546
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	1.103.941	980.063
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	2,5	2,0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	0,34 %	0,30 %

5.1.5.- Análisis de la deuda financiera no medida 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. y subsidiarias, 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 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, el cual compara su valor libro en relación a su valor razonable:

Deuda al 30 de junio de 2026	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos. (*)	503.842.131	502.918.175	(0,18 %)
Bonos.	324.633.467	337.630.438	4,00 %
Total pasivo financiero	828.475.598	840.548.613	1,46 %

Deuda al 31 de diciembre de 2025	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos. (*)	535.183.622	535.536.617	0,07 %
Bonos.	78.257.613	79.302.432	1,34 %
Total pasivo financiero	613.441.235	614.839.049	0,23 %

(*) Incluye pasivos de cobertura Bancos en CNH \$ y US \$.

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. El 30 de agosto de 2024 la Comisión Nacional de Energía (CNE) emitió la Resolución Exenta N° 463-2024, mediante la cual aprobó las Bases Técnicas y Administrativas Definitivas para la realización de los Estudios de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión, incluyendo los dictámenes del Panel de Expertos respecto de las discrepancias presentadas en contra de dichas bases.

Por otra parte, mediante Resolución Exenta N° 460-2024 del 30 de agosto de 2024, la Comisión Nacional de Energía aprobó el Informe Técnico Definitivo de calificación de instalaciones de transmisión correspondiente al cuatrienio 2024-2027, que considera los dictámenes del Panel de Expertos respecto de las discrepancias presentadas en contra de Informe Técnico Final que aprobó la Comisión Nacional de Energía (CNE) mediante Resolución Exenta N° 163-2024 del 10 de abril de 2024.

Posteriormente, el 19 de diciembre de 2024, con la suscripción del contrato entre la Comisión Nacional de Energía y el consultor Sigla S.A., se dio inicio al “Estudio de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión Zonal y de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión Dedicada Utilizadas por Usuarios Sometidos a Regulación de Precios”, el cual fue aprobado por la misma Comisión mediante la Resolución Exenta N° 678-2024 de igual fecha. Asimismo, el 12 de marzo de 2025 se suscribió el contrato entre la Comisión Nacional de Energía y el Consorcio conformado por Getrand SpA. y Cota Consultoría Ltda., dando inicio al “Estudio de Valorización de las Instalaciones del Sistema de Transmisión Nacional”, aprobado por la misma Comisión mediante la Resolución Exenta N° 110-2025 de misma fecha.

El 25 de abril de 2025, el consultor Sigla S.A. entregó a la Comisión Nacional de Energía el Informe de Avance N°1 asociado al “Estudio de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión Zonal y de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión Dedicada Utilizadas por Usuarios Sometidos a Regulación de Precios”, respecto del cual el Comité de Supervisión y las empresas transmisoras enviaron sus observaciones el 5 de mayo de 2025. Luego de la cesión del contrato, el 2 de febrero de 2026, el nuevo consultor emitió el informe de avance N°2 del Estudio Zonal respecto del cual el Comité de Supervisión y las empresas transmisoras enviaron sus observaciones el 23 de febrero de 2026. El 13 de abril de 2026, el consultor emitió la versión 2 del informe de avance N°2 del Estudio Zonal respecto del cual el Comité de Supervisión y las empresas transmisoras enviaron sus observaciones el 20 de abril de 2026. A la fecha el consultor se encuentra en revisión de las mencionadas observaciones, esperándose que el 11 de julio de 2026 se publique el Informe Preliminar.

El 25 de junio de 2025, el consultor Getrand SpA. y Cota Consultoría Ltda. entregó a la Comisión Nacional de Energía el Informe de Avance N°1 asociado al “Estudio de Valorización de las Instalaciones del Sistema de Transmisión Nacional”, respecto del cual el Comité de Supervisión y las empresas transmisoras enviaron sus observaciones el 4 de julio de 2025. El 27 de febrero de 2026 el consultor emitió el informe de avance N°2 del Estudio Nacional. El 2 marzo de 2026, la Comisión Nacional de Energía comunicó que el informe contenía errores, por lo que se le solicitó al consultor emitir una nueva versión a más tardar el 9 de marzo 2026. El comité Supervisor y las empresas enviaron observaciones a esta nueva versión del informe el 31 de marzo de 2026. A la fecha el consultor se encuentra en revisión de las mencionadas observaciones.

Cabe destacar que el universo de instalaciones sujetas a valorización en el presente proceso incluye, entre otras, aquellas calificadas como obras de ejecución obligatoria en virtud del artículo N° 13 transitorio de la Ley N° 20.936, así como las instalaciones que transitaban desde el régimen de subtransmisión conforme al artículo N° 12 transitorio de la misma ley. Asimismo, se contempla la valorización de instalaciones incorporadas según lo dispuesto en el artículo N° 52 del Reglamento de Calificación, Valoración, Tarificación y Remuneración de las Instalaciones de Transmisión, correspondiente a obras que entraron en operación en períodos intermedios. Todas estas instalaciones son remuneradas bajo el régimen de obras existentes de transmisión zonal, por lo que sus valores de Valor de Inversión (V.I.), Anualidad del Valor de Inversión (A.V.I.) y Costo de Operación, Mantenimiento y Administración (C.O.M.A.) serán revisados y actualizados en el marco del estudio de valorización del quadrienio 2024-2027, conforme a lo dispuesto en el artículo N° 102 de la Ley General de Servicios Eléctricos.

- El 27 de diciembre de 2024 fue publicada la Ley N° 21.721, que modifica la Ley General de Servicios Eléctricos, en materia de transición energética que posiciona a la transmisión eléctrica como un sector habilitante para la carbono-neutralidad.

Entre las materias establecidas en la ley, se puede destacar lo siguiente:

- i) Las empresas propietarias de obras de ampliación serán responsable de conducir las licitaciones.
- ii) Se crea nuevo proceso de obras urgentes, cuyo valor será determinado mediante un proceso de licitación expedito, de responsabilidad de las empresas propietarias en el caso de obras de ampliación urgentes.

- iii) Se incluyen disposiciones transitorias que permiten que: a) el propietario y adjudicatario de obras de ampliación soliciten, conjuntamente la Comisión Nacional de Energía (CNE). la revisión del valor de inversión de obras adjudicadas con anterioridad a la publicación de la ley; y b) el propietario de obras de ampliación solicite a (CNE) la revisión del valor de inversión de obras adjudicadas con anterioridad a la publicación de la ley, cuyo contrato se haya terminado de forma anticipada.

Para la implementación de la referida ley, se dispuso la introducción de modificaciones a los reglamentos de calificación, valorización, tarificación y remuneración de las instalaciones de transmisión, y de los sistemas de transmisión, contenidos en los Decretos Supremos N° 10-2019 y N° 37-2019 del Ministerio de Energía. Dichas modificaciones tienen por objeto adecuar dichos cuerpos normativos a las nuevas materias reguladas. A la fecha de cierre del presente informe, los respectivos textos reglamentarios se encuentran en trámite de toma de razón ante la Contraloría General de la República.

- El 25 de junio de 2026 se inició una consulta pública para modificar el Decreto Supremo N° 327 de 1997, que aprueba el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos, con el objeto de adecuarlo a las modificaciones introducidas por la Ley Marco de Autorizaciones Sectoriales (Ley 21.770) publicada en 2025, en lo relacionado a los ajustes sobre diversos requisitos y procedimientos asociados a la tramitación de concesiones eléctricas.
- Con fecha 31 de julio de 2026, se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 21.833, denominada Ley de Protección Tarifaria Eléctrica, cuyo objetivo es implementar diversas medidas destinadas a regularizar procesos tarifarios y reducir las incertidumbres regulatorias del sector. En materia de transmisión eléctrica, dicha ley incorpora modificaciones relevantes en las siguientes materias:
 - i) Se extiende la vigencia del Decreto 7T-2022 que fija el VATT de las instalaciones de transmisión correspondiente al período 2020-2023, hasta el 31 de diciembre de 2028, con el objeto de asegurar la continuidad y estabilidad de los procesos tarifarios mientras se implementan las nuevas disposiciones contempladas en la ley.
 - ii) Los estudios tarifarios en curso para el período tarifario VATT 2024-2027 servirán de base para la fijación del VATT de las instalaciones de transmisión nacional y zonal del período 2029-2032, considerando los activos existentes al 31 de diciembre de 2026. Para estos efectos, la CNE deberá emitir el informe técnico preliminar a más tardar el 30 de septiembre de 2027.
 - iii) Se faculta a la CNE para prorrogar hasta el 31 de diciembre de 2032 la calificación de instalaciones efectuada para el período 2024-2027 mediante la Resolución Exenta N° 460 de 2024.
 - iv) Se establecen incentivos para que las empresas de transmisión declaren voluntariamente ante la CNE inconsistencias sustanciales entre sus inventarios de instalaciones y la información previamente declaradas para procesos tarifarios. Si las inconsistencias declaradas son validadas por el Coordinador, la SEC podrá aplicar las sanciones correspondientes, sin perjuicio de que las instalaciones involucradas permanezcan en el siguiente proceso VATT. En caso contrario, además de las sanciones aplicables, dichas instalaciones serán excluidas del proceso tarifario siguiente y deberán restituirse los montos percibidos en exceso, por hasta cinco períodos tarifarios. Los recursos provenientes de las multas serán destinados al Fondo de Estabilización de Tarifas (FET).

En el marco de la implementación de esta Ley, la Comisión Nacional de Energía mediante Oficio Ordinario N.º 756/2026, de fecha 6 de agosto de 2026, comunicó el procedimiento aplicable a la corrección de inventarios prevista en el artículo séptimo transitorio de la Ley N.º 21.833. El oficio instruyó a las empresas propietarias de instalaciones de transmisión a revisar los inventarios contenidos en la base de datos utilizada para la valorización de las instalaciones correspondiente al cuatrienio 2020-2023 y, cuando corresponda, presentar un reporte voluntario de cumplimiento con las correcciones identificadas y las respectivas medidas de remediación. Asimismo, estableció como plazo para la presentación de dichos antecedentes el 31 de diciembre de 2026.

5.1.7.- Riesgos ambientales.

Dentro de los riesgos ambientales identificados en CGE Transmisión, se considera el incumplimiento de compromisos ambientales establecidos en las Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA) de los proyectos de construcción, modificación o ampliación de líneas y subestaciones, los cuales son fiscalizados por la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA) conforme a la Ley N.º 19.300. Este riesgo se evalúa como bajo, dado que la compañía mantiene una gestión ambiental preventiva, con supervisión en terreno, verificación del cumplimiento de medidas ambientales y aplicación de procedimientos internos orientados al control y prevención de impactos, permitiendo que las obras y operaciones se desarrollen dentro del marco normativo vigente, así como la oportuna adopción de acciones correctivas ante eventuales desviaciones detectadas.

Asimismo, se identifican riesgos asociados al manejo, almacenamiento temporal y disposición de residuos no peligrosos, de acuerdo con las directrices establecidas en el Decreto N.º 594/2000 que aprueba el Reglamento sobre condiciones sanitarias y ambientales básicas en los lugares de trabajo, particularmente respecto de residuos tales como escombros, postes, cables, chatarra y vegetación proveniente de labores de poda o tala asociadas al despeje y mantenimiento de redes eléctricas.

Del mismo modo, se identifican riesgos asociados al manejo, almacenamiento temporal y disposición de residuos peligrosos, de acuerdo con lo establecido en el Decreto N.º 148/2004 que aprueba el Reglamento Sanitario sobre Manejo de Residuos Peligrosos, particularmente aquellos residuos contaminados con hidrocarburos u otras sustancias contaminantes, que presenten características de peligrosidad conforme a la normativa aplicable.

Este riesgo se evalúa como bajo, puesto que existe una supervisión continua y verificación periódica en terreno, acompañada de controles operacionales efectivos, así como planes y procedimientos permanentes de gestión que fortalecen el cumplimiento de la normativa ambiental y sanitaria vigente, incluyendo la correcta segregación, almacenamiento temporal, transporte y control documental de los residuos generados.

En este contexto, la compañía refuerza la trazabilidad de los residuos mediante los sistemas sectoriales de Ventanilla Única del Registro de Emisiones y Transferencias de Contaminantes (RETC) y gestiona su disposición final a través de gestores autorizados con resolución sanitaria vigente, fortaleciendo la correcta gestión de los residuos generados en sus operaciones y los mecanismos de control y seguimiento desde su generación hasta su disposición final.

Por otra parte, se identifican riesgos vinculados a la intervención de especies vegetales protegidas durante las labores de despeje y mantenimiento de las fajas de seguridad de líneas de transmisión eléctrica. Este riesgo es bajo, ya que las intervenciones se ejecutan por personal técnico especializado, en el marco de un plan anual de poda que considera criterios técnicos, ambientales y de seguridad operacional, así como el cumplimiento de la normativa sectorial aplicable.

Adicionalmente, se utilizan herramientas de análisis territorial basadas en información geoespacial oficial, que integran capas ambientales y normativas, tales como áreas protegidas, humedales y sitios prioritarios para la conservación. Estas herramientas permiten evaluar de forma preventiva, en etapas de diseño, ampliación o construcción de proyectos, la eventual interacción con estos componentes ambientales, fortaleciendo la toma de decisiones y la gestión anticipada de riesgos ambientales.

5.1.8.- Riesgos cambio climático.

En los últimos años, las zonas donde opera CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias han experimentado variaciones climáticas relevantes, como incremento de temperaturas y mayores niveles de precipitaciones, así como la ocurrencia de vientos intensos, lluvias prolongadas, incendios forestales, aluviones y temperaturas extremas, fenómenos asociados a la variabilidad climática que son considerados dentro de la evaluación de riesgos corporativos, los cuales pueden generar impactos sobre la infraestructura eléctrica y la continuidad operacional.

Ante este escenario, la Compañía ha incorporado estos factores climáticos dentro de su planificación operacional, implementando planes de mantenimiento que consideran estas nuevas condiciones, con el objetivo de reducir el impacto de eventos climáticos extremos en la continuidad del suministro eléctrico. Estos planes incluyen inspecciones periódicas de estructuras y mantenimiento preventivo, priorizando activos críticos y zonas con mayor exposición a eventos climáticos. Adicionalmente, la Compañía cuenta con infraestructura diseñada y planes de operación robustos, capaces de soportar las condiciones climáticas propias de sus zonas de operación, incorporando criterios de resiliencia y confiabilidad operacional.

Respecto a eventos climáticos que pudieran generar daños en los activos y afectar la operación normal de los negocios, estos son abordados mediante una gestión preventiva y de preparación operacional a través de planes de contingencia, orientados a minimizar los tiempos de respuesta y mitigar impactos negativos en la operación y resultados. No obstante, se reconoce que la ocurrencia de este tipo de fenómenos y sus niveles de impacto no pueden ser completamente predecibles. Sin embargo, a la fecha, las instalaciones de transmisión no han requerido refuerzos adicionales, dado que su diseño y construcción consideran estándares técnicos que permiten soportar las condiciones climáticas propias de las zonas de operación, constituyendo un riesgo inherente asociado a la naturaleza del negocio eléctrico y a las condiciones del entorno, el cual es gestionado mediante medidas preventivas, de monitoreo y preparación operacional.

Finalmente, considerando los efectos del cambio climático y la posibilidad de ocurrencia de eventos inesperados que afecten la disponibilidad de activos como edificaciones, infraestructura y equipamiento, así como también los riesgos de responsabilidad civil asociados, CGE Transmisión S.A. ha contratado pólizas de seguro con términos y condiciones acordes a los estándares del mercado, como parte de su estrategia de gestión de riesgos orientada a la mitigación de impactos financieros derivados de dichos eventos, enmarcada dentro de un enfoque integral de gestión del riesgo y como mecanismo de protección frente a riesgos residuales asociados a eventos climáticos.

En CGE Transmisión y sus subsidiarias, los riesgos ambientales y climáticos se gestionan bajo la participación integrada de distintas unidades organizacionales, fortaleciendo una coordinación transversal entre las áreas técnicas, operacionales y de gestión. Estas, a través de un enfoque preventivo, proactivo y de mejora continua, se articulan dentro del marco de implementación y mantenimiento del Sistema Integrado de Gestión (SIG), basado en las normas internacionales ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 9001:2015, ISO 55001:2014, ISO 50001:2018, ISO 22301:2020 e ISO 27001:2023, permitiendo una gestión sistemática y transversal de los riesgos ambientales, operacionales y climáticos.

Este sistema consolida la gestión ambiental corporativa, permitiendo la identificación, evaluación y control sistemático de los riesgos e impactos ambientales a lo largo del ciclo de vida de las obras, instalaciones y activos de transmisión eléctrica, fortaleciendo así el compromiso de la compañía con la sostenibilidad, el cumplimiento ambiental, y la continuidad y resiliencia del negocio.

5.1.9.- Restricciones financieras.

CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias han convenido con bancos y tenedores de bonos covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros consolidados tal como se detalla en Nota 34.5.

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios por el período terminado al 30 de junio de 2026 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025, 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.), esta última se constituyó como aval y/o fiador y/o codeudor solidario de Compañía General de Electricidad S.A. respecto a todas sus obligaciones presentes o futuras derivadas de los contratos de bonos vigentes, 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 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.		2.401
Saldos en bancos.	2.110.141	1.679.547
Total efectivo.	2.110.141	1.681.948
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	210.175.091	
Total equivalente al efectivo.	210.175.091	0
Total	212.285.232	1.681.948

La composición del rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	212.119.802	1.679.726
	US \$	165.430	2.222
Total		212.285.232	1.681.948

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

La Sociedad matriz al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 no tiene disponibles líneas de sobregiro.

Sus subsidiarias al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 tienen disponibles y no utilizadas líneas de sobregiro por M\$ 10.000, respectivamente.

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 30 de junio de 2026 y 2025.

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2026	01-01-2025
	30-06-2026	30-06-2025
	M\$	M\$
Otros pagos por actividades de operación		
Pago de IVA - Impuesto único - Impuestos 2da categoría - Impuesto adicional.	(5.923.726)	(10.149.835)
Otros pagos (Remuneración del directorio y otros).	(26.970)	(25.745)
Total otros pagos por actividades de operación	(5.950.696)	(10.175.580)

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2026	01-01-2025
	30-06-2026	30-06-2025
	M\$	M\$
Otros cobros por actividades de operación		
Recuperación de IVA.	4.472	
Otros cobros prima de seguro.		482.000
Total otros cobros por actividades de operación	4.472	482.000

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 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025.

	Flujo de efectivo de financiamiento					Cambios que no representan flujo de efectivo				
	Saldo al 31-12-2025	Provenientes	Utilizados	Intereses pagados	Total	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio/Unidad de Reajuste	Costos financieros	Otros	Saldo al 30-06-2026
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros (préstamos bancarios).	531.460.305	18.907.200	(51.545.497)	(13.243.583)	485.578.425		2.989.453	13.142.513		501.710.391
Otros pasivos financieros (bonos).	78.257.613	244.677.300		(2.797.651)	320.137.262		2.196.851	1.710.908	244.589	324.289.610
Otros pasivos financieros (Instrumentos financieros).	3.723.317			(22.064.811)	(18.341.494)	(3.649.174)	2.283.670	22.757.092	(574.497)	2.475.597
Pasivos por arrendamientos.	711.153		(285.529)		425.624		18.665	33.074	140.451	617.814
Préstamos de empresas relacionadas.	91.613.784			(1.935.603)	89.678.181		1.103.671	1.918.065		92.699.917
Tesorería centralizada.		2.924.412	(37.456)	(46.224)	2.840.732			46.224		2.886.956
Total	705.766.172	266.508.912	(51.868.482)	(40.087.872)	880.318.730	(3.649.174)	8.592.310	39.607.876	(189.457)	924.680.285

	Flujo de efectivo de financiamiento					Cambios que no representan flujo de efectivo				
	Saldo al 31-12-2024	Provenientes	Utilizados	Intereses pagados	Total	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio/Unidad de Reajuste	Costos financieros	Otros	Saldo al 31-12-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros (préstamos bancarios).	516.774.778	18.556.863		(27.330.546)	508.001.095		(3.834.600)	27.612.609	(318.799)	531.460.305
Otros pasivos financieros (bonos).	75.433.066			(2.423.978)	73.009.088		2.622.541	2.625.984		78.257.613
Otros pasivos financieros (Instrumentos financieros).	120.500			(6.075.472)	(5.954.972)	1.246.897	2.169.291	6.203.667	58.434	3.723.317
Pasivos por arrendamientos.	774.478		(568.155)		206.323		29.838	86.306	388.686	711.153
Préstamos de empresas relacionadas.	100.267.124	93.954.000	(93.954.000)	(5.316.019)	94.951.105		(8.094.000)	4.756.679		91.613.784
Tesorería centralizada.	27.101.027	5.705.375	(32.806.402)	(660.773)	(660.773)			660.773		
Total	720.470.973	118.216.238	(127.328.557)	(41.806.788)	669.551.866	1.246.897	(7.106.930)	41.946.018	128.321	705.766.172

7.- ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

Otros activos financieros	30-06-2026		31-12-2025	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos de cobertura.		3.951.363	18.720	247.069
Total	0	3.951.363	18.720	247.069

7.1.- Activos y pasivos de cobertura.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias, manteniendo la política de gestión de riesgos, han suscrito contratos de derivados para cubrir las variaciones de la unidad de tipo de cambio. Estos derivados han sido designados como de cobertura y se clasifican bajo los rubros otros activos financieros y otros pasivos financieros.

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

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no han reconocido en resultados ineficiencias de partidas cubiertas en instrumentos derivados.

A continuación, se detalla la composición de los activos y pasivos de cobertura al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025.

Activos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
CGE Transmisión S.A.	Cross Currency Swap	Tipo de cambio	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Pasivos Financieros		18.720	3.951.363	247.069
Total					0	18.720	3.951.363	247.069

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
CGE Transmisión S.A.	Cross Currency Swap	Unidad de reajuste	Exposición de las variaciones de unidades de reajuste.	Pasivos Financieros	343.857			
CGE Transmisión S.A.	Cross Currency Swap	Tipo de cambio	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Pasivos Financieros	1.936.616	3.526.209	195.124	197.108
Total					2.280.473	3.526.209	195.124	197.108

Con fecha 29 de agosto de 2024 se contrató un derivado con Banco Santander para cubrir las variaciones de tipo de cambio del Yuan chino (CNH \$) que se deriven de un préstamo bancario por MCNH \$ 90.000 que se mantiene con China Development Bank, el vencimiento de este instrumento es el 29 de agosto de 2027.

Con fecha 10 de octubre de 2024 se contrató un derivado con Banco Scotiabank para cubrir las variaciones de tipo de cambio de dólares estadounidenses que se deriven de un préstamo bancario por MUS \$ 75.000 que se mantiene con China Construction Bank, el vencimiento de este instrumento es el 10 de octubre de 2026.

Con fecha 20 de noviembre de 2024 se contrató un derivado con Banco Itaú para cubrir las variaciones de tipo de cambio del Yuan chino (CNH \$) que se deriven de un préstamo bancario por MCNH \$ 80.000 que se mantiene con China Construction Bank, el vencimiento de este instrumento es el 9 de octubre de 2026.

Con fecha 18 de marzo de 2025 se contrató un derivado con Banco Scotiabank para cubrir las variaciones de tipo de cambio de dólares estadounidenses que se deriven de un préstamo bancario por MUS \$ 12.848 que se mantiene con China Construction Bank, el vencimiento de este instrumento es el 9 de octubre de 2026.

Con fecha 20 de mayo de 2025 se contrató un derivado con Banco Itaú para cubrir las variaciones de tipo de cambio del Yuan chino (CNH \$) que se deriven de un préstamo bancario por MCNH \$ 144.000 que se mantiene con Bank of China Panamá, el vencimiento de este instrumento es el 20 de mayo de 2026. Con fecha 15 de mayo de 2026 el préstamo bancario se extendió con el mismo banco y se contrató un nuevo derivado con Banco Santander para cubrir las variaciones de tipo de cambio del Yuan chino (CNH \$) que se deriven de esta extensión por MCNH \$ 144.000 que se mantiene con Bank of China Panamá, el vencimiento de este nuevo instrumento de cobertura es el 17 de mayo de 2027.

Con fecha 15 de junio de 2026 se contrató un derivado con Banco BCI para cubrir las variaciones de la Unidad de Fomento (UF \$) que se deriven del bono corporativo serie BTCGE-D por 3.500.000 UF que se mantiene colocado en el mercado local, el vencimiento de este instrumento es el 15 de junio de 2036.

Con fecha 15 de junio de 2026 se contrató un derivado con Banco BCI para cubrir las variaciones de la Unidad de Fomento (UF \$) que se deriven del bono corporativo serie BTCGE-E por 2.500.000 UF que se mantiene colocado en el mercado local, el vencimiento de este instrumento es el 15 de junio de 2036.

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

7.2.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIIF 9. Dichas metodologías aplicadas para cada clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

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

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados.

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

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	30-06-2026		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.		3.951.363		3.951.363	
Total	0	3.951.363	0	3.951.363	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	31-12-2025		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.	18.720	247.069		265.789	
Total	18.720	247.069	0	265.789	0

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

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	30-06-2026		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.	2.280.473	195.124		2.475.597	
Total	2.280.473	195.124	0	2.475.597	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2025		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.	3.526.209	197.108		3.723.317	
Total	3.526.209	197.108	0	3.723.317	0

7.3.- Categorías de activos y pasivos financieros.

A continuación, se presentan las diferentes categorías de activos y pasivos financieros, comparando los valores registrados contablemente al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 y sus respectivos valores razonables.

30 de junio de 2026	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.			212.285.232		212.285.232	212.285.232
Otros activos financieros.		3.951.363			3.951.363	3.951.363
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.			67.649.702		67.649.702	67.649.702
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.			16.307.181		16.307.181	16.307.181
TOTAL ACTIVOS	0	3.951.363	296.242.115	0	300.193.478	300.193.478
PASIVOS						
Otros pasivos financieros.						
Préstamos Bancarios.				501.710.391	501.710.391	502.918.175
Obligaciones con el público (bonos).				324.289.610	324.289.610	337.630.438
Derivados.		2.131.740			2.131.740	2.131.740
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.				37.002.806	37.002.806	37.002.806
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.				95.739.729	95.739.729	95.739.729
Pasivos por arrendamientos.				617.814	617.814	617.814
TOTAL PASIVOS	0	2.131.740	0	959.360.350	961.492.090	976.040.702

31 de diciembre de 2025	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.			1.681.948		1.681.948	1.681.948
Otros activos financieros.		265.789			265.789	265.789
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.			55.420.483		55.420.483	55.420.483
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.			38.923.140		38.923.140	38.923.140
TOTAL ACTIVOS	0	265.789	96.025.571	0	96.291.360	96.291.360
PASIVOS						
Otros pasivos financieros.						
Préstamos Bancarios.				531.460.305	531.460.305	538.891.225
Obligaciones con el público (bonos).				78.257.613	78.257.613	79.971.082
Derivados.		3.723.317			3.723.317	3.723.317
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.				43.947.064	43.947.064	43.947.064
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.				112.461.952	112.461.952	112.461.952
Pasivos por arrendamientos				711.153	711.153	711.153
TOTAL PASIVOS	0	3.723.317	0	766.838.087	770.561.404	779.705.793

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	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Deudores comerciales, neto.	64.622.024	52.336.083		
Otras cuentas por cobrar, neto.	3.010.798	3.067.972	16.880	16.428
Total	67.632.822	55.404.055	16.880	16.428

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	372.371	173.291	16.880	16.428
Anticipo de remuneraciones.	411.570	37.588		
Fondos por rendir.	43.931	24.302		
Sub total	827.872	235.181	16.880	16.428
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	297.078	1.082.082		
Sub total	297.078	1.082.082	0	0
Deudores varios				
Deudores varios.	425.476	128.397		
Anticipo proveedores.	1.404.705	1.491.074		
Otros documentos por cobrar.	73.152	148.723		
Provisión de deterioro.	(17.485)	(17.485)		
Sub total	1.885.848	1.750.709	0	0
Total	3.010.798	3.067.972	16.880	16.428

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	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Deudores comerciales, bruto.	65.708.480	53.298.661		
Otras cuentas por cobrar, bruto.	3.028.283	3.085.457	16.880	16.428
Total	68.736.763	56.384.118	16.880	16.428

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Deudores comerciales.	(1.086.456)	(962.578)
Otras cuentas por cobrar.	(17.485)	(17.485)
Total	(1.103.941)	(980.063)

Modelo de pérdidas crediticias esperadas.

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

De conformidad con los requerimientos de NIIF 9 Instrumentos Financieros, el modelo de deterioro de valor basado en la determinación de las pérdidas crediticias esperadas (Expected Credit Losses - ECL) considera información histórica de pérdidas, las condiciones de mercado vigentes y la información prospectiva disponible al cierre de cada período de reporte. La provisión por deterioro se registra siempre en referencia a las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo, bajo el enfoque simplificado de NIIF 9 y una evaluación colectiva por segmentos.

La pérdida crediticia esperada se determina como el producto de:

- La probabilidad de incumplimiento (Probability of Default - PD);
- La pérdida dado el incumplimiento (Loss Given Default - LGD); y
- La exposición al incumplimiento (Exposure at Default - EAD).

El producto anterior es descontado utilizando la tasa de interés efectiva original del activo financiero, conforme a lo establecido en el párrafo 5.5.17 de la NIIF 9, incorporando así el valor del dinero en el tiempo en la medición de las pérdidas crediticias esperadas. La tasa de interés efectiva original corresponde a aquella determinada al momento del reconocimiento inicial del activo financiero y refleja las condiciones contractuales de cobro de cada segmento tarifario. Dado que el horizonte temporal de las cuentas por cobrar es reducido, con condiciones de cobro de hasta 30 días para la mayoría de los segmentos, el efecto cuantitativo del descuento a la tasa de interés efectiva original es inmaterial, sin perjuicio de que el Grupo mantiene dicho criterio conforme a las directrices de la NIIF 9.

La matriz de cálculo de pérdida esperada corresponde, para cada segmento, al conjunto de tasas de pérdida esperada asociadas a trece tramos de antigüedad de la deuda, desde “En plazo” hasta “Más de 1.080 días”. Dichas tasas resultan de combinar, para cada tramo y segmento, la probabilidad de incumplimiento (PD) y la pérdida dado el incumplimiento (LGD), incorporando el ajuste prospectivo descrito más adelante. Las tasas de la matriz se actualizan una vez al año incorporando la información histórica y prospectiva disponible a esa fecha.

La matriz se aplica a nivel de documento: factura se asigna al tramo de antigüedad que le corresponde a la fecha de cierre y se multiplica por la tasa de pérdida esperada del tramo respectivo del segmento al que pertenece el cliente, obteniéndose por agregación la provisión por deterioro de cada segmento y del total de la cartera.

Datos de entrada y supuestos.

Los datos de entrada utilizados corresponden a la facturación y recaudación mensual por segmento obtenidas de los sistemas comerciales del Grupo, la incobrabilidad efectivamente materializada, la información histórica de efectividad del corte de suministro y variables macroeconómicas de fuentes externas.

Para la medición colectiva de las pérdidas crediticias esperadas, el Grupo considera los siguientes supuestos:

- Ratio histórico de pérdida: Se determina sobre períodos anuales completos, comparando la facturación de cada ejercicio con las pérdidas por incobrabilidad efectivamente materializadas, y se consolida como promedio ponderado por la facturación de cada año.
- Probabilidad de incumplimiento (PD): Se estima mediante un modelo estadístico que considera el comportamiento histórico de pago normalizado de los clientes pertenecientes a cada segmento, utilizando una ventana histórica que excede ampliamente el período mínimo de 24 meses definido en la política contable. La PD se estructura en los trece tramos de antigüedad de la matriz, desde “En plazo” hasta “Más de 1.080 días”.
- Pérdida dado el incumplimiento (LGD): Se determina para cada segmento a partir de curvas de recupero construidas sobre la base de la recaudación histórica efectivamente observada de saldos en mora y de la incobrabilidad finalmente materializada.
- Ajuste prospectivo (forward-looking): Sobre la base de evaluaciones efectuadas por la Administración, se incorporan ajustes que consideran información cualitativa y cuantitativa, incluyendo variables macroeconómicas y otros eventos futuros razonablemente sustentables que puedan afectar el riesgo de crédito de las distintas carteras.

La selección de la variable macroeconómica de referencia para cada segmento se determina mediante análisis de correlación estadística con la pérdida histórica observada, aplicándose regresión lineal con aquella variable cuya correlación supera el umbral del 50%. Las fuentes utilizadas corresponden al Informe de Política Monetaria (IPoM) del Banco Central de Chile para el IPC y PIB, al INE para la tasa de desempleo, y al Banco Central para el IPDEGA (Índice de Precios al Productor del sector electricidad, gas y agua). Bajo este criterio, los segmentos se agrupan de la siguiente manera:

- Mercado Eléctrico: Dado que ninguna variable macroeconómica supera el umbral de correlación estadística del 50%, no se aplica ajuste cuantitativo de forward-looking. El ajuste prospectivo en estos segmentos queda sujeto a evaluación cualitativa de la Administración.

En todos los casos, el ajuste prospectivo se construye bajo tres escenarios (optimista, base y pesimista), ponderados al 30%, 40% y 30% respectivamente, tomando como referencia las proyecciones del IPoM más cercano al cierre de cada período. 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.

Agrupación de los deudores comerciales para la medición colectiva.

Las cuentas por cobrar se agrupan según las características de las carteras de clientes en términos de riesgo de crédito, información de vencimientos y tasas de recuperación, teniendo en cuenta cada línea de negocio y el contexto regulatorio. Para cada segmento el Grupo desarrolla un modelo independiente de pérdidas crediticias esperadas, incorporando curvas de default, curvas de recupero y supuestos propios, dado que su comportamiento de pago y su marco regulatorio difieren sustancialmente. El Grupo ha definido los siguientes segmentos:

- Mercado Eléctrico: Corresponde al segmento de clientes asociados al Coordinador Eléctrico Nacional dentro de los segmentos Ajuste Recargo (AR), Reconocimiento de la Generación Local (RGL), Subtransmisión dedicada, entre otros.

Evaluación analítica o individual.

Si las cuentas por cobrar son consideradas individualmente significativas por la Administración, y existe información específica sobre cualquier aumento significativo en el riesgo de crédito, se aplica una evaluación individual de las cuentas por cobrar. Para la evaluación individual, la PD se obtiene principalmente de un proveedor externo, cuando es posible hacerlo, y la LGD a través de un modelo interno que considera la tasa de recuperación y otras características contractuales y financieras de las cuentas por cobrar. La pérdida crediticia esperada se obtiene multiplicando ambos factores por la EAD, que se define como la exposición contable en la fecha de reporte, incluidas las facturas emitidas pero no vencidas y las facturas por emitir por servicios prestados, neta de potenciales depósitos en efectivo obtenidos como garantías.

Con base en evaluaciones específicas de la Administración, puede aplicarse un ajuste prospectivo considerando información cualitativa y cuantitativa para reflejar posibles eventos futuros y escenarios macroeconómicos que pueden afectar el riesgo de la cartera o el instrumento financiero.

Movimiento de la provisión por deterioro.

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Saldo inicial.	(980.063)	(937.025)
Baja (reversiones) de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	1	41.073
(Aumento) disminución del período o ejercicio.	(123.879)	(84.111)
Total	(1.103.941)	(980.063)

El “(Aumento) disminución del período o ejercicio” corresponde a la constitución neta de provisión del período y se explica por los siguientes factores:

- Cambios en la composición de la cartera, asociados al crecimiento o disminución de la facturación en los distintos segmentos de clientes, lo que incrementa o reduce la base sobre la cual se aplica la probabilidad de incumplimiento (PD) de cada segmento; y
- Variaciones en la morosidad, en particular movimientos de saldos entre tramos de mora, que impactan directamente la PD promedio ponderada aplicada a cada segmento.

Durante el período terminado al 30 de junio de 2026, el aumento neto de la provisión, por M\$ 123.879, se explica principalmente por el envejecimiento de la deuda en los tramos superiores 121 a 721 días, que generó un aumento de provisión por M\$ 212.454. Estos efectos fueron parcialmente compensados por una menor provisión en los tramos de menor plazo, por M\$ (88.575).

Política de castigos de deudores incobrables.

El Grupo procede al castigo contable de una cuenta por cobrar cuando, sobre la base de antecedentes objetivos y de las gestiones de recuperación realizadas, concluye que no existen expectativas razonables de recuperación total o parcial del activo financiero, una vez agotadas todas las instancias de cobranza disponibles.

Con carácter general, para la cartera masiva, la antigüedad superior a 36 meses constituye uno de los indicadores utilizados en esta evaluación, conjuntamente con el resultado de las acciones de cobranza efectuadas y los antecedentes disponibles respecto de la recuperabilidad de la deuda. El castigo se imputa contra la provisión por deterioro previamente constituida, por lo que generalmente no genera un cargo adicional a resultados en la medida en que la pérdida esperada haya sido oportunamente reconocida por el modelo.

En aquellos casos sometidos a cobranza judicial, la antigüedad de la deuda no determina por sí sola su castigo. Mientras existan acciones judiciales vigentes y expectativas de recuperación, la cuenta permanece reconocida y sujeta a deterioro conforme al modelo de pérdidas crediticias esperadas. La baja del activo se efectúa una vez cerrado el juicio y obtenido el certificado de castigo que acredita la conclusión del proceso legal y la imposibilidad de recuperación, momento en que se confirma formalmente que no existe una expectativa razonable de recupero.

Los castigos tributarios son realizados en la medida que las deudas son declaradas sin posibilidad alguna de recupero, de acuerdo con las normas tributarias vigentes. Estos difieren de los castigos contables o financieros descritos precedentemente, que se rigen exclusivamente por la existencia o no de expectativas razonables de recuperación conforme a NIIF 9.

Otras revelaciones.

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.

8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

30-06-2026	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	57.855.314	3.657.323	1.246.562	290.750	399.535	283.820	104.251	547.745	158.176	1.165.004	65.708.480	65.708.480	
Otras cuentas por cobrar, bruto.	3.045.163										3.045.163	3.028.283	16.880
Provisión deterioro Deudores Comerciales.	(61.809)	(65.145)	(55.976)	(20.911)	(31.715)	(44.657)	(16.976)	(74.770)	(52.252)	(662.245)	(1.086.456)	(1.086.456)	
Provisión deterioro otras cuentas por cobrar.	(17.485)										(17.485)	(17.485)	
Total	60.821.183	3.592.178	1.190.586	269.839	367.820	239.163	87.275	472.975	105.924	502.759	67.649.702	67.632.822	16.880

31-12-2025	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	45.768.442	3.257.951	1.688.939	596.392	362.756	120.198	268.815	38.949	196.983	999.236	53.298.661	53.298.661	
Otras cuentas por cobrar, bruto.	3.101.885										3.101.885	3.085.457	16.428
Provisión deterioro Deudores Comerciales.	(74.069)	(81.580)	(67.603)	(38.536)	(48.892)	(9.533)	(11.639)	(10.213)	(36.839)	(583.674)	(962.578)	(962.578)	
Provisión deterioro otras cuentas por cobrar.	(17.485)										(17.485)	(17.485)	
Total	48.778.773	3.176.371	1.621.336	557.856	313.864	110.665	257.176	28.736	160.144	415.562	55.420.483	55.404.055	16.428

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

El resumen de estratificación de cartera al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

30-06-2026					
Tramos de deudas	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).		51.916.405		51.916.405	
Por vencer (2).	259	5.938.909	(61.809)	5.938.909	(61.809)
Sub total por vencer	259	57.855.314	(61.809)	57.855.314	(61.809)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días.	97	3.657.323	(65.145)	3.657.323	(65.145)
Entre 31 y 60 días.	71	1.246.562	(55.976)	1.246.562	(55.976)
Entre 61 y 90 días.	104	290.750	(20.911)	290.750	(20.911)
Entre 91 y 120 días.	26	399.535	(31.715)	399.535	(31.715)
Entre 121 y 150 días.	29	283.820	(44.657)	283.820	(44.657)
Entre 151 y 180 días.	28	104.251	(16.976)	104.251	(16.976)
Entre 181 y 210 días.	27	547.745	(74.770)	547.745	(74.770)
Entre 211 y 250 días.	28	158.176	(52.252)	158.176	(52.252)
Más de 250 días.	273	1.165.004	(662.245)	1.165.004	(662.245)
Sub total vencidos	683	7.853.166	(1.024.647)	7.853.166	(1.024.647)
Total	942	65.708.480	(1.086.456)	65.708.480	(1.086.456)

31-12-2025					
Tramos de deudas	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).		39.783.257		39.783.257	
Por vencer (2).	289	5.985.185	(74.069)	5.985.185	(74.069)
Sub total por vencer	289	45.768.442	(74.069)	45.768.442	(74.069)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días.	99	3.257.951	(81.580)	3.257.951	(81.580)
Entre 31 y 60 días.	74	1.688.939	(67.603)	1.688.939	(67.603)
Entre 61 y 90 días.	107	596.392	(38.536)	596.392	(38.536)
Entre 91 y 120 días.	18	362.756	(48.892)	362.756	(48.892)
Entre 121 y 150 días.	32	120.198	(9.533)	120.198	(9.533)
Entre 151 y 180 días.	29	268.815	(11.639)	268.815	(11.639)
Entre 181 y 210 días.	23	38.949	(10.213)	38.949	(10.213)
Entre 211 y 250 días.	27	196.983	(36.839)	196.983	(36.839)
Más de 250 días.	241	999.236	(583.674)	999.236	(583.674)
Sub total vencidos	650	7.530.219	(888.509)	7.530.219	(888.509)
Total	939	53.298.661	(962.578)	53.298.661	(962.578)

(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.

30-06-2026					
Tramos de deudas Segmento Eléctrico Chile	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada (1).		51.916.405		51.916.405	
Por vencer (2).	201	4.380.369	(48.012)	4.380.369	(48.012)
Sub total por vencer	201	56.296.774	(48.012)	56.296.774	(48.012)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días.	69	2.737.580	(56.106)	2.737.580	(56.106)
Entre 31 y 60 días.	57	865.794	(52.129)	865.794	(52.129)
Entre 61 y 90 días.	93	172.160	(19.728)	172.160	(19.728)
Entre 91 y 120 días.	11	195.404	(29.741)	195.404	(29.741)
Entre 121 y 150 días.	20	227.429	(44.093)	227.429	(44.093)
Entre 151 y 180 días.	25	65.906	(16.589)	65.906	(16.589)
Entre 181 y 210 días.	20	237.106	(71.645)	237.106	(71.645)
Entre 211 y 250 días.	20	133.843	(52.083)	133.843	(52.083)
Más de 250 días.	175	754.717	(617.945)	754.717	(617.945)
Sub total vencidos	490	5.389.939	(960.059)	5.389.939	(960.059)
Total	691	61.686.713	(1.008.071)	61.686.713	(1.008.071)

31-12-2025					
Tramos de deudas Segmento Eléctrico Chile	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada (1).		39.783.257		39.783.257	
Por vencer (2).	217	4.152.910	(60.293)	4.152.910	(60.293)
Sub total por vencer	217	43.936.167	(60.293)	43.936.167	(60.293)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días.	70	2.853.214	(76.851)	2.853.214	(76.851)
Entre 31 y 60 días.	60	1.204.102	(61.208)	1.204.102	(61.208)
Entre 61 y 90 días.	101	346.330	(35.273)	346.330	(35.273)
Entre 91 y 120 días.	11	331.381	(48.476)	331.381	(48.476)
Entre 121 y 150 días.	23	40.572	(8.475)	40.572	(8.475)
Entre 151 y 180 días.	25	29.914	(8.460)	29.914	(8.460)
Entre 181 y 210 días.	20	29.232	(10.085)	29.232	(10.085)
Entre 211 y 250 días.	20	89.374	(35.408)	89.374	(35.408)
Más de 250 días.	164	698.899	(541.629)	698.899	(541.629)
Sub total vencidos	494	5.623.018	(825.865)	5.623.018	(825.865)
Total	711	49.559.185	(886.158)	49.559.185	(886.158)

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

30-06-2026					
Tramos de deudas Segmento Servicios	Cientes 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).	58	1.558.542	(13.797)	1.558.542	(13.797)
Sub total por vencer	58	1.558.542	(13.797)	1.558.542	(13.797)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días.	28	919.743	(9.039)	919.743	(9.039)
Entre 31 y 60 días.	14	380.768	(3.847)	380.768	(3.847)
Entre 61 y 90 días.	11	118.590	(1.183)	118.590	(1.183)
Entre 91 y 120 días.	15	204.131	(1.974)	204.131	(1.974)
Entre 121 y 150 días.	9	56.391	(564)	56.391	(564)
Entre 151 y 180 días.	3	38.345	(387)	38.345	(387)
Entre 181 y 210 días.	7	310.639	(3.125)	310.639	(3.125)
Entre 211 y 250 días.	8	24.333	(169)	24.333	(169)
Más de 250 días.	98	410.287	(44.300)	410.287	(44.300)
Sub total vencidos	193	2.463.227	(64.588)	2.463.227	(64.588)
Total	251	4.021.769	(78.385)	4.021.769	(78.385)

31-12-2025					
Tramos de deudas Segmento Servicios	Cientes 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).	72	1.832.277	(13.777)	1.832.277	(13.777)
Sub total por vencer	72	1.832.277	(13.777)	1.832.277	(13.777)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días.	29	404.737	(4.729)	404.737	(4.729)
Entre 31 y 60 días.	14	484.837	(6.395)	484.837	(6.395)
Entre 61 y 90 días.	6	250.062	(3.263)	250.062	(3.263)
Entre 91 y 120 días.	7	31.375	(416)	31.375	(416)
Entre 121 y 150 días.	9	79.626	(1.058)	79.626	(1.058)
Entre 151 y 180 días.	4	238.901	(3.179)	238.901	(3.179)
Entre 181 y 210 días.	3	9.717	(128)	9.717	(128)
Entre 211 y 250 días.	7	107.609	(1.431)	107.609	(1.431)
Más de 250 días.	77	300.337	(42.045)	300.337	(42.045)
Sub total vencidos	156	1.907.201	(62.644)	1.907.201	(62.644)
Total	228	3.739.478	(76.421)	3.739.478	(76.421)

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente, las cuales forman parte de la cartera morosa:

30-06-2026				
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.	78	442.087		
Total	78	442.087	0	0

31-12-2025				
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.	78	1.010.785		
Total	78	1.010.785	0	0

8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada, al 30 de junio de 2026 y 2025 es la siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2026	01-01-2025	01-04-2026	01-04-2025
	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada.	(123.879)	(18.302)	(23.533)	68.193
Total	(123.879)	(18.302)	(23.533)	68.193

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 30 de junio de 2026 y 2025 es el siguiente por venta y transporte de energía y servicios:

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2026	Operaciones	01-04-2026
	N°	30-06-2026		30-06-2026
		M\$	N°	M\$
Ventas de energía eléctrica Chile.	5.485	108.642.034	2.810	53.546.855
Ventas de servicios.	971	21.896.544	464	12.449.243
Total	6.456	130.538.578	3.274	65.996.098

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2025	Operaciones	01-04-2025
	N°	30-06-2025		30-06-2025
		M\$	N°	M\$
Ventas de energía eléctrica Chile.	5.465	108.516.884	2.387	54.939.498
Ventas de servicios.	1.008	26.343.149	461	14.364.178
Total	6.473	134.860.033	2.848	69.303.676

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 un sistema de tesorería centralizada, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

Con fecha 15 de noviembre de 2022 la sociedad firmó un contrato de crédito con la relacionada State Grid International Development. Mediante este contrato el acreedor puso a disposición de CGE Transmisión S.A. un préstamo por un monto de MUS\$ 100.000, el cual devengará una tasa de interés anual de 5,41%. Los intereses se pagarán trimestralmente los meses de febrero, mayo, agosto y noviembre de cada año. El préstamo tiene fecha de vencimiento el 16 de noviembre de 2024 y posee condiciones de prepago sin penalidad alguna para la Sociedad. En el mes de noviembre de 2024 se amplió el plazo de vencimiento al 16 de febrero de 2025, con la misma tasa de interés y sus fechas de pago. Con fecha 16 de febrero de 2025 se dió por cancelado el crédito a su plazo de vencimiento final.

Con fecha 17 de febrero de 2025 la sociedad firmó un contrato de crédito con la relacionada State Grid Chile Electricity SpA. 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 SOFR a Plazo para 3 meses más un spread de 60 puntos bases. 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 febrero de 2027.

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

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 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 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Servicios de subtransmisión	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	304	53		
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Servicios de subtransmisión	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		2		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.535.324	3.120.286		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios de subtransmisión	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.200	74		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Tesorería centralizada	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	12.450.060	33.950.114		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	102.471	110.522		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	906.589	1.413.066		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Arriendo de equipos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		213.863		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		10.906		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	8.633	7.735		
76.680.107-2	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	Chile	Servicios de subtransmisión	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		33		
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	238.064	25.413		
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Servicios de subtransmisión	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.628	981		
77.420.185-K	Enerquinta S.A.	Chile	Servicios de subtransmisión	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	355	244		
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	58.709	57.529		
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.428	12.293		
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	390			
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Servicios de subtransmisión	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	26	26		
TOTALES							16.307.181	38.923.140	0	0

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
5.333.806-2	Erich Gruttner Grimal	Chile	Dividendos por pagar	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$		4.110		
6.357.359-0	Guillermo Hayes Morales	Chile	Dividendos por pagar	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$		8.220		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Compra de activo fijo	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		1.377.484		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	22.942	31.138		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Compra de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		2.044		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Tesorería centralizada	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.886.956			
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	60.652	24.874		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	22.436			
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.667	1.770		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		9.797		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		1.358.681		
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	3			
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	43.542	280.937		
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Arriendo de equipos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		2.806		
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity SpA.	Chile	Dividendos por pagar	Hasta 90 días	Matriz	CL \$		17.745.751		
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity SpA.	Chile	Préstamo recibido	Hasta 90 días	Matriz	US \$	92.221.000			91.118.000
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity SpA.	Chile	Intereses devengados	Hasta 90 días	Matriz	US \$	478.917	495.784		
77.470.427-2	Luz Parral Transmisión S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	556	556		
77.470.446-9	Litoral Transmisión S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	58			
TOTALES							95.739.729	21.343.952	0	91.118.000

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados para los períodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025.

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2026 30-06-2026		01-01-2025 30-06-2025		01-04-2026 30-06-2026		01-04-2025 30-06-2025	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
0-E	State Grid International Development Limited	China	Matriz común	Intereses préstamo recibido	US \$			1.826.251	(1.826.251)			5.149	(5.149)
0-E	State Grid International Development Limited	China	Matriz común	Amortización ITE préstamo	US \$			1.055.124	1.055.124				
0-E	State Grid International Development Limited	China	Matriz común	Tipo de cambio préstamo recibido	US \$			5.258.000	5.258.000				
0-E	State Grid International Development Limited	China	Matriz común	Pago préstamo	US \$			93.954.000					
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	351	351	112	112	249	249	86	86
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de subtransmisión	CL \$	6.305	(6.305)	13.203	(13.203)	2.520	(2.520)	13.092	(13.092)
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$			6	6	4	(4)	3	3
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de subtransmisión	CL \$	4.472	(4.472)	4.353	(4.353)	3.068	(3.068)	4.322	(4.322)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Tesorería centralizada (cargos)	CL \$			40.732.139				35.059.112	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Tesorería centralizada (abonos)	CL \$	24.387.010				21.185.045			
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	33.327.177	33.327.177	36.167.237	36.167.237	16.977.444	16.977.444	15.607.730	15.607.730
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por construcción de obras	CL \$	42.208	42.208						
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales y equipos	CL \$	3.279		5.420				1.920	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	4.459.829	4.459.829	19.615.412	19.615.412	2.725.602	2.725.602	11.256.753	11.256.753
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de subtransmisión	CL \$	522.552	(522.552)	504.654	(504.654)	281.834	(281.834)	502.245	(502.245)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por servicios operativos	CL \$	11.066.509	11.066.509	67.702	67.702	5.687.404	5.687.404	34.084	34.084
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por arriendo de propiedades	CL \$	398.516	398.516	386.511	386.511	200.474	200.474	194.671	194.671
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por arriendo de equipos de generación	CL \$	897.487	897.487	1.065.857	1.065.857	359.987	359.987	1.065.857	1.065.857
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Recaudación de préstamos	CL \$			4.954.381				4.954.381	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	CL \$	57.540		81.956		25.539		25.194	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de instalaciones y equipos	CL \$	639.067	(639.067)	453.631	(453.631)	429.325	(429.325)	178.201	(178.201)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	23.933	(23.933)	23.182	(23.182)	12.055	(12.055)	11.676	(11.676)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios administrativos	CL \$	14.681	(14.681)	17.042	(17.042)	8.874	(8.874)	8.580	(8.580)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios comerciales	CL \$	144.573	(144.573)	140.112	(140.112)	72.951	(72.951)	98.267	(98.267)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios operativos	CL \$	1.574.507	(1.574.507)	1.364.825	(1.364.825)	867.294	(867.294)	745.623	(745.623)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios sistemas de información	CL \$	3.669.837	(3.669.837)	3.556.625	(3.556.625)	1.851.774	(1.851.774)	1.885.380	(1.885.380)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por intereses tesorería centralizada	CL \$	557.806	557.806	45.960	45.960	224.904	224.904	40.118	40.118
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Gasto por intereses tesorería centralizada	CL \$	46.224	(46.224)	648.560	(648.560)	38.289	(38.289)	234.322	(234.322)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activo	CL \$	12.405				12.405			
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	CL \$	1.249				1.249			
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por arriendo de propiedades	CL \$	90.066	90.066	87.352	87.352	45.308	45.308	43.996	43.996
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Servicios administrativos	CL \$	3.863.711	(3.863.711)	2.252.840	(2.252.840)	2.681.403	(2.681.403)	1.283.557	(1.283.557)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	104.150	(104.150)	102.337	(102.337)	104.150	(104.150)	51.521	(51.521)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	61.379		59.483		30.972		29.946	
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	2.840	2.840	8.067	8.067	2.840	2.840	1.386	1.386
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Servicios comerciales	CL \$	307.043	(307.043)	320.278	(320.278)	154.932	(154.932)	187.233	(187.233)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Servicios operativos	CL \$	1.034.854	(1.034.854)	937.278	(937.278)	522.536	(522.536)	546.665	(546.665)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	CL \$					4.621			
76.680.107-2	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	312.772	312.772	426	426	91.719	91.719	426	426

R.U.T. (continuación)	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2026 30-06-2026		01-01-2025 30-06-2025		01-04-2026 30-06-2026		01-04-2025 30-06-2025	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.680.107-2	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de subtransmisión	CL \$	313.239	(313.239)	168.256	(168.256)	194.632	(194.632)	21.221	(21.221)
76.763.747-0	Eletrans III S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de subtransmisión	CL \$	3.245	(3.245)	4.111	(4.111)	1.035	(1.035)	4.111	(4.111)
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios de subtransmisión	CL \$	41.504	(41.504)	2.244	(2.244)	26.556	(26.556)	1.590	(1.590)
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	22.782	22.782			5.722	5.722		
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios de subtransmisión	CL \$	15.198	(15.198)	40.106	(40.106)	2.924	(2.924)	39.958	(39.958)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	201.881	(201.881)	45.445	(45.445)	80.318	(80.318)		
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	102.565	102.565	166.327	166.327	45.844	45.844	83.676	83.676
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de materiales y equipos	CL \$	176.612		55.507		10.950		55.507	
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de materiales	CL \$	197.963	197.963	164.742	164.742	157.118	157.118	79.607	79.607
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Arriendo de equipos	CL \$	16.075	(16.075)	11.556	(11.556)	8.157	(8.157)	11.556	(11.556)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL \$	1.922	1.922	90	(90)	1.922	1.922	90	(90)
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity SpA.	Chile	Matriz	Amortización ITE préstamo	US \$			58.214	(58.214)			53.065	(53.065)
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity SpA.	Chile	Matriz	Préstamo recibido	US \$			93.954.000					
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity SpA.	Chile	Matriz	Intereses préstamo recibido	US \$	1.918.065	(1.918.065)	1.712.273	(1.712.273)	971.989	(971.989)	1.164.382	(1.164.382)
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity SpA.	Chile	Matriz	Tipo de cambio préstamo recibido	US \$	1.103.671	(1.103.671)	380.000	380.000	525.000	525.000	399.000	(399.000)
77.402.187-6	Chilquinta Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios de subtransmisión	CL \$	1.763.913	(1.763.913)	341.186	(341.186)	1.135.382	(1.135.382)	29.719	(29.719)
77.402.187-6	Chilquinta Transmisión S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	954.587	954.587			274.687	274.687		
77.420.185-K	Enerquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	9.418	9.418	8.684	8.684	5.251	5.251	3.565	3.565
77.420.185-K	Enerquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios de subtransmisión	CL \$	1.805	(1.805)	427	(427)	1.282	(1.282)	256	(256)
77.470.427-2	Luz Parral Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de subtransmisión	CL \$	1.150	(1.150)	1.308	(1.308)	1.111	(1.111)	1.308	(1.308)
77.470.427-2	Luz Parral Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$			4.075	4.075	666	666	4.075	4.075
77.470.446-9	Litoral Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de subtransmisión	CL \$	53.764	(53.764)	9.776	(9.776)	34.686	(34.686)	728	(728)
77.470.446-9	Litoral Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	33.849	33.849			9.041	9.041		
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	72.276	72.276			70.810	70.810		
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	50.147	50.147	45.688	45.688	29.054	29.054	17.430	17.430
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	21.968	21.968	19.574	19.574	11.714	11.714	7.004	7.004
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	839.308	839.308	777.593	777.593	473.387	473.387	273.290	273.290
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios de subtransmisión	CL \$	140.451	(140.451)	71.094	(71.094)	68.840	(68.840)	71.094	(71.094)
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	545.590	545.590	695.893	695.893	241.960	241.960	330.002	330.002
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por servicios de subtransmisión	CL \$	515.188	515.188	669.915	669.915	239.819	239.819	301.685	301.685

9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

Con fecha 22 de abril de 2026 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 por un período de 3 años los siguientes directores:

Yan Dai
Shang Jingfu
Futao Huang
Ran Zhang
Nicolás Eyzaguirre Guzmán

En Sesión de Directorio del 30 de abril de 2026 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 22 de abril de 2026, se determinó y aprobó la remuneración del directorio para el ejercicio 2026 de acuerdo a lo siguiente:

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

Las remuneraciones pagadas al 30 de junio de 2026 y 2025 son las siguientes:

Nombre	Cargo	01-01-2026 30-06-2026	01-01-2025 30-06-2025	01-04-2026 30-06-2026	01-04-2025 30-06-2025
		Dieta directorío M\$	Dieta directorío M\$	Dieta directorío M\$	Dieta directorío M\$
Nicolás Eyzaguirre Guzmán	Director	26.971	30.584	18.025	17.589
Totales		26.971	30.584	18.025	17.589

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 períodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 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 de la sociedad en los períodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025.

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial de subsidiarias ascienden a M\$ 303.498 al 30 de junio de 2026 (M\$ 276.031 al 30 de junio de 2025).

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente		No corriente	
	30-06-2026	31-12-2025	30-06-2026	31-12-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Materias primas.	11.816.112	8.803.627		
Productos en proceso.	1.149.876	991.866		
Mercaderías para la venta.	3.406.422	3.492.531		
Mercaderías en tránsito.	838.293	1.218.466		
Provisión de deterioro.	(454.649)	(444.733)		
Total	16.756.054	14.061.757	0	0

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 no hay inventarios pignorados en garantía del cumplimiento de deudas contraídas.

10.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes			
	01-01-2026	01-01-2025	01-04-2026	01-04-2025
	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	(9.916)	25.062	(36.283)	19.342
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	(3.828.577)	(4.481.869)	(2.763.252)	(3.080.458)

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 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025.

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Activos por impuestos				
Pagos provisionales mensuales.	2.598.231	5.062.818		
Impuestos por recuperar ejercicios anteriores.	2.327	2.327		
Créditos al impuesto.		26.600		
Subtotal activos por impuestos	2.600.558	5.091.745	0	0
Pasivos por impuestos				
Impuesto a la renta de primera categoría.	(5.961.508)	(11.205.960)		
Subtotal pasivos por impuestos	(5.961.508)	(11.205.960)	0	0
Total activos (pasivos) por impuestos	(3.360.950)	(6.114.215)	0	0

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Gastos pagados por anticipado.	230.034	1.632.487		
Boletas en garantía.	81.124	32.538		
Total	311.158	1.665.025	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 30 de junio de 2026.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2026 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-06-2026 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Transformadores Tusan S.A.	Chile	CL \$	99,07000 %	99,07000 %	14.020.084	1.536.012	(52.723)	84.267	15.587.640	(494)
CGE Comercializadora SpA.	Chile	CL \$	100,00000 %	100,00000 %	5.405.918	146.108	(1.630.500)	(6.084)	3.915.442	
Total					19.426.002	1.682.120	(1.683.223)	78.183	19.503.082	(494)

Al 31 de diciembre de 2025.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2025 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2025 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Transformadores Tusan S.A.	Chile	CL \$	99,07000 %	99,07000 %	12.280.229	3.478.833	(1.797.154)	58.176	14.020.084	(16.870)
CGE Comercializadora SpA.	Chile	CL \$	100,00000 %	100,00000 %	7.931.193	1.631.895	(4.194.000)	36.830	5.405.918	
Total					20.211.422	5.110.728	(5.991.154)	95.006	19.426.002	(16.870)

13.1.2.- Información resumida de las subsidiarias consolidadas.

Al 30 de junio de 2026.

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	30-06-2026													
		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 %	26.306.108	6.357.317	32.663.425	15.270.750	973.721	16.244.471	16.418.954	21.896.544	(17.042.754)	(3.256.453)	1.597.337	1.550.431	1.629.230	1.582.324
CGE Comercializadora SpA.	100,00000 %	7.866.707	4.324.254	12.190.961	8.095.325	180.193	8.275.518	3.915.443	12.736.668	(9.941.562)	(2.648.999)	146.108	146.108	140.024	140.024

Al 31 de diciembre de 2025.

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2025													
		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 %	24.220.899	6.464.725	30.685.624	14.955.462	923.945	15.879.407	14.806.217	54.290.264	(44.194.872)	(6.542.800)	3.552.592	3.511.490	3.611.314	3.570.212
CGE Comercializadora SpA.	100,00000 %	9.046.715	4.590.936	13.637.651	8.032.674	199.058	8.231.732	5.405.919	31.416.085	(24.009.757)	(5.774.433)	1.631.895	1.631.895	1.668.726	1.668.726

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 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Activos Intangibles	30-06-2026		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	7.454.467	(4.476.903)	2.977.564
Otros activos intangibles identificables.	245.437.478	(83.363)	245.354.115
Total	252.891.945	(4.560.266)	248.331.679

Activos Intangibles	31-12-2025		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	7.454.467	(3.649.472)	3.804.995
Otros activos intangibles identificables.	245.394.725	(75.221)	245.319.504
Total	252.849.192	(3.724.693)	249.124.499

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 se encuentra en nota 14.1.1.

La amortización acumulada al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 alcanza a M\$ 4.560.266 y M\$ 3.724.693 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 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	1	5
Otros activos intangibles identificables.	Vida	20	20
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida
Concesiones.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	30-06-2026		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2026	3.804.995	245.319.504	249.124.499
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios.		42.753	42.753
Amortización.	(827.431)	(8.142)	(835.573)
Cambios, total	(827.431)	34.611	(792.820)
Saldo final al 30 de junio de 2026	2.977.564	245.354.115	248.331.679

Movimientos en activos intangibles	31-12-2025		
	Programas informáticos, neto M\$	Otros activos intangibles identificables, neto M\$	Activos intangibles identificables, neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2025	5.433.591	244.875.789	250.309.380
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios.	54.002	460.000	514.002
Amortización.	(1.682.598)	(16.285)	(1.698.883)
Cambios, total	(1.628.596)	443.715	(1.184.881)
Saldo final al 31 de diciembre de 2025	3.804.995	245.319.504	249.124.499

14.1.1.- El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 30-06-2026	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.	153.421.232	Indefinida
Servidumbres.	36.851	Definida
Otros.	45.902	Definida
Total	245.354.115	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2025	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.	153.378.479	Indefinida
Servidumbres.	37.343	Definida
Otros.	53.552	Definida
Total	245.319.504	

El cargo a resultados del período por amortización de intangibles al 30 de junio de 2026 y 2025 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2026 30-06-2026		01-01-2025 30-06-2025		01-04-2026 30-06-2026		01-04-2025 30-06-2025	
	Programas informáticos	Otros activos intangibles identificables	Programas informáticos	Otros activos intangibles identificables	Programas informáticos	Otros activos intangibles identificables	Programas informáticos	Otros activos intangibles identificables
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de ventas.		7.650		7.650		3.825		3.825
Gastos de administración.	827.431	492	842.736	493	410.129	246	424.825	247
Total	827.431	8.142	842.736	8.143	410.129	4.071	424.825	4.072

14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

14.2.1.- Servidumbres.

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

14.2.2.- Información sobre las concesiones de servicio.

Los derechos de explotación 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 período 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.- PLUSVALÍA.

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

RUT	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2025		Movimientos 2026
					Saldo al 01-01-2025	Saldo al 31-12-2025	Saldo al 30-06-2026
96.719.210-4	Transnet S.A.	14-11-2014	Compañía General de Electricidad S.A. escindida en CGE Transmisión S.A.	Sin relación	61.388.000	61.388.000	61.388.000
Totales					61.388.000	61.388.000	61.388.000

Las plusvalías registradas se originan de la combinación de negocios por la adquisición de las acciones de Compañía General de Electricidad S.A. y subsidiarias por Gas Natural Fenosa Chile S.A. (hoy Compañía General de Electricidad S.A.) en noviembre de 2014, de cuyo monto en el proceso de división aprobado por la Junta Extraordinaria de 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 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

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

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Propiedades de inversión al comienzo del período	14.927.470	11.472.225
Transferencias de (a) bienes inmuebles ocupados por el propietario.		1.263.387
Ganancias (pérdidas) por ajustes del valor razonable.		2.191.858
Total incremento (disminución) en propiedades de inversión	0	3.455.245
Propiedades de inversión al final del período	14.927.470	14.927.470

Los elementos de propiedades de inversión (edificios y terrenos) han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, en base a lo previsto en la NIC 40. Dicha metodología aplicada para estos bienes se clasifica en Nivel II de la jerarquía de valor razonable, donde la información proviene de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel de jerarquía I, pero son observables en mercados para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios), ya que debido al método de retasación periódica los valores se obtienen de tasaciones que se llevan a cabo, a base del valor de mercado.

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

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

El valor de costo histórico de las propiedades de inversión al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es de M\$ 9.071.516.

16.2.- Ingresos y gastos de propiedades de inversión.

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-2026 30-06-2026	01-01-2025 30-06-2025	01-04-2026 30-06-2026	01-04-2025 30-06-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Importe de ingresos por alquileres de propiedades de inversión.	184.770	198.381	94.388	98.486
Importes de gastos directos de operación de las propiedades de inversión generadoras de ingresos de alquileres.	600	53.312	(52.712)	

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 mejoras de bienes arrendados.	1	60
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

17.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, planta y equipo, neto	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Construcciones en curso.	145.303.379	130.148.402
Terrenos.	37.187.756	37.187.756
Edificios.	10.334.456	10.580.432
Planta y equipo.	684.583.188	687.685.069
Subestaciones de poder.	448.719.221	450.564.169
Líneas de transporte energía.	233.188.492	234.087.494
Máquinas y equipos de producción.	2.675.475	3.033.406
Equipamiento de tecnología de la información.	186.058	187.138
Instalaciones fijas y accesorios.	10.760.405	11.109.958
Equipos de comunicaciones.	61.683	70.744
Herramientas.	1.466.500	1.439.929
Muebles y útiles.	2.686.406	3.002.825
Instalaciones y accesorios diversos.	6.545.816	6.596.460
Vehículos de motor.	1.308.327	1.285.162
Mejoras de bienes arrendados.	15.984	0
Total	889.679.553	878.183.917

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

Clases de propiedades, planta y equipo, bruto	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Construcciones en curso.	145.303.379	130.148.402
Terrenos.	37.187.756	37.187.756
Edificios.	21.691.085	21.744.889
Planta y equipo.	1.065.787.583	1.054.283.058
Subestaciones de poder.	688.124.425	682.299.295
Líneas de transporte energía.	372.291.419	366.357.196
Máquinas y equipos de producción.	5.371.739	5.626.567
Equipamiento de tecnología de la información.	708.225	634.224
Instalaciones fijas y accesorios.	22.743.518	22.412.679
Equipos de comunicaciones.	1.164.787	1.164.787
Herramientas.	4.810.234	4.670.253
Muebles y útiles.	7.192.223	7.192.223
Instalaciones y accesorios diversos.	9.576.274	9.385.416
Vehículos de motor.	2.548.749	2.368.834
Mejoras de bienes arrendados.	34.363	0
Total	1.296.004.658	1.268.779.842

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipo	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Edificios.	11.356.629	11.164.456
Planta y equipo.	381.204.395	366.597.989
Subestaciones de poder.	239.405.204	231.735.126
Líneas de transporte energía.	139.102.927	132.269.702
Máquinas y equipos de producción.	2.696.264	2.593.161
Equipamiento de tecnología de la información.	522.167	447.086
Instalaciones fijas y accesorios.	11.983.113	11.302.722
Equipos de comunicaciones.	1.103.104	1.094.043
Herramientas.	3.343.734	3.230.324
Muebles y útiles.	4.505.817	4.189.398
Instalaciones y accesorios diversos.	3.030.458	2.788.957
Vehículos de motor.	1.240.422	1.083.672
Mejoras de bienes arrendados.	18.379	0
Total	406.325.105	390.595.925

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

Movimiento al 30 de junio de 2026.

Movimiento año 2026		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	Mejoras de bienes arrendados, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2026		130.148.402	37.187.756	10.580.432	687.685.069	187.138	11.109.958	1.285.162	0	878.183.917
Cambios	Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios.	27.511.180		938	68.167		109.419			27.689.704
	Retiros.	(4.188)			(207.752)		(3.967)			(215.907)
	Depreciación.			(215.811)	(14.799.987)	(21.580)	(729.038)	(156.749)	(98)	(15.923.263)
	Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso, propiedades, planta y equipo.	(12.352.015)			11.837.691	12.993	321.417	179.914		0
	Incrementos (disminuciones) por otros cambios.			(31.103)		7.507	(47.384)		16.082	(54.898)
Total cambios		15.154.977	0	(245.976)	(3.101.881)	(1.080)	(349.553)	23.165	15.984	11.495.636
Saldo final al 30 de junio de 2026		145.303.379	37.187.756	10.334.456	684.583.188	186.058	10.760.405	1.308.327	15.984	889.679.553

Movimiento al 31 de diciembre de 2025.

Movimiento año 2025		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	Mejoras de bienes arrendados, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2025		139.277.818	37.560.648	11.906.515	640.025.032	75.952	8.207.662	1.101.140	0	838.154.767
Cambios	Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios.	69.239.894		8.286	1.575.445	54.550	885.307	252.851		72.016.333
	Disposiciones.						(1.034)			(1.034)
	Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) propiedades de inversión.		(372.892)	(890.495)						(1.263.387)
	Retiros.				(1.817.743)		(19.333)			(1.837.076)
	Depreciación.			(443.874)	(26.884.790)	(30.928)	(1.261.611)	(264.483)		(28.885.686)
	Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso, propiedades, planta y equipo.	(78.377.423)			74.795.238	87.564	3.298.967	195.654		0
	Incrementos (disminuciones) por otros cambios.	8.113			(8.113)					0
Total cambios		(9.129.416)	(372.892)	(1.326.083)	47.660.037	111.186	2.902.296	184.022	0	40.029.150
Saldo final al 31 de diciembre de 2025		130.148.402	37.187.756	10.580.432	687.685.069	187.138	11.109.958	1.285.162	0	878.183.917

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

CGE Transmisión 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 30 de junio de 2026 alcanzó a M\$ 27.689.704 (M\$ 72.016.333 al 31 de diciembre de 2025) y el valor contable de obras en curso alcanzó a un monto de M\$ 145.303.379 y M\$ 130.148.402 al 30 de junio de 2026 y al 31 de diciembre de 2025, respectivamente.

En el ejercicio 2025 se han actualizado las vidas útiles y valor residual de los bienes de propiedades, planta y equipo de CGE Transmisión S.A., generando un menor gasto por depreciación en el ejercicio por M\$ 1.295.430.

No existen restricciones en la titularidad de propiedades, planta y equipo de CGE Transmisión 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	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	215.907	1.837.076
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipo en proceso de construcción.	27.511.180	69.239.895

17.5.- Costo por intereses.

Durante el período terminado al 30 de junio de 2026 se han capitalizado intereses por M\$ 1.552.957 a una tasa de interés promedio ponderada de 5,16% y M\$ 2.604.955 para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025, a una tasa de interés promedio ponderada de 5,50% 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 Transmisión S.A. evalúa anualmente o siempre 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 han realizado dos ejercicios, considerando una única UGE para todo el negocio y adicionalmente solo para la UGE de servicios (Tusan).

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 2031.

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, crecimiento de nuevos negocios.
- 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 2025 fue de un 6,41%.

Como resultado de estas pruebas, CGE Transmisión S.A. determinó que no existen deterioros en el rubro propiedad, planta y equipos, activos intangibles de vida útil indefinida y plusvalía al 31 de diciembre de 2025.

Adicionalmente se han realizado sensibilizaciones del efecto de la variación en la tasa de descuento al 31 de diciembre de 2025, específicamente aumentándola y disminuyéndola en un 1%, teniendo el siguiente efecto en el valor presente de los flujos futuros M\$ (717.604.988) y M\$ 1.314.349.174, respectivamente.

Para el caso de la UGE de servicios (Tusan), también se 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 2025.

Adicionalmente se han realizado sensibilizaciones del efecto de la variación en la tasa de descuento al 31 de diciembre de 2025, específicamente aumentándola y disminuyéndola en un 1%, teniendo el siguiente efecto en el valor presente de los flujos futuros M\$ (26.432.883) y M\$ 44.761.680, 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 30 de junio de 2026 y 2025 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2026 30-06-2026		01-04-2026 30-06-2026	
	Activos financieros	Total	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del período.	(123.879)	(123.879)	(23.533)	(23.533)

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2025 30-06-2025		01-04-2025 30-06-2025	
	Activos financieros	Total	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del período	(86.495)	(86.495)		
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del período	68.193	68.193	68.193	68.193

Las pérdidas por deterioro de activos financieros al 30 de junio de 2026 y 2025 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	01-01-2026 30-06-2026			01-04-2026 30-06-2026		
	Eléctrico Chile	Servicios	Total	Eléctrico Chile	Servicios	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor.	(121.915)	(1.964)	(123.879)	(21.788)	(1.745)	(23.533)

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2025 30-06-2025			01-04-2025 30-06-2025		
	Eléctrico Chile	Servicios	Total	Eléctrico Chile	Servicios	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor.	(86.495)		(86.495)			
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas.	68.193		68.193	68.193		68.193

19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

19.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo.	517.566	475.643
Relativos a intangibles.	30.372.187	29.157.438
Relativos a ingresos anticipados.	139.771	183.713
Relativos a provisiones.	7.975	12.688
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	738.455	859.477
Relativos a pérdidas fiscales.	93.373	
Relativos a cuentas por cobrar.	339.831	275.706
Relativos a los inventarios.	16.692	15.329
Relativos a contratos de leasing.	166.810	192.012
Total	32.392.660	31.172.006

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.

Los impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales corresponden principalmente a la base imponible negativa de CGE Comercializadora SpA. La recuperación de estos créditos está asegurada por no tener plazo de vencimiento y corresponden a una sociedad que han venido obteniendo históricamente beneficios de manera recurrente.

19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo.	57.286.889	53.586.600
Relativos a intangibles.	48.828.405	49.054.690
Relativos a los inventarios.	424.544	310.952
Relativos a otros.	128.800	173.877
Relativos a propiedades de inversión.	1.565.286	1.776.520
Total	108.233.924	104.902.639

19.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Saldo inicial	31.172.006	30.969.022
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos reconocidos como resultados.	1.212.865	288.631
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral.	7.789	(85.647)
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	1.220.654	202.984
Total	32.392.660	31.172.006

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Saldo inicial	104.902.639	95.338.951
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos reconocidos como resultados.	3.331.285	9.563.688
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	3.331.285	9.563.688
Total	108.233.924	104.902.639

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	30-06-2026			31-12-2025		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	32.392.660	(31.498.672)	893.988	31.172.006	(30.236.794)	935.212
Pasivos por impuestos diferidos.	(108.233.924)	31.498.672	(76.735.252)	(104.902.639)	30.236.794	(74.665.845)
Total	(75.841.264)	0	(75.841.264)	(73.730.633)	0	(73.730.633)

20.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para el cierre al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

20.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	30-06-2026		31-12-2025	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL \$	248.234.130	129.161.990	316.922.137	93.034.136
Préstamos bancarios.	US \$	81.635.280		80.564.805	
Préstamos bancarios.	CNH \$	32.167.297	10.511.694	30.047.346	10.891.881
Total préstamos bancarios		362.036.707	139.673.684	427.534.288	103.926.017
Obligaciones con el público (bonos)	UF	686.151	323.603.459	317.365	77.940.248
Pasivos de cobertura (Nota 7.1).	US \$	1.487.878		2.791.961	
Pasivos de cobertura (Nota 7.1).	UF	343.857			
Pasivos de cobertura (Nota 7.1).	CNH \$	448.738	195.124	734.248	197.108
Pasivos de cobertura		2.280.473	195.124	3.526.209	197.108
Total		365.003.331	463.472.267	431.377.862	182.063.373

CL \$: Peso chileno.
US \$: Dólar estadounidense.
UF : Unidad de fomento.
CNH \$: Yuan chino.

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

Saldos al 30 de junio de 2026:

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		30-06-2026	1 hasta 2 años	
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank Chile	CL \$	Al Vencimiento	4,99 %	4,99 %	Sin Garantía		188.511	40.000.000	40.188.511			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	5,03 %	5,03 %	Sin Garantía	71.339		7.620.594	7.691.933			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Santander	CL \$	Al Vencimiento	5,03 %	5,03 %	Sin Garantía	300.403		25.000.000	25.300.403			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	5,01 %	5,01 %	Sin Garantía		44.533	20.000.000	20.044.533			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,42 %	5,33 %	Sin Garantía		102.158		102.158	14.999.958		14.999.958
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Santander	CL \$	Al Vencimiento	5,18 %	5,18 %	Sin Garantía	225.871			225.871	22.425.095		22.425.095
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,25 %	5,25 %	Sin Garantía		69.763		69.763		22.779.676	22.779.676
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Construction Bank, Agencia en Chile	CL \$	Al Vencimiento	5,32 %	5,32 %	Sin Garantía	84.506		9.076.932	9.161.438			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank Chile	CL \$	Al Vencimiento	4,99 %	4,99 %	Sin Garantía		102.513	21.752.038	21.854.551			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank Chile	CL \$	Al Vencimiento	5,01 %	5,01 %	Sin Garantía		24.213	10.873.958	10.898.171			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,29 %	5,29 %	Sin Garantía		28.776		28.776	48.957.261		48.957.261
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	5,02 %	5,02 %	Sin Garantía		76.685	9.165.481	9.242.166			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank Chile	CL \$	Al Vencimiento	4,96 %	4,96 %	Sin Garantía		41.333	10.000.000	10.041.333			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Development Bank	CNH \$	Al Vencimiento	2,80 %	2,80 %	Sin Garantía		95.067	1.711.206	1.806.273	10.511.694		10.511.694
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Construction Bank - Asia	US \$	Al Vencimiento	5,47 %	4,59 %	Sin Garantía	696.475		69.089.042	69.785.517			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Construction Bank - Asia	CNH \$	Al Vencimiento	3,63 %	2,78 %	Sin Garantía		35.238	10.852.240	10.887.478			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Construction Bank - Asia	US \$	Al Vencimiento	5,07 %	4,20 %	Sin Garantía		17.953	11.831.810	11.849.763			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	5,02 %	5,02 %	Sin Garantía		455.935	54.494.233	54.950.168			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank Chile	CL \$	Al Vencimiento	4,99 %	4,99 %	Sin Garantía		119.899	16.320.856	16.440.755			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	5,05 %	5,05 %	Sin Garantía		143.486	21.763.249	21.906.735			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Bank of China Panamá	CNH \$	Al Vencimiento	2,73 %	1,90 %	Sin Garantía		48.511	19.425.035	19.473.546			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al Vencimiento	5,21 %	5,21 %	Sin Garantía		86.833		86.833	20.000.000		20.000.000
Chile	86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Banco Santander	CL \$	Sobregiro	0,14 %	0,14 %	Sin Garantía	32			32			0
Totales									1.378.626	1.681.407	358.976.674	362.036.707	116.894.008	22.779.676	139.673.684

Saldos al 31 de diciembre de 2025:

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	31-12-2025	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	31-12-2025
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank Chile	CL \$	Al Vencimiento	5,23%	5,23%	Sin Garantía		197.578	40.000.000	40.197.578			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	5,35%	5,35%	Sin Garantía	7.697.604			7.697.604			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Itaú Chile	CL \$	Al Vencimiento	5,15%	5,15%	Sin Garantía	226.875		17.238.241	17.465.116			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Bice	CL \$	Al Vencimiento	5,29%	5,29%	Sin Garantía	330.625		25.000.000	25.330.625			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Santander	CL \$	Al Vencimiento	5,18%	5,18%	Sin Garantía		20.005.756		20.005.756			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,48%	5,39%	Sin Garantía		103.308		103.308	14.999.943		14.999.943
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al Vencimiento	5,59%	5,59%	Sin Garantía	22.672.325			22.672.325			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,27%	5,27%	Sin Garantía		22.853.039		22.853.039			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,36%	5,36%	Sin Garantía		8.933	15.000.000	15.008.933			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Construction Bank, Agencia en Chile	CL \$	Al Vencimiento	5,42%	5,42%	Sin Garantía	87.461			87.461	9.076.932		9.076.932
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank Chile	CL \$	Al Vencimiento	5,23%	5,23%	Sin Garantía		107.443	21.752.038	21.859.481			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank Chile	CL \$	Al Vencimiento	5,19%	5,19%	Sin Garantía		29.786	10.873.958	10.903.744			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	5,27%	5,27%	Sin Garantía		35.834		35.834		48.957.261	48.957.261
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	5,23%	5,23%	Sin Garantía		79.892	9.165.481	9.245.373			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	5,21%	5,21%	Sin Garantía		41.969	10.000.000	10.041.969			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Development Bank	CNH \$	Al Vencimiento	2,80%	2,80%	Sin Garantía		92.002	819.819	911.821	10.891.881		10.891.881
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Construction Bank - Asia	US \$	Al Vencimiento	5,74%	4,85%	Sin Garantía	763.745		68.122.329	68.886.074			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Construction Bank - Asia	CNH \$	Al Vencimiento	3,63%	2,78%	Sin Garantía		33.764	10.375.107	10.408.871			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Construction Bank - Asia	US \$	Al Vencimiento	5,06%	4,19%	Sin Garantía		19.096	11.659.635	11.678.731			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	5,23%	5,23%	Sin Garantía		475.008	54.494.233	54.969.241			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank Chile	CL \$	Al Vencimiento	5,20%	5,20%	Sin Garantía		124.945	16.320.856	16.445.801			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Crédito e Inversiones	CL \$	Al Vencimiento	5,21%	5,21%	Sin Garantía		148.032	21.763.250	21.911.282			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Bank of China Panama	CNH \$	Al Vencimiento	2,82%	2,05%	Sin Garantía		44.817	18.681.837	18.726.654			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al Vencimiento	5,26%	5,26%	Sin Garantía		87.667		87.667	20.000.000		20.000.000
Totales									31.778.635	44.488.869	351.266.784	427.534.288	54.968.756	48.957.261	103.926.017

20.3.- Obligaciones con el público (Bonos).

Saldos al 30 de junio de 2026:

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
								Pago de intereses	Pago de amortización	3 a 12 meses	30-06-2026	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	30-06-2026
										M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
1.135	BTCGE-A	2.000.000	UF	3,10 %	3,49 %	15-11-2032	Chile	Semestral	Al Vencimiento	320.774	320.774	80.222.438		80.222.438
1.136	BTCGE-D	3.500.000	UF	3,37%	3,50%	15-06-2036	Chile	Semestral	Al Vencimiento	210.581	210.581	142.218.579		142.218.579
1.136	BTCGE-E	2.500.000	UF	3,47%	3,61%	15-06-2036	Chile	Semestral	Al Vencimiento	154.796	154.796		101.162.442	101.162.442
Totales										686.151	686.151	222.441.017	101.162.442	323.603.459

Con fecha 23 de junio de 2026, la Sociedad realizó una colocación de 7.000 bonos desmaterializados y al portador Serie D en el mercado local, con cargo a la línea a 30 años, inscrita en el registro de Valores de la CMF bajo el N° 1.136 con fecha 30 de diciembre de 2022, según las características que se señalan a continuación:

Código nemotécnico "BTCGE-D, emitidos con cargo a la línea N° 1.136 por un monto total de UF 3.500.000, con vencimiento el 15 de junio de 2036. La tasa de interés promedio de colocación fue de UF + 3,47% anual.

Con fecha 23 de junio de 2026, la Sociedad realizó una colocación de 5.000 bonos desmaterializados y al portador Serie E en el mercado local, con cargo a la línea a 30 años, inscrita en el registro de Valores de la CMF bajo el N° 1.136 con fecha 30 de diciembre de 2022, según las características que se señala a continuación:

Código nemotécnico "BTCGE-E, emitidos con cargo a la línea N° 1.136 por un monto total de UF 2.500.000, con vencimiento el 15 de junio de 2036. La tasa de interés promedio de colocación fue de UF + 3,57% anual.

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

Actuaron como agentes colocadores Scotia Corredora de Bolsa Chile Limitada y Bci Corredor de Bolsa S.A.

Saldos al 31 de diciembre de 2025:

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
								Pago de intereses	Pago de amortización	3 a 12 meses	31-12-2025	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-12-2025
										M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
1.135	BTCGE-A	2.000.000	UF	3,10 %	3,49 %	15-11-2032	Chile	Semestral	Al Vencimiento	317.365	317.365	77.940.248		77.940.248
Totales										317.365	317.365	77.940.248	0	77.940.248

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

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Proveedores de energía y otros eléctricos.	2.284.984	1.474.464		
Retenciones.	2.206.180	1.724.313		
Dividendos por pagar.	260.585	809.236		
Pasivos acumulados (o devengados). (Nota 21.1)	1.640.032	1.690.334		
Proveedores no energéticos.	21.134.044	30.686.404		
Proveedores de importación.	705.446	88.469		
Acreedores varios.	7.515.184	6.199.243	1.256.351	1.274.601
Total	35.746.455	42.672.463	1.256.351	1.274.601

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	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Vacaciones del personal.	1.119.933	1.301.314		
Bonificaciones de feriados.	144.424	65.794		
Participación sobre resultados.	277.412	315.012		
Aguinaldos.	98.263	8.214		
Total	1.640.032	1.690.334	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 30-06-2026 M\$	Otros 30-06-2026 M\$	Total 30-06-2026 M\$
Hasta 30 días.	25.050.429	9.741.430	34.791.859
Entre 31 y 60 días.	39.395	915.161	954.556
Entre 61 y 90 días.	38	2	40
Más de 365 días.		1.256.351	1.256.351
Total	25.089.862	11.912.944	37.002.806

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes y Servicios 31-12-2025 M\$	Otros 31-12-2025 M\$	Total 31-12-2025 M\$
Hasta 30 días.	33.033.407	8.357.126	41.390.533
Entre 31 y 60 días.	263.984	973.952	1.237.936
Entre 61 y 90 días.		43.994	43.994
Más de 365 días.		1.274.601	1.274.601
Total	33.297.391	10.649.673	43.947.064

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 no hay cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar con plazos vencidos.

22.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

22.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	8.084.036	5.328.324		
Participación en utilidades y bonos.	957.044	1.460.993		
Total	9.041.080	6.789.317	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, el monto y fecha esperados de cualquier desembolso de efectivo relacionado con estas provisiones es incierto y dependen de la resolución de materias específicas relacionadas con cada una de ellas (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 30 de junio de 2026.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales M\$	Por part. en utilidades y bonos M\$	Otras provisiones M\$	Total al 30-06-2026 M\$
Saldo al 1 de enero de 2026	5.328.324	1.460.993	0	6.789.317
Provisiones nuevas.	3.300.000			3.300.000
Aumento de provisiones existentes.	1.161.479	643.488		1.804.967
Provisión utilizada.	(1.394.220)	(1.147.437)		(2.541.657)
Provisiones revertidas no utilizadas.	(311.547)			(311.547)
Total incremento (disminución) en provisiones	2.755.712	(503.949)	0	2.251.763
Saldo al 30 de junio de 2026	8.084.036	957.044	0	9.041.080

Saldos al 31 de diciembre de 2025.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales M\$	Por part. en utilidades y bonos M\$	Otras provisiones M\$	Total al 31-12-2025 M\$
Saldo al 1 de enero de 2025	3.672.258	1.409.974	74.237	5.156.469
Provisiones nuevas.	3.278.245			3.278.245
Aumento de provisiones existentes.	1.270.447	1.328.352		2.598.799
Provisión utilizada.	(2.470.081)	(1.277.333)	(61.523)	(3.808.937)
Provisiones revertidas no utilizadas.	(422.545)		(12.714)	(435.259)
Total incremento (disminución) en provisiones	1.656.066	51.019	(74.237)	1.632.848
Saldo al 31 de diciembre de 2025	5.328.324	1.460.993	0	6.789.317

23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

23.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Provisión indemnización años de servicio.			1.740.179	1.565.506
Provisión premio de antigüedad.			129.011	122.069
Provisión beneficios post-jubilatorios.			328.500	350.552
Total	0	0	2.197.690	2.038.127

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	
	30-06-2026	31-12-2025	30-06-2026	31-12-2025	30-06-2026	31-12-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	1.565.506	2.020.766	122.069	118.675	350.552	393.184
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	86.303	147.768	3.379	(4.032)	5.293	9.759
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	46.549	114.367	3.563	7.333	10.639	23.336
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	55.598	(241.486)			(37.984)	(75.727)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos y transferencia de obligaciones por traspaso de personal desde empresas relacionadas.	(13.777)	(475.909)		93		
Total cambios en provisiones	174.673	(455.260)	6.942	3.394	(22.052)	(42.632)
Total	1.740.179	1.565.506	129.011	122.069	328.500	350.552

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	
	30-06-2026	31-12-2025	30-06-2026	31-12-2025	30-06-2026	31-12-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	1.740.179	1.565.506	129.011	122.069	328.500	350.552
Total	1.740.179	1.565.506	129.011	122.069	328.500	350.552

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		Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Beneficios post-jubilatorios		Línea del estado de resultados
	01-01-2026	01-01-2025	01-01-2026	01-01-2025	01-01-2026	01-01-2025	01-04-2026	01-04-2025	01-04-2026	01-04-2025	01-04-2026	01-04-2025	
	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	86.304	65.564	3.379	7.823	5.293	4.492	27.634	21.778	(1.467)	4.398	600	(1.143)	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	46.548	54.687	3.561	3.377	10.640	11.135	(1.407)	(191)	1.065	908	(954)	(8.744)	Costos Financieros.
Total	132.852	120.251	6.940	11.200	15.933	15.627	26.227	21.587	(402)	5.306	(354)	(9.887)	

23.5.- Hipótesis actuariales.

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

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	2,50 %
Aumento futuros de salarios.	3,60 %
Tabla de mortalidad.	RV-2020
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 30 de junio de 2026 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 30 de junio de 2026, 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	202.036	(170.386)

23.6.- Flujo y plazo de los compromisos.

El flujo previsto de prestaciones para los próximos años al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es como sigue:

Promedio ponderado de las obligaciones	Indemnización por años de servicios 30-06-2026 M\$	Premios por antigüedad 30-06-2026 M\$	Beneficios post- jubilatorios 30-06-2026 M\$	Total 30-06-2026 M\$
Años				
1 Año.	269.063	5.225		274.288
2 Años.	160.130	20.817	6.418	187.365
3 Años.	150.555	7.510	178.372	336.437
4 Años.	107.581	9.704		117.285
5 Años.	99.194	8.721		107.915
6 a 10 Años.	450.011	35.057	143.710	628.778
Más de 10 Años.	503.645	41.977		545.622
Total	1.740.179	129.011	328.500	2.197.690

Promedio ponderado de las obligaciones	Indemnización por años de servicios 31-12-2025 M\$	Premios por antigüedad 31-12-2025 M\$	Beneficios post- jubilatorios 31-12-2025 M\$	Total 31-12-2025 M\$
Años				
1 Año.	114.730	8.979		123.709
2 Años.	126.476	14.603		141.079
3 Años.	133.378	12.890	22.577	168.845
4 Años.	117.070	6.274	178.257	301.601
5 Años.	140.418	9.736		150.154
6 a 10 Años.	420.102	31.935	115.664	567.701
Más de 10 Años.	513.332	37.652	34.054	585.038
Total	1.565.506	122.069	350.552	2.038.127

24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2026	31-12-2025	30-06-2026	31-12-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos diferidos (*).	31.834	548.150		
Total	31.834	548.150	0	0

24.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2026	31-12-2025	30-06-2026	31-12-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	31.834	548.150		
Total	31.834	548.150	0	0

El movimiento de este rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	30-06-2026	31-12-2025
	M\$	M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	548.150	3.388.401
Adiciones.	17.769.526	55.841.253
Imputación a resultados.	(18.285.842)	(58.681.504)
Total	31.834	548.150

25.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.

25.1.- Obligaciones por arrendamientos.

El detalle de las obligaciones por arrendamiento y sus plazos de vencimiento al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos	30-06-2026			31-12-2025		
	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 90 días.	124.384	(13.405)	110.979	113.513	(16.287)	97.226
Más de 90 días hasta 1 año.	278.625	(27.205)	251.420	278.179	(35.828)	242.351
Más de 1 año hasta 2 años.	204.156	(15.833)	188.323	264.273	(24.795)	239.478
Más de 2 años hasta 3 años.	69.513	(3.778)	65.735	104.700	(7.773)	96.927
Más de 3 años hasta 4 años.	1.376	(19)	1.357	36.333	(1.162)	35.171
Total	678.054	(60.240)	617.814	796.998	(85.845)	711.153

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 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 son las siguientes:

Bienes sujeto a arrendamiento	Tasas de interés	
	30-06-2026	31-12-2025
Terreno bajo arrendamientos.	5,74 %	6,66 %
Edificio en arrendamiento.	5,74 %	6,66 %
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	7,71 %	7,71 %

25.2.- Activos por derecho de uso.

El detalle de los bienes arrendados 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento, neto	30-06-2026			31-12-2025		
	Valor bruto	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor	Valor Neto	Valor bruto	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor	Valor Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Terreno bajo arrendamientos.	6.764	(3.689)	3.075	6.554	(6.554)	
Edificio en arrendamiento.	385.672	(178.298)	207.374	382.130	(177.684)	204.446
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	1.029.326	(754.360)	274.966	1.087.164	(713.821)	373.343
Total	1.421.762	(936.347)	485.415	1.475.848	(898.059)	577.789

Los activos se deprecian en el plazo remanente de los contratos. La depreciación acumulada al 30 de junio de 2026 alcanzó a M\$ 936.347 (M\$ 898.059 al 31 de diciembre de 2025).

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, Cerro Pailahueque comuna de Ercilla. Cerro Bari, Pichidegua, vehículos cuya flota asciende a 44 unidades utilizadas en la operación de la Sociedad.

A continuación, se presentan los movimientos por clase de activos originados en el período terminado al 30 de junio de 2026 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025:

Movimiento año 2026	Terrenos M\$	Edificios M\$	Vehículos M\$	Total M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2026	0	204.446	373.343	577.789
Adiciones distintas de las obtenidas mediante combinaciones de negocios.	6.764	111.034	22.654	140.452
Depreciación.	(3.689)	(108.106)	(121.031)	(232.826)
Saldo final al 30 de junio de 2026	3.075	207.374	274.966	485.415

Movimiento año 2025	Terrenos M\$	Edificios M\$	Vehículos M\$	Total M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2025	0	13.560	628.818	642.378
Adiciones distintas de las obtenidas mediante combinaciones de negocios.	6.554	382.130		388.684
Depreciación.	(6.554)	(191.244)	(255.475)	(453.273)
Saldo final al 31 de diciembre de 2025	0	204.446	373.343	577.789

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, créditos bancarios, y obligaciones con el público en su modalidad de bonos.

26.2.- Capital suscrito y pagado.

El capital suscrito y pagado al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 asciende a M\$ 306.181.134.

26.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 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.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 22 de abril de 2026, se informó acerca de la política de reparto de dividendos aprobada por el Directorio para el ejercicio 2026 consistente en la intención de distribuir no menos del 30% de las utilidades líquidas del ejercicio. Además, se espera proponer un dividendo definitivo a la Junta Ordinaria de Accionistas a celebrarse en el 2027.

26.5.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 23 de abril de 2025, se aprobó el pago del dividendo definitivo N° 4 de \$ 5,70 por acción con cargo a la utilidad del ejercicio 2024, el cual se pagó con fecha 8 de mayo de 2025, por un total de M\$ 11.513.412.

De acuerdo a la política de dividendos de la Sociedad al 31 de diciembre de 2025 se provisionó un dividendo equivalente al 30% sobre las utilidades del ejercicio por un monto de M\$ 18.267.267.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 22 de abril de 2026, se aprobó el pago del dividendo definitivo N° 5 de \$ 9,044 por acción con cargo a la utilidad del ejercicio 2025, el cual se pagó con fecha 11 de mayo de 2026, por un total de M\$ 18.267.948.

26.6.- Reservas.

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

26.6.1.- Reservas de coberturas.

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

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

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

Los saldos acumulados por la aplicación de la NIC 19 se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 30 de junio de 2026 ascienden a M\$ 76.984 y M\$ 90.138 al 31 de diciembre de 2025, ambos netos de impuestos diferidos.

26.6.3.- 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. efectuado en Junta Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad de fecha 24 de septiembre de 2021 y con validez a contar del 1 de Octubre de 2021, y que fueron asignados a CGE Transmisión S.A. por un monto de M\$ (12.667.820). Las partidas originarias en Compañía General de Electricidad S.A. asignadas se derivan de varios procesos organizacionales tales como Otras Reservas derivadas de la ex-matriz GNF Chile SpA. hasta su fusión con Compañía General de Electricidad S.A., Otras reservas originadas en división de Compañía General de Electricidad S.A. con CGE Gas Natural S.A. mediante asignación de reservas a sociedad naciente, canje de acciones a participaciones no controladoras por fusiones con Compañía General de Electricidad S.A., y las sociedades Transnet S.A., Emel Norte S.A., Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A., CGE Distribución S.A., Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A., Empresa Eléctrica de Iquique S.A., Empresa Eléctrica de Arica S.A., Comercial y Logística General S.A., Novanet S.A., Inmobiliaria General S.A. y Sociedad de Computación Binaria S.A.

26.7.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

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
			30-06-2026	31-12-2025	30-06-2026		31-12-2025	
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	0,93000 %	0,93000 %	146.324	46.906	131.612	41.102
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	45,00000 %	45,00000 %	684.987	14.420	654.522	32.656
Total					831.311	61.326	786.134	73.758

26.8.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 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”.

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

Movimientos al 30 de junio de 2026.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-06-2026	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	0	0	21.480.229	0	0	61.326	0	0	21.541.555
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	2.485.616	(671.116)	1.814.500				2.485.616	(671.116)	1.814.500
Total movimientos del período o ejercicio	2.485.616	(671.116)	1.814.500	0	0	0	2.485.616	(671.116)	1.814.500
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos.	(18.020)	4.865	(13.155)	406	(110)	296	(17.614)	4.755	(12.859)
Total movimientos del período o ejercicio	(18.020)	4.865	(13.155)	406	(110)	296	(17.614)	4.755	(12.859)
Total resultado integral			23.281.574			61.622			23.343.196

Movimientos al 30 de junio de 2025.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-06-2025	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	0	0	29.597.988	0	0	41.518	0	0	29.639.506
Reservas de cobertura de flujo de caja									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	(1.124.886)	303.719	(821.167)				(1.124.886)	303.719	(821.167)
Total movimientos del período o ejercicio	(1.124.886)	303.719	(821.167)	0	0	0	(1.124.886)	303.719	(821.167)
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos.	296.534	(80.063)	216.471	736	(199)	537	297.270	(80.262)	217.008
Total movimientos del período o ejercicio	296.534	(80.063)	216.471	736	(199)	537	297.270	(80.262)	217.008
Total resultado integral			28.993.292			42.055			29.035.347

27.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

27.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	Eléctrico				Servicios				Consolidado			
	01-01-2026	01-01-2025	01-04-2026	01-04-2025	01-01-2026	01-01-2025	01-04-2026	01-01-2025	01-01-2026	01-01-2025	01-04-2026	01-01-2025
	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ventas	98.874.766	98.972.068	50.315.031	49.495.572	7.286.600	6.389.377	4.411.879	3.614.284	106.161.366	105.361.445	54.726.910	53.109.856
Venta de energía, peajes y transmisión. (*)	98.874.766	98.972.068	50.315.031	49.495.572					98.874.766	98.972.068	50.315.031	49.495.572
Venta de mercaderías, materiales y equipos.					7.286.600	6.389.377	4.411.879	3.614.284	7.286.600	6.389.377	4.411.879	3.614.284
Prestaciones de servicios	8.745.280	9.388.104	2.680.549	5.376.641	14.555.580	19.141.543	7.983.000	10.143.494	23.300.860	28.529.647	10.663.549	15.520.135
Servicios y recargos regulados.	48.831	33.170	15.575	18.355					48.831	33.170	15.575	18.355
Arriendo de equipos de medida.	1.080.712	1.065.856	543.212	535.643					1.080.712	1.065.856	543.212	535.643
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	278.587	332.784	172.656	232.193	3.546.989	2.256.133	2.161.749	1.084.110	3.825.576	2.588.917	2.334.405	1.316.303
Apoyos en postación.	37.728	36.467							37.728	36.467		
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	7.292.422	7.844.134	1.949.106	4.550.286	11.008.591	16.885.410	5.821.251	9.059.384	18.301.013	24.729.544	7.770.357	13.609.670
Otras prestaciones.	7.000	75.693		40.164					7.000	75.693	0	40.164
Total	107.620.046	108.360.172	52.995.580	54.872.213	21.842.180	25.530.920	12.394.879	13.757.778	129.462.226	133.891.092	65.390.459	68.629.991

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 períodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025.

Los ingresos de venta de energía, peajes y transmisión al 30 de junio de 2026 y 2025 se desglosan del siguiente modo:

(*) Detalle ingresos por venta de energía, peajes y transmisión.	01-01-2026	01-01-2025	01-04-2026	01-04-2025
	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos transmisión zonal.	92.471.588	92.296.605	47.099.440	46.297.283
Ingresos transmisión nacional.	417.749	423.374	212.972	213.061
Ingresos transmisión dedicada (Regulados).	485.440	483.571	248.006	244.437
Ingresos transmisión dedicada (Libres).	5.041.393	5.561.030	2.513.245	2.727.828
Otros.	455.096	203.988	239.618	11.213
Servicios complementarios.	3.500	3.500	1.750	1.750
Total ingresos por venta de energía, peajes y transmisión.	98.874.766	98.972.068	50.315.031	49.495.572

27.2.- Otros ingresos.

Otros ingresos por función	01-01-2026	01-01-2025	01-04-2026	01-04-2025
	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	184.770	198.381	94.388	98.486
Otros ingresos de operación.	558.440	551.157	281.032	280.535
Total	743.210	749.538	375.420	379.021

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 períodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 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	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2026 30-06-2026 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$
Costo de venta.	59.778.140	64.729.647	30.266.206	34.065.357
Gasto de administración.	21.322.589	18.461.609	12.354.794	9.241.749
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9.	123.879	18.302	23.533	(68.193)
Total	81.224.608	83.209.558	42.644.533	43.238.913

28.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2026 30-06-2026 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$
Compra de energía.	3.995.952	3.970.351	2.159.517	1.791.061
Gastos de personal.	9.777.852	9.467.200	4.799.113	4.706.629
Gastos de operación y mantenimiento.	26.919.743	34.301.149	12.632.040	18.181.382
Gastos de administración.	19.159.451	14.989.588	11.554.523	7.952.594
Costos de transformadores.	4.256.069	4.500.103	2.974.060	2.641.627
Provisión de incobrables.	123.879	18.302	23.533	(68.193)
Depreciación.	16.156.089	15.111.986	8.087.547	7.604.916
Amortización.	835.573	850.879	414.200	428.897
Total	81.224.608	83.209.558	42.644.533	43.238.913

28.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2026 30-06-2026 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$
Sueldos y salarios.	8.879.056	7.848.569	4.580.436	4.037.245
Beneficios a corto plazo a los empleados.	419.568	1.145.300	168.610	616.086
Beneficios por terminación.	479.228	411.379	50.067	15.381
Otros gastos de personal.		61.952		37.917
Total	9.777.852	9.467.200	4.799.113	4.706.629

28.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2026 30-06-2026 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$
Depreciación y retiros				
Costo de ventas.	15.990.002	15.011.350	7.944.201	7.548.944
Gasto de administración.	166.087	100.636	143.346	55.972
Otras ganancias (pérdidas).	215.907	152.884	84.914	44.081
Total depreciación	16.371.996	15.264.870	8.172.461	7.648.997
Amortización				
Costo de ventas.	7.650	7.650	3.825	3.825
Gasto de administración.	827.923	843.229	410.375	425.072
Total amortización	835.573	850.879	414.200	428.897
Total	17.207.569	16.115.749	8.586.661	8.077.894

28.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2026	01-01-2025	01-04-2026	01-04-2025
	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Castigos o retiros de propiedades, planta y equipo.	(215.907)	(152.884)	(84.914)	(44.081)
Venta de propiedades, planta y equipo.	210	5.451		5.451
Juicios o arbitrajes.	(911.718)	(1.964.373)	(586.511)	(1.401.046)
Remuneraciones del directorio.	(22.505)	(26.169)	(13.559)	(13.174)
Indemnizaciones percibidas.	1.060.578	1.478.413	934.052	332.895
Otras ganancias (pérdidas).	28.139	6.371	23.173	(404)
Aportes de terceros para financiar obras propias.	401	5.448.425		2.973.426
Total	(60.802)	4.795.234	272.241	1.853.067

29.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera del estado de resultados por función para los períodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2026	01-01-2025	01-04-2026	01-04-2025
	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos financieros				
Intereses comerciales.		49.690		30.971
Ingresos por otros activos financieros.	21.578.652	2.444.730	20.418.366	1.277.815
Ingreso por intereses tesorería centralizada.	557.806	45.960	224.904	40.118
Otros ingresos financieros.	1.310		1.310	
Total ingresos financieros	22.137.768	2.540.380	20.644.580	1.348.904
Costos financieros				
Gastos por préstamos bancarios.	(13.142.513)	(13.442.511)	(6.596.535)	(6.878.714)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(1.710.908)	(1.300.203)	(1.052.275)	(654.818)
Gastos financieros activados.	1.552.957	1.474.754	911.160	732.213
Gastos por arrendamientos financieros.	(33.074)	(45.685)	(15.338)	(23.868)
Gastos por valoración derivados financieros.	(22.757.092)	(2.820.616)	(21.101.798)	(1.542.209)
Gastos por intereses tesorería centralizada.	(46.224)	(648.560)	(38.289)	(234.322)
Gastos por intereses préstamos empresas relacionadas.	(1.918.065)	(2.483.400)	(971.989)	(1.164.382)
Otros gastos (*).	(239.209)	(228.315)	(98.659)	(134.526)
Total costos financieros	(38.294.128)	(19.494.536)	(28.963.723)	(9.900.626)
Total Ganancias (pérdidas) de cambio de moneda extranjera. (Nota 29.1)	(1.174.514)	5.628.407	498.819	(410.917)
Total resultados por unidades de reajuste (Nota 29.2)	(2.404.604)	(4.946.100)	(2.143.551)	(1.807.627)
Total	(19.735.478)	(16.271.849)	(9.963.875)	(10.770.266)

(*) El ítem otros gastos de los costos financieros al 30 de junio de 2026 está compuesto por costos de intereses de beneficios al personal en base a NIC 19 por M\$ 60.749, costos por intereses bancarios por M\$ 151.605 y por otros gastos por M\$ 26.855. Al 30 de junio de 2025 dicho ítem se compone por costos de intereses de beneficios al personal por M\$ 69.199, costos por intereses bancarios por M\$ 102.433 y por otros gastos por M\$ 56.683.

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

Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2026 30-06-2026 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$
Diferencias de cambio por activos				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(12.566)	(20.454)	14.439	(9.591)
Otros activos financieros.	3.001.603	(5.042.931)	174.138	822.711
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	10	(3.305)	(2)	(17.567)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.				(6.037.000)
Total diferencias de cambio por activos	2.989.047	(5.066.690)	188.575	(5.241.447)
Diferencias de cambio por pasivos				
Otros pasivos financieros.	(3.001.603)	5.042.931	(174.138)	(822.711)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	(58.287)	14.166	(40.618)	15.241
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	(1.103.671)	5.638.000	525.000	5.638.000
Total diferencias de cambio por pasivos	(4.163.561)	10.695.097	310.244	4.830.530
Total diferencia de cambios neta	(1.174.514)	5.628.407	498.819	(410.917)

29.2.- Composición unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	01-01-2026 30-06-2026 M\$	01-01-2025 30-06-2025 M\$	01-04-2026 30-06-2026 M\$	01-04-2025 30-06-2025 M\$
Unidades de reajuste por activos				
Otros activos no financieros.		296		296
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	1.532	2.019	1.403	1.455
Activos por impuestos.	28.545	214.626	29.620	211.540
Total unidades de reajuste por activos	30.077	216.941	31.023	213.291
Unidades de reajuste por pasivos				
Otros pasivos financieros.	(2.184.701)	(5.042.206)	(1.957.182)	(1.964.516)
Pasivos por arrendamientos.	(18.665)	(20.066)	(16.496)	(11.090)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	(231.315)	(100.769)	(200.896)	(45.312)
Total unidades de reajuste por pasivos	(2.434.681)	(5.163.041)	(2.174.574)	(2.020.918)
Total unidades de reajuste neto	(2.404.604)	(4.946.100)	(2.143.551)	(1.807.627)

30.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En los períodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 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 período terminado al 30 de junio de 2026 y 2025 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 7.642.993 y M\$ 10.314.951, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2026	01-01-2025	01-04-2026	01-04-2025
	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(5.308.115)	(6.412.045)	(4.595.204)	(2.478.598)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	(219.175)	(279.623)	(219.175)	(279.623)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(5.527.290)	(6.691.668)	(4.814.379)	(2.758.221)
Impuestos diferidos				
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	(2.108.919)	(3.799.771)	1.515.757	(2.199.682)
Ajustes por impuestos diferidos de períodos anteriores.	(6.784)	176.488	(6.784)	176.488
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	(2.115.703)	(3.623.283)	1.508.973	(2.023.194)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(7.642.993)	(10.314.951)	(3.305.406)	(4.781.415)

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 períodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2026	01-01-2026	01-01-2025	01-01-2025	01-04-2026	01-04-2026	01-04-2025	01-04-2025
	30-06-2026	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2025
	M\$	%	M\$	%	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	29.184.548		39.954.457		13.429.712		16.852.900	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(7.879.828)	27,0 %	(10.787.703)	27,0 %	(3.626.022)	27,0 %	(4.550.283)	27,0 %
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable. (*)	462.794	(1,6 %)	575.886	(1,4 %)	546.575	(4,1 %)	(128.145)	0,8 %
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso).	(225.959)	0,8 %	(103.134)	0,3 %	(225.959)	1,7 %	(102.987)	0,6 %
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	236.835	(0,8 %)	472.752	(1,1 %)	320.616	(2,4 %)	(231.132)	1,4 %
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(7.642.993)	26,2 %	(10.314.951)	25,9 %	(3.305.406)	24,6 %	(4.781.415)	28,4 %

El detalle del efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable es el siguiente:

(*) Detalle Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	01-01-2026	01-01-2025	01-04-2026	01-04-2025
	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Correcciones monetarias (Capital propio tributario- Inversiones).	1.558.367	1.163.267	1.434.812	478.490
Multas fiscales.	(1.040.680)	(565.378)	(913.239)	(406.919)
Otras diferencias permanentes.	(54.893)	(22.003)	25.002	(199.716)
Total	462.794	575.886	546.575	(128.145)

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

Importes antes de impuestos	01-01-2026 30-06-2026			01-01-2025 30-06-2025			01-04-2026 30-06-2026			01-04-2025 30-06-2025		
	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	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\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Cobertura de flujo de efectivo.	2.485.616	(671.116)	1.814.500	(1.124.886)	303.719	(821.167)	1.971.890	(532.410)	1.439.480	(993.154)	268.151	(725.003)
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos.	(17.614)	4.755	(12.859)	297.270	(80.262)	217.008	99.293	(26.809)	72.484	96.585	(26.077)	70.508
Total		(666.361)			223.457			(559.219)			242.074	

31.- GANANCIAS POR ACCIÓN.

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	01-01-2026 30-06-2026	01-01-2025 30-06-2025
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora	21.480.229	29.597.988
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas (\$).	10,63	14,65
Cantidad de acciones	2.019.896.893	2.019.896.893

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

32.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

32.1.- Criterios de segmentación.

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

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

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

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

32.2.- Cuadros patrimoniales.

32.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	30-06-2026	31-12-2025	30-06-2026	31-12-2025	30-06-2026	31-12-2025	30-06-2026	31-12-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES								
Efectivo y equivalentes al efectivo.	211.580.624	894.117	704.608	787.831			212.285.232	1.681.948
Otros activos financieros corrientes.		18.720					0	18.720
Otros activos no financieros corrientes.	203.173	1.622.662	107.985	42.363			311.158	1.665.025
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes.	62.831.704	51.069.187	4.801.118	4.334.868			67.632.822	55.404.055
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes.	19.362.831	41.919.606	3.936.343	4.994.080	(6.991.993)	(7.990.546)	16.307.181	38.923.140
Inventarios corrientes.			16.756.054	14.061.757			16.756.054	14.061.757
Activos por impuestos corrientes.	190.187	312.556			(190.187)	(312.556)	0	0
Activos corrientes totales	294.168.519	95.836.848	26.306.108	24.220.899	(7.182.180)	(8.303.102)	313.292.447	111.754.645
ACTIVOS NO CORRIENTES								
Otros activos financieros no corrientes.	3.951.363	247.069					3.951.363	247.069
Cuentas por cobrar no corrientes.	16.880	16.428					16.880	16.428
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	19.503.082	19.426.003			(19.503.082)	(19.426.003)	0	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	248.285.777	249.070.947	45.902	53.552			248.331.679	249.124.499
Plusvalía.	61.388.000	61.388.000					61.388.000	61.388.000
Propiedades, planta y equipo.	883.672.919	872.089.507	6.006.634	6.094.410			889.679.553	878.183.917
Propiedad de inversión.	14.927.470	14.927.470					14.927.470	14.927.470
Activos por derecho de uso	485.415	577.789					485.415	577.789
Activos por impuestos diferidos.	589.207	618.449	304.781	316.763			893.988	935.212
Activos no corrientes totales	1.232.820.113	1.218.361.662	6.357.317	6.464.725	(19.503.082)	(19.426.003)	1.219.674.348	1.205.400.384
TOTAL DE ACTIVOS	1.526.988.632	1.314.198.510	32.663.425	30.685.624	(26.685.262)	(27.729.105)	1.532.966.795	1.317.155.029

32.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
PASIVOS CORRIENTES								
Otros pasivos financieros corrientes.	365.003.299	431.377.862	32				365.003.331	431.377.862
Pasivos por arrendamientos corrientes.	362.399	339.577					362.399	339.577
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	29.703.516	35.525.801	6.113.548	7.167.136	(70.609)	(20.474)	35.746.455	42.672.463
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes.	93.676.949	22.023.399	8.984.160	7.290.626	(6.921.380)	(7.970.073)	95.739.729	21.343.952
Otras provisiones a corto plazo.	9.041.080	6.789.317					9.041.080	6.789.317
Pasivos por impuestos corrientes.	3.378.127	5.929.071	173.010	497.700	(190.187)	(312.556)	3.360.950	6.114.215
Otros pasivos no financieros corrientes.	31.834	548.150					31.834	548.150
Pasivos corrientes totales	501.197.204	502.533.177	15.270.750	14.955.462	(7.182.176)	(8.303.103)	509.285.778	509.185.536
PASIVOS NO CORRIENTES								
Otros pasivos financieros no corrientes.	463.472.267	182.063.373					463.472.267	182.063.373
Pasivos por arrendamientos no corrientes.	255.415	371.576					255.415	371.576
Cuentas por pagar no corrientes.	1.256.351	1.274.601					1.256.351	1.274.601
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes.		91.118.000					0	91.118.000
Pasivo por impuestos diferidos.	76.735.252	74.665.845					76.735.252	74.665.845
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados.	1.223.969	1.114.182	973.721	923.945			2.197.690	2.038.127
Pasivos no corrientes totales	542.943.254	350.607.577	973.721	923.945	0	0	543.916.975	351.531.522
TOTAL DE PASIVOS	1.044.140.458	853.140.754	16.244.471	15.879.407	(7.182.176)	(8.303.103)	1.053.202.753	860.717.058
PATRIMONIO								
Capital emitido y pagado.	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.	161.514.325	141.519.168	12.870.558	11.320.179	(15.282.038)	(15.216.051)	159.102.845	137.623.296
Primas de emisión.			954	954	(954)	(954)	0	0
Otras reservas.	13.652.715	11.857.454	(471.274)	(503.167)	467.311	493.120	13.648.752	11.847.407
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	482.848.174	461.057.756	15.733.967	14.151.695	(19.649.410)	(19.557.614)	478.932.731	455.651.837
Participaciones no controladoras.			684.987	654.522	146.324	131.612	831.311	786.134
Patrimonio total	482.848.174	461.057.756	16.418.954	14.806.217	(19.503.086)	(19.426.002)	479.764.042	456.437.971
TOTAL DE PASIVOS Y PATRIMONIO	1.526.988.632	1.314.198.510	32.663.425	30.685.624	(26.685.262)	(27.729.105)	1.532.966.795	1.317.155.029

32.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	Eléctrico Chile				Servicios				Ajustes de consolidación				Consolidado			
	01-01-2026	01-01-2025	01-04-2026	01-04-2025	01-01-2026	01-01-2025	01-04-2026	01-04-2025	01-01-2026	01-01-2025	01-04-2026	01-04-2025	01-01-2026	01-01-2025	01-04-2026	01-04-2025
	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	108.642.034	108.516.884	53.546.855	54.939.498	21.896.544	26.343.149	12.449.243	14.364.178	(1.076.352)	(968.941)	(605.639)	(673.685)	129.462.226	133.891.092	65.390.459	68.629.991
Costo de ventas.	(43.823.034)	(44.101.044)	(21.103.460)	(22.995.752)	(17.042.754)	(21.606.077)	(9.774.987)	(11.748.205)	1.087.648	977.474	612.241	678.600	(59.778.140)	(64.729.647)	(30.266.206)	(34.065.357)
Ganancia bruta	64.819.000	64.415.840	32.443.395	31.943.746	4.853.790	4.737.072	2.674.256	2.615.973	11.296	8.533	6.602	4.915	69.684.086	69.161.445	35.124.253	34.564.634
Otros ingresos.	790.848	786.165	399.392	394.515					(47.638)	(36.627)	(23.972)	(15.494)	743.210	749.538	375.420	379.021
Gasto de administración.	(18.951.746)	(16.294.076)	(10.988.431)	(8.158.174)	(2.407.185)	(2.194.505)	(1.384.653)	(1.093.551)	36.342	26.972	18.290	9.976	(21.322.589)	(18.461.609)	(12.354.794)	(9.241.749)
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9.	(121.915)	(18.302)	(21.569)	68.193	(1.964)			(1.964)					(123.879)	(18.302)	(23.533)	68.193
Otras ganancias (pérdidas).	(8.092)	4.788.486	321.540	1.846.862	(52.710)	5.626	(48.379)	5.602		1.122	(920)	603	(60.802)	4.795.234	272.241	1.853.067
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	46.528.095	53.678.113	22.154.327	26.095.142	2.391.931	2.548.193	1.239.260	1.528.024	0	0	0	0	48.920.026	56.226.306	23.393.587	27.623.166
Ingresos financieros.	22.332.898	2.907.277	20.744.909	1.511.532	3.335	24.323	1.517	21.843	(198.465)	(391.220)	(101.846)	(184.471)	22.137.768	2.540.380	20.644.580	1.348.904
Costos financieros.	(38.204.883)	(19.530.043)	(28.908.860)	(9.904.634)	(287.710)	(355.713)	(156.709)	(180.463)	198.465	391.220	101.846	184.471	(38.294.128)	(19.494.536)	(28.963.723)	(9.900.626)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	1.682.119	2.335.004	558.900	1.334.845					(1.682.119)	(2.335.004)	(558.900)	(1.334.845)	0	0	0	0
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	(1.134.648)	5.634.707	510.539	(416.578)	(39.866)	(6.300)	(11.720)	5.661					(1.174.514)	5.628.407	498.819	(410.917)
Resultados por unidades de reajuste.	(2.397.852)	(4.947.779)	(2.137.910)	(1.808.742)	(6.752)	1.679	(5.641)	1.115					(2.404.604)	(4.946.100)	(2.143.551)	(1.807.627)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	28.805.729	40.077.279	12.921.905	16.811.565	2.060.938	2.212.182	1.066.707	1.376.180	(1.682.119)	(2.335.004)	(558.900)	(1.334.845)	29.184.548	39.954.457	13.429.712	16.852.900
Beneficio (gasto) por impuestos a las ganancias.	(7.179.392)	(9.872.988)	(3.126.810)	(4.465.989)	(463.601)	(441.963)	(178.596)	(315.426)					(7.642.993)	(10.314.951)	(3.305.406)	(4.781.415)
Ganancia (pérdida)	21.626.337	30.204.291	9.795.095	12.345.576	1.597.337	1.770.219	888.111	1.060.754	(1.682.119)	(2.335.004)	(558.900)	(1.334.845)	21.541.555	29.639.506	10.124.306	12.071.485
Ganancia (pérdida) atribuible a																
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	21.626.337	30.204.291	9.795.095	12.345.576	1.550.431	1.744.928	870.556	1.039.245	(1.696.539)	(2.351.231)	(566.997)	(1.344.509)	21.480.229	29.597.988	10.098.654	12.040.312
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.					46.906	25.291	17.555	21.509	14.420	16.227	8.097	9.664	61.326	41.518	25.652	31.173
Ganancia (pérdida)	21.626.337	30.204.291	9.795.095	12.345.576	1.597.337	1.770.219	888.111	1.060.754	(1.682.119)	(2.335.004)	(558.900)	(1.334.845)	21.541.555	29.639.506	10.124.306	12.071.485
Depreciación y retiros.	16.123.056	15.096.535	8.041.162	7.556.215	248.940	168.335	131.299	92.782					16.371.996	15.264.870	8.172.461	7.648.997
Amortización.	827.923	843.229	410.375	425.072	7.650	7.650	3.825	3.825					835.573	850.879	414.200	428.897
EBITDA	63.479.074	69.617.877	30.605.864	34.076.429	2.648.521	2.724.178	1.374.384	1.624.631	0	0	0	0	66.127.595	72.342.055	31.980.248	35.701.060

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR MÉTODO DIRECTO	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2026	01-01-2025	01-01-2026	01-01-2025	01-01-2026	01-01-2025	01-01-2026	01-01-2025
	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025	30-06-2026	30-06-2025
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	47.718.459	84.136.868	(1.536.928)	5.823.180	(2.674.202)	(6.077.617)	43.507.329	83.882.431
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(12.068.978)	(45.392.075)	(89.078)	(5.610.269)	1.420.590	2.003.172	(10.737.466)	(48.999.172)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	175.037.026	(39.486.085)	1.607.549	(2.275.292)	1.253.612	4.074.445	177.898.187	(37.686.932)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	210.686.507	(741.292)	(18.457)	(2.062.381)	0	0	210.668.050	(2.803.673)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.			(64.766)	(20.454)			(64.766)	(20.454)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	210.686.507	(741.292)	(83.223)	(2.082.835)	0	0	210.603.284	(2.824.127)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	894.117	1.627.542	787.831	3.324.141			1.681.948	4.951.683
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	211.580.624	886.250	704.608	1.241.306	0	0	212.285.232	2.127.556

33.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

33.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 30 de junio de 2026.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes		Total
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Total no corrientes M\$	30-06-2026 M\$
Activos corrientes.	US \$	1.013.490	1.013.490		1.013.490		0	1.013.490
Total activos en moneda extranjera	M/e	1.013.490	1.013.490	0	1.013.490	0	0	1.013.490
Pasivos corrientes.	US \$	176.529.426	94.120.696	82.408.730	176.529.426		0	176.529.426
Pasivos corrientes.	EUR \$	8.312	8.312		8.312		0	8.312
Pasivos corrientes.	CNH \$	32.616.584	179.365	32.437.219	32.616.584		0	32.616.584
Pasivos no corrientes.	CNH \$	10.706.818			0	10.706.818	10.706.818	10.706.818
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	219.861.140	94.308.373	114.845.949	209.154.322	10.706.818	10.706.818	219.861.140

Saldos al 31 de diciembre de 2025.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes		Total
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Total no corrientes M\$	31-12-2025 M\$
Activos corrientes.	US \$	1.199.124	1.199.124		1.199.124		0	1.199.124
Activos corrientes.	EUR \$	21.564	21.564		21.564		0	21.564
Total activos en moneda extranjera	M/e	1.220.688	1.220.688	0	1.220.688	0	0	1.220.688
Pasivos corrientes.	US \$	83.941.019	1.367.094	82.573.925	83.941.019		0	83.941.019
Pasivos corrientes.	EUR \$	2.617	2.617		2.617		0	2.617
Pasivos corrientes.	CNH \$	30.781.594	170.583	30.611.011	30.781.594		0	30.781.594
Pasivos no corrientes.	US \$	91.118.000			0	91.118.000	91.118.000	91.118.000
Pasivos no corrientes.	CNH \$	11.088.989			0	11.088.989	11.088.989	11.088.989
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	216.932.219	1.540.294	113.184.936	114.725.230	102.206.989	102.206.989	216.932.219

33.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

Saldos al 30 de junio de 2026.

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
			Hasta 90 días M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Total no corrientes M\$	30-06-2026 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	165.430	165.430	165.430		0	165.430
Inventarios.	US \$	848.060	848.060	848.060		0	848.060
Total activos en moneda extranjera	M/e	1.013.490	1.013.490	1.013.490	0	0	1.013.490

Saldos al 31 de diciembre de 2025.

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
			Hasta 90 días M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Total no corrientes M\$	31-12-2025 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	2.222	2.222	2.222		0	2.222
Inventarios.	US \$	1.196.902	1.196.902	1.196.902		0	1.196.902
Inventarios.	EUR \$	21.564	21.564	21.564		0	21.564
Total activos en moneda extranjera	M/e	1.220.688	1.220.688	1.220.688	0	0	1.220.688

33.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

Saldos al 30 de junio de 2026.

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
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Total no corrientes M\$	30-06-2026 M\$
Otros pasivos financieros.	US \$	83.123.158	714.428	82.408.730	83.123.158		0	83.123.158
Otros pasivos financieros.	CNH \$	43.322.853	178.816	32.437.219	32.616.035	10.706.818	10.706.818	43.322.853
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	706.351	706.351		706.351		0	706.351
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	EUR \$	8.312	8.312		8.312		0	8.312
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	CNH \$	549	549		549		0	549
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	92.699.917	92.699.917		92.699.917		0	92.699.917
Total pasivos en moneda extranjera		219.861.140	94.308.373	114.845.949	209.154.322	10.706.818	10.706.818	219.861.140

Saldos al 31 de diciembre de 2025.

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
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Total no corrientes M\$	31-12-2025 M\$
Otros pasivos financieros.	US \$	83.356.766	782.841	82.573.925	83.356.766		0	83.356.766
Otros pasivos financieros.	CNH \$	41.870.583	170.583	30.611.011	30.781.594	11.088.989	11.088.989	41.870.583
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	88.469	88.469		88.469		0	88.469
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	EUR \$	2.617	2.617		2.617		0	2.617
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	91.613.784	495.784		495.784	91.118.000	91.118.000	91.613.784
Total pasivos en moneda extranjera		216.932.219	1.540.294	113.184.936	114.725.230	102.206.989	102.206.989	216.932.219

34.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

A la fecha de los estados financieros consolidados intermedios los litigios más relevantes de CGE Transmisión S.A. son los siguientes:

34.1.- Juicios y otras acciones legales.

34.1.1.-	Nombre del Juicio	: “Fisco de Chile con CGE”.
	Fecha	: 31 de agosto de 2023.
	Tribunal	: 11° Juzgado Civil de Santiago.
	Rol N°	: 13.213-2023.
	Materia	: Demanda de cobro de pesos por traslado de instalaciones.
	Cuantía	: M\$ 311.547.
	Estado	: Con fecha 26 de septiembre de 2024 el tribunal dictó sentencia en favor del Fisco, CGE presentó apelación y casación, el Fisco también apeló. La causa se encuentra para conocimiento y resolución de la Ilustrísima Corte de Apelaciones de Santiago con el Rol de Ingreso Corte N° 20.033-2024. Con fecha 30 de enero de 2026 se confirmó la sentencia condenatoria con declaración, en cuanto a la Corte modificó la forma en que se debe calcular el reajuste del crédito, devengando el mismo desde el 22 de noviembre de 2019, más los intereses que señala el fallo en alzada, dictándose el cúmplase en primera instancia, con fecha 3 de marzo de 2026. Con fecha 26 de junio de 2026 se liquidó el crédito por el tribunal, la que determinó por capital reajustado la cifra de M\$ 448.627, y por concepto de intereses la cifra de M\$ 275.688, dando un total de M\$ 724.316. Dentro de plazo se objetará el crédito para buscar una mejor forma de cálculo, en especial respecto del cálculo de intereses.

En relación a los litigios anteriormente descritos, CGE Transmisión S.A. ha constituido provisiones por M\$ 724.316 al 30 de junio de 2026 (M\$ 311.547 al 31 de diciembre de 2025) (ver Nota 22). Existen otros litigios que también tienen provisiones asociadas, pero que no son descritos en esta nota ya que individualmente representan montos de menor cuantía. La Administración considera que las provisiones registradas cubren adecuadamente los riesgos por litigios, por lo que no esperan que de las mismas se desprendan pasivos adicionales a los ya registrados.

Al 30 de junio de 2026, existe otros juicios de carácter laboral por la subsidiaria Transformadores Tusan S.A. por la cual se ha constituido una provisión por M\$ 40.271.

Dadas las características de los riesgos que cubren estas provisiones, no es posible determinar un calendario razonable de fechas de pago si, en su caso, las hubiese.

34.2.- Pasivos contingentes.

34.2.1.-	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	: Etapa de prueba. A la espera de que la contraparte solicite un segundo llamado a absolver posiciones al representante legal de CGE y CGET. Una vez realizada dicha solicitud, o en el evento de que esta sea desistida por la contraparte, el Tribunal citará a las partes a la audiencia de vista de la causa. Con fecha 3 de junio de 2025 el Tribunal declara vencido el término probatorio y ordena traer los autos en relación. Se fija audiencia para la vista de la causa con fecha 27 de agosto de 2025 a las 9:30 horas. Causa se encuentra en estado de acuerdo desde 12 de noviembre de 2025.
34.2.2.-	Nombre del Juicio	: “Cobra Brasil Servicios con CGET”.
	Fecha	: 6 de noviembre de 2023.
	Tribunal	: CAM Santiago, árbitro Paulina Veloso.
	Rol N°	: 5.708-2023.
	Materia	: Demanda de cumplimiento forzado de contrato con indemnización de perjuicios por el proyecto de ampliación Subestación Colchagua.
	Cuantía	: M\$ 2.701.216.
	Estado	: Con fecha fecha 14 de enero de 2026 se emitió el laudo arbitral. La sentencia rechazó la demanda de cumplimiento forzado e indemnización de perjuicios deducida por Cobra y declaró procedentes las multas reclamadas por CGET por incumplimientos del Hito Intermedio Multable (5%) y por el incumplimiento de la fecha de término (10%), declarándose que no hubo un incumplimiento de CGET por la retención del 15% del precio efectuada por concepto de multas en conformidad con los contratos. Por otra parte, Cobra presentó recurso de queja en contra de la sentencia definitiva, Rol N° 1.601-2026, aún sin resolución por la Corte.

- 34.2.3.- Nombre del Juicio : “Cobra Brasil Servicios con CGET”.
- Fecha : 6 de noviembre de 2023.
- Tribunal : CAM Santiago, árbitro Paulina Veloso.
- Rol N° : 5.709-2023.
- Materia : Demanda de cumplimiento de forzado contrato con indemnización de perjuicios por el proyecto de ampliación Subestación Los Ángeles.
- Cuantía : M\$ 1.785.464.
- Estado : Con fecha 14 de enero de 2026 se emitió el laudo arbitral. La sentencia rechazó la demanda de cumplimiento forzado e indemnización de perjuicios deducida por Cobra y declaró procedentes las multas reclamadas por CGET por incumplimientos del Hito Intermedio Multable (5%) y por el incumplimiento de la fecha de término (10%), declarándose que no hubo un incumplimiento de CGET por la retención del 15% del precio efectuada por concepto de multas en conformidad con los contratos. Por otra parte, Cobra presentó recurso de queja en contra de la sentencia definitiva, Rol N° 1601-2023, aún sin resolución por la Corte.
-
- 34.2.4.- Nombre del Juicio : “Cobra Brasil Servicios con CGET”.
- Fecha : 6 de noviembre de 2023.
- Tribunal : CAM Santiago, árbitro Paulina Veloso.
- Rol N° : 5.710-2023.
- Materia : Demanda de cumplimiento forzado de contrato con indemnización de perjuicios por el proyecto de ampliación Subestación Monterrico.
- Cuantía : M\$ 1.619.797.
- Estado : Con fecha 14 de enero de 2026 se emitió el laudo arbitral. La sentencia rechazó la demanda de cumplimiento forzado e indemnización de perjuicios deducida por Cobra y declaró procedentes las multas reclamadas por CGET por incumplimientos del Hito Intermedio Multable (5%) y por el incumplimiento de la fecha de término (10%), declarándose que no hubo un incumplimiento de CGET por la retención del 15% del precio efectuada por concepto de multas en conformidad con los contratos. Por otra parte, Cobra presentó recurso de queja en contra de la sentencia definitiva, Rol N° 1.602-2026, aún sin resolución por la Corte.

- 34.2.5.- Nombre del Juicio : “Cobra Brasil Servicios con CGET”.
Fecha : 15 de marzo de 2024.
Tribunal : CAM Santiago, árbitro Paulo Montt Retting.
Rol N° : 5.590-2022.
Materia : Demanda por 5 proyectos de ampliación Subestación Horcones, Subestación Molina, Subestación Santa Isabel, Subestación Centro y Subestación Victoria. Demanda de cumplimiento de contrato en el caso de Subestación Horcones, y de terminación de contrato en las demás, todas con indemnización de perjuicios.

Cuantía : M\$ 17.509.650.
Estado : El Tribunal Arbitral con fecha 29 de julio de 2025 llamó a las partes a audiencia de conciliación. Con fecha 13 de agosto de 2025 la Árbitro formuló bases de arreglo para una eventual conciliación, las que están siendo analizadas por CGET. Citación a oír sentencia.
- 34.2.6.- Nombre del Juicio : “Andes del Sur Servicios con CGET”.
Fecha : 18 de junio de 2024.
Tribunal : CAM Santiago, árbitro Jaime Puyol.
Rol N° : 5.848-2023.
Materia : Demanda de incumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios por contrato para la ampliación de la Subestación Loreto.

Cuantía : M\$ 1.582.958.
Estado : Etapa de prueba.
- 34.2.7.- Nombre del Juicio : “Andes del Sur Servicios con CGET”.
Fecha : 18 de junio de 2024.
Tribunal : CAM Santiago, árbitro Víctor Ríos.
Rol N° : 5.845-2023.
Materia : Demanda de incumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios por contrato para la ampliación de la Subestación Mandinga.

Cuantía : M\$ 1.718.947.
Estado : Etapa de prueba.
- 34.2.8.- Nombre del Juicio : “Andes del Sur Servicios con CGET”.
Fecha : 18 de junio de 2024.
Tribunal : CAM Santiago, árbitro Carlos Molina.
Rol N° : 5.844-2023.
Materia : Demanda de incumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios por contrato para la ampliación de la Subestación Chocalán.

Cuantía : M\$ 1.653.942.
Estado : Etapa de prueba.

- 34.2.9.- Nombre del Juicio : “Andes del Sur Servicios con CGET”.
Fecha : 18 de junio de 2024.
Tribunal : CAM Santiago, árbitro Cristián Boetsch.
Rol N° : 5.928-2023.
Materia : Demanda de incumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios por contrato para la ampliación de la Subestación San Clemente.
Cuantía : M\$ 1.355.337.
Estado : Etapa de prueba.
- 34.2.10.- Nombre del Juicio : “Andes del Sur Servicios con CGET”.
Fecha : 18 de junio de 2024.
Tribunal : CAM Santiago, árbitro Jorge Granic.
Rol N° : 5.851-2023.
Materia : Demanda de incumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios por contrato para la ampliación de la Subestación San Clemente.
Cuantía : M\$ 1.275.439.
Estado : Etapa de prueba.
- 34.2.11.- Nombre del Juicio : “Andes del Sur Servicios con CGET”.
Fecha : 18 de junio de 2024.
Tribunal : CAM Santiago, árbitro Pía Tavorari.
Rol N° : 5.852-2023.
Materia : Demanda de incumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios por contrato para la ampliación de la Subestación Linares.
Cuantía : M\$ 4.720.585.
Estado : Etapa de prueba.
- 34.2.12.- Nombre del Juicio : “Andes del Sur Servicios con CGET”.
Fecha : 6 de julio de 2024.
Tribunal : CAM Santiago, árbitro Ramón Cifuentes.
Rol N° : 5.863-2023.
Materia : Demanda de incumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios por contrato para la ampliación de la Subestación Fátima.
Cuantía : M\$ 959.323.
Estado : Etapa de prueba.

En relación a los litigios anteriormente descritos, la Sociedad no ha constituido provisiones, el estado del proceso no permite estimar como probable que la Sociedad resulte obligada en los términos demandados.

Dadas las características de estos pasivos, no es posible determinar un calendario razonable de fechas de pago si, en su caso, las hubiese.

34.3.- Sanciones administrativas.

- 34.3.1.- Mediante Resolución Exenta de la Superintendencia de Electricidad y Combustible (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 S/E Victoria y línea Victoria – Traiguén, la cual afectó a 9.528 clientes. Con fecha 31 de mayo de 2022 se presentó ante Superintendencia de Electricidad y Combustible (SEC) recurso de reposición el cual se encuentra pendiente de resolución.
- 34.3.2.- Mediante Resolución Exenta de Superintendencia de Electricidad y Combustible (SEC) N° 31.423 de fecha 29 de marzo de 2025, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 45.000 UTM: Apertura automática de los interruptores 52H2 de la S/E Quelentaro y 52H2 de S/E La Estrella. Con fecha 31 de marzo de 2025, se notifica la Resolución Exenta N° 31.423, que sanciona a CGET con una multa de 45.000 UTM, con fecha 7 de abril de 2025, se presentó ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles recurso de reposición en contra de esta, el cual se encuentra pendiente de resolución por la Superintendencia de Electricidad y Combustible.
- 34.3.3.- Mediante Resolución Exenta de Superintendencia de Electricidad y Combustible (SEC) N° 37.806 de fecha 24 de febrero de 2026, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 60.000 UTM: El motivo de los cargos y de la sanción comprende una supuesta falta de mantenimiento por CGET que habría generado la indisponibilidad de los medios de respaldo de energía en algunas de las instalaciones y la pérdida transitoria de enlaces de comunicaciones de las empresas prestadoras de servicio, que a juicio de la SEC provocaron dificultades en la aplicación de los ERS y del PRS durante la ocurrencia del blackout del 25 de febrero de 2025. Con fecha 24 de febrero de 2026 se notifica la Resolución de multa y se interpone recurso de reposición con fecha 3 de marzo de 2026, el cual se encuentra pendiente de resolución.

En relación a las sanciones administrativas anteriormente descritas, CGE Transmisión S.A. ha constituido provisiones por M\$ 7.359.720 al 30 de junio de 2026 (M\$ 5.322.046 al 31 de diciembre de 2025) (ver Nota 22). Existen otras sanciones que también tienen provisiones asociadas, pero que no son descritas en esta nota ya que individualmente representan montos de menor cuantía. La Administración considera que las provisiones registradas cubren adecuadamente los riesgos por dichas sanciones, por lo que no esperan que de las mismas se desprendan pasivos adicionales a los ya registrados.

Dadas las características de los riesgos que cubren estas provisiones, no es posible determinar un calendario razonable de fechas de pago si, en su caso, las hubiese.

34.4.- Sanciones.

- 34.4.1.- De la Comisión para el Mercado Financiero.

CGE Transmisión S.A, sus subsidiarias, los Directores y Ejecutivos de las empresas que componen el Grupo, no han sido sancionados por la Comisión para el Mercado Financiero durante el período terminado al 30 de junio de 2026 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025.

- 34.4.2.- De otras autoridades administrativas.

Los Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante el período terminado al 30 de junio de 2026 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025.

La Sociedad y subsidiarias, de acuerdo a lo enunciado en la Nota 34.3, ha sido sancionada por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

34.5.- 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 consolidados:

Indice	Factor
Nivel de endeudamiento.	< o = 7,0 veces
Cobertura de Gastos Financieros.	> 2,0 veces
Razón de Endeudamiento.	< o = 0,8 veces

Estas restricciones se definen como:

- i) Serie de Bono: BTCGE-A, BTCGE-D y BTCGE-E
- 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 9”
- (+) “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 consolidados. 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 9"
- (+) "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 períodos 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, BTCGE-D y BTCGE-E: 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 Consolidados del Emisor.

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

Indice	Medición	Factor	Resultado	Periodicidad de medición	Procedencia
Nivel de endeudamiento.	Deuda Financiera Neta / EBITDA Ajustado Consolidado	< o = 7,0 veces	4,30 Veces	Trimestral	Bonos
Cobertura de Gastos Financieros.	EBITDA Ajustado Consolidado/Gastos Financieros Netos	> 2,0 veces	4,28 Veces	Trimestral	Bonos
Razón de Endeudamiento.	Total Pasivos / Total Activos	< o = 0,8 veces	0,69 Veces	Trimestral	China Development Bank
Otros Resguardos: Causal de Rescate Anticipado Voluntario					
Causal de Rescate Anticipado Voluntario.	Activos en transmisión y distribución de electricidad	> o = 70% de Activos Totales	98,66% de los Activos Totales	Trimestral	Bonos

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio de 2026 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 por el período terminado al 30 de junio de 2026 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025, 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 por el período terminado al 30 de junio de 2026 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

Área	30-06-2026				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
CGE Transmisión S.A.	23	127	16	166	167
Transformadores Tusan S.A. y subsidiaria.	4	49	189	242	241
CGE Comercializadora SpA.	4	29		33	36
Total	31	205	205	441	444

Área	31-12-2025				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
CGE Transmisión S.A.	23	119	16	158	156
Transformadores Tusan S.A. y subsidiaria.	4	44	173	221	216
CGE Comercializadora SpA.	5	33		38	40
Total	32	196	189	417	412

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 relacionados con normas de medioambiente al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Al 30 de junio de 2026:

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 de los desembolsos efectuados
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Pumahue	Hito N°4 (4%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	316.650	19-03-2026
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Andalién (NTR ATMT)	Hito N°4 (4%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	376.468	26-01-2026
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E San Fernando 154 kV (NBP+BT)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	200.433	26-03-2026
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E San Juan 66 kV (BPS), nuevo transformador (NTR ATMT) y seccionamiento de línea 2x66 kV Pan de Azúcar – Guayacán en S/E San Juan 66 Kv	Hito N°4 (4%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	428.215	23-06-2026
Totales					1.321.766	

Al 31 de diciembre de 2025

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 de los desembolsos efectuados
CGE Transmisión S.A.	Aumento de Capacidad Línea 2x110 kV La Ruca – Ovalle	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	127.972	01-02-2025
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Punta de Cortés (NTR ATAT)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	434.203	28-07-2025
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Rosario 66 kV (BS)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	53.421	28-10-2025
CGE Transmisión S.A.	Ampliación S/E Las Cabras	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	225.795	04-12-2025
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Panguilemo (NTR ATMT)	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	247.250	22-12-2025
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Chimbarongo (NTR ATMT) y Seccionamiento Línea 1X66 kV San Fernando – Teno	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	320.695	04-12-2025
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Los Maquis 66 kV (BS), Nuevo Transformador (NTR ATMT) y Seccionamiento Línea 2x66 kV Itahue - Talca	Hito N°4 (5%) Permisos Ambientales	Activo	Permisos ambientales	304.590	04-12-2025
Totales					1.713.926	

38.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 30 de junio de 2026, 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.