

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES

Estados financieros consolidados intermedios
al 30 de junio de 2026 y a los períodos de seis y tres meses
terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 (no auditados)
e informe del auditor independiente

INFORME DE REVISIÓN DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

Señores Accionistas y Directores
Sociedad de Transmisión Austral S.A. y filiales.

Introducción

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

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 Sociedad de Transmisión Austral S.A. y filiales. 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.

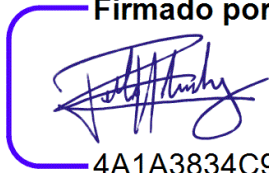
Conclusión

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

Deloitte.

Septiembre 10, 2026
Santiago, Chile

Firmado por:



4A1A3834C94A452...

Pablo Martínez
RUT: 14.037.733-3
Socio

**Estados Financieros
Consolidados Intermedios**

**Correspondiente al período terminado al 30 de junio de
2026 y a los períodos de seis y tres meses terminados al 30
de junio de 2026 y 2025 (no auditados)**

**SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A.
Y FILIALES**

En miles de pesos chilenos– M\$

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES**Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera**

Al 30 de junio de 2026 (no auditados) y 31 de diciembre de 2025

(En miles de pesos chilenos - M\$)

ACTIVOS	Nota	30/06/2026	31/12/2025
		M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	14.662.542	2.370.569
Otros activos no financieros corrientes	21	8.102.298	4.494.145
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	59.318.233	53.051.719
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	6.108.511	23.810.227
Inventarios corrientes	9	3.271.201	4.290.460
Activos por impuestos corrientes, corrientes	10	1.969.663	2.502.663
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		93.432.448	90.519.783
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes	11	2.047.704	1.859.832
Otros activos no financieros no corrientes	21	311.348	332.753
Cuentas por cobrar no corrientes	7	728.290	1.929.485
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	8	5.516.798	5.369.170
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	78.401.183	76.905.786
Plusvalía	13	76.958.957	76.938.675
Propiedades, planta y equipo	14	908.187.099	878.838.869
Activos por derecho de uso	15	4.478.963	4.620.827
Activos por impuestos diferidos	16	8.368.767	7.922.994
TOTAL DE ACTIVOS NO CORRIENTES		1.084.999.109	1.054.718.391
TOTAL DE ACTIVOS		1.178.431.557	1.145.238.174

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES**Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera**

Al 30 de junio de 2026 (no auditados) y 31 de diciembre de 2025

(En miles de pesos chilenos - M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30/06/2026	31/12/2025
		M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	17	6.754.130	6.682.585
Pasivos por arrendamientos corrientes	15	2.680.963	2.391.594
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	36.382.934	58.998.920
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	7.639.067	24.408.732
Otras provisiones a corto plazo	20	8.939	27.709
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	10	1.143.244	8.392.035
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	20	3.747.315	5.864.212
Otros pasivos no financieros corrientes	21	6.726.853	8.334.855
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		65.083.445	115.100.642
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	17	480.587.821	471.185.575
Pasivos por arrendamientos no corrientes	15	3.201.736	3.493.471
Cuentas por pagar no corrientes	18	20.634	20.634
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	8	184.000.966	127.653.227
Otras provisiones a largo plazo	20	129.070	127.349
Pasivo por impuestos diferidos	16	49.076.456	45.755.595
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	20	6.495.910	5.444.860
Otros pasivos no financieros no corrientes	21	8.785.039	9.059.963
TOTAL DE PASIVOS NO CORRIENTES		732.297.632	662.740.674
TOTAL DE PASIVOS		797.381.077	777.841.316
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	22	146.458.354	146.458.354
Ganancias (pérdidas) acumuladas	22	97.498.412	85.152.779
Otras reservas	22	136.406.624	135.127.643
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		380.363.390	366.738.776
Participaciones no controladoras	22	687.090	658.082
PATRIMONIO TOTAL		381.050.480	367.396.858
TOTAL DE PATRIMONIO Y PASIVOS		1.178.431.557	1.145.238.174

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES**Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales, por Naturaleza**

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

(En miles de pesos chilenos - M\$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	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\$
Ganancia (pérdida)					
Ingresos de actividades ordinarias	23	81.841.936	75.317.063	41.066.283	38.026.381
Otros ingresos	23	25.093.509	10.264.830	10.687.391	7.377.983
Materias primas y consumibles utilizados	24	(8.401.228)	(3.425.447)	(4.850.092)	(1.594.111)
Gastos por beneficios a los empleados	25	(20.375.143)	(17.052.522)	(10.137.865)	(8.929.001)
Gasto por depreciación y amortización	26	(12.953.599)	(12.054.495)	(6.950.347)	(6.351.895)
Otros gastos, por naturaleza	28	(22.185.996)	(10.332.574)	(8.248.123)	(5.859.150)
Otras ganancias (pérdidas)	30	97.948	8.384	83.874	8.384
Ingresos financieros	29	266.862	127.661	182.075	57.264
Costos financieros	29	(10.251.443)	(8.445.919)	(5.225.788)	(4.178.175)
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	27	(191.076)	8.779	(112.212)	28.464
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	29	(7.044.601)	12.631.321	(1.269.229)	3.234.647
Resultados por unidades de reajuste	29	(2.420.597)	(1.794.470)	(2.165.636)	(691.456)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		23.476.572	45.252.611	13.060.331	21.129.335
Gasto por impuestos a las ganancias	16	(5.312.581)	(11.898.859)	(2.834.071)	(5.673.785)
Ganancia (pérdida)		18.163.991	33.353.752	10.226.260	15.455.550
Ganancia (pérdida), atribuible a					
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	-	18.124.810	33.284.907	10.202.654	15.421.708
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	22	39.181	68.845	23.606	33.842
Ganancia (pérdida)		18.163.991	33.353.752	10.226.260	15.455.550

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES**Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales, por Naturaleza**

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

(En miles de pesos chilenos - M\$)

OTROS RESULTADOS INTEGRALES	Nota	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\$
Ganancia (pérdida)		18.163.991	33.353.752	10.226.260	15.455.550
Otro resultado integral					
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	20	(276.907)	6.662	191.369	9.336
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		(23.661)	892	1.085	317
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		(300.568)	7.554	192.454	9.653
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Diferencias de cambio por conversión					
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos		1.481.148	(5.258.952)	569.706	(1.657.544)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		1.481.148	(5.258.952)	569.706	(1.657.544)
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		1.481.148	(5.258.952)	569.706	(1.657.544)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		1.180.580	(5.251.398)	762.160	(1.647.891)
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	16	74.765	(1.799)	(51.670)	(2.521)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		74.765	(1.799)	(51.670)	(2.521)
Otro resultado integral		1.255.345	(5.253.197)	710.490	(1.650.412)
Resultado integral		19.419.336	28.100.555	10.936.750	13.805.138
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		19.403.791	28.030.825	10.911.764	13.770.968
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		15.545	69.730	24.986	34.170
Resultado integral		19.419.336	28.100.555	10.936.750	13.805.138

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES

Estados Consolidados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto

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

(En miles de pesos chilenos - M\$)

Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total al 30/06/2026
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio previamente reportado	146.458.354	9.523.338	(774.668)	126.378.973	135.127.643	85.152.779	366.738.776	658.082	367.396.858
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Patrimonio al comienzo del período	146.458.354	9.523.338	(774.668)	126.378.973	135.127.643	85.152.779	366.738.776	658.082	367.396.858
Cambios en el patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	18.124.810	18.124.810	39.181	18.163.991
Otro resultado integral	-	1.481.148	(202.167)	-	1.278.981	-	1.278.981	(23.636)	1.255.345
Total Resultado integral	-	1.481.148	(202.167)	-	1.278.981	18.124.810	19.403.791	15.545	19.419.336
Dividendos (ver nota 22.1.5)	-	-	-	-	-	(5.779.177)	(5.779.177)	-	(5.779.177)
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	13.463	13.463
Total Cambios en el patrimonio	-	1.481.148	(202.167)	-	1.278.981	12.345.633	13.624.614	29.008	13.653.622
Patrimonio al final del período	146.458.354	11.004.486	(976.835)	126.378.973	136.406.624	97.498.412	380.363.390	687.090	381.050.480

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto

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

(En miles de pesos chilenos - M\$)

Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total al 30/06/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio previamente reportado	146.458.354	21.574.875	(651.977)	126.378.973	147.301.871	39.229.568	332.989.793	577.215	333.567.008
Patrimonio al comienzo del período	146.458.354	21.574.875	(651.977)	126.378.973	147.301.871	39.229.568	332.989.793	577.215	333.567.008
Cambios en el patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	33.284.907	33.284.907	68.845	33.353.752
Otro resultado integral	-	(5.258.952)	4.870	-	(5.254.082)	-	(5.254.082)	885	(5.253.197)
Total Resultado integral	-	(5.258.952)	4.870	-	(5.254.082)	33.284.907	28.030.825	69.730	28.100.555
Dividendos (ver nota 22.1.5)	-	-	-	-	-	(8.790.994)	(8.790.994)	-	(8.790.994)
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	(21.766)	(21.766)
Total Cambios en el patrimonio	-	(5.258.952)	4.870	-	(5.254.082)	24.493.913	19.239.831	47.964	19.287.795
Patrimonio al final del período	146.458.354	16.315.923	(647.107)	126.378.973	142.047.789	63.723.481	352.229.624	625.179	352.854.803

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES**Estados Consolidados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo**

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

(En miles de pesos chilenos - M\$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO MÉTODO DIRECTO	Nota	30/06/2026	30/06/2025
		M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	-	133.758.497	112.247.809
Otros cobros por actividades de operación	-	5.507	81.841
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	-	(56.783.161)	(42.816.378)
Pagos a y por cuenta de los empleados	-	(20.474.228)	(17.553.864)
Otros pagos por actividades de operación	-	(8.344.045)	(10.445.880)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) operaciones		48.162.570	41.513.528
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados)	-	(7.759.265)	(1.678.465)
Otras entradas (salidas) de efectivo	-	(62)	1.090.502
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		40.403.243	40.925.565
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		14.074	-
Compras de propiedades, planta y equipo	-	(45.384.266)	(37.002.546)
Intereses recibidos	-	165.542	100.083
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados)		(28)	-
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(45.204.678)	(36.902.463)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	2.152	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		2.152	-
Préstamos de entidades relacionadas	6	74.150.000	32.380.000
Pagos de pasivos por arrendamientos	6	(970.022)	(640.572)
Pagos de préstamos de entidades relacionadas	6	(22.354.175)	(19.300.000)
Dividendos pagados	-	(21.802.303)	(7.049.137)
Intereses pagados	6	(12.231.911)	(10.045.213)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		16.793.741	(4.654.922)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	-	11.992.306	(631.820)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	-	299.667	71.566
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		12.291.973	(560.254)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio	-	2.370.569	7.523.828
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	14.662.542	6.963.574

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

ÍNDICE

1	Información general y descripción del negocio	11
2	Resumen de las principales políticas contables aplicadas	12
2.1	Principios contables	12
2.2	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	12
2.3	Bases de preparación	12
2.4	Bases de consolidación.....	13
2.5	Combinación de negocios	14
2.6	Moneda funcional	14
2.7	Bases de conversión moneda extranjera	15
2.8	Compensación de saldos y transacciones	15
2.9	Propiedades, planta y equipo	16
2.10	Activos intangibles	17
2.10.1	Plusvalía comprada	17
2.10.2	Servidumbres	18
2.10.3	Programas informáticos.....	18
2.10.4	Costos de investigación y desarrollo.....	18
2.11	Deterioro de los activos no financieros	18
2.12	Arrendamientos	19
2.12.1	Sociedad actúa como arrendatario:.....	19
2.12.2	Sociedad actúa como arrendador:.....	20
2.13	Instrumentos financieros	20
2.13.1	Activos financieros.....	20
2.13.2	Pasivos financieros.....	22
2.13.3	Efectivo y efectivo equivalentes	22
2.13.4	Derivados implícitos	22
2.13.5	Instrumentos de patrimonio.....	23
2.14	Inventarios	23
2.15	Otros pasivos no financieros	23
2.15.1	Ingresos diferidos	23
2.15.2	Obras en construcción para terceros.....	23
2.16	Provisiones	24
2.17	Beneficios a los empleados	24
2.18	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	24
2.19	Impuesto a las ganancias.....	25
2.20	Reconocimiento de ingresos y costos	25
2.21	Dividendos.....	26
2.22	Estado de flujos de efectivo	27
2.23	Nuevos pronunciamientos contables	27
3	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	28
3.1	Transmisión	28
3.2	Marco regulatorio	29
3.2.1	Aspectos generales	29
3.2.2	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	29
4.	Política de Gestión de Riesgos	29
4.1	Riesgos Financieros	30
4.1.1	Riesgo de Tipo de cambio	30
4.1.1.1	Análisis de Sensibilidad	30
4.1.2	Riesgo Inflacionario	30
4.1.2.1	Análisis de Sensibilidad	31
4.1.3	Tasa de interés.....	31
4.1.4	Riesgo de liquidez	31
4.1.5	Riesgo de crédito	32

5.	Juicios y estimaciones de la Administración en la aplicación de las políticas contables claves de las Sociedades	33
6.	Efectivo y equivalentes al efectivo	34
7.	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	35
8.	SalDOS y transacciones con partes relacionadas	39
8.1	Accionistas.....	39
8.2	SalDOS y transacciones con entidades relacionadas	39
8.3	Directorio y personal clave de la gerencia.....	40
9.	Inventarios.....	41
10.	Activos y pasivos por impuestos corrientes.....	42
11.	Otros activos financieros no corrientes	42
12.	Activos intangibles distintos de plusvalía	43
13.	Plusvalía	44
14.	Propiedades, planta y equipo	46
15.	Activos por derechos de uso y pasivos por arrendamientos.....	48
16.	Impuesto a la renta e impuestos diferidos	50
16.1	Impuestos a la renta.....	50
16.2	Impuestos diferidos.....	51
17.	Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes.....	52
18.	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	53
19.	Instrumentos financieros	55
19.1	Instrumentos financieros por categoría	55
19.2	Valor razonable de instrumentos financieros	56
20.	Provisiones.....	57
20.1	Juicios y multas.....	57
20.2	Otras provisiones corrientes	57
20.3	Otras provisiones no corrientes	58
20.4	Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	59
20.5	Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	59
21.	Otros activos y pasivos no financieros.....	62
22.	Patrimonio	63
22.1	Patrimonio neto de la sociedad.....	63
22.1.1	Capital suscrito y pagado	63
22.1.2	Dividendos	63
22.1.3	Otras reservas	63
22.1.4	Diferencias de conversión.....	64
22.1.5	Ganancias acumuladas	65
22.2	Gestión de capital.....	65
22.3	Restricciones a la disposición de fondos	65
22.4	Participaciones no controladoras.....	66
23.	Ingresos	66
24.	Materias primas y consumibles utilizados	67
25.	Gastos por beneficios a los empleados.....	67
26.	Gasto por depreciación, amortización.....	68
27.	Ganancia (pérdida) por deterioro	68
28.	Otros gastos por naturaleza.....	68
29.	Resultado financiero	69
30.	Otras ganancias (pérdidas)	69
31.	Medio ambiente	69
32.	Garantías comprometidas con terceros	70
33.	Cauciones obtenidas de terceros.....	70
34.	Compromisos y restricciones.....	70
35.	Información financiera resumida de las filiales que componen la sociedad	72
36.	Información adicional sobre deuda financiera	73
37.	Moneda extranjera	74
38.	Sanciones	76
39.	Hechos posteriores	76

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

Al 30 de junio de 2026 (no auditados) y 31 de diciembre de 2025

(En miles de pesos chilenos– M\$)

1 Información general y descripción del negocio

a) Información general

En Junta Extraordinaria de Accionistas de Sociedad Austral de Electricidad S.A., en adelante “SAESA”, celebrada con fecha 18 de diciembre de 2019, se acordó la división de la misma en la continuadora legal, que mantuvo la misma razón social y una nueva sociedad, denominada “Sociedad de Transmisión Austral S.A.”, en adelante “STA” o la Sociedad.

Las sociedades filiales inscritas en el registro de entidades informantes son Sistema de Transmisión del Sur S.A. (en adelante “STS”), registrada bajo el número 1200, Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., (en adelante “SATT”), inscrita con el número 435 y Sistema de Transmisión del Norte S.A. (en adelante “STN”) inscrita bajo el número 683 con fecha 28 de junio de 2024.

Las sociedades filiales no inscritas son Sistema de Transmisión del Centro S.A., (en adelante “STC”), SAGESA S.A. (en adelante “Sagesa Tx”, Cabo Leones y Tolchén Transmisión SpA (en adelante “Tolchén”).

La Sociedad es una filial directa de Inversiones Eléctricas del Sur S.A., esta última es la sociedad a través de la cual el fondo canadiense Ontario Teachers’ Pension Plan Board y el fondo canadiense Alberta Investment Management Corporation (AIMCo) controlan las empresas del Grupo Saesa, de las que la Sociedad forma parte.

El domicilio legal de la Sociedad es Avda. Apoquindo 3885, piso 8, Santiago y el domicilio comercial principal es Bulnes 441, Osorno.

b) Información del negocio

El objeto de la Sociedad es el de realizar negocios relacionados principalmente con la transmisión de energía a través suyo o de otras empresas, así como realización y administración de inversiones. Las actividades de la Sociedad que conforman su objeto social podrán desarrollarse en el país o en el extranjero. Actualmente administra las inversiones de sus filiales STN, SATT, STC, Tolchén, STS, Sagesa y Cabo Leones.

La filial STN, cuyo giro principal es la construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión o transporte de energía, opera un sistema de transmisión dedicada en la Región de Antofagasta cuyo propósito es abastecer los requerimientos de energía y potencia de una empresa minera y permitir la conexión de una central generadora (517 MW) al Sistema Eléctrico Nacional (SEN); también opera en el sistema de Transmisión Nacional. En el último período se han incorporado nuevos servicios asociados a operación y control a través de tecnología, monitoreo desde aplicaciones y servicio de inspecciones por medio de drones.

La filial SATT cuyo giro principal es la construcción, operación, mantenimiento y administración de instalaciones de transmisión o transporte de energía eléctrica opera activos de Transmisión Dedicada, Zonal y Nacional ubicados en Copiapó, Tocopilla y La Araucanía.

La filial Tolchén cuenta con una línea de transmisión dedicada de doble circuito de 33 km de largo con una capacidad de 233 MVA por circuito y que son utilizados por Parques Eólicos. El primer circuito se extiende desde la Subestación San Gabriel hasta la Subestación Mulchén y el segundo circuito se extiende desde la Subestación Tolpán Sur hasta la Subestación Mulchén. Ambos circuitos se encuentran ubicados en las comunas de Renaico y Mulchén, provincias de Malleco y Bío Bío, pertenecientes a las regiones de la Araucanía y Bío Bío respectivamente.

La filial STS desarrolla principalmente actividades de transmisión en las regiones de Bío Bío, Araucanía, Los Ríos y Los Lagos; además, prestación de servicios en todas las especialidades relacionadas con los sistemas eléctricos de transporte y transformación, tales como asesorías de diseño, construcción, mantenimiento y operación de sistemas.

La filial Sagesa Tx es una empresa que mantiene activos de Transmisión y la participación en Cabo Leones.

La filial indirecta Cabo Leones, también está en el sistema de Transmisión Dedicada, corresponde a una línea de doble circuito de 220 KV, ubicado en las comunas de Freirina y Vallenar, que tiene por finalidad evacuar la energía eléctrica y potencia de hasta tres proyectos eólicos en construcción, entró en operación en el mes de diciembre de 2017.

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios muestran un capital de trabajo positivo y negativo, respectivamente, debido este último principalmente a los montos de cuentas de financiamiento con terceros y partes relacionadas. La Sociedad mantiene flujo de caja de las actividades operativas positivo, y monitorea sus proyecciones de flujo de efectivo de manera continua contando con el compromiso de sus partes relacionadas y matriz para financiar proyectos en curso cuando sea necesario. Por lo tanto, para lograr una comprensión más completa de la posición financiera y el capital de trabajo de la Sociedad, es recomendable revisar los Estados Financieros Consolidados Intermedios de la Matriz Inversiones Eléctricas del Sur S.A. Es importante considerar que la Sociedad cuenta con el soporte económico y financiero de su Matriz.

2 Resumen de las principales políticas contables aplicadas

2.1 Principios contables

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, se presentan en miles de pesos chilenos y han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad.

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios de la Sociedad terminados al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB").

Estos Estados Financieros Consolidados Intermedios han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 9 de septiembre de 2026.

2.2 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos Estados Financieros Consolidados Intermedios es responsabilidad de la Administración de la Sociedad.

La preparación de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la Administración sobre los montos reportados, eventos o acciones a la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios. Sin embargo, es posible que acontecimientos en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos ejercicios, lo que se haría, conforme a lo establecido en NIC 8, de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes Estados Financieros Consolidados Intermedios futuros. El detalle de las estimaciones y criterios contables significativos se detallan en la nota 5.

2.3 Bases de preparación

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios completos de la Sociedad y sus filiales han sido preparados de conformidad con NIC34, y siguiendo el principio de empresa en marcha mediante la aplicación del método de costo, con excepción, de acuerdo con NIIF, de aquellos activos y pasivos que se registran a valor razonable (notas 2.13 y 19.1).

2.4 Bases de consolidación

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios incorporan los estados financieros de la Sociedad y de las entidades controladas por la Sociedad (sus filiales).

De conformidad con la NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”, existe control cuando la Sociedad tiene:

- (a) poder sobre la inversión (es decir derechos existentes que le dan la capacidad de dirigir las actividades relevantes de la sociedad participada, es decir, las actividades que afectan de forma significativa a los rendimientos de la participada);
- (b) exposición, o derecho, a rendimientos variables procedentes de su involucramiento en la participada; y
- (c) capacidad de utilizar su poder sobre la participada para influir en sus rendimientos.

Cuando la Sociedad tiene menos que la mayoría de los derechos a voto de una sociedad participada, tiene el poder sobre la sociedad participada cuando estos derechos a voto son suficientes para darle en la práctica la capacidad de dirigir las actividades relevantes de la sociedad participada unilateralmente. La Sociedad considera todos los hechos y circunstancias para evaluar si los derechos a voto en una participada son suficientes para darle el poder, incluyendo:

- (a) el número de los derechos de voto que mantiene el inversor en relación con el número y dispersión de los que mantienen otros tenedores de voto;
- (b) los derechos de voto potenciales mantenidos por el inversor, otros tenedores de voto u otras partes;
- (c) derechos que surgen de otros acuerdos contractuales; y
- (d) cualesquiera hechos y circunstancias adicionales que indiquen que el inversor tiene, o no tiene, la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes en el momento en que esas decisiones necesiten tomarse, incluyendo los patrones de conducta de voto en reuniones de accionistas anteriores.

La Sociedad reevaluará si tiene o no control en una participada si los hechos y circunstancias indican que ha habido cambios en uno o más de los tres elementos de control mencionados anteriormente.

La consolidación de una filial comenzará desde la fecha en que la Sociedad obtiene el control de la participada y cesará cuando pierda el control sobre ésta. Específicamente, los ingresos y gastos de una filial adquirida o vendida durante el período, se incluyen en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales desde la fecha en que la Sociedad obtiene el control hasta la fecha en que la Sociedad deja de controlar la filial.

Si una filial utiliza políticas contables diferentes de las adoptadas en los Estados Financieros Consolidados Intermedios, para transacciones y otros sucesos similares en circunstancias parecidas, se realizarán los ajustes adecuados en los estados financieros de las filiales al elaborar los Estados Financieros Consolidados Intermedios para asegurar la conformidad con las políticas contables de la Sociedad.

La ganancia o pérdida de cada componente de otros resultados integrales son atribuidas a los propietarios de la Sociedad y a la participación no controladora, según corresponda. El total de resultados integrales es atribuido a los propietarios de la Sociedad y a las participaciones no controladoras aun cuando el resultado de la participación no controladora tenga un déficit de saldo.

Todos los activos y pasivos, patrimonio, ingresos, gastos y flujos de efectivo relacionados con transacciones entre las entidades del grupo, son eliminados en la consolidación.

Las participaciones no controladoras en las filiales se identifican por separado del patrimonio de la Sociedad en dichas entidades. Esas participaciones de los accionistas no controladores que representan participaciones de propiedad actuales y que otorgan a sus titulares el derecho a una parte proporcional de los activos netos en caso de liquidación pueden medirse inicialmente al valor razonable o a la parte proporcional de las participaciones no controladoras sobre el valor razonable de los activos netos identificables de la adquirida. La elección del método de medición se realiza caso por caso, para cada adquisición. Posteriormente a la adquisición, el importe en libros de las participaciones no controladoras corresponde al importe de esas participaciones en el reconocimiento inicial más la participación de los intereses no controladores en los cambios posteriores en el patrimonio.

Los cambios en la participación de la Sociedad en la propiedad de una subsidiaria que no resultan en la pérdida de control sobre la filial se contabilizan como transacciones de patrimonio. Los importes en libros de la participación de la Sociedad y las participaciones no controladoras son ajustados para reflejar el cambio en sus participaciones relativas en las filiales. Cualquier diferencia entre el importe por el cual las participaciones no controladoras son ajustadas y el valor razonable de la consideración pagada o recibida se reconoce directamente en patrimonio y se atribuye a los propietarios de la Sociedad.

El detalle de las sociedades filiales que han sido consolidadas en estos Estados Financieros Consolidados Intermedios se presenta a continuación:

RUT	Razón social	Nombre abreviado	País	Moneda funcional	% de Participación			
					30/06/2026		31/12/2025	
					Directo	Indirecto	Total	Total
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Chile	Peso Chileno	99,9996%	0,0004%	100,0000%	100,0000%
76.186.388-6	Sagesa S.A.	SAGESA TX	Chile	Peso Chileno	99,8987%	0,1000%	99,9987%	99,9987%
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Chile	Dólar Estadounidense	100,0000%	0,0000%	100,0000%	100,0000%
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Chile	Dólar Estadounidense	100,0000%	0,0000%	100,0000%	100,0000%
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Chile	Dólar Estadounidense	100,0000%	0,0000%	100,0000%	100,0000%
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	Chile	Dólar Estadounidense	99,9900%	0,0100%	100,0000%	100,0000%
76.389.448-7	Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	Chile	Dólar Estadounidense	100,0000%	0,0000%	100,0000%	100,0000%

Conversión de Estados Financieros de Sociedades con moneda funcional distinta del peso chileno

La conversión indicada se realiza del siguiente modo:

- Los activos y pasivos, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los Estados Financieros Consolidados Intermedios.
- Las partidas de resultados, utilizando el tipo de cambio promedio (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos de cambio existentes en las fechas de la transacción, en cuyo caso los ingresos y gastos se convierten en la fecha de las transacciones).
- Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los Estados Financieros Consolidados Intermedios se registran en el rubro “Reservas por conversión” dentro del Patrimonio Neto.

2.5 Combinación de negocios

Las combinaciones de negocios están contabilizadas usando el método de la adquisición, de conformidad con NIIF 3 “Combinaciones de Negocios”. Esto implica el reconocimiento, a la fecha de adquisición, de activos identificables adquiridos (incluyendo activos intangibles anteriormente no reconocidos) y pasivos asumidos (incluyendo pasivos contingentes y excluyendo reestructuraciones futuras) del negocio adquirido al valor razonable. Si estas combinaciones de negocios implican adquirir el control de una inversión en la cual la Sociedad tenía influencia significativa o control conjunto, dicha participación previa se registra al valor razonable reconociendo la diferencia entre su importe en libros y dicho valor razonable en el Estado de Resultado y Otros Resultado Integral, de conformidad con la NIIF 3.

2.6 Moneda funcional

La moneda funcional para cada entidad del Grupo se determinó como la moneda del ambiente económico principal en que funciona.

La moneda funcional de la Sociedad es el dólar estadounidense. La moneda funcional de las filiales directas e indirectas se distribuye como sigue:

Sociedad	Nombre abreviado	Moneda funcional
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Dólar Estadounidense
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Dólar Estadounidense
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Dólar Estadounidense
Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	Dólar Estadounidense
Sagesa S.A.	SAGESA TX	Peso Chileno
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	Dólar Estadounidense
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Peso Chileno

Aquellas filiales con moneda funcional distinta a la de la Sociedad se convierten según lo indicado en la Nota 2.4.

2.7 Bases de conversión moneda extranjera

Las transacciones en una moneda distinta de la moneda funcional se consideran transacciones en moneda extranjera. Las operaciones que realiza cada Sociedad en una moneda distinta de su moneda funcional se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Las diferencias entre el tipo de cambio contabilizado y el que está vigente a la fecha de cobro o pago se registran como diferencias de cambio en el Estado Consolidado Intermedio o de Resultados Integrales.

Asimismo, al cierre de cada período, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la funcional de cada Sociedad, se realiza al tipo de cambio de cierre.

Las diferencias de cambio originadas tanto en la liquidación de partidas monetarias como en la conversión de éstas al tipo de cambio de cierre se reconocen en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integral, salvo cuando una Norma Internacional de Información Financiera requiera su reconocimiento en otro resultado integral o directamente en patrimonio.

Los activos y pasivos no monetarios medidos al costo histórico en moneda extranjera no se convierten posteriormente y permanecen registrados al tipo de cambio de la fecha de la transacción. Los activos y pasivos no monetarios medidos a valor razonable se convierten utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha en que se determinó dicho valor razonable.

Los activos y pasivos denominados en moneda extranjera o en unidades reajustables (Unidades de Fomento (UF)), son convertidos a los tipos de cambio a valores vigentes a la fecha de cierre de los Estados Financieros Consolidados Intermedios, según el siguiente detalle:

Moneda extranjera y reajutable	Nombre abreviado	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2025
		\$	\$	\$
Dólar Estadounidense	USD	922,21	907,13	933,42
Unidad de Fomento	UF	40.820,31	39.727,96	39.267,07

2.8 Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los Estados Financieros Consolidados Intermedios no se compensan ni los activos ni los pasivos, ni los ingresos ni los gastos, salvo aquellos casos en que la compensación sea requerida o esté permitida por las NIIF y esta presentación sea el reflejo del fondo de la transacción.

2.9 Propiedades, planta y equipo

Los bienes de Propiedades, planta y equipo se registran inicialmente al costo de adquisición o construcción, incluyendo todos los desembolsos directamente atribuibles a la ubicación y puesta en condiciones de funcionamiento del activo para el uso previsto por la Administración. Posteriormente, estos activos se presentan a su costo menos la depreciación y pérdidas por deterioros acumuladas.

Adicionalmente al costo de adquisición o construcción de cada elemento, se incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- Los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, de conformidad con la NIC 23 "Costos por Préstamos. Se consideran activos calificados aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso o venta, tales como: instalaciones de transmisión. Cuando exista financiamiento específico, la tasa de capitalización corresponderá al costo efectivo de dicho financiamiento o, de no existir, la tasa media ponderada de financiamiento de la Sociedad o la matriz del Grupo.
- El monto activado y la tasa de capitalización son los siguientes:

Costos por préstamos capitalizados	30/06/2026	30/06/2025
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 29)	2.939.773	3.278.656
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	3,75%	2,82%
Tasa de capitalización de costos moneda funcional USD	4,70%	3,00%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso por los períodos terminados al 30 de junio de 2026 y 2025 ascendieron a M\$2.267.327 y M\$1.904.531, respectivamente (ver nota 25).
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad y sus filiales deberán hacer frente en relación con la obligación de cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión por cierre. La Sociedad y sus filiales revisan anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

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

Los costos de ampliación o mejoramiento sustancial de estructuras, instalaciones o equipos existentes corresponden a la sustitución o el mejoramiento de partes, pero sin reemplazar la totalidad del bien, y que tiene como resultado la ampliación de la vida útil, el incremento de la capacidad, la disminución de los costos operacionales o el incremento del valor a través de los beneficios que el bien puede aportar, son incorporados como mayor costo del bien. También se incluyen en estos costos aquellas exigencias de la autoridad o compromisos tomados por la Sociedad y sus filiales, que de no concretarse no permitirían el uso del activo.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones o crecimientos) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente.

El resto de reparaciones y mantenciones que no cumplan con lo mencionado anteriormente se cargan en el resultado del ejercicio en que se incurrir.

La depreciación se calcula utilizando el método lineal, sobre el costo de los activos menos su valor residual. Se considera que los terrenos donde se encuentran edificados los edificios y otras construcciones tienen una vida útil indefinida, por lo que no están sujetos a depreciación.

La Sociedad y sus filiales deprecian sus propiedades, planta y equipo desde el momento en que los bienes están en condiciones de uso.

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 reconocimiento de pérdidas por deterioro (Nota 2.11).

A continuación, se presentan los principales períodos de vida útil utilizados para la depreciación de los activos:

Propiedades, planta y equipo	Intervalo de años de vida útil estimada
Edificios	40 - 80
Plantas y equipos	
Líneas y redes	30 - 44
Transformadores	44
Medidores	20 - 40
Subestaciones	20 - 60
Otros activos por transmisión	25 - 50
Equipamiento de tecnologías de la información	
Hardware	5
Instalaciones fijas y accesorios	
Muebles y equipos de oficina	10
Vehículos	7
Otros equipos y herramientas	10

2.10 Activos intangibles

2.10.1 Plusvalía comprada

La plusvalía se mide como el exceso de la suma de la contraprestación transferida, el importe de cualquier interés no controlador en la adquirida y el valor razonable de la participación accionaria previamente mantenida por el adquirente en la adquirida (si la hubiera), sobre el valor neto a la fecha de adquisición de los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos. Si, tras una reevaluación, el valor neto a la fecha de adquisición de los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos excede la suma de la contraprestación transferida, el importe de cualquier interés no controlador en la adquirida y el valor razonable de la participación previamente mantenida por el adquirente en la adquirida (si la hubiera), el exceso se reconoce inmediatamente en Estado intermedio consolidado de resultado como una ganancia por compra ventajosa.

La plusvalía no se amortiza, pero se revisa para detectar deterioro al menos una vez al año. Para efectos de la prueba de deterioro, la plusvalía se asigna a cada una de las unidades generadoras de efectivo del grupo (o grupos de unidades generadoras de efectivo) que se espera se beneficien de las sinergias de la combinación. Las unidades generadoras de efectivo a las que se ha asignado la plusvalía se someten a pruebas de deterioro anualmente, o con mayor frecuencia si existe algún indicio de que la unidad podría estar deteriorada. Si el importe recuperable de la unidad generadora de efectivo es inferior al importe en libros de la unidad, la pérdida por deterioro se asigna primero para reducir el importe en libros de cualquier plusvalía asignada a la unidad y luego al resto de los activos de la unidad de manera proporcional al importe en libros de cada activo en la unidad. Una pérdida por deterioro reconocida en la plusvalía no se revierte en periodos posteriores (Nota 2.11).

En la enajenación de una unidad generadora de efectivo, el importe atribuible de la plusvalía se incluye en la determinación de la ganancia o pérdida en la enajenación.

2.10.2 Servidumbres

Estos activos intangibles corresponden a servidumbres de paso y su reconocimiento contable se realiza inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente se valorizan a su costo neto de las pérdidas por deterioro, que en su caso hayan incurrido. Los activos de vida útil indefinida no se amortizan dado que los contratos son de carácter indefinido. Al 30 de junio de 2026, los activos intangibles con vida útil indefinida de la Sociedad correspondiente a Servidumbres ascienden a M\$72.690.936 (al 31 de diciembre de 2025 M\$71.005.358)

2.10.3 Programas informáticos

Estos activos intangibles corresponden a aplicaciones informáticas y su reconocimiento contable se realiza inicialmente a su costo de adquisición y, posteriormente, se valorizan a su costo neto de las amortizaciones y pérdidas por deterioro, que en su caso hayan experimentado. Estos activos se amortizan en su vida útil que varía entre cuatro y seis años.

2.10.4 Costos de investigación y desarrollo

Los costos de investigación se reconocen como un gasto en el periodo en que se incurren. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los criterios de reconocimiento:

- 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 costos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un costo en resultado no se reconocen como un activo en un ejercicio o período posterior.

La Sociedad y sus filiales no han registrado gastos de investigación, de haberlos se contabilizan con cargo al Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales.

2.11 Deterioro de los activos no financieros

En cada fecha de presentación, la Sociedad revisa los valores en libros de su propiedad, planta y equipo y activos intangibles de vida útil definida para determinar si existe algún indicio de que dichos activos hayan sufrido una pérdida por deterioro. Si existe tal indicio, se estima el importe recuperable del activo para determinar el alcance de la pérdida por deterioro (si la hubiere). Cuando el activo no genera flujos de efectivo independientes de otros activos, la Sociedad estima el importe recuperable de la unidad generadora de efectivo a la que pertenece el activo. Cuando se puede identificar una base de asignación razonable y consistente, los activos corporativos también se asignan a unidades generadoras de efectivo individuales o, de lo contrario, se asignan al grupo más pequeño de unidades generadoras de efectivo para el cual se puede identificar una base de asignación razonable y consistente.

La plusvalía y los activos intangibles con una vida útil indefinida se someten a pruebas de deterioro al menos una vez al año y siempre que exista un indicio al final del periodo sobre el que se informa que el activo puede estar deteriorado.

El monto recuperable es el mayor entre el valor razonable menos los costos de disposición y el valor en uso. Al evaluar el valor en uso, los flujos de efectivo futuros estimados se descuentan a su valor presente utilizando una tasa de descuento antes de impuestos que refleja las evaluaciones actuales del mercado del valor del dinero en el tiempo y los riesgos específicos del activo para el cual se calculan los flujos de efectivo futuros.

Si se estima que el valor recuperable de un activo (o unidad generadora de efectivo) es menor que su valor libro, el valor libro del activo (o unidad generadora de efectivo) se reduce a su valor recuperable. Una pérdida por deterioro se reconoce inmediatamente en resultados.

Cuando una pérdida por deterioro se reversa posteriormente (como resultado de cualquier evento definido en la NIC 36), el valor libro del activo (o unidad generadora de efectivo) se incrementa a la estimación revisada de su importe recuperable, pero de manera que el valor libro incrementado no exceda el valor libro que se habría determinado si no se hubiera reconocido una pérdida por deterioro para el activo (o unidad generadora de efectivo) en periodos anteriores. Un reverso de una pérdida por deterioro se reconoce inmediatamente en resultados en la medida en que elimina la pérdida por deterioro que se ha reconocido para el activo en ejercicios anteriores.

La Sociedad y sus filiales, en base al resultado de las pruebas de deterioro anuales, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos, y estima que a la fecha de emisión de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios no ha habido cambios relevantes que hagan presumir que exista algún indicador de deterioro.

2.12 Arrendamientos

2.12.1 Sociedad actúa como arrendatario:

Para determinar si un contrato es, o contiene, un arrendamiento, la Sociedad y sus filiales analizan el fondo económico del acuerdo, evaluando si el acuerdo transfiere el derecho a controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación. Se considera que existe control si el cliente tiene i) derecho a obtener sustancialmente todos los beneficios económicos procedentes del uso de un activo identificado; y ii) derecho a dirigir el uso del activo.

Al comienzo del arrendamiento se registra en el Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera un activo por el derecho de uso y un pasivo por arrendamiento.

La Sociedad y sus filiales reconocen inicialmente los activos por derecho de uso al costo. El costo de los activos por derecho de uso comprende: i) importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento; ii) los pagos por arrendamiento realizados; iii) los costos directos iniciales incurridos; y iv) la estimación de los costos por desmantelamiento o restauración.

Posteriormente, el activo por derecho de uso se mide al costo, ajustado por cualquiera nueva medición del pasivo por arrendamiento, menos la depreciación acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro de valor.

El activo por derecho de uso se deprecia en los mismos términos que el resto de los activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se deprecia en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo del arrendamiento.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento, descontados a la tasa incremental por préstamos de la Sociedad y sus filiales, si la tasa de interés implícita en el arrendamiento no pudiera determinarse fácilmente. Los pagos por arrendamiento incluidos en la medición del pasivo comprenden: i) pagos fijos, menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar; ii) pagos por arrendamiento variables que dependen de un índice o tasa; iii) garantías de valor residual; iv) precio de ejercicio de una opción de compra; y v) penalizaciones por término del arriendo.

Después de la fecha de inicio, el pasivo por arrendamiento se incrementa para reflejar la acumulación de intereses y se reduce por los pagos por arrendamiento realizados. Además, el valor en libros del pasivo se vuelve a medir si existe una modificación en los términos del arrendamiento (cambios en el plazo, en el importe de los pagos o en la evaluación de una opción de comprar o cambio en los importes a pagar). El gasto por intereses se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo pendiente del pasivo por arrendamiento.

Los arrendamientos de corto plazo, igual o inferior a un año, o arrendamiento de activos de bajo valor se exceptúan de la aplicación de los criterios de reconocimiento descritos anteriormente, registrando los pagos asociados con el arrendamiento como un gasto de forma lineal a lo largo del plazo del arrendamiento.

2.12.2 Sociedad actúa como arrendador:

Cuando la Sociedad y sus filiales 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 Sociedad reconoce en su Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera los activos mantenidos en arrendamiento financiero y los presenta como una cuenta 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 y el valor actual de cualquier valor residual devengado, descontados 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 un modelo que refleje 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, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto. Los costos directos iniciales incurridos para obtener un arrendamiento operativo se añaden al valor en libros del activo subyacente y se reconocen como gasto a lo largo del plazo del arrendamiento, sobre la misma base que los ingresos del arrendamiento.

2.13 Instrumentos financieros

Los activos y los pasivos financieros se reconocen en el Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera de la Sociedad y sus filiales cuando éste pasa a ser parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

Los activos y pasivos financieros se miden inicialmente a valor razonable, excepto en el caso de las cuentas por cobrar comerciales que no tienen un componente de financiación significativo y se miden al precio de transacción (ver nota 23). Los costos de la transacción directamente atribuibles a la adquisición o emisión de activos y pasivos financieros (distintos de los activos financieros y pasivos financieros a valor razonable a través de resultados) se suman o se deducen del valor razonable de los activos financieros o pasivos financieros, según proceda en el reconocimiento inicial.

Los costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición de activos financieros o pasivos financieros a valor razonable a través de ganancias o pérdidas se reconocen inmediatamente en el Estado Consolidado Intermedio de Resultado Integrales.

2.13.1 Activos financieros

Todas las compras o ventas regulares de activos financieros son reconocidas y dadas de baja en base a una fecha comercial. Las compras o ventas regulares son compras o ventas de activos financieros que requieren la entrega de activos dentro del plazo establecido por la regulación o convención en el mercado.

Todos los activos financieros reconocidos se miden posteriormente en su totalidad, ya sea al costo amortizado o al valor razonable, dependiendo de la clasificación de los activos financieros.

a) Clasificación y medición inicial de los activos financieros

Los criterios de clasificación y medición corresponden a los siguientes:

i. Instrumento de deuda a costo amortizado:

- El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener activos financieros para recaudar flujos de efectivo contractuales; y
- Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el monto principal pendiente.

ii. Instrumento de deuda a valor razonable con cambios en otros resultados integrales (VRCCORI):

- El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra tanto recogiendo flujos de efectivo contractuales como vendiendo los activos financieros; y
- Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el importe principal pendiente.

iii. Valor razonable con cambios en resultados integrales (VRCCRI):

Por defecto, todos los demás activos financieros se miden posteriormente a valor razonable con cambios en resultados integrales (VRCCRI).

- El Grupo puede elegir irrevocablemente presentar cambios posteriores en el valor razonable de una inversión en acciones en Estados Consolidados Intermedios de Otros Resultados Integrales si se cumplen ciertos criterios; y
- El Grupo puede designar irrevocablemente una inversión de deuda que cumpla con los criterios de costo amortizado o VRCCORI medidos en VRCCRI si al hacerlo se elimina o reduce significativamente un ajuste contable.

b) Medición posterior de los activos financieros

Los activos financieros se miden después de su adquisición basándose en su clasificación de la siguiente manera:

- i. En el caso de los activos financieros inicialmente reconocidos a costo amortizado, se miden utilizando el método de tipo de interés efectivo, que une las futuras recaudaciones de efectivo estimadas durante la vida esperada del activo financiero.
- ii. Los activos financieros reconocidos a valor razonable con cambios en otros ingresos integrales se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses se calculan utilizando el método de la tasa de interés efectiva, las ganancias y pérdidas por diferencias de tipo de cambio y el deterioro se reconocen en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales. Al dar de baja estos activos, las ganancias y pérdidas acumuladas en Estados consolidados intermedios de otros resultados integrales se reclasifican a los resultados del período.
- iii. En relación con los activos financieros inicialmente reconocidos a valor razonable con cambios en resultados integrales, estos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias o pérdidas netas, incluidos los intereses o los ingresos por dividendos, se reconocen en el resultado del período. Estos activos financieros se mantienen para su negociación y se adquieren con el fin de venderlos a corto plazo. Estos activos financieros de esta categoría se clasifican como otros activos financieros corrientes.

c) Deterioro de activos financieros

Para las cuentas por cobrar comerciales, la Sociedad ha aplicado el enfoque simplificado para medir la pérdida esperada de crédito (ECL).

Cuando hay información confiable que indica que la contraparte se encuentra en graves dificultades financieras y no hay perspectivas realistas de recuperación, por ejemplo, cuando la contraparte se ha puesto en liquidación o ha iniciado un procedimiento de quiebra, o en el caso de cuentas por cobrar comerciales, cuando los montos se hayan considerado incobrables, se registrará un castigo. Antes del castigo, se han ejecutado todos los medios prudenciales de cobro.

Los deudores comerciales por cobrar son usuarios de los sistemas de transmisión.

2.13.2 Pasivos financieros

Los pasivos financieros se clasifican posteriormente como pasivos financieros medidos al costo amortizado o al valor razonable con cambios en resultados, según corresponda, de acuerdo con NIIF 9.

El Grupo mantiene los siguientes pasivos financieros en su Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera, clasificados como se describe a continuación:

a) Cuentas por pagar comerciales:

Las obligaciones con los proveedores se reconocen inicialmente a su valor razonable, siendo éste el valor a pagar, y posteriormente se valoran a costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

b) Obligaciones con bancos e instituciones financieras:

Las obligaciones con los bancos y las instituciones financieras se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos incurridos en la transacción.

Posteriormente, se valoran a costo amortizado. Cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (neto de los costos necesarios para obtenerlos) y el valor de reembolso se reconoce en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales a lo largo de la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

2.13.3 Efectivo y efectivo equivalentes

Bajo este rubro del Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera se registra el efectivo en saldos en bancos, caja y otras inversiones a corto plazo de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja, con vencimiento de hasta tres meses y que tienen un bajo riesgo de cambios de su valor. En el Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera, los sobregiros bancarios, de haberlos se clasifican en el pasivo corriente.

2.13.4 Derivados implícitos

La Sociedad evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos de instrumentos financieros y no financieros para determinar si sus características y riesgos están estrechamente relacionados con el contrato principal, siempre que el conjunto no esté clasificado como un activo o un pasivo a valor razonable con cambios en resultados. En caso de no estar estrechamente relacionados, los derivados implícitos estarán separados del contrato principal y registrados a su valor razonable con las variaciones de este valor reconocidos inmediatamente en el Estado Consolidado Intermedio de Resultado Integrales.

2.13.5 Instrumentos de patrimonio

Un instrumento de patrimonio es cualquier contrato que ponga de manifiesto una participación residual en los activos de una entidad una vez deducidos todos sus pasivos. Los instrumentos de patrimonio emitidos por la Sociedad se registran al monto de la contraprestación recibida, netos los costos directos de emisión. Actualmente la Sociedad sólo tiene emitidas acciones ordinarias serie A y serie B.

2.14 Inventarios

Los inventarios se presentan al menor entre el costo y el valor neto realizable. El costo comprende los materiales directos y, cuando corresponde, los costos de mano de obra directa y aquellos gastos generales que se hayan incurrido para llevar los inventarios a su ubicación y condición actuales. El costo se calcula utilizando el método de costo promedio ponderado. El valor neto realizable representa el precio estimado de venta menos todos los costos estimados de terminación y los costos estimados necesarios para efectuar la venta.

2.15 Otros pasivos no financieros

2.15.1 Ingresos diferidos

En este rubro se incluyen, fundamentalmente, emisiones de documentos o pagos recibidos de clientes por servicios, que según contrato estipulan pagos anticipados. Estos montos se registran como ingresos diferidos en el pasivo del Estado Consolidado de Situación Financiera y se imputan a resultados en el rubro “Ingresos de actividades ordinarias” del Estado Consolidado de Resultados Integrales en la medida que se devenga el servicio.

En el rubro “Otros pasivos No financieros No corrientes”, se ha incluido el pago anticipado por contratos de peajes de largo plazo con terceros, por el uso de activos de transmisión zonal, que las filiales de la Sociedad deben construir. Una vez finalizada la construcción del activo e iniciado el servicio de peajes por el uso del activo, se da comienzo al reconocimiento de respectivo ingreso en los resultados de las filiales de la Sociedad con cargo al pasivo registrado como ingreso diferido, en la proporción que corresponda y en el mismo plazo de duración del contrato.

2.15.2 Obras en construcción para terceros

Las otras obras a terceros corresponden a obras eléctricas que construye la entidad y son facturadas y/o cobradas por anticipado a terceros, distintos de subvenciones gubernamentales. Estas generan al inicio un pasivo y una cuenta por cobrar equivalente. En la medida que se avanza en la construcción de la obra se disminuye el pasivo correspondiente hasta el término de la construcción. La utilidad es reconocida en proporción al grado de avance.

La Sociedad y sus filiales miden el grado de avance diferenciando según el presupuesto total de la obra (entre mayores o menores a los M\$50.000). Bajo este monto el grado de avance se determina en relación al costo incurrido en el proyecto, por sobre este monto, el avance se medirá de acuerdo a informes técnicos de avance.

Se consideran transacciones similares aquellas obras sobre M\$50.000 por reunir las siguientes características:

- Proyectos de recambio masivo de luminarias en sistema de alumbrado público, licitados a través de mercado público, cuyo financiamiento puede provenir tanto del ministerio de energía, gobierno regional o la agencia chilena de eficiencia energética (ACHEE).
- Proyectos relacionados con eficiencia energética, principalmente sistemas fotovoltaicos, licitados a través de mercado público también con financiamiento del ministerio de energía o gobierno regional.
- Proyectos a clientes (preferentemente constructoras) relacionadas con electrificación de loteos tanto aéreos como subterráneos.

2.16 Provisiones

Las provisiones se reconocen cuando la Sociedad y sus filiales tienen una obligación presente (legal o implícita) como resultado de un hecho pasado, es probable que deba liquidar dicha obligación y puede hacerse una estimación fiable del importe de la obligación.

El importe reconocido como provisión es la mejor estimación del desembolso necesario para liquidar la obligación presente en la fecha de reporte, considerando los riesgos e incertidumbres asociados a la obligación. Cuando una provisión se mide utilizando los flujos de efectivo estimados para liquidar la obligación presente, su importe en libros corresponde al valor presente de dichos flujos de efectivo (cuando el efecto del valor temporal del dinero es significativo).

Cuando se espera que algunos o todos los beneficios económicos necesarios para liquidar una provisión sean recuperados de un tercero, se reconoce un derecho a cobrar como activo si es prácticamente cierto que se recibirá el reembolso y si el importe puede medirse de manera fiable.

2.17 Beneficios a los empleados

- Beneficios a los empleados a corto plazo, y otros beneficios de largo plazo.

Se reconoce un pasivo por los beneficios devengados por los empleados en concepto de sueldos y salarios, vacaciones anuales y licencias por enfermedad en el ejercicio en que se presta el servicio correspondiente, por el importe no descontado de los beneficios que se espera pagar a cambio de dicho servicio.

Los pasivos reconocidos en relación con los beneficios a corto plazo para empleados se miden al importe no descontado de los beneficios que se espera pagar a cambio del servicio correspondiente.

Los pasivos reconocidos en relación con otros beneficios a largo plazo para empleados se miden al valor presente de los flujos de efectivo futuros estimados que se espera desembolsar por parte del grupo en relación con los servicios prestados por los empleados hasta la fecha de reporte.

- Indemnizaciones por años de servicio

Las condiciones de empleo estipulan el pago de una indemnización por años de servicio cuando un contrato de trabajo llega a su fin. Esto corresponde al pago de una proporción del sueldo base (0,9) multiplicada por cada año de servicio, siempre y cuando el trabajador tenga más de 10 años de antigüedad.

Para los planes de retiro de beneficio definido, el costo de proporcionar los beneficios se determina utilizando el método de la unidad de crédito proyectada, con valoraciones actuariales realizadas al final de cada período anual de reporte. Las revaluaciones, que comprenden las ganancias y pérdidas actuariales, se reconocen inmediatamente en el Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera con un cargo o abono en otro resultado integral en el ejercicio en que ocurren. Las revaluaciones reconocidas en Estados intermedios de otro resultado integral no se reclasifican posteriormente.

La Sociedad y sus filiales utilizan supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Dicha expectativa, al igual que los supuestos, son establecidos en conjunto con un actuario externo. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento (nominal) de 5,54% al 30 de junio de 2026 y 5,37% al 31 de diciembre de 2025, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

El importe total de los pasivos actuariales devengados al cierre del periodo se presenta en el rubro Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados.

2.18 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera adjunto, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses, y como no corrientes los de vencimiento superior a dicho período.

En el caso que existieran obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad y de sus filiales, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se podrían clasificar como pasivos no corrientes.

2.19 Impuesto a las ganancias

Impuesto a las ganancias

El impuesto corriente a pagar se basa en la utilidad tributaria del período. La utilidad tributaria difiere de la utilidad neta reportada en el estado de resultados, ya que excluye partidas de ingresos o gastos que son gravables o deducibles en otros periodos y también excluye partidas que nunca son gravables o deducibles. La obligación de la Sociedad por impuesto corriente a las ganancias se calcula utilizando las tasas impositivas que hayan sido promulgadas o sustancialmente promulgadas al final del período de reporte.

Se reconoce una provisión para aquellos asuntos cuya determinación fiscal es incierta, pero se considera probable que habrá una salida futura de fondos hacia una autoridad fiscal. Las provisiones se miden por la mejor estimación del importe que se espera pagar. La evaluación se basa en el juicio de los expertos tributarios de la Sociedad y sus filiales, respaldado por la experiencia previa en este tipo de asuntos y, en ciertos casos, por asesoría tributaria independiente especializada.

Impuestos diferidos

El impuesto diferido es el impuesto que se espera pagar o recuperar por las diferencias entre los valores en libros de los activos y pasivos en los estados financieros y sus bases tributarias correspondientes utilizadas para determinar la utilidad tributaria, y se contabiliza utilizando el método del pasivo. Generalmente, se reconocen pasivos por impuestos diferidos por todas las diferencias temporarias imponibles, y se reconocen activos por impuestos diferidos en la medida en que sea probable que existan utilidades tributarias futuras contra las cuales puedan utilizarse dichas diferencias temporarias deducibles. Estos activos y pasivos no se reconocen si la diferencia temporaria surge del reconocimiento inicial (excepto en una combinación de negocios o en transacciones que generan diferencias temporarias imponibles y deducibles iguales) de otros activos y pasivos en una transacción que no afecta ni la utilidad tributaria ni la utilidad contable. Además, no se reconoce un pasivo por impuesto diferido si la diferencia temporaria surge del reconocimiento inicial de una plusvalía.

El importe en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa en cada fecha de reporte y se reduce en la medida en que ya no sea probable que existan suficientes utilidades tributarias futuras que permitan recuperar total o parcialmente dicho activo.

La medición de los pasivos y activos por impuestos diferidos refleja las consecuencias fiscales que se derivarían de la forma en que la Sociedad y sus filiales esperan, al final del período de reporte, recuperar o liquidar el importe en libros de sus activos y pasivos.

La Sociedad se encuentra bajo el “Régimen Parcialmente Integrado”, y su tasa del impuesto a la renta de la primera categoría es 27%.

2.20 Reconocimiento de ingresos y costos

La Sociedad y sus filiales consideran como ingresos de la explotación, además de los servicios facturados en el periodo, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al término del año. Asimismo, los costos asociados a dichos ingresos han sido debidamente incluidos como costos de explotación.

La Sociedad y sus filiales reconocen ingresos de las siguientes fuentes principales:

- Transmisión
- Ingresos por venta al detalle de productos y servicios
- Ingresos por construcción de obras a terceros
- Ingresos por intereses
- Ingresos por mantenimiento de instalaciones de terceros

La Sociedad reconoce los ingresos cuando (o a medida que) se transfiere el control sobre un bien o servicio al cliente.

Los ingresos se miden en base a la contraprestación a la que se espera tener derecho por dicha transferencia de control, excluyendo los montos recaudados en nombre de terceros.

(i) Transmisión:

Los ingresos por servicios de transmisión regulada se registran en base a la valoración de las instalaciones (VATT), de acuerdo a lo establecido en los decretos de valorización y adjudicación. Los ingresos por servicios de Transmisión dedicada se obtienen a partir de lo convenido en los contratos privados de transporte celebrados entre este tipo de usuarios y el propietario de éstas, y normalmente su precio se establece mediante el cálculo del AVI + COMA determinado de mutuo acuerdo entre las partes.

(ii) Ingresos por venta al detalle de productos y servicios:

Los ingresos por venta de materiales y equipos son reconocidos cuando los riesgos y beneficios significativos de los bienes han sido traspasados al comprador, la obligación de desempeño se satisface cuando se ha traspasado el control del bien al cliente. El traspaso del bien para la venta de productos ocurre en el punto de venta, donde el cliente obtiene físicamente el bien y momento donde también ocurre la facturación. Los ingresos por venta al detalle de productos y servicios son reconocidos en un punto del tiempo.

Los ingresos son medidos al valor razonable del pago recibido, excluyendo descuentos, rebajas e impuestos a la venta.

(iii) Ingresos por construcción de obras a terceros: (se miden según lo indicado en Nota 2.15.2).

Las otras obras a terceros corresponden a obras eléctricas que construye la entidad y son facturadas y/o cobradas por anticipado a terceros, distintos de subvenciones gubernamentales. Estas generan al inicio un pasivo y una cuenta por cobrar equivalente. En la medida que se avanza en la construcción de la obra se disminuye el pasivo correspondiente hasta el término de la construcción. Los ingresos por construcción de obras a terceros son reconocidos a lo largo del tiempo.

(iv) Ingresos por intereses:

Los ingresos por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el ejercicio de devengo correspondiente. Los ingresos por intereses son reconocidos a lo largo del tiempo.

La Sociedad y sus filiales determinan la existencia de componentes de financiación significativos en sus contratos, ajustando el valor de la contraprestación, si corresponde, para reflejar los efectos del valor temporal del dinero. Sin embargo, la Sociedad aplica la solución práctica provista por la NIIF 15, y no ajustará el valor de la contraprestación comprometida por los efectos de un componente de financiación significativo si la Sociedad espera, al comienzo del contrato, que el período transcurrido entre el pago y la transferencia de bienes o servicios al cliente es de un año o menos.

Dado que la Sociedad reconoce principalmente ingresos por el monto al que tiene derecho a facturar, ha decidido aplicar la solución práctica de divulgación prevista en la NIIF 15, mediante la cual no se requiere revelar el monto agregado del precio de transacción asignado a las obligaciones de desempeño no satisfechas (o parcialmente no satisfechas) al final del periodo sobre el que se informa.

2.21 Dividendos

La distribución de dividendos a los Accionistas se reconoce como un pasivo en base devengada al cierre de cada periodo en los Estados Financieros Consolidados Intermedios de la Sociedad en función de la política de dividendos acordada por la Junta o los estatutos, que a la fecha corresponde a lo menos al mínimo obligatorio establecido en el artículo N°79 de la Ley N°18.046 de Sociedades Anónimas. La Junta de Accionistas es soberana de cambiar el valor indicado, lo que no necesariamente aplica para los próximos años.

Para el cálculo de la utilidad líquida distribuible la Sociedad no aplicará ajustes al ítem “Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora” del Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales. Dado lo anterior se tomarán como base los valores de dicho ítem, menos las pérdidas acumuladas, si existieran, y sobre este resultado se deducirán los dividendos distribuidos y que se distribuyan con cargo al resultado del período. Los ajustes de primera adopción a NIIF no formarán parte de este cálculo en la medida que no se realicen.

2.22 Estado de flujos de efectivo

El Estado Consolidado Intermedio de Flujos de Efectivo recoge los movimientos de efectivo y efectivo equivalente realizados durante el año, determinados por el método directo. En estos Estados Consolidados Intermedio de Flujos de Efectivo se utilizan las siguientes expresiones:

- **Flujos de efectivo:** Entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a plazo inferior a tres meses, de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- **Actividades de operación:** Son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad y sus filiales, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- **Actividades de inversión:** Son las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- **Actividades de financiamiento:** Son las actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

2.23 Nuevos pronunciamientos contables

a) Las siguientes Enmiendas a NIIF han sido adoptadas en estos Estados Financieros Consolidados Intermedios:

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Modificaciones a la Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros (enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2026
Mejoras Anuales a las Normas IFRS, Volumen 11 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2026
Contratos de electricidad dependientes de la naturaleza (enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2026

La aplicación de estas Enmiendas no ha tenido un efecto significativo en los montos reportados en estos Estados Financieros Consolidados Intermedios, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva aún no vigentes:

A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, los siguientes pronunciamientos habían sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación obligatoria.

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 18, Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027
NIIF 19, Subsidiarias Sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027
NIIF 20, Activos Regulatorios y Pasivos Regulatorios	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2029
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Conversión a una Moneda de Presentación Hiperinflacionaria (enmiendas a NIC 21)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027
Revelaciones de Incertidumbres en los Estados Financieros (Ejemplos Ilustrativos)	Sin fecha de aplicación obligatoria
Enmiendas a las Revelaciones de Emisiones de Gases de Efecto Invernadero (enmiendas a NIIF 52)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027
Enmiendas a la Opción de Valor Razonable de Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos (enmiendas a NIC 28)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027

La Administración ha efectuado una evaluación preliminar de los efectos potenciales de NIIF 18 “Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros” y NIIF 20 “Activos Regulatorios y Pasivos Regulatorios”. A la fecha, se espera que NIIF 18 genere principalmente cambios en la presentación y revelación de la información financiera, sin impactos significativos en el reconocimiento o medición de activos, pasivos, ingresos o gastos. Respecto de NIIF 20, el Grupo se encuentra evaluando los efectos que la norma podría tener sobre determinados saldos asociados a mecanismos regulatorios aplicables a sus negocios de distribución y transmisión eléctrica. La evaluación se encuentra en desarrollo y, por tanto, no es posible cuantificar de manera razonable los impactos potenciales a la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios. El Grupo continuará monitoreando estos efectos y desarrollando las adecuaciones necesarias en procesos, controles y sistemas para su implementación.

3 Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

El sector eléctrico chileno contempla las actividades de generación, transporte y distribución de energía eléctrica, las que son desarrolladas por el sector privado, cumpliendo el Estado una función reguladora, fiscalizadora y subsidiaria. Lo anterior se traduce en que las empresas tienen capacidad de decisión respecto de sus inversiones, la comercialización de sus servicios y la operación de sus instalaciones, siendo, por tanto, responsables de la calidad del servicio otorgado en cada segmento, según lo estipule el marco regulatorio del sector.

En sistemas con una capacidad instalada igual o superior a 200 MW los actores del sector eléctrico operan coordinadamente, y dicha coordinación está a cargo del Coordinador Eléctrico Nacional (“CEN”).

En Chile, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) cubre la zona entre Arica y Chiloé. Por otro lado, existen varios sistemas medianos (SSMM) operados por empresas integradas verticalmente, (entre ellas las relacionadas SAESA y Edelaysen), cuya capacidad instalada de generación es inferior a los 200 MW, pero superior a los 1.500 KW, y que atienden consumos en las regiones de Los Lagos, Aysén y Magallanes.

3.1 Transmisión

Los sistemas de transmisión se califican en tres grupos principales: Transmisión Nacional, Transmisión Zonal y Transmisión Dedicada, siendo los dos primeros de acceso abierto y con tarifas reguladas.

En el caso de la transmisión dedicada, no se puede negar el acceso en caso de que exista capacidad técnica disponible, y los cargos por transporte se rigen por contratos privados entre las partes, a excepción de aquellos destinados al suministro de usuarios sometidos a regulación de precios, en cuyo caso los cargos son regulados.

La información para definir los peajes es pública en todos los casos. El sistema de cobro de las empresas transmisoras es la suma de un ingreso tarifario más un cargo a los usuarios finales. Este sistema permite a las compañías propietarias de las instalaciones de transmisión recuperar y remunerar sus inversiones en activos de transmisión y recaudar los costos eficientes asociados a la operación de dichos activos. El valor de transmisión puede ser regulado por la Autoridad Regulatoria, determinado en Licitaciones Públicas, o por contratos privados entre las partes.

En septiembre 2025, la CNE finalizó el proceso de homologación de las instalaciones cuya puesta en servicio fue entre los años 2020 y 2023, cuyos valores deben fijarse mediante Decreto Tarifario emitido por el MEN. En este proceso, se valorizan las instalaciones tomando como referencia los precios, recargos y costos de operación y mantenimiento contenidos en el Decreto MEN 7T del 2022.

Adicionalmente, se encuentra en desarrollo el proceso de valorización de instalaciones con vigencia entre los años 2024 a 2027. Al 30 de junio, se está a la espera de los informes preliminares de los consultores que realizan los estudios de Transmisión Nacional y Transmisión Zonal y Dedicado. Una vez terminado los estudios, la CNE deberá emitir su Informe Técnico, para ser observado y se sujetó de discrepancias ante el Panel de Expertos, luego de los cuales dará origen al respectivo Decreto Tarifario.

3.2 Marco regulatorio

3.2.1 Aspectos generales

La industria eléctrica nacional se encuentra regulada desde 1982, principalmente por el Decreto con Fuerza de Ley N°1/82, llamada Ley General Sobre Servicios Eléctricos (LGSE), y la reglamentación orgánica de dicha Ley. La LGSE establece el marco general para la prestación del servicio eléctrico, incluyendo la generación, transmisión, distribución y comercialización. Las regulaciones buscan garantizar la seguridad, eficiencia, continuidad y universalidad del servicio eléctrico, así como promover el desarrollo sustentable del sector y la incorporación de energías limpias.

Desde su publicación se han realizado múltiples modificaciones a la Ley que tuvieron un positivo impacto en el sector incentivando el nivel de inversión y regulando el proceso de obtención de contratos de compra de energía por parte de las distribuidoras para satisfacer el consumo.

3.2.2 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

La industria eléctrica nacional está regulada fundamentalmente por organismos estatales, dentro de los que destacan la Comisión Nacional de Energía, el Ministerio de Energía y la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, cuyas funciones corresponden a labores de tipo fiscalizadora, reguladora y coordinadora.

- a) **Comisión Nacional de Energía ("CNE"):** Se encarga fundamentalmente del buen funcionamiento y desarrollo del sector energético nacional. Específicamente, la CNE es responsable de diseñar las normas del sector y del cálculo de las tarifas. Adicionalmente, actúa como ente técnico e informa al Panel de Expertos cuando se presentan discrepancias entre los miembros del CEN o cuando se presentan diferencias en los procesos de fijación de precios, entre otras materias.
- b) **Superintendencia de Electricidad y Combustibles ("SEC"):** Organismo descentralizado, encargado de fiscalizar y vigilar el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas relativas a generación, producción, almacenamiento, transporte y distribución de combustibles líquidos, gas y electricidad. Adicionalmente, es quien otorga concesiones provisionales y verifica la calidad de los servicios prestados.
- c) **Ministerio de Energía:** Institución creada a partir del año 2010 a cargo de fijar los precios de nudo, peajes de transmisión y transmisión zonal y tarifas de distribución. Además, otorga las concesiones definitivas, previo informe de la SEC. El objetivo general del Ministerio de Energía es elaborar y coordinar los planes, políticas y normas para el buen funcionamiento y desarrollo del sector, velar por su cumplimiento y asesorar al Gobierno en todas aquellas materias relacionadas con la energía.
- d) **Coordinador Eléctrico Nacional ("CEN"):** Institución creada en la Ley de Transmisión, quien tiene las siguientes funciones:
 - Preservar la seguridad del servicio;
 - Garantizar la operación a mínimo costo del conjunto de las instalaciones que conforman el sistema;
 - Garantizar el acceso a las instalaciones de transmisión para abastecer los suministros de los clientes finales (distribuidoras o clientes libres).

4. Política de Gestión de Riesgos

La política de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente, a través de un Modelo de Gestión Integral de Riesgos alineado con normativas internacionales para la integración de la gestión de riesgos. Esta gestión está liderada por la Alta Administración de la Sociedad, y se realiza tanto a nivel general como para cada uno de los sectores en que participa, considerando las particularidades de cada uno.

Para lograr los objetivos, la gestión de riesgos se basa en cubrir todas aquellas exposiciones significativas, siempre y cuando existan instrumentos adecuados y el costo sea razonable.

A continuación, se especifican los riesgos financieros identificados por la Gerencia de Administración y Finanzas del Grupo, para los cuales se han establecido políticas específicas de gestión y mitigación.

4.1 Riesgos Financieros

Los riesgos financieros se refieren a la posibilidad de que existan eventos que puedan traer consecuencias financieras negativas. En línea con lo anterior, la sociedad ha definido una estructura de gestión del riesgo financiero, cuyo proceso está basado en la identificación, análisis, cuantificación, medición y control de cada evento que pudiera impactar los resultados financieros de la compañía.

Los flujos de la Sociedad y sus filiales son generados principalmente por su participación en el negocio eléctrico, con un perfil estable y de largo plazo.

4.1.1 Riesgo de Tipo de cambio

La Sociedad podría verse afectada por las fluctuaciones de monedas dado que las transacciones realizadas están denominadas en dólares estadounidenses y pesos chilenos.

La Sociedad realiza una revisión periódica de sus activos y pasivos financieros y el impacto potencial de las variaciones en el tipo de cambio. Si el impacto pudiera ser significativo, la Sociedad puede contratar derivados para reducir los efectos de estos impactos en línea con su estrategia de cobertura.

Debido a la naturaleza del negocio, la Sociedad y sus filiales realizan operaciones en moneda distinta de su moneda funcional y corresponden principalmente a pagos por la compra de materiales o insumos asociados a proyectos del sistema eléctrico que son comercializados en mercados extranjeros, normalmente en dólares estadounidenses. En caso de que estas operaciones, así como operaciones de financiamiento u otros flujos de caja importantes puedan afectar los resultados de la Sociedad y sus filiales, se evalúa la contratación de instrumentos derivados con el fin de realizar la cobertura en algunos de estos casos.

Aquellas filiales que mantienen su moneda funcional peso están expuestas a variaciones de tipo de cambio de dólar estadounidense a través de sus ingresos, dada la indexación en esta moneda para su tarificación mensual.

Adicionalmente, estas filiales están expuestas a variaciones de tipo de cambio en ciertos egresos en moneda extranjera, principalmente dólar estadounidense.

Al 30 de junio de 2026, la Sociedad y sus filiales no mantienen instrumentos derivados.

4.1.1.1 Análisis de Sensibilidad

A continuación, se muestra un cuadro comparativo para los períodos 2026 y 2025 y el análisis de sensibilidad con el impacto en resultados por las cuentas monetarias de balances en moneda distinta de su moneda funcional (dólar estadounidense), de STN, STC, SATT y Cabo Leones S.A., ante una variación positiva o negativa de \$10 en el tipo de cambio:

Sociedad	Nombre abreviado	Situación de balance	Sensibilidad Variación en T/C (\$)	30/06/2026		30/06/2025	
				Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
				Apreciación del \$	Devaluación del \$	Apreciación del \$	Devaluación del \$
				MM\$	MM\$	MM\$	MM\$
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Exceso de pasivos sobre activos	\$10	(47.193)	47.193	(67.679)	67.679
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Exceso de pasivos sobre activos	\$10	(302.969)	302.969	(353.410)	353.410
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Exceso de pasivos sobre activos	\$10	(2.483.877)	2.483.877	(1.882.151)	1.882.151
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	Exceso de pasivos sobre activos	\$10	(279.275)	279.275	(316.958)	316.958
Totales				(3.113.314)	3.113.314	(2.620.198)	2.620.198

4.1.2 Riesgo Inflacionario

Un porcentaje relevante de los ingresos de la compañía están denominados en pesos chilenos y utilizan como variable de indexación el IPC local. Para mitigar el riesgo inflacionario se realizan operaciones de cobertura mediante instrumentos derivados.

Las tarifas reguladas se establecen teniendo en cuenta, en su caso, los tipos de cambio (es decir, cuando los suministros se adquieren principalmente en una moneda particular) y el IPC en los Estados Unidos o en otros países.

Por otro lado, la Sociedad mantiene un porcentaje importante de la deuda denominada en UF. No obstante, la exposición de la Sociedad se encuentra acotada por tener prácticamente la totalidad de los ingresos con alguna fórmula de indexación.

4.1.2.1 Análisis de Sensibilidad

La Sociedad y sus filiales realizaron un análisis de sensibilidad de la variación de la UF para los Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (préstamos bancarios y bonos) suponiendo que todas las otras variables se mantienen constantes. Esta metodología consiste en medir, para los mencionados pasivos la variación positiva de medio punto porcentual en base anual de la UF por el período de cierre de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios, con respecto de la variación real de la UF.

El resultado del análisis arrojó que, de acuerdo con la condición anterior, se produce un aumento en los pasivos de la sociedad de M\$306.152 y M\$294.503 al 30 de junio de 2026 y 2025, respectivamente.

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para los períodos 2026 y 2025:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera Reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	30/06/2026	30/06/2025		30/06/2026	30/06/2025
	M\$	M\$		M\$	M\$
Deuda en UF (bonos)	123.167.530	118.480.923	0,5%	306.152	294.503

4.1.3 Tasa de interés

Las fluctuaciones de tasa de interés pueden modificar los flujos futuros de los activos y pasivos que estén referenciados a una tasa de interés variable, así como también, las variaciones de tasa de interés pueden modificar el valor razonable de los activos y pasivos referenciados a una tasa de interés fija.

La Sociedad evalúa constantemente su estructura de deuda, gestionando este riesgo poniendo énfasis principalmente en los pasivos financieros. Al 30 de junio de 2026, Sociedad mantiene el 100% de la deuda financiera asociada a una tasa de interés fija.

Existe, adicionalmente, un riesgo de tasas de interés asociado a la rentabilidad de las inversiones de caja, el cual se explica por las condiciones actuales de mercado en relación a las alzas de inflación y tasas de interés referenciales, tanto locales como extranjeras.

La Administración invierte la caja principalmente en Fondos Mutuos a plazos menores a 30 días con posibilidad de rescates diarios y monitorea de forma diaria los movimientos de tasas que afecten los actuales rendimientos. En caso de ser necesario, la Administración rescata los fondos de forma anticipada y reinvierte a valores de mercado.

4.1.4 Riesgo de liquidez

Los recursos financieros se obtienen principalmente de fuentes propias, deuda tradicional, instrumentos de oferta pública y privada y aportes de capital, manteniendo siempre estructuras estables y asegurando la optimización del uso de los productos más adecuados en el mercado.

La Sociedad mantenía, al 30 de junio de 2026, efectivo y equivalentes de efectivo por M\$14.662.542 (M\$2.370.569 al 31 de diciembre de 2025).

Las inversiones de los excedentes de caja se realizan en instituciones financieras nacionales con muy alta calificación de riesgo de calidad crediticia, con límites establecidos para cada entidad y únicamente en instrumentos de renta fija.

Adicionalmente, la sociedad posee líneas de crédito disponibles por un monto de M\$3.026.

Por otro lado, con el objetivo de mantener una reserva de liquidez, la Sociedad cuenta con un contrato firmado de línea de Capital de Trabajo comprometida por un monto total de M\$ 35.000.000 disponible a todo evento para la Sociedad y sus filiales, y de libre disposición hasta febrero del año 2026, con spread máximos acordados. A través de este contrato, y considerando el perfil de deudas de sus sociedades filiales, se puede asegurar el cumplimiento de sus obligaciones en el corto y mediano plazo, minimizando el riesgo de liquidez.

Al 30 de junio de 2026, el 88% de la deuda del Grupo está estructurada con vencimientos de largo plazo, con servicio de deuda anual y/o semestral (principalmente intereses) menores a los flujos proyectados en escenarios conservadores, para no tener riesgos de refinanciación a corto o largo plazo.

A continuación, se muestra el perfil de vencimientos de capital e interés al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Capital e intereses	30/06/2026								
	Corrientes		No corrientes						Totales
	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	9.812.208	14.731.394	16.364.315	17.791.625	17.791.625	17.791.625	366.182.350	168.417.952	628.883.094
Arrendamientos financieros	1.374.176	1.306.787	1.270.657	583.227	202.742	101.767	1.043.343	-	5.882.699
Totales	11.186.384	16.038.181	17.634.972	18.374.852	17.994.367	17.893.392	367.225.693	168.417.952	634.765.793
Porcentualidad	2%	3%	3%	3%	3%	3%	58%	27%	100%

Capital e intereses	31/12/2025								
	Corrientes		No corrientes						Totales
	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	10.381.468	13.766.372	17.465.255	15.967.521	17.465.255	17.465.255	386.804.964	146.112.484	625.428.574
Arrendamientos financieros	1.282.501	1.109.093	1.246.265	818.161	223.864	137.270	1.067.911	-	5.885.065
Totales	11.663.969	14.875.465	18.711.520	16.785.682	17.689.119	17.602.525	387.872.875	146.112.484	631.313.639
Porcentualidad	2%	2%	3%	3%	3%	3%	61%	23%	100%

Al 30 de junio de 2026, el 86% de los bonos son reembolsables después de más de 5 años. (Al 31 de diciembre de 2025 85%).

4.1.5 Riesgo de crédito

La Sociedad y sus filiales están expuestas al riesgo de crédito debido a sus actividades comerciales y a sus actividades financieras. Sus políticas tienen como objetivo disminuir el incumplimiento de pago de las contrapartes y adicionalmente mejorar la posición de capital de trabajo.

Como el cumplimiento de pago de las empresas que utilizan las redes de transmisión es supervisado por el Coordinador Eléctrico Nacional, en caso de falta de pago, el Coordinador puede suspender al operador. En el caso de contratos no regulados, los clientes pagan puntualmente ya que la suspensión de la transmisión afectaría su capacidad de entregar electricidad.

Más información se encuentra en Nota 7 de Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

En el siguiente cuadro comparativo al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, se muestra la relación entre los ingresos totales y el monto de ventas y otras cuentas por cobrar vencidas o deterioradas:

Conceptos	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	203.809.255	182.455.703
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	201.099	14.697
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	0,10%	0,01%

5. Juicios y estimaciones de la Administración en la aplicación de las políticas contables claves de las Sociedades.

La Administración de la Sociedad y sus filiales es responsable de la información contenida en estos Estados Financieros Consolidados Intermedios.

La preparación de los Estados Financieros Consolidados Intermedios requiere el uso de ciertos juicios, estimaciones y supuestos por parte de la Administración que afectan a los montos declarados de ingresos, gastos, activos y pasivos, las revelaciones que los acompañan, y la revelación de pasivos contingentes en su fecha de presentación. Las estimaciones y los supuestos se evalúan continuamente y se basan en la experiencia de la administración y otros factores, incluidas las expectativas de acontecimientos futuros que se consideran razonables en esas circunstancias.

La incertidumbre acerca de estos supuestos y estimaciones podría dar lugar a resultados que requieren un ajuste material a los valores libros de los activos o pasivos afectados en períodos futuros.

Los siguientes son los juicios, estimaciones y supuestos significativos utilizados por la Administración en la preparación de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios:

- a) **Vida útil económica de activos:** La vida útil de los elementos propiedad, planta y equipo que se utilizan para calcular su depreciación, se determina sobre la base de estudios técnicos preparados por especialistas externos e internos. Además, estos estudios se utilizan para nuevas adquisiciones de propiedad, planta y equipos, o cuando existen indicadores de que deben cambiarse las vidas útiles de estos activos.

Estos cálculos requieren el uso de estimaciones y supuestos tales como el cambio tecnológico y el plazo previsto de disponibilidad operacional de los activos de transmisión. Los cambios en las estimaciones se tienen en cuenta de manera prospectiva.

- b) **Deterioro de activos** El Grupo revisa el valor libro de sus activos tangibles e intangibles para determinar si existe algún indicador de que el valor libro no es recuperable. Si existe tal indicador, se estima el valor recuperable del activo para determinar la extensión del deterioro. En la evaluación del deterioro, los activos que no generan flujo de caja independiente se agrupan en una Unidad Generadora de Efectivo ("UGE") a la que pertenece el activo. El valor recuperable de estos activos o UGE, se mide como el mayor valor entre su valor razonable y su valor libro.

Estas evaluaciones requieren el uso de estimaciones y supuestos tales como:

- Ingresos por peaje de transmisión: El valor de los peajes de transmisión (de los Sistemas de Transmisión Regulados y No Regulados) de conformidad con los decretos tarifarios vigentes (o contratos existentes) y el posible impacto de la regulación.
- Inversiones en propiedad, planta y equipo: Los requisitos de las nuevas instalaciones para absorber la demanda, así como los requerimientos regulatorios (ejemplo: Inversión por Norma Técnica) se consideran en estas proyecciones. El Plan de Inversiones se actualiza periódicamente para hacer frente al crecimiento del negocio.
- Costos fijos: Los costos fijos se proyectan teniendo en cuenta la base actual, el crecimiento de las ventas, los clientes y las inversiones. Tanto en relación con la dotación de personal (considerando los ajustes salariales y del IPC chileno), como con otros costos de operación y mantenimiento, y el nivel de inflación proyectado.
- Variables macroeconómicas: Las variables macroeconómicas (inflación, tipo de cambio, entre otras) necesarias para proyectar los flujos (tasas de ventas y costos) se obtienen de informes de terceros.

- c) **Ingresos y costos operativos:** El Grupo considera como ingresos, además de los servicios facturados en el ejercicio, una estimación de los servicios prestados en espera de facturación al final del periodo, considerando que la medición se realiza durante el mes de acuerdo con un programa de medición. Además, los costos asociados con tales ingresos se han incluido debidamente como costos de operación. También se considera como parte de los ingresos y costos de la operación, la estimación de ciertas cantidades del Sistema Eléctrico (entre otras, compra y venta de energía y cobro de peajes) que permiten la liquidación entre las diferentes empresas del Sistema por los servicios ya prestados. Estas acumulaciones se invertirán una vez que las liquidaciones finales sean emitidas por el regulador responsable y registradas en el libro mayor.

- d) **Litigios y contingencias:** El costo final de los reclamos y demandas puede variar debido a estimaciones basadas en diferentes interpretaciones de las regulaciones, opiniones y evaluaciones finales de la cantidad de daños. Por lo tanto, cualquier cambio en las circunstancias podría tener un efecto significativo en el monto de la provisión registrada (ver nota 20.5).
- e) **Indemnización por años de servicio:** Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicio nacen de convenios colectivos suscritos con los trabajadores de la Sociedad y sus filiales en los que se establece el compromiso por parte de ella. La Administración utiliza supuestos actuariales para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Cualquier ganancia o pérdida actuarial, la que puede surgir de cambios en los supuestos actuariales, es reconocido dentro de otros resultados integrales del año.

Los supuestos son establecidos en conjunto con un actuario externo a la Sociedad y a sus filiales, e incluyen entre otras las hipótesis demográficas, la tasa de descuento y los aumentos esperados de remuneraciones y permanencia futura (ver notas 2.17 y 20).

6. Efectivo y equivalentes al efectivo

- a) La composición del rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Efectivo en caja	49.318	60.100
Saldo en bancos	1.028.288	1.017.154
Depósitos a plazo	7.404.114	-
Otros instrumentos de renta fija	6.180.822	1.293.315
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	14.662.542	2.370.569

- b) El detalle de los depósitos a plazo es el siguiente:

Razón social	Nombre abreviado	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Moneda	Fecha de vencimiento	Monto inversión	
						30/06/2026	31/12/2025
						M\$	M\$
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Banco de Crédito e Inversiones	Depósitos a plazo	USD	23/07/2026	7.404.114	-
Total Depósitos a plazo						7.404.114	-

- c) El detalle de los otros instrumentos de renta fija es el siguiente:

Razón social	Nombre abreviado	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Moneda	Clasificación de riesgo	Monto inversión	
						30/06/2026	31/12/2025
						M\$	M\$
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	1.900.235	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Larraín Vial S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	1.719.962	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	-	691.168
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	-	291.071
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	-	311.076
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	2.253.150	-
Sagesa S.A.	SAGESA TX	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	307.475	-
Total Otros instrumentos de renta fija						6.180.822	1.293.315

Los Otros Instrumentos de Renta Fija corresponden a una cartera de fondos mutuos, con vencimiento inferior a tres meses desde la fecha de la inversión, que son tomados por la Sociedad y sus filiales de manera de maximizar los retornos del excedente de caja, sin exceder el nivel de riesgo y de máxima exposición definidos por la Administración.

Todos estos instrumentos, se tienen para cumplir los compromisos de pago a corto plazo y son fácilmente convertibles en una cantidad determinada de efectivo y están sujetos a un bajo nivel de riesgo de cambios en su valor. Todos los tipos de instrumentos devengan el interés de mercado para ese tipo de operaciones y no están sujetos a restricciones.

d) El detalle por tipo de moneda del efectivo y equivalentes al efectivo es el siguiente:

Detalle del Efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	30/06/2026	31/12/2025
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	14.538.189	2.101.833
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	124.353	268.736
Total Detalle por tipo de moneda		14.662.542	2.370.569

e) La siguiente tabla detalla los cambios en los pasivos que se originan de actividades de financiamiento de la Sociedad y sus filiales, incluyendo aquellos cambios que representan flujos de efectivo y cambios que no representan flujos de efectivo al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025.

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	01/01/2025	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo						30/06/2026
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devenido intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos	Amortización	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Arrendamientos financieros, corrientes	2.391.594	-	(80.022)	-	-	-	106.522	46.417	-	478.470	(262.018)	-	2.680.963
Arrendamientos financieros, no corrientes	3.493.471	-	(18.632)	-	-	(970.022)	-	89.582	-	623.312	(15.975)	-	3.201.736
Línea de crédito	-	-	-	2.152	-	-	-	-	-	-	-	-	2.152
Bonos, corrientes	6.682.585	-	(8.456.607)	-	-	-	8.619.244	10.227	(103.471)	-	-	-	6.751.978
Bonos, no corrientes	471.185.575	-	-	-	-	-	-	3.348.831	5.827.063	-	-	226.352	480.587.821
Préstamos relacionados, corrientes	541.278	-	(3.676.650)	-	-	-	3.545.866	-	1.234	-	-	-	411.728
Préstamos relacionados, no corrientes	127.653.227	(22.354.175)	-	-	74.150.000	-	-	-	4.551.914	-	-	-	184.000.966
Totales	611.947.730	(22.354.175)	(12.231.911)	2.152	74.150.000	(970.022)	12.271.632	3.495.057	10.276.740	1.161.782	(277.999)	226.352	677.673.344

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2024	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo						31/12/2025
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devenido intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos	Amortización	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Arrendamientos financieros, corrientes	1.075.532	-	(86.434)	-	-	-	141.083	(28.882)	-	-	1.290.295	-	2.391.594
Arrendamientos financieros, no corrientes	1.637.771	-	(10.950)	-	-	(1.564.756)	-	(60.437)	-	4.782.138	(1.290.295)	-	3.493.471
Bonos, corrientes	7.249.030	-	(18.411.924)	-	-	-	18.079.734	26.819	(261.074)	-	-	-	6.682.585
Bonos, no corrientes	501.156.876	-	-	-	-	-	-	4.023.398	(34.459.360)	-	-	464.661	471.185.575
Préstamos relacionados, corrientes	305.716	-	(4.074.694)	-	-	-	4.318.620	-	(8.364)	-	-	-	541.278
Préstamos relacionados, no corrientes	120.355.073	(54.396.931)	-	-	74.307.132	-	-	-	(12.612.047)	-	-	-	127.653.227
Totales	631.779.998	(54.396.931)	(22.584.002)	-	74.307.132	(1.564.756)	22.539.437	3.960.898	(47.340.845)	4.782.138	-	464.661	611.947.730

7. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes

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

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto	30.707.073	27.244.595	-	1.466.837
Otras cuentas por cobrar, bruto	29.275.422	26.281.158	728.290	462.648
Totales	59.982.495	53.525.753	728.290	1.929.485

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, neto	30.042.901	26.771.112	-	1.466.837
Otras cuentas por cobrar, neto	29.275.332	26.280.607	728.290	462.648
Totales	59.318.233	53.051.719	728.290	1.929.485

Provisión de deterioro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales	664.172	473.483	-	-
Otras cuentas por cobrar	90	551	-	-
Totales	664.262	474.034	-	-

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar facturados y no facturados o provisionados al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	13.717.022	14.204.093	-	-
Energía y peajes	10.789.529	8.341.522	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	1.622.541	5.746.761	-	-
Deudores materiales y servicios	1.009.429	115.560	-	-
Otros	295.523	250	-	-
No facturados o provisionados	44.864.368	36.378.608	-	1.466.837
Energía y peajes uso de líneas eléctricas	19.917.544	18.903.073	-	1.466.837
Provisión ingresos por obras	458.700	2.893.124	-	-
IVA por recuperar	19.021.223	14.176.607	-	-
Otros	5.466.901	405.804	-	-
Otros (cuenta corriente empleados)	1.401.105	2.943.052	728.290	462.648
Totales, bruto	59.982.495	53.525.753	728.290	1.929.485
Provisión deterioro	(664.262)	(474.034)	-	-
Totales, neto	59.318.233	53.051.719	728.290	1.929.485

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuenta por cobrar proyectos en curso	2.081.241	8.639.885	-	-
Deudores materiales y servicios	1.009.429	115.560	-	-
Cuenta corriente al personal	1.401.105	2.943.052	728.290	462.648
Iva por recuperar	19.021.223	14.176.607	-	-
Otros deudores	5.762.424	406.054	-	-
Totales	29.275.422	26.281.158	728.290	462.648
Provisión deterioro	(90)	(551)	-	-
Totales, neto	29.275.332	26.280.607	728.290	462.648

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es de M\$ 60.046.523 y M\$54.981.204, respectivamente.
- b) Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	Corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Con vencimiento menor a tres meses	3.824.165	3.991.389
Con vencimiento entre tres y seis meses	136.026	55.085
Con vencimiento entre seis y doce meses	82.135	9.863
Con vencimiento mayor a doce meses	12	1.715
Totales	4.042.338	4.058.052

El deterioro de los activos financieros se mide en base a la madurez de la cartera de acuerdo con los siguientes tramos de antigüedad (en días):

Tramos	Otros deudores
No vencidas	0,10%
1 a 30	0,60%
31 a 60	1,60%
61 a 90	2,90%
91 a 120	21,80%
121 a 150	25,90%
151 a 180	34,40%
181 a 210	61,00%
211 a 250	64,20%
251 a 360	75,70%
361 o más	100,00%

c) Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 la estratificación de la cartera es la siguiente (la Sociedad no tiene cartera securitizada):

Tramos de morosidad	30/06/2026					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$
Al día	521	55.931.157	-	-	521	55.931.157
Entre 1 y 30 días	85	3.049.488	-	-	85	3.049.488
Entre 31 y 60 días	28	207.803	-	-	28	207.803
Entre 61 y 90 días	40	719.559	-	-	40	719.559
Entre 91 y 120 días	22	42.989	-	-	22	42.989
Entre 121 y 150 días	22	(4.423)	-	-	22	(4.423)
Entre 151 y 180 días	31	138.240	-	-	31	138.240
Entre 181 y 210 días	24	195.922	-	-	24	195.922
Entre 211 y 250 días	24	9.795	-	-	24	9.795
Más de 250 días	286	420.255	-	-	286	420.255
Total Estratificación de la cartera	1.083	60.710.785	-	-	1.083	60.710.785

Tramos de morosidad	31/12/2025					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$
Al día	403	50.944.878	-	-	403	50.944.878
Entre 1 y 30 días	324	3.170.583	-	-	324	3.170.583
Entre 31 y 60 días	56	851.345	-	-	56	851.345
Entre 61 y 90 días	40	17.183	-	-	40	17.183
Entre 91 y 120 días	74	16.818	-	-	74	16.818
Entre 121 y 150 días	21	10.175	-	-	21	10.175
Entre 151 y 180 días	14	26.978	-	-	14	26.978
Entre 181 y 210 días	15	2.151	-	-	15	2.151
Entre 211 y 250 días	15	6.717	-	-	15	6.717
Más de 250 días	272	408.410	-	-	272	408.410
Total Estratificación de la cartera	1.234	55.455.238	-	-	1.234	55.455.238

d) Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, la cartera en cobranza judicial es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	30/06/2026		31/12/2025	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar en cobranza judicial	8	348.444	8	348.444
Total Cartera protestada y en cobranza judicial	8	348.444	8	348.444

e) El detalle de los movimientos en la provisión de deterioro de deudores es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corrientes y No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Saldo inicial	474.034	462.277
Deterioro determinado de acuerdo con la NIIF 9	191.076	63.715
Aumentos (disminuciones)	(848)	(49.017)
Montos castigados	-	(2.941)
Total movimientos	190.228	11.757
Saldo final	664.262	474.034

f) El detalle de las provisiones y castigos durante los periodos 2026 y 2025 es el siguiente:

Provisiones y castigos	30/06/2026	30/06/2025
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	190.228	3.826
Castigos del ejercicio	-	(5.391)
Totales	190.228	(1.565)

El valor libro de las cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar representa una aproximación razonable de su valor razonable.

8. Saldos y transacciones con partes relacionadas

8.1 Accionistas

El detalle de los accionistas de la Sociedad al 30 de junio de 2026 es el siguiente:

Accionistas	Número de acciones		Total	% Participación
	Serie A	Serie B		
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	371.662.703	38.327.579.739.556	38.327.951.402.259	99,969358%
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	375.450	10.977.866.271	10.978.241.721	0,028634%
Cóndor Holding SpA	248.037.779	-	248.037.779	0,000647%
Otros Minoritarios	17.386	521.712.917	521.730.303	0,001361%
Totales	620.093.318	38.339.079.318.744	38.339.699.412.062	100,00%

8.2 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Las transacciones entre la Sociedad y sus filiales corresponden a operaciones habituales del giro en cuanto a su objeto y condiciones. Estas transacciones han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se incluyen en esta nota.

Dentro de las principales transacciones entre entidades relacionadas están la compra y venta de electricidad y peajes. Los precios de la electricidad a los que se realizan estas operaciones están fijados por la autoridad o por el mercado y los peajes controlados por el marco regulatorio del sector.

La compra y venta de materiales se realiza a valores de precio medio de bodega.

Los préstamos entre compañías se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en las partes relacionadas Saesa, Frontel y la Sociedad, encargadas de definir los flujos óptimos entre relacionadas. La Administración ha establecido que la exigibilidad de estos préstamos será en un plazo superior a los 12 meses. Los créditos en cuenta corriente pagan intereses de mercado. Estos créditos tienen límites de monto entre compañías, según lo indicado en los contratos de bonos, que son monitoreados periódicamente y que a la fecha de cierre de los Estados Financieros Consolidados Intermedios se han cumplido cabalmente (ver nota 34).

A la fecha de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios no existen garantías otorgadas a los saldos con entidades relacionadas, ni provisiones de deterioro de las mismas.

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus sociedades relacionadas no consolidables son los siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes:

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	746.119	765.340	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	13.533	10.849	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	746.769	304.687	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	37.243	78.978	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Energía y peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	342.986	-	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	268.014	20.878	-	-
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	11.609	300.210	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz Común	UF	411.728	-	5.516.798	5.369.170
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Menos de 90 días	Matriz Común	UF	-	21.125.111	-	-
77.611.649-1	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	705.078	861.188	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	2.906.171	-	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Venta energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	262.247	-	-	-
Totales							6.108.511	23.810.227	5.516.798	5.369.170

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes:

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
							M\$	M\$	M\$	M\$
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A. (Sagesa)	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz	USD	540.899	376.339	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz	USD	-	-	144.066.398	88.371.670
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz	USD	156.410	164.939	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz	USD	-	-	39.934.568	39.281.557
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	721.118	1.810.337	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	4.182	12.821	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	107.217	200.521	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	7.445	5.364	-	-
77.611.649-1	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	54	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	501	459	-	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	35.253	49.269	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CLP	282.514	16	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Accionista	CLP	5.319	17.468	-	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Accionista	CLP	180	568	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CLP	5.778.029	21.769.863	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	-	357	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	-	357	-	-
Totales							7.639.067	24.408.732	184.000.966	127.653.227

La Administración de la Matriz ha establecido que la exigibilidad de los préstamos será superior a los 12 meses, devengando una tasa de interés en forma mensual sobre el capital adeudado. El préstamo no posee garantías, podría cambiar sus condiciones y se puede reembolsar anticipadamente, en forma parcial o en su totalidad según decisión previa de la Administración.

c) Transacciones más significativas y sus efectos en resultados (cargos) abonos

RUT	Razón social	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	30/06/2026		30/06/2025	
				Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono
				M\$	M\$	M\$	M\$
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Préstamo cuenta corriente (capital / intereses)	(55.859.288)	(2.913.685)	(8.504.997)	(1.159.489)
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Accionista	Préstamo cuenta corriente (capital / intereses)	(644.482)	(917.763)	2.464.152	(652.486)
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (capital / intereses)	259.146	211.550	114.927	119.874
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Peajes	(458.482)	(458.482)	483.951	483.951
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	535.386	-	739.536	
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz Común	Recuperación de gastos	2.906.171	-	-	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	1.069.998	-	(206.681)	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Peajes	(9.845.831)	(9.845.831)	15.041.737	15.041.737
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(43.816)	-	(18.283)	
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Peajes	(1.052.193)	(1.052.193)	477.605	477.605
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(74.972)	-	(33.275)	
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Matriz Común	Recuperación de gastos	14.016	-	103.615	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz	Dividendos por pagar	8.639	-	-	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz Común	Dividendos por pagar	15.991.834	-	(1.749.332)	
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz Común	Dividendos por pagar	12.149	-	-	
77.611.649-1	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(20.420.087)	-	2.715.143	
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(9.269)	-	(144.609)	
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Venta de energía	(598.899)	-	148.630	
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Peajes	(2.671.974)	(2.671.974)	4.367.179	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Recuperación de gastos	(282.498)	-	-	
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA	Accionista	Dividendo por pagar	388	-	-	
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Director	Remuneraciones Director	357	-	-	
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Director	Remuneraciones Director	357	-	-	

8.3 Directorio y personal clave de la gerencia

Con fecha 27 de febrero de 2026, renuncia al Directorio de la Sociedad la señora Ashley Munroe. Acto seguido, el Directorio procedió a designar en su reemplazo al señor Daniel Rossetti.

Al 28 de abril de 2026, se efectuó renovación del Directorio de la Sociedad eligiéndose como integrantes del mismo a los señores Iván Díaz-Molina, Jorge Lesser García-Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Luz Granier Bulnes, Shama Naqushbandi, Jonathan Reay, Igor Romitelli y Daniel Rossetti.

El 13 de mayo de 2026 el señor Jorge Lesser García-Huidobro es el Presidente del Directorio y de la sociedad y el director señor Iván Díaz-Molina es el Vicepresidente.

A dicha fecha, el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Iván Díaz-Molina, Jorge Lesser García-Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Luz Granier Bulnes, Shama Naqushbandi, Jonathan Reay, Igor Romitelli y Daniel Rossetti.

La Sociedad no tiene ejecutivos directamente remunerados por ella.

a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones con el Directorio

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 no existen saldos pendientes por pagar entre la Sociedad y sus respectivos Directores por concepto de remuneraciones de directores.

No existen saldos pendientes por cobrar y pagar a los Directores por otros conceptos.

b) Remuneración del Directorio

En conformidad a lo establecido en el artículo 33 de la Ley N°18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad.

Los Directores no son remunerados por el ejercicio de sus funciones.

Los Directores señores Juan Ignacio Parot Becker, Luz Granier Bulnes, Shama Naqushbandi, Jonathan Reay, Igor Romitelli y Daniel Rossetti renunciaron a la remuneración que les correspondería por el ejercicio del cargo de Director de Saesa. Sólo los Directores Jorge Lesser García-Huidobro e Iván Díaz - Molina recibirán su remuneración.

c) Compensaciones del personal clave de la gerencia

La Sociedad no tiene ejecutivos directamente remunerados por ella.

d) Garantías constituidas por la Sociedad a favor del personal clave de la gerencia

No existen garantías constituidas a favor del personal clave de la gerencia.

9. Inventarios

La composición de este rubro es el siguiente:

Clases de Inventarios	30/06/2026		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	3.427.100	3.271.201	155.899
Total Clases de Inventarios	3.427.100	3.271.201	155.899

Clases de Inventarios	31/12/2025		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	2.501.270	2.410.527	90.743
Materiales en tránsito	1.879.933	1.879.933	-
Total Clases de Inventarios	4.381.203	4.290.460	90.743

No existen inventarios entregados en garantía para el cumplimiento de obligaciones.

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 el efecto en resultado por provisión de obsolescencia corresponde a un monto de M\$65.156 y \$90.743, respectivamente.

Las existencias se valoran al precio medio ponderado de adquisición, o valor neto de realización si éste es inferior. Durante los períodos 2026 y 2025 no se han registrado ajustes por deterioro.

El detalle de los Inventarios utilizados y reconocidos como costos, es el siguiente:

Inventarios utilizados durante el ejercicio según gasto	30/06/2026	30/06/2025
	M\$	M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	7.649.530	2.674.576
Otros gastos, por naturaleza (**)	262.561	756.969
Total Inventarios utilizados durante el ejercicio según gasto	7.912.091	3.431.545

(*) Ver nota 24

(**) Materiales utilizados para el mantenimiento del Sistema eléctrico.

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 30 de junio de 2026 y 2025 ascienden a un monto de M\$6.578.968 y M\$4.385.083.

10. Activos y pasivos por impuestos corrientes

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

Activos por impuestos corrientes	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Impuesto por recuperar año anterior	1.969.663	2.502.663
Totales	1.969.663	2.502.663

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

Pasivos por impuestos corrientes	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	1.143.244	8.392.035
Totales	1.143.244	8.392.035

11. Otros activos financieros no corrientes

La composición de Otros activos financieros no corrientes al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Otros activos financieros	No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Remanente crédito fiscal (*)	2.047.704	1.859.832
Totales	2.047.704	1.859.832

(*) Corresponde a remanente de crédito fiscal (impuesto específico), que se recuperará en ejercicios futuros a base de la generación de flujos de las sociedades que los generaron. La valorización inicial de estos activos se hace con los flujos proyectados de las sociedades y descontado a la tasa de descuento utilizada para la evaluación de las unidades generadoras de caja. Las valorizaciones posteriores se hacen con el método de la tasa efectiva de descuento y anualmente se verifica si existe deterioro del activo en base a flujos proyectados actualizados.

12. Activos intangibles distintos de plusvalía

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

Activos intangibles, neto	30/06/2026	31/12/2025
M\$	M\$	
Total Activos intangibles identificables, neto	78.401.183	76.905.786
Servidumbres	72.690.936	71.005.358
Software	251.179	411.990
Activos intangibles relacionados con clientes	5.459.068	5.488.438
Activos intangibles identificables, bruto	30/06/2026	31/12/2025
M\$	M\$	
Total Activos itangibles indenticables, bruto	81.839.982	80.009.517
Servidumbres	73.131.835	71.412.729
Software	1.902.308	1.902.238
Activos intangibles relacionados con clientes	6.805.839	6.694.550
Amortización Activos intangibles identificables	30/06/2026	31/12/2025
M\$	M\$	
Total Amortización Activos intangibles identificables	(3.438.799)	(3.103.731)
Servidumbres	(440.899)	(407.371)
Software	(1.651.129)	(1.490.248)
Activos intangibles relacionados con clientes	(1.346.771)	(1.206.112)

El detalle y movimiento del activo intangible al 30 de junio de 2026, es el siguiente:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Software, neto	Activos intangibles relacionados con clientes, neto	Totales
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2026	71.005.358	411.990	5.488.438	76.905.786
Traslados (activación obras en curso)	1.317.284	-	-	1.317.284
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera amortización acumulada	(7.176)	(70)	(10.911)	(18.157)
Gasto por amortización	(26.352)	(160.811)	(129.748)	(316.911)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	401.822	70	111.289	513.181
Total movimientos	1.685.578	(160.811)	(29.370)	1.495.397
Saldo final al 30/06/2026	72.690.936	251.179	5.459.068	78.401.183

El detalle y movimiento del activo intangible al 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Software, neto	Activos intangibles relacionados con clientes, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	69.422.353	714.375	6.358.138	76.494.866
Traslados (activación obras en curso)	3.657.773	31.301	-	3.689.074
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera amortización acumulada	76.782	140	64.631	141.553
Gasto por amortización	(53.903)	(333.639)	(275.083)	(662.625)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(2.097.647)	(187)	(659.248)	(2.757.082)
Total movimientos	1.583.005	(302.385)	(869.700)	410.920
Saldo final al 31/12/2025	71.005.358	411.990	5.488.438	76.905.786

Los derechos de servidumbre y derechos de agua se presentan al costo, y los adquiridos a partir de la fecha de transición a costos histórico. El período de explotación de dichos derechos, en general, no tiene límite de expiración por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

Los softwares o programas informáticos y licencias se amortizan en forma lineal entre 4 y 6 años. La amortización de estos bienes se presenta en el rubro “Gastos por Depreciación y Amortización” del Estado Consolidado de Resultados Integrales.

Los intangibles asociados a contratos de clientes de la filial Tolchén, se amortizan de forma lineal en 25 años, de acuerdo a la duración de los contratos de peajes.

En el proceso de asignación de compra, se revisaron los valores contables de los activos y pasivos de Tolchén, y se identificaron activos intangibles a valor razonable ligados a contratos con parques eólicos San Gabriel, Tolpán, El Alba y Los Olmos.

13. Plusvalía

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

RUT	Sociedad	30/06/2026	31/12/2025
		M\$	M\$
90.021.000-0	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	64.000.000	64.000.000
91.715.000-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	2.109.123	2.109.123
96.956.660-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	7.883.969	7.883.969
96.986.780-K	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	1.725.559	1.725.559
77.122.643-4	Tolchén Transmisión SpA	1.240.306	1.220.024
Totales		76.958.957	76.938.675

Debido a lo requerido por la Ley N°21.194, que busca que las empresas de distribución tengan un giro exclusivo, el 31 de diciembre de 2020 cuando las sociedades de distribución del Grupo Saesa, Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Saesa S.A.) y Empresa Eléctrica La Frontera S.A. (Frontel) se dividieron y traspasaron sus activos de transmisión a las nuevas sociedades Saesa Transmisión S.A. (STS) y Frontel Transmisión S.A. (Frontel TX) respectivamente se incluyó dentro del proceso de división las plusvalías compradas asociadas al negocio de Transmisión.

- Sociedad Austral de Electricidad S.A. traspasó en el proceso de división la plusvalía asociada a los activos de transmisión. La filial Sistemas de Transmisión de Sur (antigua STS) tiene una plusvalía asignada por M\$64.000.000 proveniente de la adquisición del Grupo Saesa (matriz indirecta de Sociedad de Transmisión Austral S.A.) por parte de OTTPP (Ontario Teachers’ Pension Plan) y una parte de la plusvalía reasignada desde Saesa S.A. por M\$ 2.109.123 asociada a los activos de transmisión.

- ii. Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. traspasó en el proceso de división una parte de la plusvalía de Frontel S.A. relacionada con sus activos de transmisión (M\$9.609.528).
 - La plusvalía comprada relacionada con Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Rut 96.956.660-5, por M\$7.883.969 corresponde al exceso pagado originado en la compra de las acciones de esa Sociedad, realizada en 2001. Posteriormente, la Sociedad comprada fue absorbida por su correspondiente matriz, la que pasó a tener el mismo nombre de la Sociedad absorbida, quedando la plusvalía comprada contabilizada en la empresa compradora.

La plusvalía comprada reconocida por la Sociedad Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Antigua Frontel, RUT 96.986.780-K, por M\$1.725.559 corresponde al valor pagado en exceso respecto del valor razonable de los activos adquiridos a través de Inversiones Eléctricas del Sur Dos Ltda., en julio de 2008. A través de una reestructuración societaria se generó un efecto cascada de la plusvalía comprada mencionada en el párrafo anterior, la que quedó finalmente incorporada en la Sociedad.
- iii. La plusvalía comprada relacionada con Tolchén Transmisión SpA, Rut 77.122.643-4, corresponde al valor pagado en exceso respecto del valor razonable de los activos adquiridos originado en la compra de las acciones realizada en julio de 2021.

14. Propiedades, planta y equipo

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Clases de Propiedades, planta y equipo, neto	30/06/2026	31/12/2025
M\$	M\$	
Total Propiedades, planta y equipo, neto	908.187.099	878.838.869
Terrenos	14.809.009	13.388.909
Edificios	8.791.037	8.921.417
Planta y equipo	662.584.898	616.467.790
Equipamiento de tecnologías de la información	340.851	412.012
Instalaciones fijas y accesorios	349.108	382.106
Vehículos de motor	5.323.696	5.120.519
Construcciones en curso	205.564.568	225.730.353
Otras propiedades, planta y equipo	10.423.932	8.415.763

Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	30/06/2026	31/12/2025
M\$	M\$	
Total Propiedades, planta y equipo, bruto	1.091.236.099	1.049.954.475
Terrenos	14.809.009	13.388.909
Edificios	12.297.017	12.193.106
Planta y equipo	830.599.772	774.262.408
Equipamiento de tecnologías de la información	1.655.341	1.651.169
Instalaciones fijas y accesorios	942.197	936.090
Vehículos de motor	8.814.255	7.931.375
Construcciones en curso	205.564.568	225.730.353
Otras propiedades, planta y equipo	16.553.940	13.861.065

Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	30/06/2026	31/12/2025
M\$	M\$	
Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	(183.049.000)	(171.115.606)
Edificios	(3.505.980)	(3.271.689)
Planta y equipo	(168.014.874)	(157.794.618)
Equipamiento de tecnologías de la información	(1.314.490)	(1.239.157)
Instalaciones fijas y accesorios	(593.089)	(553.984)
Vehículos de motor	(3.490.559)	(2.810.856)
Otras propiedades, planta y equipo	(6.130.008)	(5.445.302)

El detalle del movimiento del rubro de Propiedades, plantas y equipos al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Movimientos Propiedades, planta y equipo	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Construcciones en curso, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2026	13.388.909	8.921.417	616.467.790	412.012	382.106	5.120.519	225.730.353	8.415.763	878.838.869
Adiciones	-	-	-	-	-	-	35.943.558	-	35.943.558
Traslados y transferencias	1.408.376	-	50.095.035	11.001	3.852	777.449	(54.941.353)	2.645.640	-
Retiros	-	-	689	18.824	(2.351)	584.021	-	120.727	721.910
Gasto por depreciación	-	(206.694)	(9.149.048)	(103.800)	(37.433)	(1.216.349)	-	(829.706)	(11.543.030)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	11.724	76.314	5.170.432	2.814	2.934	58.056	(1.167.990)	71.508	4.225.792
Total movimientos	1.420.100	(130.380)	46.117.108	(71.161)	(32.998)	203.177	(20.165.785)	2.008.169	29.348.230
Saldo final al 30/06/2026	14.809.009	8.791.037	662.584.898	340.851	349.108	5.323.696	205.564.568	10.423.932	908.187.099

Movimientos Propiedades, planta y equipo	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Construcciones en curso, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	12.795.548	8.954.232	578.253.712	548.135	467.224	7.292.259	226.365.666	9.327.445	844.004.221
Adiciones	-	-	-	-	-	-	98.799.765	-	98.799.765
Traslados y Transferencias	618.528	829.729	76.544.006	31.651	8.050	257.583	(79.459.134)	1.169.587	-
Retiros	-	-	1.282.682	-	-	(78.902)	-	-	1.203.780
Gasto por depreciación	-	(415.862)	(19.211.771)	(145.670)	(70.527)	(1.090.647)	-	(1.235.392)	(22.169.869)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(25.167)	(446.682)	(20.400.839)	(22.104)	(22.641)	(1.259.774)	(19.975.944)	(845.877)	(42.999.028)
Total movimientos	593.361	(32.815)	38.214.078	(136.123)	(65.118)	(2.171.740)	(635.313)	(911.682)	34.834.648
Saldo final al 31/12/2025	13.388.909	8.921.417	616.467.790	412.012	382.106	5.120.519	225.730.353	8.415.763	878.838.869

La Sociedad y sus filiales, han mantenido una política de realizar las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a las mejoras tecnológicas, con el objeto de cumplir con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente.

Informaciones adicionales de propiedades, planta y equipo

- La depreciación de los Bienes de Propiedades, Planta y Equipo se presenta en el rubro “Gastos por depreciación y Amortización en el Estado Consolidado de Resultados Integrales.
- La Sociedad y sus filiales cuentan con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (centrales, subestaciones, construcciones, contenido y existencias) con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.
- El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 no es significativo. La Sociedad y sus filiales no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.
- Los activos presentados en propiedad, planta y equipos no poseen restricciones de ningún tipo en favor de terceros, ni han sido entregados en garantía.

15. Activos por derechos de uso y pasivos por arrendamientos

a) Activos por derechos de uso

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Activos por derecho de uso, neto	30/06/2026	31/12/2025
M\$	M\$	
Total Activos por derecho de uso, neto	4.478.963	4.620.827
Terrenos	1.024.832	1.049.606
Edificios e instalaciones	1.080.209	791.650
Maquinaria	47.538	79.291
Vehículos	2.326.384	2.700.280

Activos por derecho de uso, bruto	30/06/2026	31/12/2025
M\$	M\$	
Total Activos por derecho de uso, bruto	8.713.896	7.762.102
Terrenos	1.597.693	1.579.590
Edificios e instalaciones	2.724.964	2.178.883
Maquinaria	145.559	144.512
Vehículos	4.245.680	3.859.117

Amortización Activos por derecho de uso	30/06/2026	31/12/2025
M\$	M\$	
Total Amortización Activos por derecho de uso	(4.234.933)	(3.141.275)
Terrenos	(572.861)	(529.984)
Edificios e instalaciones	(1.644.755)	(1.387.233)
Maquinaria	(98.021)	(65.221)
Vehículos	(1.919.296)	(1.158.837)

El detalle del movimiento del rubro Activos por Derechos de uso asociado a activos sujetos a NIIF 16 por clase de activo al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Maquinaria, neto	Vehículos, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2026	1.049.606	791.650	79.291	2.700.280	4.620.827
Adiciones	-	527.197	-	574.602	1.101.799
Bajas	-	-	-	(240.275)	(240.275)
Gasto por amortización	(42.877)	(257.522)	(32.800)	(760.459)	(1.093.658)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	18.103	18.884	1.047	52.236	90.270
Total movimientos	(24.774)	288.559	(31.753)	(373.896)	(141.864)
Saldo final al 30/06/2026	1.024.832	1.080.209	47.538	2.326.384	4.478.963

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Maquinaria, neto	Vehículos, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	1.114.374	354.453	-	-	1.468.827
Adiciones	-	905.530	146.747	3.897.893	4.950.170
Bajas	-	-	-	(77.646)	(77.646)
Gasto por amortización	(85.914)	(481.846)	(65.221)	(1.158.837)	(1.791.818)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	21.146	13.513	(2.235)	38.870	71.294
Total movimientos	(64.768)	437.197	79.291	2.700.280	3.152.000
Saldo final al 31/12/2025	1.049.606	791.650	79.291	2.700.280	4.620.827

b) Pasivos por arrendamientos

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Terrenos	975.124	887.811	1.372.542	1.383.193
Edificios e instalaciones	482.952	304.516	619.912	507.143
Maquinaria	52.013	60.479	-	22.657
Vehículos	1.170.874	1.138.788	1.209.282	1.580.478
Totales	2.680.963	2.391.594	3.201.736	3.493.471

El desglose por moneda y vencimientos de los pasivos por arrendamientos al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	30/06/2026								
					Corrientes			No corrientes					
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	17.111	52.575	69.686	73.094	76.668	80.418	13.780	-	243.960
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Terrenos	272.054	18.258	290.312	25.534	26.964	28.474	30.068	82.746	193.786
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	USD	Terrenos	572.660	34.736	607.396	47.957	49.904	51.930	54.039	855.273	1.059.103
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Vehículos	44.373	133.119	177.492	177.492	170.529	38.245	-	-	386.266
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	83.041	255.151	338.192	258.904	51.690	-	-	-	310.594
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	CLP	Edificios e instalaciones	18.434	56.640	75.074	65.358	-	-	-	-	65.358
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	UF	Vehículos	274.835	718.547	993.382	619.023	203.993	-	-	-	823.016
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	UF	Maquinaria	16.608	35.405	52.013	-	-	-	-	-	-
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	UF	Terrenos	13.840	123	13.963	172	181	192	202	4.257	5.004
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	UF	Terrenos	61.220	2.233	63.453	3.123	3.298	3.483	3.678	101.067	114.649
Totales					1.374.176	1.306.787	2.680.963	1.270.657	583.227	202.742	101.767	1.043.343	3.201.736

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/12/2025								
					Corrientes			No corrientes					
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	16.260	49.961	66.221	69.460	72.857	76.419	53.011	-	271.747
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Terrenos	247.352	17.292	264.644	24.182	25.537	26.967	28.477	95.363	200.526
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	USD	Terrenos	519.153	33.495	552.648	46.244	48.121	50.075	52.108	868.129	1.064.677
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Vehículos	37.378	112.134	149.512	149.512	149.512	66.923	-	-	365.947
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	93.669	130.848	224.517	135.970	99.426	-	-	-	235.396
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	CLP	Edificios e instalaciones	12.334	1.444	13.778	-	-	-	-	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	UF	Vehículos	271.833	717.443	989.276	795.119	419.412	-	-	-	1.214.531
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	UF	Maquinaria	16.233	44.246	60.479	22.657	-	-	-	-	22.657
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	UF	Terrenos	13.255	115	13.370	163	172	182	191	4.242	4.950
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	UF	Terrenos	55.034	2.115	57.149	2.958	3.124	3.298	3.483	100.177	113.040
Totales					1.282.501	1.109.093	2.391.594	1.246.265	818.161	223.864	137.270	1.067.911	3.493.471

c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

En el Estado de Resultados Integrales por el período terminado al 30 de junio de 2026, se incluye un gasto por M\$265.049 (M\$328.912 al 31 de diciembre de 2025), que corresponde a los arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos subyacentes de bajo valor, que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16.

Al 30 de junio de 2026, la Sociedad no mantiene contratos significativos en los cuales actúe como arrendador.

16. Impuesto a la renta e impuestos diferidos

16.1 Impuestos a la renta

a) El detalle del gasto por impuesto a las ganancias registrado en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales correspondiente al 30 de junio de 2026 y 2025, es el siguiente:

Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	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\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto (ingreso) por impuestos corrientes	2.638.918	6.836.360	2.048.490	3.684.831
Ajustes por impuestos corrientes de ejercicios anteriores	17.023	144.589	17.023	144.589
Total impuestos corrientes a las ganancias, neto	2.657.691	6.981.862	2.066.570	3.830.053
Impuestos diferidos				
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	2.654.890	4.916.997	767.501	1.843.732
Total Gasto (ingreso) por Impuestos diferidos, neto	2.654.890	4.916.997	767.501	1.843.732
Total Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	5.312.581	11.898.859	2.834.071	5.673.785
Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales				
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(74.765)	1.799	51.670	2.521
Total impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	(74.765)	1.799	51.670	2.521

- b) La conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar la tasa de impuesto vigente a “ganancia (pérdida) antes de Impuestos” al 30 de junio de 2026 y 2025, es la siguiente:

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	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\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	23.476.572	45.252.611	13.060.331	21.129.335
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(6.338.674)	(12.218.205)	(3.526.289)	(5.704.920)
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	42.130	85.250	62.767	1.094
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(386.707)	(343.351)	(333.731)	46.478
Efecto por diferencia de conversión	(137.086)	34.341	(416.444)	(11.247)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	45.988	(110.470)	43.294	(129.168)
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	1.269.151	895.979	1.168.102	366.534
Otros efectos fiscales por conciliación entre el resultado contable y gasto por impuestos (ingreso)	192.617	(242.403)	168.230	(242.556)
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	1.026.093	319.346	692.218	31.135
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(5.312.581)	(11.898.859)	(2.834.071)	(5.673.785)
Tasa impositiva efectiva	22,63%	26,29%	21,70%	26,85%

16.2 Impuestos diferidos

- a) El detalle de los saldos de impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	(2.094.238)	(2.041.836)
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	323.441	347.216
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	7.915.054	7.393.277
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	737	564
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	2.223.773	2.223.773
Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	8.368.767	7.922.994

Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	242.003	25.706
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	(84.819.014)	(79.346.483)
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	94.080	94.080
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	425.365	442.703
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	1.840.854	1.893.521
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	353.714	335.516
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	31.771.088	29.419.518
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	411.100	851.413
Impuestos diferidos relativos a arriendos	384.306	341.346
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	220.048	187.085
Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	(49.076.456)	(45.755.595)

Los impuestos diferidos se presentan en el balance como siguen:

Diferencias temporarias, neto	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Activos por impuestos diferidos	8.368.767	7.922.994
Pasivos por impuestos diferidos	(49.076.456)	(45.755.595)
Total Diferencias temporarias, neto	(40.707.689)	(37.832.601)

b) Los movimientos de los rubros “Impuestos Diferidos”, del Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, son los siguientes:

Movimientos Impuestos diferidos	Activos		Pasivos	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	7.922.994	6.386.619	45.755.595	42.854.577
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	337.879	1.763.218	2.992.769	5.399.281
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	-	-	(74.765)	(45.435)
Incremento (decremento) por diferencia de cambio	107.894	(226.843)	402.857	(2.454.920)
Otros incrementos (decrementos)	-	-	-	2.092
Total movimientos	445.773	1.536.375	3.320.861	2.901.018
Saldo final	8.368.767	7.922.994	49.076.456	45.755.595

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Administración de la Sociedad y sus filiales considera que las proyecciones de utilidades futuras de las distintas sociedades cubren lo necesario para recuperar esos activos.

La Sociedad y sus filiales están radicadas en Chile, por lo que la Normativa Local vigente se aplica uniformemente a todas ellas.

17. Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes

a) El detalle de los saldos corrientes y no corrientes de este rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos bancarios	2.152	-	-	-
Bonos	6.751.978	6.682.585	480.587.821	471.185.575
Totales	6.754.130	6.682.585	480.587.821	471.185.575

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con el público Bonos al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	30/06/2026									
							Corrientes			No corrientes						
							Hasta 1 año			Más de 1 año hasta 2 años		Más de 2 años hasta 3 años		Más de 3 años hasta 4 años		Más de 4 años hasta 5 años
							Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corriente	
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	STASCL 32	USD	Anual	0,35%	Sin garantía	6.045.378	-	6.045.378	-	-	-	-	-	356.331.703	356.331.703
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Bono Serie A / N° 923	UF	Semestral	2,80%	Sin garantía	706.600	-	706.600	158.434	85.883	88.265	90.713	123.832.823	124.296.118	
Totales							6.751.978	-	6.751.978	158.434	85.883	88.265	90.713	480.144.526	480.587.821	

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2025									
							Corrientes			No corrientes						
							Hasta 1 año			Más de 1 año hasta 2 años		Más de 2 años hasta 3 años		Más de 3 años hasta 4 años		Más de 4 años hasta 5 años
							Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corriente	
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	STASCL 32	USD	Anual	0,35%	Sin garantía	5.985.717	-	5.985.717	-	-	-	-	-	350.239.523	350.239.523
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Bono Serie A / N° 923	UF	Semestral	2,80%	Sin garantía	696.868	-	696.868	77.200	153.835	83.608	85.927	120.545.482	120.946.052	
Totales							5.985.717	-	5.985.717	77.200	153.835	83.608	85.927	470.785.005	471.185.575	

c) A continuación, se describe el detalle con la principal información de la emisión y colocación de la línea de Bono de la Sociedad:

Razón social	Nombre abreviado	Contrato de Bonos / N° de Registro	Representante de los Tenedores de Bonos	Fecha Escritura	Fecha última modificación	Notaría	Fecha de Colocación	Monto Colocación	Monto Colocación
								UF	USD
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	144A/REG-5	UMB Bank	N.A	N.A	N.A	21/01/2022	-	390.000.000
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Emisión de Línea Serie A / N° 923	Banco de Chile	10/09/2018	10/09/2018	Roberto Antonio Cifuentes	10/01/2019	4.000.000	

18. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

La composición 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	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	30.225.699	52.532.479	20.634	20.634
Otras cuentas por pagar	6.157.235	6.466.441	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	36.382.934	58.998.920	20.634	20.634

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	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	5.690.004	10.811.588	20.634	20.634
Proveedores por compra de combustible y gas	28.590	5.820	-	-
Cuentas por pagar por importaciones en tránsito	1.550.965	751.539	-	-
Cuentas por pagar por bienes y servicios	22.956.140	40.963.532	-	-
Dividendos por pagar a terceros	45.151	43.590	-	-
Cuentas por pagar a instituciones fiscales	586.246	606.650	-	-
IVA débito fiscal	1.455.939	2.232.064	-	-
Otras cuentas por pagar	4.069.899	3.584.137	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	36.382.934	58.998.920	20.634	20.634

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Proveedores con pago al día	30/06/2026			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	5.328.818	16.578.259	8.318.622	30.225.699
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
Totales Proveedores con pago al día	5.328.818	16.578.259	8.318.622	30.225.699

Proveedores con pago al día	31/12/2025			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	11.728.374	33.724.055	7.080.050	52.532.479
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
Totales	11.728.374	33.724.055	7.080.050	52.532.479

Con relación al pago de proveedores, en general se efectúa en el plazo de 30 días y además no se encuentran afectos a intereses.

El detalle de los principales proveedores de Cuentas por pagar comerciales al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Razón social proveedor	RUT	30/06/2026	
		M\$	%
Chint Electric Co.Ltda.	Proveedor Extranjero	4.250.329	14,06%
Weg Chile S.A.	99.528.050-7	955.385	3,16%
Celeo Obras de Ampliación	77.307.753-3	863.665	2,86%
Ingesat Ing. y Serv Alta Tensión S.A.	78.788.250-1	767.660	2,54%
Besalco Energia Renovable S.A.	76.249.099-4	727.606	2,41%
Globaltec Servicios Y Construccion	76.051.155-2	690.645	2,28%
Power China Ltd	59.277.650-2	690.645	2,28%
Inversiones Praderas de la Dehesa Ltda.	76.055.896-6	594.967	1,97%
RHONA S.A.	92.307.000-1	503.944	1,67%
Abb S.A.	92.805.000-9	495.220	1,64%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		4.711.590	15,59%
Otros Proveedores		14.974.043	49,54%
Totales		30.225.699	100,00%

Razón social proveedor	RUT	31/12/2025	
		M\$	%
B. BOSCH S.A.	84.716.400-K	7.086.891	13,49%
Chint Electric Co.Ltda.	Proveedor Extranjero	2.389.523	4,55%
Besalco Energia Renovable S.A.	76.249.099-4	2.148.008	4,09%
Equans Mantenimiento y Montaje Eléctrico SpA	96.543.670-7	1.837.319	3,50%
Elecnor Chile S.A.	96.791.730-3	1.823.431	3,47%
Emec Montajes Eléctricos y Construcción Ltda.	76.048.740-6	1.468.195	2,79%
Weg Chile S.A.	99.528.050-7	1.338.979	2,55%
Ing y Serv Serviland Ltda	77.914.810-6	1.270.683	2,42%
Ingesat Ing y Serv Alta Tensión S.A.	78.788.250-1	1.220.212	2,32%
HMV Chile	59.172.470-3	1.100.613	2,10%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		8.770.438	16,70%
Otros Proveedores		22.078.187	42,03%
Totales		52.532.479	100,00%

(*) Peajes pendientes de reliquidación y/o facturación por el Sistema Eléctrico.

19. Instrumentos financieros

19.1 Instrumentos financieros por categoría

Según categoría los activos y pasivos por instrumentos financieros son los siguientes:

a) Activos financieros

Activos financieros	30/06/2026		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	8.481.720	6.180.822	14.662.542
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	60.046.523	-	60.046.523
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	11.625.309	-	11.625.309
Otros activos financieros no corrientes	2.047.704	-	2.047.704
Totales Activos financieros	82.201.256	6.180.822	88.382.078

Activos financieros	31/12/2025		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.077.254	1.293.315	2.370.569
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	54.981.204	-	54.981.204
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	29.179.397	-	29.179.397
Otros activos financieros no corrientes	1.859.832	-	1.859.832
Totales Activos financieros	87.097.687	1.293.315	88.391.002

b) Pasivos financieros

Pasivos financieros	30/06/2026	
	A costo amortizado	Totales
	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	487.341.951	487.341.951
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	5.882.699	5.882.699
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	36.403.568	36.403.568
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	191.640.033	191.640.033
Totales Pasivos financieros	721.268.251	721.268.251

Pasivos financieros	31/12/2025	
	A costo amortizado	Totales
	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	477.868.160	477.868.160
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	5.885.065	5.885.065
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	59.019.554	59.019.554
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	152.061.959	152.061.959
Totales Pasivos financieros	694.834.738	694.834.738

19.2 Valor razonable de instrumentos financieros

a) Valor razonable de instrumentos financieros contabilizados a costo amortizado

A continuación, se resumen los valores razonables de los principales activos y pasivos financieros, incluyendo aquellos que en el Estado de Situación Financiera no se presentan a su valor razonable.

Activos financieros	30/06/2026	
	Valor libro	Valor razonable
	M\$	M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Efectivo en caja	49.318	49.318
Saldo en bancos	1.028.288	1.028.288
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	60.046.523	60.046.523

Pasivos financieros	30/06/2026	
	Valor libro	Valor razonable
	M\$	M\$
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado		
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (bonos)	487.339.799	488.906.494
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	5.882.699	5.882.699
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	36.403.568	36.403.568
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	191.640.033	191.640.033

b) Metodología y supuestos utilizados en el cálculo del Valor Razonable

El Valor Razonable de los Activos y Pasivos Financieros se determinaron mediante la siguiente metodología:

- Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes, así como cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corresponden a saldos por cobrar principalmente asociados a venta de energía y peajes, los cuales tienen un horizonte de cobro de corto plazo y por otro lado, no presentan un mercado formal donde se transen. De acuerdo a lo anterior, la valoración a costo o costo amortizado en una buena aproximación del Valor Razonable.
- El Valor Razonable de los Bonos y de la Deuda Bancaria, se determinó en base a referencias de precios de mercado, ya que estos instrumentos son transados en el mercado bajo condiciones estándares y con un alto grado de liquidez.

c) Reconocimiento de mediciones a Valor razonable en los Estados Financieros Consolidados Intermedios:

El reconocimiento del Valor Razonable en los Estados Financieros se realiza de acuerdo con los siguientes niveles:

- Nivel 1: Corresponde a metodologías de medición a Valor Razonable mediante cuotas de mercados (sin ajustes) en mercado activos y considerando los mismos Activos y Pasivos valorizados.
- Nivel 2: Corresponde a metodologías de medición a Valor Razonable mediante datos de cotizaciones de mercado, no incluidos en Nivel 1, que sean observables para los Activos y Pasivos valorizados, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivado de los precios).
- Nivel 3: Corresponde a metodologías de medición a Valor Razonable mediante técnicas de valorización, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se basen en datos de mercados observables.

20. Provisiones

20.1 Juicios y multas

En el curso normal de sus operaciones, la Compañía es parte en diversos juicios y acciones legales iniciadas, o en proceso de inicio, derivadas de operaciones de la industria en la cual opera. En opinión de la Administración y sus asesores legales, a la fecha de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios, no es posible estimar con exactitud potenciales pérdidas por estos conceptos.

20.2 Otras provisiones corrientes

a) La compensación de este rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Otras provisiones corrientes	Corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	8.939	27.709
Totales	8.939	27.709

(*) Corresponde a provisiones de multas y juicios.

b) El movimiento de las provisiones durante los períodos 2026 y 2025 es el siguiente:

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2026	27.709	27.709
Provisiones no utilizadas	(12.732)	(12.732)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(6.038)	(6.038)
Total movimientos	(18.770)	(18.770)
Saldo final al 30/06/2026	8.939	8.939

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	43.250	43.250
Provisiones adicionales	1.081	1.081
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(16.622)	(16.622)
Total movimientos	(15.541)	(15.541)
Saldo final al 31/12/2025	27.709	27.709

20.3 Otras provisiones no corrientes

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

Otras provisiones a largo plazo	No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Desmantelamiento o restauración	129.070	127.349
Totales	129.070	127.349

El saldo no corriente de estas provisiones por desmantelamiento o restauración corresponde íntegramente al costo de retiro de activos y rehabilitación de los terrenos en que se ubican distintas líneas de transporte de energía eléctrica de la Sociedad. El plazo esperado de desembolsos fluctúa entre 21 y 50 años, dependiendo de las leyes, regulaciones o contratos que originan la obligación.

20.4 Provisiones corrientes por beneficios a los empleados

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

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	1.575.426	1.639.643
Provisión por beneficios anuales	2.171.889	4.224.569
Totales	3.747.315	5.864.212

b) El movimiento de las provisiones al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2026	1.639.643	4.224.569	5.864.212
Incremento (decremento) en provisiones existentes	637.471	2.244.487	2.881.958
Provisiones utilizadas	(701.688)	(4.297.167)	(4.998.855)
Total movimientos	(64.217)	(2.052.680)	(2.116.897)
Saldo final al 30/06/2026	1.575.426	2.171.889	3.747.315

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	1.436.112	3.463.284	4.899.396
Incremento (decremento) en provisiones existentes	1.080.596	4.465.579	5.546.175
Provisiones utilizadas	(877.065)	(3.704.294)	(4.581.359)
Total movimientos	203.531	761.285	964.816
Saldo final al 31/12/2025	1.639.643	4.224.569	5.864.212

20.5 Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados

Beneficios de prestación definida

Indemnizaciones por años de servicios: El trabajador percibe una proporción de su sueldo base (0,9) por cada año de permanencia en la fecha de su retiro. Este beneficio se hace exigible una vez que el trabajador ha prestado servicios durante a lo menos 10 años.

El desglose de las provisiones no corrientes al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicios	6.495.910	5.444.860
Totales	6.495.910	5.444.860

Desembolsos futuros

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definida en el presente año ascienden a M\$1.449.829.

Duración de los compromisos

El promedio ponderado de la duración de las Obligaciones para la Sociedad y sus filiales corresponde a 9,02 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 y más años es como sigue:

Años	Monto
	M\$
1	1.449.829
2	548.893
3	741.426
4	583.689
5	514.107
6 a 10	3.135.819

a) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2026	5.444.860
Costo por intereses	213.682
Costo del servicio del periodo	553.425
Costo de periodos anteriores	639.604
Pagos realizados en el periodo	(632.568)
Variación actuarial por cambio de tasa	276.907
Total movimientos	1.051.050
Saldo final al 30/06/2026	6.495.910

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	4.413.957
Costo por intereses	253.365
Costo del servicio del ejercicio	805.096
Costo de periodos anteriores	135.800
Pagos realizados en el ejercicio	(331.637)
Variación actuarial por cambio de tasa	168.279
Total movimientos	1.030.903
Saldo final al 31/12/2025	5.444.860

b) Los montos registrados en los Estados Consolidados de resultados integrales son los siguientes:

Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025
	M\$	M\$
Costo por intereses	213.682	148.969
Costo del servicio del periodo	553.425	411.517
Total Gasto reconocido en Estado de Resultados	767.107	560.486
Pérdida actuarial neta por plan de beneficios definidos	276.907	(6.662)
Totales Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	1.044.014	553.824

c) Supuestos actuariales utilizados al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Supuestos actuariales	30/06/2026	31/12/2025
Tasa de descuento (nominal)	5,54%	5,37%
Tasa esperada de incrementos salariales (nominal)	1,50%	1,50%
Tablas de mortalidad	RV H 2020 / RV M 2020	RV H 2020 / RV M 2020
Tasa de rotación	2,65%	3,60%
Edad de retiro	65 H / 60 M	65 H / 60 M

d) Sensibilizaciones

Sensibilización de tasa de descuento

Al 30 de junio de 2026, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de un 1 punto porcentual en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	493.674	(423.972)

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial:

Al 30 de junio de 2026, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de un 1 punto porcentual en la tasa esperada de incremento salarial genera los siguientes efectos:

Sensibilización esperada de incremento salarial	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(416.305)	475.965

21. Otros activos y pasivos no financieros

a) La composición de Otros activos no financieros al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Gastos anticipados (*)	1.512.240	2.604.264	281.388	302.793
Remesas de importaciones	6.540.315	1.853.054	-	-
Otros activos no financieros	49.743	36.827	29.960	29.960
Total Otros activos no financieros	8.102.298	4.494.145	311.348	332.753

(*) Compuesto principalmente por pólizas de seguros pagadas por adelantado.

b) El detalle de Otros pasivos no financieros 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\$
Otras obras de terceros	6.340.408	7.948.410	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	386.445	386.445	6.447.201	6.642.273
Otros pasivos no financieros	-	-	2.337.838	2.417.690
Total Otros pasivos no financieros	6.726.853	8.334.855	8.785.039	9.059.963

(*) Incluye opción de compra con IBL por la adquisición de Tolchén con fecha 09 de julio de 2021 (M\$2.406.294).

El detalle de los Ingresos anticipados por venta de peajes al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Clientes	Fecha liquidación	Corrientes		No corrientes	
		30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
		M\$	M\$	M\$	M\$
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/06/2042	91.929	91.929	1.378.942	1.424.907
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/06/2042	83.571	83.571	1.253.556	1.295.341
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/06/2042	23.102	23.102	728.099	752.088
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/12/2043	27.537	27.537	461.017	474.786
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/08/2042	47.223	47.223	335.189	346.362
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/06/2045	16.371	16.371	310.809	318.995
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/11/2046	14.852	14.852	314.047	321.473
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/08/2042	17.397	17.397	264.401	273.100
Hidroensur, Hidronalcas, Hidropalmar, Hidro Ensenada e Hidrobonito (*)	-	48.796	48.796	988.187	1.012.585
Parque Eólico Cabo Leones I S.A. (*)	31/12/2047	-	-	137.934	138.858
Ibereólica Cabo Leones II S.A. (*)	31/12/2047	-	-	137.934	138.859
Eólica La Esperanza S.A. (**)	31/03/2036	15.667	15.667	137.085	144.919
Total Clientes		386.445	386.445	6.447.201	6.642.273

(*) La amortización es a 30 años desde la puesta en marcha por cada tramo.

(**) La amortización es a 20 años desde la puesta en marcha por cada tramo.

22. Patrimonio

22.1 Patrimonio neto de la sociedad

22.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, el capital social de STA asciende a M\$146.458.354. El capital está representado por 620.093.318 acciones serie A y 38.339.079.318.744 acciones serie B (todas suscritas y pagadas).

Las acciones serie A tienen todos los derechos que la normativa vigente les confiere a las acciones ordinarias. Por su parte, las acciones serie B tienen todos los derechos que la normativa vigente les confiere a las acciones ordinarias pero que gozan de la preferencia para convocar a juntas de accionistas (tendrán el privilegio de convocar juntas ordinarias y extraordinarias de accionistas, cuando lo soliciten, a lo menos, el 5% de estas acciones) y la limitación para elegir Directores (no tendrán derecho a elegir Directores).

22.1.2 Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 28 de abril de 2026, la Junta acordó el pago de un dividendo final de \$0,0005676126 (USD0,000581) por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2025. El monto total a ser distribuido por este concepto es de M\$21.775.418 (USD22.289.461) y corresponde al 30% de dichas utilidades.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 29 de abril de 2025, se acordó la distribución de un dividendo de \$0,000478 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2024. El monto total pagado por este concepto es de M\$7.040.487 que corresponde al 30% de las utilidades de la Sociedad (ver nota 23.1.5).

22.1.3 Otras reservas

Los saldos de Otras reservas al 30 de junio de 2026 y 2025, son los siguientes:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2026	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Saldo final al 30/06/2026
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	9.523.338	1.481.148	-	11.004.486
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(774.668)	-	(202.167)	(976.835)
Otras reservas varias (*)	126.378.973	-	-	126.378.973
Totales	135.127.643	1.481.148	(202.167)	136.406.624

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2025	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Saldo final al 30/06/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	21.574.875	(5.258.952)	-	16.315.923
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(651.977)	-	4.870	(647.107)
Otras reservas varias	126.378.973	-	-	126.378.973
Totales	147.301.871	(5.258.952)	4.870	142.047.789

Al 28 de diciembre de 2021, en el contexto del proceso de reorganización que llevaron adelante las sociedades de Grupo SAESA como consecuencia de la dictación de la Ley N°21.194 que modificó la Ley General de Servicios Eléctricos, la sociedad realizó un aumento de capital mediante la emisión exclusiva de nuevas acciones Serie B. Dicho aumento de capital fue suscrito y pagado por Inversiones Eléctricas del Sur S.A. mediante el aporte total de las acciones que poseía de Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS). Así, el traspaso de las acciones de la STS desde Eléctricas a STA fue de 10.078.417.668.726 acciones distribuidas en 416.201.830 acciones Serie A y 10.078.001.466.896 acciones Serie B. Las que originaron un ajuste en otras reservas de M\$154.339.821. Por tratarse de una operación entre partes relacionadas, los efectos que se originen deben formar parte del patrimonio. Bajo esa directriz la sociedad reclasificó este efecto en Otras reservas.

(*) Con fecha 1 de diciembre de 2021, se realizó la fusión por incorporación de las empresas de transmisión antigua STS y Frontel Transmisión en Saesa Transmisión S.A., quedando Saesa Transmisión S.A. (STS) como continuadora legal. Luego de producida la fusión, la empresa pasó a denominarse Sistema de Transmisión del Sur S.A. o STS. En esta fusión se originó una plusvalía tributaria que dio origen a un activo por impuesto diferido de MM\$ 12.063. Por tratarse de una operación entre partes relacionadas, los efectos que se originen deben formar parte del patrimonio. Bajo esta directriz, la sociedad reclasificó este efecto en Otras reservas.

22.1.4 Diferencias de conversión

El detalle de las entidades asociadas que presentan Diferencias de conversión netas de impuestos al 30 de junio de 2026 y 2025, es el siguiente:

Reservas de diferencias de cambio en conversiones		30/06/2026	30/06/2025
		M\$	M\$
Sagesa S.A.	SAGESA TX	(15.558)	(15.559)
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	6.444.396	6.836.364
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	8.449.371	9.028.211
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	6.160.894	6.693.147
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	1.087.741	1.475.768
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	(11.317.720)	(8.004.055)
Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	195.362	302.047
Total Reservas de diferencias de cambio en conversiones		11.004.486	16.315.923

La reserva de conversión proviene de las diferencias de cambio que se originan en la conversión de la Sociedad o asociadas que tienen moneda funcional dólar.

22.1.5 Ganancias acumuladas

Los saldos de las Ganancias Acumuladas al 30 de junio de 2026 y 2025, son los siguientes:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distribuible acumulada	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2026	85.152.779	85.152.779
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	18.124.810	18.124.810
Reverso provisión dividendo año anterior	21.775.420	21.775.420
Pago dividendo año anterior	(21.775.420)	(21.775.420)
Provisión dividendo mínimo del periodo	(5.779.177)	(5.779.177)
Total movimientos	12.345.633	12.345.633
Saldo final al 30/06/2026	97.498.412	97.498.412

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distribuible acumulada	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	39.229.568	39.229.568
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	33.284.907	33.284.907
Reverso provisión dividendo año anterior	7.340.988	7.340.988
Pago dividendo año anterior	(7.040.486)	(7.040.486)
Provisión dividendo mínimo del periodo	(9.091.496)	(9.091.496)
Total movimientos	24.493.913	24.493.913
Saldo final al 30/06/2025	63.723.481	63.723.481

22.2 Gestión de capital

El objetivo de la Sociedad es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le permita asegurar el el acceso a los mercados financieros para el desarrollo de sus objetivos de mediano y largo plazo, optimizando el retorno a sus socios y manteniendo una sólida posición financiera.

22.3 Restricciones a la disposición de fondos

Al 30 de junio de 2026 la Sociedad y sus filiales no poseen restricciones de envío de flujo a sus accionistas.

22.4 Participaciones no controladoras

El detalle por sociedad de los efectos originados por la participación de no controladores en el patrimonio y los efectos en resultado de los no controladores al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 son los siguientes:

RUT	Razón social	Nombre abreviado	% Participación		Patrimonio filiales		Participaciones no controladoras	
			30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	0,010000%	0,010000%	13.108.616	11.263.560	1.311	1.126
76.186.388-6	Sagesa S.A.	SAGESA TX	0,101334%	0,101334%	26.546.363	24.000.614	26.900	24.321
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	0,226642%	0,226642%	290.712.380	279.132.436	658.879	632.635
Totales							687.090	658.082

RUT	Razón social	Nombre abreviado	% Participación		Resultado filiales		Participaciones no controladoras	
			01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025	01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025	01/01/2026 30/06/2026	01/01/2025 30/06/2025
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	0,010000%	0,010000%	1.378.331	1.371.549	138	137
76.186.388-6	Sagesa S.A.	SAGESA TX	0,101334%	0,101334%	1.938.091	1.781.799	1.964	1.806
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	0,226642%	0,226642%	16.360.321	29.519.160	37.079	66.902
Totales							39.181	68.845

23. Ingresos

La composición de este rubro en el Estado Consolidado de Resultados Integrales al 30 de junio de 2026 y 2025 es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	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\$
Transmisión	63.600.975	62.045.013	32.681.627	31.371.397
Otros ingresos	18.240.961	13.272.050	8.384.656	6.654.984
Cargo por pago fuera de plazo	98.264	67.831	43.264	24.364
Mantenimiento de líneas de transmisión (*)	18.142.697	13.204.219	8.341.392	6.630.620
Total Ingresos de actividades ordinarias	81.841.936	75.317.063	41.066.283	38.026.381

(*) Corresponde a ingresos por mantenimiento de líneas de transmisión de Sistema de Transmisión del Norte S.A. (STN).

Otros ingresos	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\$
Prestación de servicios	2.029.780	2.154.039	1.098.552	1.186.291
Construcción de obras y trabajos a terceros	21.749.165	7.643.612	8.579.680	5.788.135
Venta de materiales, equipos y servicios	547.009	367.681	332.258	318.298
Arrendamientos	587.203	7.245	586.203	3.648
Intereses créditos y préstamos	15.486	14.677	7.429	7.409
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	-	620	-	159
Otros ingresos	164.866	76.956	83.269	74.043
Total Otros ingresos	25.093.509	10.264.830	10.687.391	7.377.983

(*) Corresponde al contrato de prestación de servicios de la Filial STS con Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.

A continuación, se presenta la clasificación de ingresos y otros ingresos al 30 de junio de 2026 y 2025, según clasificación establecida por NIIF 15:

Ingresos de actividades ordinarias	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\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo				
Transmisión	63.600.975	62.045.013	32.681.627	31.371.397
Otros ingresos	18.240.961	13.272.050	8.384.656	6.654.984
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	81.841.936	75.317.063	41.066.283	38.026.381
Total Ingresos de actividades ordinarias	81.841.936	75.317.063	41.066.283	38.026.381

Otros ingresos	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\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo				
Prestación de servicios	2.029.780	2.154.039	1.098.552	1.186.291
Construcción de obras y trabajos a terceros	21.749.165	7.643.612	8.579.680	5.788.135
Intereses créditos y préstamos	15.486	14.677	7.429	7.409
Arrendamientos	587.203	7.245	586.203	3.648
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	-	620	-	159
Otros Ingresos	164.866	76.956	83.269	74.043
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	24.546.500	9.897.149	10.355.133	7.059.685
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo				
Venta de materiales, equipos y servicios	547.009	367.681	332.258	318.298
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	547.009	367.681	332.258	318.298
Total Otros ingresos	25.093.509	10.264.830	10.687.391	7.377.983

24. Materias primas y consumibles utilizados

La composición de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de junio de 2026 y 2025 es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	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\$
Compras de energías y peajes	751.698	750.871	416.699	343.806
Combustibles para generación, materiales y servicios consumidos	7.649.530	2.674.576	4.433.393	1.250.305
Total Materias primas y consumibles utilizados	8.401.228	3.425.447	4.850.092	1.594.111

25. Gastos por beneficios a los empleados

La composición de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de junio de 2026 y 2025 es el siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	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\$
Sueldos y salarios	18.967.005	16.393.930	9.330.670	8.243.145
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	2.125.060	1.710.112	1.355.373	1.319.769
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	1.550.405	853.011	587.104	416.942
Activación costo de personal	(2.267.327)	(1.904.531)	(1.135.282)	(1.050.855)
Total Gastos por beneficios a los empleados	20.375.143	17.052.522	10.137.865	8.929.001

26. Gasto por depreciación, amortización

La composición de este rubro en el Estado Consolidado de Resultados Integrales al 30 de junio de 2026 y 2025, es el siguiente:

Gasto por depreciación y amortización	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\$	M\$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	11.543.030	10.903.951	6.245.964	5.467.743
Amortizaciones de Intangibles	316.911	334.147	158.818	165.725
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	1.093.658	816.397	545.565	718.427
Total Gasto por depreciación y amortización	12.953.599	12.054.495	6.950.347	6.351.895

27. Ganancia (pérdida) por deterioro

La composición del rubro referido a deterioro al 30 de junio de 2026 y 2025 es el siguiente:

Ganancia (pérdida) por deterioro	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\$	M\$
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	191.076	(8.779)	112.212	(28.464)
Total Ganancia (pérdida) por deterioro	191.076	(8.779)	112.212	(28.464)

28. Otros gastos por naturaleza

La composición de este rubro al 30 de junio de 2026 y 2025, es el siguiente:

Otros gastos, por naturaleza	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\$	M\$
Operación y mantención sistema eléctrico	3.622.267	3.113.372	1.891.356	1.602.862
Sistema generación	-	1.956	-	-
Operación vehículos, viajes y viáticos	468.854	372.263	272.946	169.532
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	134.791	148.995	(1.644)	119.441
Provisiones y castigos	111.291	(7.707)	20.837	3.159
Gastos de administración y otros servicios prestados	1.124.442	316.794	235.938	(1.274.485)
Egresos por construcción de obras a terceros	16.213.173	5.992.942	5.453.933	5.043.242
Otros gastos por naturaleza	511.178	393.959	374.757	195.399
Total Otros gastos, por naturaleza	22.185.996	10.332.574	8.248.123	5.859.150

29. Resultado financiero

La composición de los ingresos y costos financieros al 30 de junio de 2026 y 2025 es el siguiente:

Resultado financiero	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\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	165.288	100.082	130.317	43.286
Otros ingresos financieros	101.574	27.579	51.758	13.978
Ingresos financieros	266.862	127.661	182.075	57.264
Gastos por bonos	(8.845.596)	(9.245.229)	(4.444.381)	(4.567.813)
Otros gastos financieros	(4.345.620)	(2.479.346)	(2.169.942)	(1.201.274)
Activación gastos financieros	2.939.773	3.278.656	1.388.535	1.590.912
Costos financieros	(10.251.443)	(8.445.919)	(5.225.788)	(4.178.175)
Resultados por unidades de reajuste	(2.420.597)	(1.794.470)	(2.165.636)	(691.456)
Positivas	1.976.569	21.686.236	2.802.307	12.500.875
Negativas	(9.021.170)	(9.054.915)	(4.071.536)	(9.266.228)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(7.044.601)	12.631.321	(1.269.229)	3.234.647
Total Resultado financiero	(19.449.779)	2.518.593	(8.478.578)	(1.577.720)

30. Otras ganancias (pérdidas)

La composición de Otras ganancias (pérdidas) al 30 de junio de 2026 y 2025 es el siguiente:

Otras ganancias (pérdidas)	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\$
Ingresos por enajenación de Activo Fijo	166.998	20.924	152.924	20.924
Egresos por enajenación de Activo Fijo	(69.050)	(12.540)	(69.050)	(12.540)
Total Otras ganancias (pérdidas)	97.948	8.384	83.874	8.384

31. Medio ambiente

La composición de los costos medioambientales incurridos al 30 de junio de 2026 y 2025 es el siguiente:

Concepto del desembolso	Concepto del costo	30/06/2026	30/06/2025
		M\$	M\$
Evaluación plan de manejo	Inversión	-	2.544
Gestión de residuos	Costo	7.216	12.797
Asesorías medioambientales	Costo	4.059	1.579
Permisos sectoriales y otros	Inversión	293	-
Otros gastos medioambientales	Costo	5.393	2.663
Proyectos de inversión	Inversión	653.416	359.204
Reforestaciones	Inversión	146.569	117.545
Totales		816.946	496.332

No existen compromisos futuros que impliquen gastos medioambientales significativos para la Sociedad y sus filiales, distintos de los que podrían generarse por los conceptos indicados anteriormente.

32. Garantías comprometidas con terceros

Las garantías entregadas al 30 de junio de 2026 son las siguientes:

Relación	Activos comprometidos			2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Tipo de garantía	Moneda	Total						
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	1.546.337	-	12.000	-	-	-	1.534.337
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	6.679.657	1.861.985	1.301.648	2.583.468	932.556	-	-
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	26.733.272	10.464.777	2.820.748	2.332.717	5.465.454	1.767.665	3.881.911
Totales			34.959.266	12.326.762	4.134.396	4.916.185	6.398.010	1.767.665	5.416.248

33. Cauciones obtenidas de terceros

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 la Sociedad y sus filiales han recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar principalmente cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos por un monto de M\$40.422.443 y M\$35.530.562, respectivamente.

34. Compromisos y restricciones

Los contratos de emisión de bonos suscritos por la Sociedad y su filial STS imponen a la Compañía diversas obligaciones adicionales a las de pago, incluyendo indicadores financieros de variada índole durante la vigencia de dichos contratos, usuales para este tipo de financiamiento.

La Sociedad y su filial deben informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 30 de junio de 2026, la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

De este modo, esta partida fue incluida por la Sociedad para la determinación de covenants e índices financieros, no afectando los cálculos actuales de covenants y continuando consistentemente con los cálculos realizados en años anteriores, dando cumplimiento a los contratos de deuda firmados por la Sociedad.

A continuación, se describen las principales restricciones a que se ha obligado la Sociedad y su filial STS con motivo de la emisión de Bonos o la contratación de créditos:

Bono STACL32

Con fecha 21 de enero de 2022 la compañía emitió bonos en mercados internacionales en moneda USD bajo el formato 144A /REG-S por un monto total de USD 390.000.000 con tipo de amortización bullet y plazo a 10 años. Dicha colocación fue bajo formato corporativo sin garantías ni covenants de ninguna naturaleza (unsecured notes).

Filial STS

Los contratos de emisión de bonos suscritos por la Sociedad imponen a la Compañía diversas obligaciones adicionales a las de pago, incluyendo indicadores financieros de variada índole durante la vigencia de dichos contratos, usuales para este tipo de financiamiento.

La Sociedad debe informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 30 de junio de 2026 la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

Debido al proceso de restructuración realizado por la empresa, para efectos del cálculo de los compromisos y restricciones de la Sociedad, la consolidación y cálculos se realizaron considerando a los activos transferidos como parte integrante de la empresa hasta el momento de su traspaso efectivo.

Por otro lado, a solicitud de la CMF, se realizó una apertura de la cuenta “Otros Gastos por Naturaleza”, incluyendo una partida referida a “pérdidas por deterioro de valor (incluyendo reversiones de pérdidas por deterioro de valor o ganancias por deterioro de valor) determinados de acuerdo con la Sección 5.5 de la NIIF 9”, la cual antes de esta modificación se encontraba contenido dentro de la misma. De acuerdo con lo anteriormente expuesto, este cambio no genera ningún efecto en la información de base de los estados financieros ni constituye modificación alguna en las políticas contables de la Sociedad y determinación/cálculo de los compromisos y restricciones, constituyendo sólo una apertura dentro del Estado de Resultados Integrales Intermedios.

De este modo, esta partida fue incluida por la Sociedad para la determinación de covenants e índices financieros, no afectando los cálculos actuales de covenants y continuando consistentemente con los cálculos realizados en años anteriores, dando cumplimiento a los contratos de deuda firmados por la Sociedad.

A continuación, se describen las principales restricciones a que se ha obligado la Sociedad con motivo de la emisión de Bonos o la contratación de créditos:

a) Colocación de bonos y covenants

A continuación, se describen las principales restricciones a que se ha obligado la filial STS con motivo de la emisión de Bonos o la contratación de créditos:

Bono Serie A

Consta del Contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Sistema de Transmisión del Sur S.A. y Banco de Chile, como representante de los tenedores de bonos, que consta de escritura pública de fecha 10 de septiembre de 2018, otorgada en Notaría Cifuentes de don Roberto Antonio Cifuentes Allel. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie A fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 923 con fecha 12 de diciembre de 2018.

Con fecha 10 de enero de 2019, la Sociedad colocó los bonos Serie A, por un monto total de UF 4.000.000, con las siguientes restricciones principales:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los activos de cobertura que corresponden a la suma de las partidas Derivados de Cobertura de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros no Corrientes que se encuentran en las notas de los Estados Financieros; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” 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 de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2026 este indicador es de 1,71.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad. Al 30 de junio de 2026 este indicador es de 7,06.
- Venta de activos esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad instalada de transmisión conjunta del Emisor y sus Filiales sea inferior a 1.100 MVA. Al 30 de junio de 2026, la capacidad instalada de transmisión fue de 3.265 MVA, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 30 de junio de 2026 la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Contrato línea de capital de trabajo

Durante junio 2021, la Sociedad filial STS en conjunto con empresas relacionadas del Grupo, celebraron la renovación del contrato de línea de capital de trabajo con el Banco Scotiabank. Del contrato vigente se impusieron las siguientes condiciones principales para STS:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad. Al 30 de junio de 2026 este indicador es de 1,71.
- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Al 30 de junio de 2026 este indicador es de 7,06.
- Venta de activos esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad instalada de transmisión conjunta del Emisor y sus Filiales sea inferior a 1.100 MVA. Al 30 de junio de 2026, la capacidad instalada de transmisión fue de 3.265 MVA, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, la filial STS cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Los bonos de STA no mantienen ningún covenant financiero.

35. Información financiera resumida de las filiales que componen la sociedad

La información financiera resumida de las filiales que componen el Grupo al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	30/06/2026						
					Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta	Resultado integral
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Filial	CLP	32.619.381	619.002.942	36.020.744	324.889.199	44.433.736	16.360.321	16.488.040
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Filial	USD	17.275.568	55.786.204	9.109.835	12.517.907	23.517.788	2.310.668	3.236.226
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Filial	USD	2.066.214	63.046.682	448.603	29.557.711	621.643	(731.915)	(164.961)
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Filial	USD	29.517.698	269.788.043	21.449.233	237.134.103	7.801.408	(1.517.326)	(730.694)
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Filial	CLP	2.971.273	51.821.369	2.506.570	25.738.398	3.573.412	1.938.228	2.085.371
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Filial	USD	1.045.881	38.863.655	1.062.522	25.738.398	3.108.975	1.378.331	1.509.900
76.389.448-7	Tolchén Transmisión SpA	Chile	Filial	USD	833.584	27.191.796	407.851	19.294.945	1.899.727	778.780	942.946

RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2025						
					Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta	Resultado integral
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Filial	CLP	53.753.794	607.598.155	67.847.718	314.371.795	86.898.990	50.154.637	49.616.655
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Filial	USD	12.754.049	59.316.257	13.249.289	12.298.943	41.323.558	8.889.232	4.162.742
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Filial	USD	2.213.195	64.164.211	773.027	30.332.836	1.288.097	1.975.567	(1.272.991)
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Filial	USD	18.853.915	252.302.325	28.090.652	202.495.915	12.917.110	3.100.329	(847.368)
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Filial	CLP	3.370.965	51.038.848	3.234.879	27.173.193	7.447.536	3.473.458	2.233.897
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Filial	USD	1.441.459	38.714.612	1.719.318	27.173.193	6.487.391	2.725.464	1.485.903
76.389.448-7	Tolchén Transmisión SpA	Chile	Filial	USD	689.833	27.050.284	769.870	19.939.521	3.943.331	2.107.822	1.423.318

36. Información adicional sobre deuda financiera

A continuación, se muestran las estimaciones de flujos no descontados por tipo de deuda financiera:

a) Bonos

Entidad deudora			Entidad acreedora		Contrato de Bonos / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	30/06/2026								
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen					Comentarios			No comentarios					
									Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Comentarios	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No comentarios
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	UMB BANK NATIONAL ASSOCIATION	EE.UU.	BONDO STA	USD	4,30%	4,36%	8.527.960	11.903.894	20.431.854	13.232.867	14.386.476	14.386.476	14.386.476	369.156.607	425.548.932
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie A/ N°923	UF	2,74%	2,80%	1.284.248	2.827.500	4.111.748	3.131.448	3.405.149	3.405.149	3.405.149	165.443.695	178.790.590
Totales									9.812.208	14.731.394	24.543.602	16.364.315	17.791.625	17.791.625	17.791.625	534.600.302	604.339.402

Entidad deudora			Entidad acreedora		Contrato de Bonos / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2025								
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen					Comentarios			No comentarios					
									Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Comentarios	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No comentarios
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	UMB BANK, NATIONAL ASSOCIATION	EE.UU.	BONDO STA	USD	4,30%	4,00%	7.772.388	7.772.388	15.544.776	15.544.776	15.544.776	15.544.776	15.544.776	427.483.940	485.660.444
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie A/ N°923	UF	2,74%	2,80%	-	3.204.643	3.204.643	3.204.643	3.204.643	3.204.643	3.204.643	160.956.260	173.734.832
Totales									7.772.388	10.977.031	18.749.419	18.749.419	18.749.419	18.749.419	18.749.419	588.397.600	663.955.276

37. Moneda extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	30/06/2026	31/12/2025
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	14.538.189	2.101.833
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	124.353	268.736
Otros activos no financieros corrientes	CLP	8.102.298	4.494.145
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	59.248.821	52.945.092
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	69.412	106.627
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	5.696.783	23.510.017
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	UF	411.728	300.210
Inventarios corrientes	CLP	1.321.197	3.985.628
Inventarios corrientes	USD	1.950.004	304.832
Activos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	1.760.545	2.300.169
Activos por impuestos corrientes, corrientes	USD	209.118	202.494
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		93.432.448	90.519.783
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES	CLP	90.667.833	89.336.884
	USD	2.283.475	776.062
	UF	481.140	406.837
		93.432.448	90.519.783

ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	30/06/2026	31/12/2025
		M\$	M\$
Otros activos financieros no corrientes	CLP	2.047.704	1.859.832
Otros activos no financieros no corrientes	CLP	311.348	332.753
Cuentas por cobrar no corrientes	CLP	302.702	1.503.897
Cuentas por cobrar no corrientes	UF	425.588	425.588
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	UF	5.516.798	5.369.170
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	78.401.183	76.905.786
Plusvalía	CLP	75.718.651	75.718.651
Plusvalía	USD	1.240.306	1.220.024
Propiedades, planta y equipo	CLP	495.940.857	478.389.634
Propiedades, planta y equipo	USD	412.246.242	400.449.235
Activos por derecho de uso	CLP	143.223	13.063
Activos por derecho de uso	USD	663.499	691.824
Activos por derecho de uso	UF	3.672.241	3.915.940
Activos por impuestos diferidos	CLP	4.465.142	3.356.438
Activos por impuestos diferidos	USD	3.903.625	4.566.556
TOTAL DE ACTIVOS NO CORRIENTES		1.084.999.109	1.054.718.391
TOTAL DE ACTIVOS NO CORRIENTES	CLP	657.330.810	638.080.054
	USD	418.053.672	406.927.639
	UF	9.614.627	9.710.698
		1.084.999.109	1.054.718.391

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	30/06/2026	31/12/2025
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes	USD	6.047.530	5.985.717
Otros pasivos financieros corrientes	UF	706.600	696.868
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	75.074	13.778
Pasivos por arrendamientos corrientes	USD	607.396	552.648
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	1.998.493	1.825.168
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	36.382.934	58.998.920
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	6.941.758	24.408.018
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	USD	697.309	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	UF	-	714
Otras provisiones a corto plazo	CLP	8.939	27.709
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	1.143.244	6.814.126
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	USD	-	1.577.909
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	3.747.315	5.864.212
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	6.726.853	8.334.855
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		65.083.445	115.100.642
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	CLP	55.026.117	104.461.618
	USD	7.352.235	8.116.274
	UF	2.705.093	2.522.750
		65.083.445	115.100.642

PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	30/06/2026	31/12/2025
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros no corrientes	USD	356.331.703	350.239.523
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	124.256.118	120.946.052
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	65.358	-
Pasivos por arrendamientos no corrientes	USD	1.059.103	1.064.677
Pasivos por arrendamientos no corrientes	UF	2.077.275	2.428.794
Cuentas por pagar no corrientes	CLP	20.634	20.634
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	USD	184.000.966	127.653.227
Otras provisiones a largo plazo	CLP	129.070	127.349
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	49.076.456	22.082.681
Pasivo por impuestos diferidos	USD	-	23.672.914
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	6.495.910	5.444.860
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	8.785.039	9.059.963
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		732.297.632	662.740.674
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	CLP	64.572.467	36.735.487
	USD	541.391.772	502.630.341
	UF	126.333.393	123.374.846
		732.297.632	662.740.674

TOTAL PASIVOS	CLP	119.598.584	141.197.105
	USD	548.744.007	510.746.615
	UF	129.038.486	125.897.596
		797.381.077	777.841.316

38. Sanciones

Durante el periodo terminado al 30 de junio de 2026, no se han aplicado sanciones a la Sociedad y a sus filiales, por parte de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

39. Hechos posteriores

Con fecha 31 de julio de 2026, se publicó la Ley N.° 21.833, que incorpora diversas medidas orientadas a fortalecer la estabilidad regulatoria del sector eléctrico. Entre sus principales disposiciones para el segmento de transmisión destacan la extensión de la vigencia del Decreto Tarifario de Transmisión N.° 7T hasta el año 2028 y la implementación de un mecanismo voluntario de reporte de diferencias de inventario de activos, que permite mitigar los impactos regulatorios asociados cuando dichas diferencias son informadas de manera oportuna por las empresas.

A la fecha de emisión de estos estados financieros, la Administración se encuentra a la espera de la definición de las condiciones específicas para la aplicación de la extensión de la vigencia del Decreto Tarifario de Transmisión N.° 7T. En consecuencia, la Compañía continúa evaluando los posibles efectos que esta modificación regulatoria podría generar sobre sus operaciones, resultados y flujos de efectivo futuros. A la fecha, no es posible determinar de manera razonable el alcance definitivo de dichos impactos, ya que éstos dependerán de los términos y condiciones que establezcan las disposiciones regulatorias correspondientes.

Durante Julio 2026 el Proyecto de Ley para la Reconstrucción Nacional y el Desarrollo Económico y Social avanzó significativamente en su tramitación legislativa, siendo aprobado por ambas cámaras del Congreso, respecto de la mayor parte de sus artículos, encontrándose pendientes únicamente ciertas materias específicas para su despacho definitivo.

Entre las medidas contempladas en el proyecto se incluye una reducción gradual de la tasa del Impuesto de Primera Categoría desde el 27% vigente a un 25,5% para el año comercial 2027, un 24% para el año comercial 2028 y un 23% a partir del año comercial 2029.

De conformidad con IAS 12 Impuesto a las Ganancias, la eventual promulgación de estas modificaciones podría generar efectos en la medición de los activos y pasivos por impuestos diferidos del Grupo. A la fecha de emisión de estos estados financieros, la Administración se encuentra evaluando los potenciales impactos derivados de dicha iniciativa.

Entre el 1 de julio de 2026 y hasta la fecha de emisión de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios, no se tiene conocimiento de hechos de carácter financiero o de otra índole, que afecten en forma significativa la situación financiera y/o los resultados presentados.