

**Estados Financieros
Consolidados Intermedios**

**Correspondiente al período terminado al 30 de
septiembre de 2025 y a los períodos de nueve y tres meses
terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024 (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 septiembre de 2025 (no auditado) y 31 de diciembre de 2024

(En miles de pesos chilenos - M\$)

ACTIVOS	Nota	30/09/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	8.871.263	7.523.828
Otros activos no financieros corrientes	22	5.710.769	3.024.990
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	7	52.006.606	44.286.980
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	17.397.382	9.219.985
Inventarios corrientes	9	4.488.315	3.054.887
Activos por impuestos corrientes, corrientes	10	2.566.360	7.485.202
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		91.040.695	74.595.872
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes	11	1.818.864	1.659.194
Otros activos no financieros no corrientes	22	243.042	52.240
Cuentas por cobrar no corrientes	7	2.544.133	5.205.737
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	8	5.331.610	5.191.954
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	75.993.134	76.494.866
Plusvalía	13	77.012.996	77.058.818
Propiedades, planta y equipo	14	872.568.738	844.004.221
Activos por derecho de uso	15	3.826.277	1.468.827
Activos por impuestos diferidos	16	7.977.653	6.386.619
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		1.047.316.447	1.017.522.476
TOTAL ACTIVOS		1.138.357.142	1.092.118.348

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

Al 30 de septiembre de 2025 (no auditado) y 31 de diciembre de 2024

(En miles de pesos chilenos - M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30/09/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	17	4.093.786	7.249.030
Pasivos por arrendamientos corrientes	15	2.154.568	1.075.532
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	34.988.609	51.744.220
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	18.324.895	9.025.422
Otras provisiones a corto plazo	20	18.026	43.250
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	10	6.022.151	313
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	20	4.340.243	4.899.396
Otros pasivos no financieros corrientes	22	5.940.438	3.763.884
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		75.882.716	77.801.047
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	17	491.617.690	501.156.876
Pasivos por arrendamientos no corrientes	15	2.995.371	1.637.771
Cuentas por pagar no corrientes	18	20.634	20.634
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	8	146.655.378	120.355.073
Otras provisiones a largo plazo	20	126.489	123.907
Pasivo por impuestos diferidos	16	48.462.697	42.854.577
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	20	5.176.191	4.413.957
Otros pasivos no financieros no corrientes	22	9.440.696	10.187.498
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		704.495.146	680.750.293
TOTAL PASIVOS		780.377.862	758.551.340
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	23	146.458.354	146.458.354
Ganancias (pérdidas) acumuladas	23	66.683.499	39.229.568
Otras reservas	23	144.199.540	147.301.871
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		357.341.393	332.989.793
Participaciones no controladoras	23	637.887	577.215
PATRIMONIO TOTAL		357.979.280	333.567.008
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.138.357.142	1.092.118.348

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

Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos - M\$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2025	01/01/2024	01/07/2025	01/07/2024
		30/09/2025	30/09/2024	30/09/2025	30/09/2024
		M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)					
Ingresos de actividades ordinarias	24	116.123.204	103.529.825	40.809.130	36.391.033
Otros ingresos	24	18.365.738	12.994.275	8.100.911	5.588.525
Materias primas y consumibles utilizados	25	(6.324.829)	(5.613.439)	(2.902.367)	(1.955.858)
Gastos por beneficios a los empleados	26	(25.701.697)	(23.301.221)	(8.649.175)	(8.472.654)
Gasto por depreciación y amortización	27	(18.690.640)	(16.377.030)	(6.636.142)	(5.395.802)
Otros gastos, por naturaleza	29	(16.385.598)	(13.696.454)	(6.053.025)	(5.823.616)
Otras ganancias (pérdidas)	31	10.196	20.419	1.811	13.073
Ingresos financieros	30	192.216	200.772	64.556	84.815
Costos financieros	30	(13.812.823)	(12.623.975)	(5.366.903)	(4.125.028)
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	28	(30.361)	(56.976)	(39.142)	(49.928)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	30	6.387.692	(4.155.015)	(6.243.634)	8.894.204
Resultados por unidades de reajuste	30	(2.363.070)	(2.335.311)	(568.602)	(812.334)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		57.770.028	38.585.870	12.517.418	24.336.430
Gasto por impuestos a las ganancias	16	(13.474.923)	(9.719.911)	(1.576.067)	(7.341.048)
Ganancia (pérdida)		44.295.105	28.865.959	10.941.351	16.995.382
Ganancia (pérdida), atribuible a					
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	-	44.208.786	28.811.652	10.923.878	16.960.757
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	23	86.319	54.307	17.473	34.625
Ganancia (pérdida)		44.295.105	28.865.959	10.941.351	16.995.382

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

Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos - M\$)

OTROS RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2025 30/09/2025 M\$	01/01/2024 30/09/2024 M\$	01/04/2025 30/09/2025 M\$	01/04/2024 30/09/2024 M\$
Ganancia (pérdida)		44.295.105	28.865.959	10.941.351	16.995.382
Otro resultado integral					
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del ejercicio, antes de impuestos					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos		(72.233)	(517.520)	(78.895)	(392.744)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		(782)	(5.489)	(1.674)	(1.353)
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del ejercicio, antes de impuestos		(73.015)	(523.009)	(80.569)	(394.097)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del ejercicio, antes de impuestos					
Diferencias de cambio por conversión					
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos		(3.049.705)	2.020.381	2.209.247	(3.238.691)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		(3.049.705)	2.020.381	2.209.247	(3.238.691)
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del ejercicio, antes de impuestos		(3.049.705)	2.020.381	2.209.247	(3.238.691)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		(3.122.720)	1.497.372	2.128.678	(3.632.788)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del ejercicio					
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	16	19.503	139.730	21.302	106.040
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del ejercicio		19.503	139.730	21.302	106.040
Otro resultado integral		(3.103.217)	1.637.102	2.149.980	(3.526.748)
Resultado integral		41.191.888	30.503.061	13.091.331	13.468.634
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		41.106.455	30.454.988	13.075.628	13.435.984
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		85.433	48.073	15.703	32.650
Resultado integral		41.191.888	30.503.061	13.091.331	13.468.634

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES

Estados Consolidados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024 (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
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2025	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
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2025	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)	-	-	-	-	-	44.208.786	44.208.786	86.319	44.295.105
Otro resultado integral	-	(3.049.705)	(52.626)	-	(3.102.331)	-	(3.102.331)	(886)	(3.103.217)
Total Resultado integral	-	(3.049.705)	(52.626)	-	(3.102.331)	44.208.786	41.106.455	85.433	41.191.888
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	(16.754.855)	(16.754.855)	-	(16.754.855)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	(24.761)	(24.761)
Total Cambios en el patrimonio	-	(3.049.705)	(52.626)	-	(3.102.331)	27.453.931	24.351.600	60.672	24.412.272
Patrimonio final al 30/09/2025	146.458.354	18.525.170	(704.603)	126.378.973	144.199.540	66.683.499	357.341.393	637.887	357.979.280

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES
 Estados Consolidados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto
 Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024 (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
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2024	146.458.354	11.380.825	(371.467)	126.378.973	137.388.331	23.988.156	307.834.841	545.953	308.380.794
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2024	146.458.354	11.380.825	(371.467)	126.378.973	137.388.331	23.988.156	307.834.841	545.953	308.380.794
Cambios en el patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	28.811.652	28.811.652	54.307	28.865.959
Otro resultado integral	-	2.020.381	(377.045)	-	1.643.336	-	1.643.336	(6.234)	1.637.102
Total Resultado integral	-	2.020.381	(377.045)	-	1.643.336	28.811.652	30.454.988	48.073	30.503.061
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	(8.291.674)	(8.291.674)	-	(8.291.674)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	(9.824)	(9.824)
Total Cambios en el patrimonio	-	2.020.381	(377.045)	-	1.643.336	20.519.978	22.163.314	38.249	22.201.563
Patrimonio final al 30/09/2024	146.458.354	13.401.206	(748.512)	126.378.973	139.031.667	44.508.134	329.998.155	584.202	330.582.357

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

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos - M\$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO MÉTODO DIRECTO	Nota	30/09/2025 M\$	30/09/2024 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	-	171.675.669	159.706.713
Otros cobros por actividades de operación	-	85.700	25.583
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	-	(69.830.819)	(67.189.480)
Pagos a y por cuenta de los empleados	-	(26.043.599)	(24.085.584)
Otros pagos por actividades de operación	-	(14.701.975)	(6.383.216)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones		61.184.976	62.074.016
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	-	3.839.336	18.701.793
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		-	-
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		65.024.312	80.775.809
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		-	4.358
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	-	(66.664.104)	(71.834.844)
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión	-	150.413	161.045
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(66.513.691)	(71.669.441)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas	6	64.407.131	76.164.643
Pagos de pasivos por arrendamientos	6	(1.129.205)	(224.384)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(33.870.000)	(57.070.362)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación	-	(7.049.137)	(10.838.014)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	(19.615.273)	(18.632.894)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		2.743.516	(10.601.011)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	-	1.254.137	(1.494.643)
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	-	93.298	(88.192)
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		1.347.435	(1.582.835)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio	-	7.523.828	4.851.657
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	6	8.871.263	3.268.822

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	15
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 y Derechos de agua	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 otros medios líquidos equivalentes	22
2.13.4	Derivados implícitos	22
2.13.5	Instrumentos de patrimonio	22
2.14	Inventarios	22
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	23
2.17	Beneficios a los empleados	24
2.18	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	24
2.19	Impuesto a las ganancias.....	24
2.20	Reconocimiento de ingresos y costos	25
2.21	Dividendos.....	26
2.22	Estado de flujos de efectivo	26
2.23	Reclasificaciones	27
2.24	Nuevos pronunciamientos contables.....	27
3	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	28
3.1	Transmisión	28
3.2	Marco regulatorio	28
3.2.1	Aspectos generales	28
3.2.2	Ley de Transmisión.....	28
3.2.3	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	29
4.	Política de Gestión de Riesgos	30
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	31
4.1.2.1	Análisis de Sensibilidad	31
4.1.3	Tasa de interés	31

4.1.4	Riesgo de liquidez.....	32
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.....	35
7.	Cuentas comerciales por cobrar y Otras cuentas por cobrar.....	37
8.	SalDOS y Transacciones con Partes Relacionadas.....	40
8.1	Accionistas.....	40
8.2	SalDOS y transacciones con entidades relacionadas.....	40
8.3	Directorio y personal clave de la gerencia.....	42
9.	Inventarios.....	43
10.	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes.....	44
11.	Otros activos financieros no corrientes.....	44
12.	Activos Intangibles Distintos de Plusvalía.....	45
13.	Plusvalía.....	46
14.	Propiedades, Planta y Equipo.....	47
15.	Activos por Derechos de Uso y Pasivos por Arrendamientos.....	49
16.	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos.....	51
16.1	Impuestos a la Renta.....	51
16.2	Impuestos diferidos.....	52
17.	Otros Pasivos Financieros corrientes y no corrientes.....	53
18.	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar.....	54
19.	Instrumentos Financieros.....	56
19.1	Instrumentos financieros por categoría.....	56
19.2	Valor justo de instrumentos financieros.....	57
20.	Provisiones.....	58
20.1	Otras provisiones corrientes.....	58
20.2	Otras provisiones no corrientes.....	59
20.3	Provisiones corrientes por beneficios a los empleados.....	59
20.4	Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados.....	60
21.	Juicios y multas.....	62
22.	Otros Activos y Pasivos no Financieros.....	63
23.	Patrimonio.....	64
23.1	Patrimonio Neto de la Sociedad.....	64
23.1.1	Capital suscrito y pagado.....	64
23.1.2	Dividendos.....	64
23.1.3	Otras reservas.....	64
23.1.4	Diferencias de conversión.....	65
23.1.5	Ganancias Acumuladas.....	66
23.2	Gestión de capital.....	66
23.3	Restricciones a la disposición de fondos.....	66
23.4	Participaciones no controladoras.....	67
24.	Ingresos.....	67
25.	Materias Primas y Consumibles Utilizados.....	68
26.	Gastos por Beneficios a los Empleados.....	69
27.	Gasto por Depreciación, Amortización.....	69
28.	Ganancia (pérdida) por deterioro.....	69
29.	Otros Gastos por Naturaleza.....	69
30.	Resultado Financiero.....	70
31.	Otras ganancias (pérdidas).....	70
32.	Medio Ambiente.....	70
33.	Garantías Comprometidas con Terceros.....	71
34.	Cauciones Obtenidas de Terceros.....	71
35.	Compromisos y restricciones.....	71
36.	Información Financiera Resumida de las Filiales que Componen la Sociedad.....	73
37.	Información Adicional Sobre Deuda Financiera.....	73
38.	Moneda Extranjera.....	74
39.	Sanciones.....	76
40.	Hechos Posteriores.....	76

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

Al 30 de septiembre de 2025 (no auditados) y 31 de diciembre de 2024

(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.

En Asamblea Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad celebrada el 3 de enero de 2023, se acordó dividir la sociedad en dos entidades: (a) la sucesora, que mantuvo la denominación social y conservará la participación en el negocio de transmisión; y (b) una nueva sociedad, denominada STA II S.A., a la que se le asignó la participación que la Sociedad de Transmisión Austral S.A. tenía en Sociedad Generadora Austral S.A. (en adelante “SGA”) y en Sagesa Generación S.A. (en adelante “Sagesa Gx”).

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, 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 sociedad surgida del proceso de división de Sagesa Gx antes mencionado, la cual conserva la razón social y conserva los activos de Transmisión y la participación en la filial 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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios muestran un capital de trabajo negativo debido 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 y sus filiales. Los principios y criterios son aplicados uniformemente por todas las filiales.

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios de la Sociedad y sus filiales terminados al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, 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 se han preparado siguiendo el principio de empresa en marcha.

Estos Estados Financieros Consolidados Intermedios han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 27 de noviembre de 2025.

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 períodos, 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 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 de la Sociedad y sus filiales han sido preparados bajo el criterio del costo histórico, excepto en el caso de los instrumentos financieros, registrados a valor razonable.

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). El control se logra 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.

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			
					30/09/2025			31/12/2024
					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	99,9987%	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 compra. Esto involucra el reconocimiento de activos identificables (incluyendo activos intangibles anteriormente no reconocidos) y pasivos (incluyendo pasivos contingentes y excluyendo reestructuraciones futuras) del negocio adquirido al valor justo. 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 justo reconociendo el efecto en resultados.

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 valoración producidas se registran como diferencias de cambio en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales.

Los activos y pasivos denominados en moneda extranjera y en unidades reajustables (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	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2024
		\$	\$	\$
Dólar Estadounidense	USD	962,39	996,46	897,68
Unidad de Fomento	UF	39.485,65	38.416,69	37.910,42

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 alguna norma y esta presentación sea el reflejo del fondo de la transacción.

2.9 Propiedades, planta y equipo

Los bienes de Propiedades, planta y equipo son registrados al costo de adquisición, menos la depreciación acumulada 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 cualificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso como, por ejemplo: instalaciones de transmisión o generación eléctrica. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media ponderada de financiamiento de la Sociedad y sus filiales.
- El monto activado y la tasa de capitalización son los siguientes:

Costos por préstamos capitalizados	30/09/2025	30/09/2024
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 29)	4.030.338	4.303.696
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	2,82%	2,82%
Tasa de capitalización de costos moneda funcional USD	3,00%	3,00%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso, ascendieron a M\$2.893.931 por el período terminado al 30 de septiembre de 2025 y a M\$2.718.721 por el período terminado al 30 de septiembre de 2024 (ver nota 26).
- 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 período en que se incurren.

La depreciación es determinada, aplicando el método lineal, sobre el costo de los activos menos su valor residual, entendiéndose que los terrenos sobre los que se encuentran construidos los edificios y otras construcciones tienen una vida útil indefinida y que, por tanto, no son objeto de depreciación.

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

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
Sistema de generación	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 resultados 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 y Derechos de agua

Estos activos intangibles corresponden a servidumbres de paso. 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 experimentado. Los activos de vida útil indefinida no se amortizan dado que los contratos son de carácter indefinido.

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 periodo 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 monto 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 periodos 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 al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024.

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 24). Los costos de la transacción directamente atribuibles a la adquisición o emisión de activos financieros 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 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:

- 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.
- 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 los activos, las ganancias y pérdidas acumuladas en otros resultados integrales se reclasifican a los resultados del período.

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. Los activos financieros de esta categoría se clasifican como otros activos financieros corrientes.

c) Deterioro de activos financieros no derivados

Para las cuentas por cobrar comerciales, cuentas por cobrar por arrendamientos financieros y los activos contractuales, la Sociedad ha aplicado el enfoque simplificado de IFRS 9 para medir la pérdida esperada de crédito (ECL).

En virtud de este enfoque simplificado, la Sociedad ha determinado una matriz de provisiones basada en las tasas históricas de incumplimiento de sus clientes, ajustadas por estimaciones prospectivas teniendo en cuenta los factores macroeconómicos más relevantes que afectan las recaudaciones y que han mostrado correlación con las recaudaciones en el pasado. Las variables macroeconómicas se revisan periódicamente. La Sociedad identifica como las principales variables macroeconómicas que afectan a las recaudaciones; el producto interno bruto del país y las regiones donde está presente, las tasas de desempleo nacionales y regionales y las variaciones en el poder adquisitivo de los clientes.

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 son usuarios de los sistemas de transmisión.

En relación con los préstamos con partes relacionadas, la Administración no ha reconocido una provisión por incobrables, ya que, los préstamos con partes relacionadas se consideran de bajo riesgo crediticio.

2.13.2 Pasivos financieros

Los pasivos financieros se clasifican como (i) a costo amortizado o (ii) a valor razonable con cambios en resultados integrales.

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 otros medios líquidos 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

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

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 Intermedio de Situación Financiera y se imputan a resultados en el rubro “Ingresos de actividades ordinarias” del Estado Consolidado Intermedio 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 deban 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 período 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 período en que ocurren. Las revaluaciones reconocidas en 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 5,58% anual al 30 de septiembre de 2025 y 4,90% anual al 30 de septiembre de 2024, 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 ejercicios 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 periodos.

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 período, determinados por el método directo. En estos estados consolidados Intermedios 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 Reclasificaciones

Para efectos comparativos, se han registrado las siguientes reclasificaciones en el Estado de Situación Financiera al 31 de diciembre de 2024:

Rubro Anterior	Nueva presentación	M\$
ACTIVOS CORRIENTES	ACTIVOS CORRIENTES	
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Otros activos no financieros corrientes	93.629
ACTIVOS NO CORRIENTES	ACTIVOS NO CORRIENTES	
Otros pasivos no financieros no corrientes	Otras provisiones no corrientes	123.907

Para efectos comparativos, se han registrado las siguientes reclasificaciones en el Estado de Otros Resultados Integrales al 30 de septiembre de 2024:

Rubro Anterior	Nueva presentación	M\$
RESULTADO	RESULTADO	
Otros gastos, por naturaleza	Costos financieros	16.096

2.24 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
Falta de Intercambiabilidad (enmiendas a NIC 21)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2025
Modificaciones a las normas de sostenibilidad (SASB) para mejorar su aplicabilidad internacional	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2025

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
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 Sociedad y sus filiales se encuentran evaluando el impacto de la adopción de las nuevas normas y enmiendas a las normas.

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 filiales SAGESA 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 utilizados adicionalmente para el 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.

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. A continuación, se listan las últimas modificaciones realizadas.

3.2.2 Ley de Transmisión

El 20 de julio del 2016 se publicó en el Diario Oficial la nueva Ley de Transmisión (Ley N° 20.936) que establece un Nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica y crea un Organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional.

Los principales cambios propuestos por esta Ley son:

- a) Definición funcional de la transmisión: El “sistema de transmisión o de transporte de electricidad” es el conjunto de líneas y subestaciones eléctricas que forman parte de un sistema eléctrico, y que no están destinadas a prestar el servicio público de distribución.
- b) Remuneración: será a través de cargos únicos que asegurarán la recuperación de la inversión y de los costos de administración, operación y mantenimiento eficientes y reconocidos en los decretos tarifarios. Se elimina la actual volatilidad ante variaciones del consumo eléctrico.
- c) Acceso abierto total a instalaciones de los sistemas de transmisión del sistema eléctrico, pudiendo ser utilizadas por terceros bajo condiciones técnicas y económicas no discriminatorias entre todos los usuarios, a través del pago de la remuneración del sistema de transmisión que corresponda.
- d) Cambio en las tasas de descuento utilizada para remunerar los costos de las instalaciones desde una tasa fija real anual de 10% antes de impuestos a una tasa que considere el riesgo sistemático de las actividades propias de las empresas en relación al mercado, la tasa libre de riesgo y el premio por riesgo de mercado, con un piso de 7% real después de impuestos.
- e) Estudios de Franjas: el Estado podrá establecer que determinados proyectos de obras nuevas puedan utilizar este mecanismo, el cual consiste en entregar al adjudicado una franja preliminar con la aprobación del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, debiendo el adjudicado desarrollar el trazado específico dentro de la franja preliminar y obtener la Resolución de Calificación Ambiental correspondiente del proyecto. Posteriormente se imponen las servidumbres por decreto, por razones de utilidad pública. Respecto a la negociación y pago de servidumbres, se mantienen los mismos mecanismos actuales.

3.2.3 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 divergencias 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 sus filiales, sus empleados 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 septiembre de 2025, la Sociedad y sus filiales no mantienen instrumentos derivados Forward.

4.1.1.1 Análisis de Sensibilidad

A continuación, se muestra un cuadro comparativo para los periodos 2025 y 2024 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 (%)	30/09/2025		30/09/2024	
				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	(24.821)	24.821	(119.152)	119.152
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Exceso de pasivos sobre activos	\$10	(352.785)	352.785	(374.305)	374.305
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Exceso de pasivos sobre activos	\$10	(2.075.938)	2.075.938	(1.563.935)	1.563.935
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	Exceso de pasivos sobre activos	\$10	(310.515)	310.515	(351.705)	351.705
Totales				(2.764.059)	2.764.059	(2.409.097)	2.409.097

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. Al 30 de septiembre alcanzaron un 53% del total de ingresos brutos.

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. Asimismo, en el caso de clientes libres, los contratos pueden estar denominados en unidades de fomento.

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\$444.214 al 30 de septiembre de 2025 (M\$426.492 al 30 de septiembre de 2024).

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para los períodos 2025 y 2024:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera Reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	30/09/2025	30/09/2024		30/09/2025	30/09/2024
	M\$	M\$		M\$	M\$
Deuda en UF (bonos)	119.965.736	115.179.855	0,5%	444.214	426.492

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 septiembre de 2025, Sociedad mantiene el 100% de la deuda financiera asociada a una tasa de interés fija.

Existe 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 septiembre de 2025, efectivo y equivalentes de efectivo por M\$8.871.263 (M\$7.523.828 al 31 de diciembre de 2024).

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\$1.455.

Adicionalmente, con el objetivo de mantener una reserva de liquidez, la Matriz 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 septiembre de 2025, el 100% 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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

Capital e intereses	30/09/2025								Totales
	Corrientes		No corrientes						
	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\$	
Bonos	1.646.907	16.660.191	18.307.098	18.307.098	18.307.098	18.307.098	414.321.096	147.277.842	653.134.428
Arrendamientos financieros	1.237.931	916.637	945.800	506.673	262.238	138.322	1.142.338	-	5.149.939
Totales	2.884.838	17.576.828	19.252.898	18.813.771	18.569.336	18.445.420	415.463.434	147.277.842	658.284.367
Porcentualidad	0%	3%	3%	3%	3%	3%	63%	22%	100%

Capital e intereses	31/12/2024								Totales
	Corrientes		No corrientes						
	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\$	
Bonos	7.772.388	10.977.031	18.749.419	18.749.419	18.749.419	18.749.419	588.397.598	-	682.144.696
Arrendamientos financieros	812.594	262.938	156.103	77.031	80.051	84.238	1.240.348	-	2.713.303
Totales	8.584.982	11.239.969	18.905.522	18.826.450	18.829.470	18.833.657	589.637.946	-	684.857.999
Porcentualidad	1%	2%	3%	3%	3%	3%	86%	0%	100%

El 87% de los bonos son reembolsables después de más de 5 años. (Al 31 de diciembre de 2024 86%).

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.

Mayor información se encuentra en Nota 7 de Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar.

En el siguiente cuadro comparativo al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, se muestra la relación entre los ingresos totales y el monto de ventas y otras cuentas por cobrar vencidas o deterioradas:

Conceptos	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	195.802.570	163.370.521
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	(2.402)	18.939
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	0,01%	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 ("CGU") a la que pertenece el activo. El valor recuperable de estos activos o CGU, se mide como el mayor valor entre su valor razonable (el valor en uso) 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 año, una estimación de los servicios prestados en espera de facturación al final del año, 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.

6. Efectivo y equivalentes al efectivo

a) El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Efectivo en caja	100	100
Saldo en bancos	1.384.632	4.778.380
Otros instrumentos de renta fija	7.486.531	2.745.348
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	8.871.263	7.523.828

b) 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	
						30/09/2025	31/12/2024
						M\$	M\$
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	-	650.184
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	794.372	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	-	1.581.293
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	307.077	-
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	BCI Asset Management Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	6.122.786	-
Sagesa S.A.	SAGESA TX	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	262.296	-
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	-	513.871
Total Otros instrumentos de renta fija						7.486.531	2.745.348

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.

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.

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

Detalle del Efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	30/09/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	8.368.570	6.348.129
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	502.693	1.175.699
Total Detalle por tipo de moneda		8.871.263	7.523.828

d) 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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024.

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	01/01/2025	Flujos de efectivo				Cambios distintos de efectivo						30/09/2025
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Trasposos	Amortización	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Arrendamientos financieros, corrientes	1.075.532	-	-	-	-	95.669	(4.299)	-	-	987.666	-	2.154.568
Arrendamientos financieros, no corrientes	1.637.771	-	(67.855)	-	(1.129.205)	-	(93.988)	-	3.636.314	(987.666)	-	2.995.371
Bonos, corrientes	7.249.030	-	(16.763.743)	-	-	13.621.746	24.607	(37.854)	-	-	-	4.093.786
Bonos, no corrientes	501.156.876	-	-	-	-	-	3.280.206	(13.130.443)	-	-	311.051	491.617.690
Préstamos relacionadas, corrientes	305.716	-	(2.783.675)	-	-	2.826.737	-	(696)	-	-	-	348.082
Préstamos relacionadas, no corrientes	120.355.073	(33.870.000)	-	64.407.131	-	-	-	(4.236.826)	-	-	-	146.655.378
Totales	631.779.998	(33.870.000)	(19.615.273)	64.407.131	(1.129.205)	16.544.152	3.206.526	(17.405.819)	3.636.314	-	311.051	647.864.875

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	01/01/2024	Flujos de efectivo				Cambios distintos de efectivo						31/12/2024
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Trasposos	Amortización	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Arrendamientos financieros, corrientes	757.381	-	-	-	-	85.985	69.308	-	-	162.838	-	1.075.532
Arrendamientos financieros, no corrientes	1.549.518	-	(17.230)	-	(299.496)	-	169.992	-	397.845	(162.838)	-	1.637.771
Bonos, corrientes	6.433.017	-	(17.701.274)	-	-	17.933.472	28.648	555.167	-	-	-	7.249.030
Bonos, no corrientes	449.738.170	-	-	-	-	-	4.997.163	45.966.971	-	-	454.572	501.156.876
Préstamos relacionadas, corrientes	212.298	-	(3.391.085)	-	-	3.476.687	-	7.816	-	-	-	305.716
Préstamos relacionadas, no corrientes	80.072.441	(69.670.363)	-	97.514.643	-	-	-	12.438.352	-	-	-	120.355.073
Totales	538.762.825	(69.670.363)	(21.109.589)	97.514.643	(299.496)	21.496.144	5.265.111	58.968.306	397.845	-	454.572	631.779.998

7. Cuentas comerciales por cobrar y Otras cuentas por cobrar

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, bruto	30.066.375	30.858.133	1.482.477	3.298.896
Otras cuentas por cobrar, bruto	22.388.841	13.891.124	1.061.656	1.906.841
Totales	52.455.216	44.749.257	2.544.133	5.205.737

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, neto	29.617.765	30.395.905	1.482.477	3.298.896
Otras cuentas por cobrar, neto	22.388.841	13.891.075	1.061.656	1.906.841
Totales	52.006.606	44.286.980	2.544.133	5.205.737

Provisión de deterioro cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar	448.610	462.228	-	-
Otras cuentas por cobrar	-	49	-	-
Totales	448.610	462.277	-	-

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar facturados y no facturados o provisionados al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	13.809.759	14.713.887	-	-
Energía y peajes	9.856.320	14.126.345	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	3.914.920	511.081	-	-
Deudores materiales y servicios	38.269	76.461	-	-
Otros	250	-	-	-
No facturados o provisionados	36.809.518	28.127.998	1.482.477	3.298.896
Energía y peajes uso de líneas eléctricas	20.210.055	16.731.788	1.482.477	3.298.896
Provisión ingresos por obras	2.778.068	1.375.113	-	-
IVA por recuperar	13.316.314	9.456.235	-	-
Otros	505.081	564.862	-	-
Otros (cuenta corriente empleados)	1.835.939	1.907.372	1.061.656	1.906.841
Totales, bruto	52.455.216	44.749.257	2.544.133	5.205.737
Provisión deterioro	(448.610)	(462.277)	-	-
Totales, neto	52.006.606	44.286.980	2.544.133	5.205.737

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuenta por cobrar proyectos en curso	6.692.988	1.886.194	-	-
Deudores materiales y servicios	38.269	76.461	-	-
Cuenta corriente al personal	1.835.939	1.907.372	1.061.656	1.906.841
Iva por recuperar	13.316.314	9.456.235	-	-
Otros deudores	505.331	564.862	-	-
Totales	22.388.841	13.891.124	1.061.656	1.906.841
Provisión deterioro	-	(49)	-	-
Totales, neto	22.388.841	13.891.075	1.061.656	1.906.841

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 30 de septiembre de 2025 es de M\$54.550.739 y al 31 de diciembre de 2024 es de M\$49.492.717.
- b) Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 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	
	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Con vencimiento menor a tres meses	1.780.812	2.183.407
Con vencimiento entre tres y seis meses	14.052	16.010
Con vencimiento entre seis y doce meses	18.259	5.343
Con vencimiento mayor a doce meses	12	-
Totales	1.813.134	2.204.761

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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 la estratificación de la cartera es la siguiente (la Sociedad no tiene cartera securitizada):

Tramos de morosidad	30/09/2025					
	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	665	53.483.813	-	-	665	53.483.813
Entre 1 y 30 días	170	840.919	-	-	170	840.919
Entre 31 y 60 días	28	73.908	-	-	28	73.908
Entre 61 y 90 días	21	163.951	-	-	21	163.951
Entre 91 y 120 días	16	8.401	-	-	16	8.401
Entre 121 y 150 días	13	274	-	-	13	274
Entre 151 y 180 días	29	11.955	-	-	29	11.955
Entre 181 y 210 días	39	14.863	-	-	39	14.863
Entre 211 y 250 días	27	6.798	-	-	27	6.798
Más de 250 días	299	394.467	-	-	299	394.467
Total Estratificación de la cartera	1.307	54.999.349	-	-	1.307	54.999.349

Tramos de morosidad	31/12/2024					
	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	591	47.318.677	-	-	591	47.318.677
Entre 1 y 30 días	313	1.440.314	-	-	313	1.440.314
Entre 31 y 60 días	88	79.367	-	-	88	79.367
Entre 61 y 90 días	71	693.756	-	-	71	693.756
Entre 91 y 120 días	119	17.690	-	-	119	17.690
Entre 121 y 150 días	171	2.162	-	-	171	2.162
Entre 151 y 180 días	29	948	-	-	29	948
Entre 181 y 210 días	141	893	-	-	141	893
Entre 211 y 250 días	42	2.674	-	-	42	2.674
Más de 250 días	596	398.513	-	-	596	398.513
Total Estratificación de la cartera	2.161	49.954.994	-	-	2.161	49.954.994

d) Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, la cartera protestada y en cobranza judicial, es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	30/09/2025		31/12/2024	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar en cobranza judicial	8	348.444	9	351.051
Total Cartera protestada y en cobranza judicial	8	348.444	9	351.051

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	
	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Saldo inicial	462.277	461.067
Deterioro determinado de acuerdo con la NIIF 9	30.361	34.592
Aumentos (disminuciones)	(43.816)	(15.653)
Montos castigados	(212)	(17.729)
Total movimientos	(13.667)	1.210
Saldo final	448.610	462.277

f) El detalle de las provisiones y castigos durante los periodos 2025 y 2024 es el siguiente:

Provisiones y castigos	30/09/2025	30/09/2024
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	(13.455)	7.886
Castigos del ejercicio	(212)	(6.360)
Totales	(13.667)	1.526

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 septiembre de 2025 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 35).

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:

Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
						30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
						M\$	M\$	M\$	M\$
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	644.921	1.288.044	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Venta energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	783.878	783.878	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	2.333.177	1.253.103	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	778.495	-	-	-
Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	11.470.629	4.135.926	-	-
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	33.365	75.503	-	-
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	252.068	274.090	-	-
Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	28.396	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz Común	UF	260.286	212.124	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	UF	-	-	5.331.610	5.191.954
Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Venta energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	840.563	948.807	-	-
Saesa Generación S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	220.114	-	-
						17.397.382	9.219.985	5.331.610	5.191.954

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	
							30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz	CLP	238.853	189.878	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz	CLP	-	-	102.963.614	75.514.373
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz	CLP	109.229	115.838	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz	CLP	-	-	43.691.764	44.840.700
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	703.616	770.537	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	9.414	4.126	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	16	16	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	144.941	435.865	-	-
77.611.649-1	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	54	-	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	4.266	5.909	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	19.948	-	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	49.269	136.749	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CLP	13.132	5.717	-	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Accionista	CLP	424	195	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CLP	17.050.973	7.339.954	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	178	345	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	530	345	-	-
Totales							18.324.895	9.025.422	146.655.378	120.355.073

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	30/09/2025		30/09/2024	
				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)	(27.449.241)	(1.837.252)	(18.615.666)	(1.611.109)
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Accionista	Préstamo cuenta corriente (capital/intereses)	1.148.936	(989.485)	(925.200)	(965.097)
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (capital/intereses)	139.656	146.016	151.509	196.420
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Peajes	657.906	657.906	763.567	763.567
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	1.069.419	-	(440.887)	-
76.076.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(576.202)	-	309.033	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Peajes	22.902.229	22.902.229	25.836.625	25.836.625
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(40.495)	-	16.389	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Peajes	661.385	661.385	2.446.099	2.446.099
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(22.022)	-	32.013	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Matriz Común	Recuperación de gastos	59.084	-	63.737	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Matriz Común	Recuperación de gastos	-	-	(1.440)	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Dividendos por pagar	(9.711.019)	-	2.535.985	-
77.282.311-8	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	-	-	(1.437.197)	-
77.611.649-1	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	7.334.703	-	2.232.813	-
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(220.114)	-	1.493.108	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Venta de energía	(88.296)	-	(3.009.691)	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Peajes	6.074.907	6.074.907	6.546.256	6.546.256

8.3 Directorio y personal clave de la gerencia

La Sociedad es administrada por un Directorio compuesto por ocho miembros, los que permanecen por un período de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

Con fecha 27 de febrero de 2025 el Directorio de la Sociedad tomó conocimiento de la renuncia de la señora Stacey Purcell. Acto seguido, el director designó en su reemplazo a la señora Ashley Munroe.

Al 29 de abril de 2025 se efectuó renovación del Directorio de la Sociedad eligiéndose como integrantes del mismo a los señores Jorge Lesser García-Huidobro, Iván Díaz-Molina, Juan Ignacio Parot Becker, Luz Granier Bulnes, Ashley Munroe, Shama Nagushbandi, Jonathan Reay e Igor Romitelli.

Al 30 de septiembre de 2025 el señor Iván Díaz-Molina es el Presidente del Directorio y la sociedad y el director señor Jorge Lesser-García 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 Nagushbandi, Ashley Munroe, Jonathan Reay e Igor Romitelli.

La Sociedad no tiene ejecutivos directamente remunerados por ella.

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

Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 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, Ashley Munroe, Shama Nagushbandi, Jonathan Reay e Igor Romitelli renunciaron a la remuneración que les correspondería por el ejercicio del cargo de director de la sociedad. 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

El detalle de este rubro es el siguiente:

Clases de Inventarios	30/09/2025		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	3.173.951	3.069.281	104.670
Materiales en tránsito	1.419.034	1.419.034	-
Total Clases de Inventarios	4.592.985	4.488.315	104.670

Clases de Inventarios	31/12/2024		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	3.054.698	3.054.698	-
Materiales en tránsito	189	189	-
Totales Clases de Inventarios	3.054.887	3.054.887	-

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

Para el 30 de septiembre de 2025 el efecto en resultado por provisión de obsolescencia corresponde a M\$104.670. Para el 31 de diciembre de 2024 no hay efecto en resultado por provisión de obsolescencia.

Las existencias se valoran al precio medio ponderado de adquisición, o valor neto de realización si éste es inferior.

Durante los períodos 2025 y 2024 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	30/09/2025	30/09/2024
	M\$	M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	5.253.141	4.665.886
Otros gastos, por naturaleza (**)	847.405	327.205
Total Inventarios utilizados durante el ejercicio según gasto	6.100.546	4.993.091

(*) Ver nota 25

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

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 30 de septiembre de 2025 ascienden a M\$7.980.922. (M\$10.134.628 al 30 de septiembre de 2024).

10. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de los activos por impuestos corrientes al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	-	5.611.476
Crédito sence	-	243.552
Impuesto por recuperar año anterior	2.566.360	1.630.174
Totales	2.566.360	7.485.202

El detalle de los pasivos por impuestos corrientes al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	6.022.151	313
Totales	6.022.151	313

11. Otros activos financieros no corrientes

El detalle de Otros activos financieros no corrientes al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Otros activos financieros	No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Remanente crédito fiscal (*)	1.818.864	1.659.194
Totales	1.818.864	1.659.194

(*) 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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Activos intangibles, neto	30/09/2025	31/12/2024
M\$	M\$	
Total Activos intangibles indetificables, neto	75.993.134	76.494.866
Servidumbres	69.576.875	69.422.353
Software	492.966	714.375
Activos intangibles relacionados con clientes	5.923.293	6.358.138

Activos intangibles identificables, bruto	30/09/2025	31/12/2024
M\$	M\$	
Total Activos intangibles indetificables, bruto	78.999.431	79.077.525
Servidumbres	69.994.570	69.852.603
Software	1.902.497	1.871.124
Activos intangibles relacionados con clientes	7.102.364	7.353.798

Amortización Activos intangibles identificables	30/09/2025	31/12/2024
M\$	M\$	
Total Amortización Activos intangibles identificables	(3.006.297)	(2.582.659)
Servidumbres	(417.695)	(430.250)
Software	(1.409.531)	(1.156.749)
Activos intangibles relacionados con clientes	(1.179.071)	(995.660)

El detalle y movimiento del activo intangible al 30 de septiembre 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\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	69.422.353	714.375	6.358.138	76.494.866
Traslados (activación obras en curso)	933.828	31.301	-	965.129
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera amortización acumulada	54.779	(93)	24.651	79.337
Gasto por amortización	(42.224)	(252.689)	(208.062)	(502.975)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(791.861)	72	(251.434)	(1.043.223)
Total movimientos	154.522	(221.409)	(434.845)	(501.732)
Saldo final al 30/09/2025	69.576.875	492.966	5.923.293	75.993.134

El detalle y movimiento del activo intangible al 31 de diciembre de 2024, 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 01/01/2024	62.497.624	1.023.767	5.858.495	69.379.886
Traslados (activación obras en curso)	4.236.077	69.377	-	4.305.454
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera amortización acumulada	(64.078)	(363)	(106.377)	(170.818)
Gasto por amortización	(54.049)	(378.734)	(274.700)	(707.483)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	2.806.779	328	880.720	3.687.827
Total movimientos	6.924.729	(309.392)	499.643	7.114.980
Saldo final al 31/12/2024	69.422.353	714.375	6.358.138	76.494.866

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 Intermedio 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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

RUT	Sociedad	30/09/2025	31/12/2024
		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	1.294.345	1.340.167
Totales		77.012.996	77.058.818

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.

- i. 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 justo 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 justo 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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

Clases de Propiedades, planta y equipo, neto	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, neto	872.568.738	844.004.221
Terrenos	13.334.066	12.795.548
Edificios	9.296.586	8.954.232
Planta y equipo	593.207.744	578.253.713
Equipamiento de tecnologías de la información	459.297	548.135
Instalaciones fijas y accesorios	407.033	467.224
Vehículos de motor	5.591.854	7.292.259
Construcciones en curso	241.286.553	226.365.665
Otras propiedades, planta y equipo	8.985.605	9.327.445

Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, bruto	1.041.924.479	999.950.045
Terrenos	13.334.066	12.795.548
Edificios	12.573.886	11.970.358
Planta y equipo	749.624.152	723.217.019
Equipamiento de tecnologías de la información	1.675.269	1.658.900
Instalaciones fijas y accesorios	953.497	971.607
Vehículos de motor	8.256.002	9.314.280
Construcciones en curso	241.286.553	226.365.665
Otras propiedades, planta y equipo	14.221.054	13.656.668

Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	(169.355.741)	(155.945.824)
Edificios	(3.277.300)	(3.016.126)
Planta y equipo	(156.416.408)	(144.963.306)
Equipamiento de tecnologías de la información	(1.215.972)	(1.110.765)
Instalaciones fijas y accesorios	(546.464)	(504.383)
Vehículos de motor	(2.664.148)	(2.022.021)
Otras propiedades, planta y equipo	(5.235.449)	(4.329.223)

El detalle del movimiento del rubro de Propiedades, plantas y equipos al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 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 01/01/2025	12.795.548	8.954.232	578.253.713	548.135	467.224	7.292.259	226.365.665	9.327.445	844.004.221
Adiciones	-	-	-	-	-	-	50.021.886	-	50.021.886
Traslados y transferencias	548.117	610.675	28.502.507	31.651	3.080	151.895	(30.116.109)	268.184	-
Retiros	-	-	1.282.682	-	-	(39.201)	-	-	1.243.481
Gasto por depreciación	-	(321.039)	(14.642.302)	(111.393)	(54.432)	(852.840)	-	(948.558)	(16.930.564)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(9.599)	52.718	(188.856)	(9.096)	(8.839)	(960.259)	(4.984.889)	338.534	(5.770.286)
Total movimientos	538.518	342.354	14.954.031	(88.838)	(60.191)	(1.700.405)	14.920.888	(341.840)	28.564.517
Saldo final al 30/09/2025	13.334.066	9.296.586	593.207.744	459.297	407.033	5.591.854	241.286.553	8.985.605	872.568.738

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 01/01/2024	11.059.891	8.688.802	514.131.329	597.103	444.440	2.992.390	191.047.009	8.276.864	737.237.828
Adiciones	-	-	-	-	-	-	85.642.226	-	85.642.226
Traslados y Transferencias	1.702.035	55.101	52.699.576	61.680	53.512	4.551.977	(60.479.343)	1.355.462	-
Retiros	-	-	(301.032)	-	-	(380.837)	-	(2.768)	(684.637)
Gasto por depreciación	-	(356.752)	(19.145.339)	(147.274)	(64.384)	(697.504)	-	(1.044.786)	(21.456.039)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	33.622	567.081	30.869.179	36.626	33.656	826.233	10.155.773	742.673	43.264.843
Total movimientos	1.735.657	265.430	64.122.384	(48.968)	22.784	4.299.869	35.318.656	1.050.581	106.766.393
Saldo final al 31/12/2024	12.795.548	8.954.232	578.253.713	548.135	467.224	7.292.259	226.365.665	9.327.445	844.004.221

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

- a) La depreciación de los Bienes de Propiedades, Planta y Equipo se presenta en el rubro “Gastos por depreciación y amortización del resultado de explotación”.
- b) 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.
- c) El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 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.
- d) 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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

Activos por derecho de uso, neto	30/09/2025	31/12/2024
M\$	M\$	
Total Activos por derecho de uso, neto	3.826.277	1.468.827
Terrenos	1.066.707	1.114.374
Edificios e instalaciones	919.209	354.453
Vehículos (*)	1.840.361	-
Activos por derecho de uso, bruto	30/09/2025	31/12/2024
M\$	M\$	
Total Activos por derecho de uso, bruto	6.246.559	2.556.924
Terrenos	1.375.815	1.358.630
Edificios e instalaciones	2.122.108	1.198.294
Vehículos	2.748.636	-
Amortización Activos por derecho de uso	30/09/2025	31/12/2024
M\$	M\$	
Total Amortización Activos por derecho de uso	(2.420.282)	(1.088.097)
Terrenos	(309.108)	(244.256)
Edificios e instalaciones	(1.202.899)	(843.841)
Vehículos	(908.275)	-

(*) Al 30 de septiembre de 2025 se suscribieron nuevos contratos de arrendamiento que implicaron un incremento en los activos por derecho de uso y en las correspondientes obligaciones. En particular, la filial STS incorporó 17 camionetas, lo que representó un aumento de M\$496.871 y la filial STN un total de 89 unidades, lo que representó un aumento de M\$2.241.025. Estos contratos fueron pactados en unidades de fomento (UF) y consideran un plazo de 48 meses.

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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, es el siguiente:

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Vehículos, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	1.114.374	354.453	-	1.468.827
Adiciones	-	905.530	2.737.896	3.643.426
Gasto por amortización	(64.852)	(359.058)	(833.191)	(1.257.101)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	17.185	18.284	(64.344)	(28.875)
Total movimientos	(47.667)	564.756	1.840.361	2.357.450
Saldo final al 30/09/2025	1.066.707	919.209	1.840.361	3.826.277

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Vehículos, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	1.174.608	232.146	-	1.406.754
Adiciones	-	397.845	-	397.845
Gasto por amortización	(85.740)	(286.518)	-	(372.258)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	25.506	10.980	-	36.486
Total movimientos	(60.234)	122.307	-	62.073
Saldo final al 31/12/2024	1.114.374	354.453	-	1.468.827

b) Pasivos por arrendamientos

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Terrenos	884.379	784.892	1.464.628	1.555.324
Edificios e instalaciones	391.907	290.640	549.819	82.447
Vehículos	878.282	-	980.924	-
Totales	2.154.568	1.075.532	2.995.371	1.637.771

El desglose por moneda y vencimientos de los pasivos por arrendamientos al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	30/09/2025								
				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\$
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	15.969	68.992	84.961	68.217	71.553	75.052	52.094	-	266.916
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Terrenos	237.187	16.955	254.142	23.710	25.038	26.440	27.921	102.002	205.111
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	USD	Terrenos	527.362	35.183	562.545	48.575	50.547	52.599	54.735	935.041	1.141.497
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Vehículos	31.379	94.138	125.517	125.517	125.517	80.137	-	-	331.171
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	91.993	188.986	280.979	152.498	105.256	25.149	-	-	282.903
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	CLP	Edificios e instalaciones	12.188	13.779	25.967	-	-	-	-	-	-
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	UF	Vehiculos	256.350	496.415	752.765	524.223	125.530	-	-	-	649.753
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	UF	Terrenos	13.065	115	13.180	160	169	178	188	4.264	4.959
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	UF	Terrenos	52.438	2.074	54.512	2.900	3.063	2.683	3.384	101.031	113.061
				1.237.931	916.637	2.154.568	945.800	506.673	262.238	138.322	1.142.338	2.995.371

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/12/2024								
					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	25.556	32.229	57.785	-	-	-	-	-	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Terrenos	205.505	15.834	221.339	22.145	23.385	24.694	26.077	119.753	216.054
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	USD	Terrenos	469.446	35.241	504.687	48.653	50.629	52.685	54.824	1.015.525	1.222.316
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	46.070	141.552	187.622	66.011	-	-	-	-	66.011
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	CLP	Edificios e instalaciones	9.195	36.038	45.233	16.436	-	-	-	-	16.436
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	UF	Terrenos	12.399	107	12.506	149	157	166	176	4.288	4.936
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	UF	Terrenos	44.423	1.937	46.360	2.709	2.860	2.506	3.161	100.782	112.018
Totales					812.594	262.938	1.075.532	156.103	77.031	80.051	84.238	1.240.348	1.637.771

c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

En el Estado Intermedio de Resultados Integrales por el período terminado al 30 de septiembre de 2025, se incluye un gasto por M\$227.694 (M\$1.009.741 al 31 de diciembre de 2024), 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 septiembre de 2025, 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 septiembre de 2025 y 2024, es el siguiente:

Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto (ingreso) por impuestos corrientes	8.444.578	4.320.067	1.608.440	3.996.292
Ajustes por impuestos corrientes de períodos anteriores	144.589	-	-	-
Otro gasto por impuestos corrientes	1.812	1.520	679	505
Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto	8.590.979	4.321.587	1.609.119	3.996.797
Impuestos diferidos				
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	4.883.944	5.398.324	(33.052)	3.344.251
Total Gasto (ingreso) por Impuestos diferidos, neto	4.883.944	5.398.324	(33.052)	3.344.251
Total Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	13.474.923	9.719.911	1.576.067	7.341.048

Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(19.503)	(33.690)	(21.302)	26.684
Total Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	(19.503)	(33.690)	(21.302)	26.684

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 septiembre de 2025 y 2024, es la siguiente:

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	57.770.028	38.585.870	12.517.418	24.336.430
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(15.597.908)	(10.418.185)	(3.379.703)	(6.570.836)
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	85.250	492.863	1.094	(42.507)
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) imponible	(343.351)	(660.520)	46.478	69.676
Efecto por diferencia de conversión	34.341	198.131	(11.247)	(845.045)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(110.470)	(59.931)	(129.168)	22.204
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	895.979	646.743	366.534	176.558
Otros efectos fiscales por conciliación entre el resultado contable y gasto por impuestos (ingreso)	(242.403)	80.988	(242.556)	(151.098)
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	319.346	698.274	31.135	(770.212)
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(15.278.562)	(9.719.911)	(3.348.568)	(7.341.048)
Tasa impositiva efectiva	26,45%	25,19%	26,75%	30,16%

16.2 Impuestos diferidos

a) El detalle de los saldos de impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	(2.129.107)	(2.161.691)
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	360.245	392.848
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	7.522.029	5.930.963
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	713	726
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	2.223.773	2.223.773
Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	7.977.653	6.386.619

Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	26.635	61.995
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	(79.455.482)	(73.431.065)
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	94.080	94.784
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	403.144	387.751
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	1.925.087	2.009.019
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	358.074	431.061
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	27.060.776	26.323.489
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	559.254	682.738
Impuestos diferidos relativos a arriendos	350.449	336.008
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	215.286	249.643
Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	(48.462.697)	(42.854.577)

Los impuestos diferidos se presentan en el balance como siguen:

Diferencias temporarias, neto	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Activos por impuestos diferidos	7.977.653	6.386.619
Pasivos por impuestos diferidos	(48.462.697)	(42.854.577)
Total Diferencias temporarias, neto	(40.485.044)	(36.467.958)

b) Los movimientos de los rubros “Impuestos Diferidos”, del Estado Consolidado Intermedios de Situación Financiera al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, son los siguientes:

Movimientos Impuestos diferidos	Activos		Pasivos	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	6.386.619	3.491.393	42.854.577	33.676.290
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	1.677.551	3.218.153	6.561.495	6.577.102
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	-	-	(19.503)	(103.925)
Incremento (decremento) por diferencia de cambio	(86.517)	(322.927)	(935.963)	3.028.036
Otros incremento (decremento) (*)	-	-	2.091	(322.926)
Total movimientos	1.591.034	2.895.226	5.608.120	9.178.287
Saldo final	7.977.653	6.386.619	48.462.697	42.854.577

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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	4.093.786	7.249.030	491.617.690	501.156.876
Totales	4.093.786	7.249.030	491.617.690	501.156.876

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con el público Bonos al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	30/09/2025										
						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 5 años		Más de 5 años	Total 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			
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	STASCL 32	USD	4,26%	Sin garantía	2.585.000	-	2.585.000	-	-	-	-	-	371.395.773	371.395.773	
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Bono Serie A / N° 923	UF	2,80%	Sin garantía	1.508.786	-	1.508.786	-	-	-	-	-	120.221.917	120.221.917	
Totales						4.093.786	-	4.093.786	-	-	-	-	-	491.617.690	491.617.690	

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2024										
						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 5 años		Más de 5 años	Total No corriente
						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			
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	STASCL 32	USD	4,26%	Sin garantía	6.575.163	-	6.575.163	-	-	-	-	-	384.160.570	384.160.570	
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Bono Serie A / N° 923	UF	2,80%	Sin garantía	-	673.867	673.867	-	-	-	-	-	116.996.306	116.996.306	
Totales						6.575.163	673.867	7.249.030	-	-	-	-	-	501.156.876	501.156.876	

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	
								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

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	29.451.809	43.931.230	20.634	20.634
Otras cuentas por pagar	5.536.800	7.812.990	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	34.988.609	51.744.220	20.634	20.634

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	3.279.863	16.952.668	20.634	20.634
Proveedores por compra de combustible y gas	16.923	8.620	-	-
Cuentas por pagar por importaciones en tránsito	1.183.881	666.309	-	-
Cuentas por pagar por bienes y servicios	24.971.142	26.303.633	-	-
Dividendos por pagar a terceros	42.018	35.589	-	-
Cuentas por pagar a instituciones fiscales	589.787	547.739	-	-
IVA débito fiscal	1.274.159	2.863.508	-	-
Otras cuentas por pagar	3.630.836	4.366.154	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	34.988.609	51.744.220	20.634	20.634

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Proveedores con pago al día	30/09/2025			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	1.814.690	21.218.572	6.418.547	29.451.809
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	1.814.690	21.218.572	6.418.547	29.451.809

Proveedores con pago al día	31/12/2024			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	7.927.058	30.033.308	5.970.864	43.931.230
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	7.927.058	30.033.308	5.970.864	43.931.230

En 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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Razón social proveedor	RUT	30/09/2025	
		M\$	%
Chint Electric Co.Ltda.	Proveedor Extranjero	2.047.305	6,95%
Efacec Chile S.A.	96.996.220-9	1.836.590	6,24%
Celeo Obras de Ampliación	77.307.753-3	1.825.245	6,20%
B. Bosch S.A.	84.716.400-K	1.208.095	4,10%
Globaltec Servicios y Construcción	76.051.155-2	1.075.978	3,65%
Power China Ltda.	59.277.650-2	1.006.849	3,42%
Emec Montajes Eléctricos y Construcción	76.048.740-6	696.395	2,36%
Ingesat Ing y Serv Alta Tensión S.A.	78.788.250-1	687.022	2,33%
Empresa Eléctrica La Leonera S.A.	76.427.560-8	408.335	1,39%
Chongqing Nari-Bori Trans	Proveedor Extranjero	399.125	1,36%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		2.648.197	8,99%
Otros Proveedores		15.612.673	53,01%
Totales		29.451.809	100,00%

Razón social proveedor	RUT	31/12/2024	
		M\$	%
Besalco Energia Renovable S.A.	76.249.099-4	2.690.281	6,12%
Equans Mantenimiento y Montaje Eléctrico SpA	96.543.670-7	2.104.553	4,79%
Globaltec Servicios y Construcción	76.051.155-2	1.974.098	4,49%
Ing y Serv Serviland Ltda.	77.914.810-6	1.435.349	3,27%
Emec Montajes Eléctricos y Construcción Ltda.	76.048.740-6	1.327.931	3,02%
Efacec Chile S.A.	96.996.220-9	1.100.786	2,51%
B. BOSCH S.A.	84.716.400-K	876.646	2,00%
Elecnor Chile S.A.	96.791.730-3	685.473	1,56%
Consorcio Isotron-Sacyr S.A.	76.547.842-1	593.066	1,35%
Tecma Tecnologia y Maquinarias S.A.	96.162.000-7	470.501	1,07%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		13.955.705	31,77%
Otros Proveedores		16.716.841	38,05%
Totales		43.931.230	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	30/09/2025		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.384.732	7.486.531	8.871.263
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	54.550.739	-	54.550.739
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	22.728.992	-	22.728.992
Otros activos financieros no corrientes	1.818.864	-	1.818.864
Totales Activos financieros	80.483.327	7.486.531	87.969.858

Activos financieros	31/12/2024		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	4.778.480	2.745.348	7.523.828
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	49.492.717	-	49.492.717
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	14.411.939	-	14.411.939
Otros activos financieros no corrientes	1.659.194	-	1.659.194
Totales Activos financieros	70.342.330	2.745.348	73.087.678

b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros	30/09/2025	
	A costo amortizado	Totales
	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	495.711.476	495.711.476
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	5.149.939	5.149.939
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	35.009.243	35.009.243
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	164.980.273	164.980.273
Totales Pasivos financieros	700.850.931	700.850.931

Pasivos financieros	31/12/2024	
	A costo amortizado	Totales
	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	508.405.906	508.405.906
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	2.713.303	2.713.303
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	51.764.854	51.764.854
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	129.380.495	129.380.495
Totales Pasivos financieros	692.264.558	692.264.558

19.2 Valor justo de instrumentos financieros

a) Valor justo 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	30/09/2025	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Efectivo en caja	100	100
Saldo en bancos	1.384.632	1.384.632
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	54.550.739	54.550.739

Pasivos financieros	30/09/2025	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado		
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (bonos)	495.711.476	497.933.216
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	5.149.939	5.149.939
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	35.009.243	35.009.243
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	164.980.273	164.980.273

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

El Valor Justo 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 Justo.
- El Valor Justo 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 Justo en los Estados Financieros Consolidados Intermedios:

El reconocimiento del valor justo en los Estados Financieros se realiza de acuerdo con los siguientes niveles:

Nivel 1: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo 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 Justo 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 Justo 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 Otras provisiones corrientes

a) El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Otras provisiones corrientes	Corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	18.026	43.250
Totales	18.026	43.250

(*) Corresponde a provisiones de multas y juicios.

b) El movimiento de las provisiones durante los períodos 2025 y 2024 es el siguiente:

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	43.250	43.250
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(25.224)	(25.224)
Total movimientos	(25.224)	(25.224)
Saldo final al 30/09/2025	18.026	18.026

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	1.821.568	1.821.568
Provisiones adicionales	43.250	43.250
Provisiones no utilizadas	(489.416)	(489.416)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(266.017)	(266.017)
Provisiones utilizadas	(1.066.135)	(1.066.135)
Total movimientos	(1.778.318)	(1.778.318)
Saldo final al 31/12/2024	43.250	43.250

20.2 Otras provisiones no corrientes

a) El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Otras provisiones no corrientes	No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Desmantelamiento o restauración (**)	126.489	123.907
Totales	126.489	123.907

(**) 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.

20.3 Provisiones corrientes por beneficios a los empleados

a) El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	1.493.123	1.436.112
Provisión por beneficios anuales	2.847.120	3.463.284
Totales	4.340.243	4.899.396

b) El movimiento de las provisiones al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	1.436.112	3.463.284	4.899.396
Incremento (decremento) en provisiones existentes	801.064	3.046.761	3.847.825
Provisiones utilizadas	(744.053)	(3.662.925)	(4.406.978)
Total movimientos	57.011	(616.164)	(559.153)
Saldo final al 30/09/2025	1.493.123	2.847.120	4.340.243

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	1.210.433	3.543.545	4.753.978
Incremento (decremento) en provisiones existentes	1.487.491	3.390.279	4.877.770
Provisiones utilizadas	(1.261.812)	(3.470.540)	(4.732.352)
Total movimientos	225.679	(80.261)	145.418
Saldo final al 31/12/2024	1.436.112	3.463.284	4.899.396

20.4 Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados

a) 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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicios	5.176.191	4.413.957
Totales	5.176.191	4.413.957

Desembolsos futuros

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definida en el presente periodo ascienden a M\$962.423.

Duración de los compromisos

El promedio ponderado de la duración de las Obligaciones para la Sociedad y sus filiales corresponde a 8,28 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 y más años es como sigue:

Años	Monto
	M\$
1	962.423
2	492.211
3	540.989
4	591.974
5	442.589
6 a 10	2.701.765

b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	4.413.957
Costo por intereses	199.165
Costo del servicio del periodo	574.368
Costo de ejercicios anteriores	58.759
Pagos realizados en el periodo	(142.291)
Variación actuarial por cambio de tasa	72.233
Total movimientos	762.234
Saldo final al 30/09/2025	5.176.191

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	3.449.618
Costo por intereses	238.359
Costo del servicio del ejercicio	678.921
Costo de periodos anteriores	279.649
Pagos realizados en el ejercicio	(617.498)
Variación actuarial por cambio de tasa	384.908
Total movimientos	964.339
Saldo final al 31/12/2024	4.413.957

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

Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024
	M\$	M\$
Costo por intereses	199.165	168.913
Costo del servicio del periodo	574.368	574.942
Total Gasto reconocido en Estado de Resultados	773.533	743.855
Pérdida actuarial neta por plan de beneficios definidos	72.233	517.520
Totales Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	845.766	1.261.375

d) Supuestos actuariales utilizados al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

Supuestos actuariales	30/09/2025	31/12/2024
Tasa de descuento (nominal)	5,58%	5,32%
Tasa esperada de incrementos salariales (nominal)	1,50%	1,30%
Tablas de mortalidad	RV H 2020 / RV M 2020	RV H 2020 / RV M 2020
Tasa de rotación	3,60%	3,60%
Edad de retiro	65 H / 60 M	65 H / 60 M

e) Sensibilizaciones

Sensibilización de tasa de descuento

Al 30 de septiembre de 2025, 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	398.904	(346.471)

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial:

Al 30 de septiembre de 2025, 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	(340.994)	385.425

21. 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 Intermedios, no es posible estimar con exactitud potenciales pérdidas por estos conceptos.

22. Otros Activos y Pasivos no Financieros

a) El detalle de Otros activos no financieros al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Gastos anticipados (*)	4.059.648	2.226.465	213.082	22.280
Remesas de importaciones	1.614.292	671.521	-	-
Otros activos no financieros	36.829	127.004	29.960	29.960
Total Otros activos no financieros	5.710.769	3.024.990	243.042	52.240

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

b) El detalle de Otros pasivos no financieros al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Otras obras de terceros	5.553.993	3.377.439	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	386.445	386.445	6.759.176	7.070.039
Otros pasivos no financieros (*)	-	-	2.681.520	3.117.459
Total Otros pasivos no financieros	5.940.438	3.763.884	9.440.696	10.187.498

(*) Incluye opción de compra con IBL por la adquisición de Tolchén con fecha 09 de julio de 2021 (M\$2.637.039).

El detalle de los Ingresos anticipados por venta de peajes al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Clientes	Fecha liquidación	Corrientes		No corrientes	
		30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
		M\$	M\$	M\$	M\$
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/06/2042	91.929	91.929	1.447.889	1.516.837
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/06/2042	83.571	83.571	1.316.234	1.378.912
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/06/2042	23.102	23.102	764.083	800.067
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/12/2043	27.537	27.537	481.670	502.323
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/08/2042	47.223	47.223	351.949	368.707
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/06/2045	16.371	16.371	323.088	335.366
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/11/2046	14.852	14.852	148.834	336.325
Hidroensur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	01/08/2042	17.397	17.397	325.186	290.496
Hidroensur, Hidronalcas, Hidropalmar, Hidro Ensenada e Hidrobonito (*)	-	48.796	48.796	277.448	1.061.384
Parque Eólico Cabo Leones I S.A. (*)	31/12/2047	-	-	149.004	159.519
Ibereólica Cabo Leones II S.A. (*)	31/12/2047	-	-	149.005	159.519
Eólica La Esperanza S.A. (**)	31/03/2036	15.667	15.667	1.024.786	160.584
Total Clientes		386.445	386.445	6.759.176	7.070.039

(*) 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.

23. Patrimonio

23.1 Patrimonio Neto de la Sociedad

23.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, 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).

23.1.2 Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 30 de abril de 2024, se acordó la distribución de un dividendo de \$0,00053198 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2023. El monto total a ser distribuido por este concepto es de \$5.394.319.898 y corresponde al 30% de las utilidades de la filial STS.

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 para distribuir por este concepto es de \$4.842.022.406 y corresponde al 30% de las utilidades de la filial STS. Además, se distribuye un dividendo de \$7.040.485.682 que corresponde al 30% de las utilidades de la Sociedad matriz STA (ver nota 23.1.5).

23.1.3 Otras reservas

Los saldos de Otras reservas al 30 de septiembre de 2025 y 2024, son los siguientes:

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 30/09/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	21.574.875	(3.049.705)	-	18.525.170
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(651.977)	-	(52.626)	(704.603)
Otras reservas varias (*)	126.378.973	-	-	126.378.973
Totales	147.301.871	(3.049.705)	(52.626)	144.199.540

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2024	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Saldo final al 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	11.380.825	2.020.381	-	13.401.206
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(371.467)	-	(377.045)	(748.512)
Otras reservas varias	126.378.973	-	-	126.378.973
Totales	137.388.331	2.020.381	(377.045)	139.031.667

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.

23.1.4 Diferencias de conversión

El detalle de las entidades asociadas que presentan Diferencias de conversión netas de impuestos al 30 de septiembre de 2025 y 2024, es el siguiente:

Reservas de diferencias de cambio en conversiones		30/09/2025	30/09/2024
		M\$	M\$
Sagesa S.A.	SAGESA TX	(15.559)	(15.558)
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	7.871.202	5.498.109
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	10.309.806	7.082.035
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	7.779.927	5.229.324
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	1.725.976	1.109.717
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	(9.663.655)	(5.933.435)
Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	517.473	431.014
Total Reservas de diferencias de cambio en conversiones		18.525.170	13.401.206

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.

23.1.5 Ganancias Acumuladas

Los saldos de las Ganancias Acumuladas al 30 de septiembre de 2025 y 2024, son los siguientes:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distribuable acumulada	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	39.229.568	39.229.568
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	44.208.786	44.208.786
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	(17.055.357)	(17.055.357)
Total movimientos	27.453.931	27.453.931
Saldo final al 30/09/2025	66.683.499	66.683.499

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distribuable acumulada	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	23.988.156	23.988.156
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	28.811.652	28.811.652
Reverso provisión dividendo año anterior	9.952.935	9.952.935
Pago dividendo año anterior	(10.828.152)	(10.828.152)
Provisión dividendo mínimo del periodo	(7.416.457)	(7.416.457)
Total movimientos	20.519.978	20.519.978
Saldo final al 30/09/2024	44.508.134	44.508.134

23.2 Gestión de capital

El objetivo de la Sociedad es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le permita asegurar el desarrollo de sus objetivos operacionales y financieros en el mediano y largo plazo, con el fin de generar retornos a sus Accionistas.

23.3 Restricciones a la disposición de fondos

Al 30 de septiembre de 2025 la Sociedad y sus filiales no poseen restricciones de envío de flujo a sus accionistas.

23.4 Participaciones no controladoras

El detalle por sociedad de los efectos originados por la participación de no controladores en el patrimonio al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 y los efectos en resultado de los no controladores al 30 de septiembre de 2025 y 2024 son los siguientes:

RUT	Razón social	Nombre abreviado	% Participación		Patrimonio filiales		Participaciones no controladoras	
			30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	0,010000%	0,010000%	11.455.381	9.575.575	1.146	958
76.186.388-6	Sagesa S.A.	SAGESA TX	0,101334%	0,101334%	24.187.085	21.686.488	24.510	21.976
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	0,226642%	0,226642%	270.131.331	244.562.172	612.231	554.281
Totales							637.887	577.215

RUT	Razón social	Nombre abreviado	% Participación		Resultado filiales		Participaciones no controladoras	
			01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	0,010000%	0,010000%	1.963.710	2.035.542	196	204
76.186.388-6	Sagesa S.A.	SAGESA TX	0,101334%	0,101334%	2.616.697	2.632.980	2.652	2.668
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	0,226642%	0,226642%	36.829.383	22.694.099	83.471	51.435
Totales							86.319	54.307

24. Ingresos

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado de Resultados Integrales Intermedio al 30 de septiembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Transmisión	94.863.383	83.274.866	32.821.359	28.643.819
Otros ingresos	21.259.821	20.254.959	7.987.771	7.747.214
Cargo por pago fuera de plazo	92.105	-	24.274	-
Mantenimiento de líneas de transmisión (*)	21.167.716	20.254.959	7.963.497	7.747.214
Total Ingresos de actividades ordinarias	116.123.204	103.529.825	40.809.130	36.391.033

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

Otros ingresos	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Prestación de servicios (*)	3.284.715	3.076.473	1.130.677	999.309
Construcción de obras y trabajos a terceros	13.687.317	9.451.360	6.043.706	4.476.061
Venta de materiales, equipos y servicios	683.590	169.404	315.909	83.678
Arrendamientos	592.139	7.539	584.894	5.039
Intereses créditos y préstamos	21.760	20.806	7.083	6.561
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	620	4.289	-	1.885
Otros ingresos	95.597	264.404	18.642	15.992
Total Otros ingresos	18.365.738	12.994.275	8.100.911	5.588.525

(*) 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 septiembre de 2025 y 2024, según clasificación establecida por NIIF 15:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo				
Transmisión	94.863.383	83.274.866	32.821.359	28.643.819
Otros ingresos	21.259.821	20.254.959	7.987.771	7.747.214
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	116.123.204	103.529.825	40.809.130	36.391.033
Total Ingresos de actividades ordinarias	116.123.204	103.529.825	40.809.130	36.391.033

Otros ingresos	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo				
Prestación de servicios	3.284.715	3.076.473	1.130.677	999.309
Construcción de obras y trabajos a terceros	13.687.317	9.451.360	6.043.706	4.476.061
Intereses créditos y préstamos	21.760	20.806	7.083	6.561
Arrendamientos	592.139	7.539	584.894	5.039
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	620	4.289	-	1.885
Otros Ingresos	95.597	264.404	18.642	15.992
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	17.682.148	12.824.871	7.785.002	5.504.847
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo				
Venta de materiales y equipos	683.590	169.404	315.909	83.678
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	683.590	169.404	315.909	83.678
Total Otros ingresos	18.365.738	12.994.275	8.100.911	5.588.525

25. Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados intermedio al 30 de septiembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compras de energías y peajes	1.071.688	947.553	323.803	331.721
Combustibles para generación, materiales y servicios consumidos	5.253.141	4.665.886	2.578.564	1.624.137
Total Materias primas y consumibles utilizados	6.324.829	5.613.439	2.902.367	1.955.858

26. Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados Intermedio al 30 de septiembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios	25.092.103	22.191.980	8.698.173	8.036.011
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	2.637.085	2.355.500	926.973	979.156
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	866.440	1.472.462	13.429	453.815
Activación costo de personal	(2.893.931)	(2.718.721)	(989.400)	(996.328)
Total Gastos por beneficios a los empleados	25.701.697	23.301.221	8.649.175	8.472.654

27. Gasto por Depreciación, Amortización

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados Intermedio al 30 de septiembre de 2025 y 2024, es el siguiente:

Gasto por depreciación y amortización	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	16.930.564	15.564.773	6.026.612	5.107.805
Amortizaciones de Intangibles	502.975	537.806	168.826	192.474
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	1.257.101	274.451	440.704	95.523
Total Gasto por depreciación y amortización	18.690.640	16.377.030	6.636.142	5.395.802

28. Ganancia (pérdida) por deterioro

El detalle del rubro referido a deterioro al 30 de septiembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Ganancia (pérdida) por deterioro	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	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	30.361	56.976	39.142	49.928
Total Ganancia (pérdida) por deterioro	30.361	56.976	39.142	49.928

29. Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2025 y 2024, es el siguiente:

Otros gastos, por naturaleza	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Operación y mantención sistema eléctrico	4.986.503	4.393.313	1.873.132	1.500.399
Operación vehículos, viajes y viáticos	568.553	626.511	196.290	209.946
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	164.476	186.848	15.482	(37.909)
Provisiones y castigos	76.085	40.207	83.792	-
Gastos de administración y otros servicios prestados	1.130.981	1.464.608	814.186	529.293
Egresos por construcción de obras a terceros	8.863.233	6.209.617	2.870.291	3.301.493
Otros gastos por naturaleza	595.767	775.350	199.852	320.394
Total Otros gastos, por naturaleza	16.385.598	13.696.454	6.053.025	5.823.616

30. Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y costos financieros al 30 de septiembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Resultado financiero	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	150.414	161.045	50.332	71.303
Otros ingresos financieros	41.802	39.727	14.224	13.512
Ingresos financieros	192.216	200.772	64.556	84.815
Gastos por bonos	(13.932.797)	(13.596.717)	(4.687.567)	(4.490.501)
Otros gastos financieros	(3.910.364)	(3.330.954)	(1.431.018)	(1.188.819)
Activación gastos financieros	4.030.338	4.303.696	751.682	1.554.292
Costos financieros	(13.812.823)	(12.623.975)	(5.366.903)	(4.125.028)
Resultados por unidades de reajuste	(2.363.070)	(2.335.311)	(568.602)	(812.334)
Positivas	17.011.705	512.587	1.575.910	9.520.771
Negativas	(10.624.013)	(4.667.602)	(7.819.544)	(626.567)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	6.387.692	(4.155.015)	(6.243.634)	8.894.204
Total Resultado financiero	(9.595.985)	(18.913.529)	(12.114.583)	4.041.657

31. Otras ganancias (pérdidas)

El detalle de Otras ganancias (pérdidas) al 30 de septiembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Otras ganancias (pérdidas)	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos por enajenación de Activo Fijo	61.597	25.871	40.672	21.512
Egresos por enajenación de Activo Fijo	(51.401)	(5.452)	(38.861)	(8.439)
Total Otras ganancias (pérdidas)	10.196	20.419	1.811	13.073

32. Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales incurridos al 30 de septiembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Concepto del desembolso	Concepto del costo	30/09/2025	30/09/2024
		M\$	M\$
Evaluación plan de manejo	Inversión	14.969	8.030
Gestión de residuos	Costo	15.702	96.735
Otros gastos medioambientales	Costo	3.871	686
Asesorías medioambientales	Costo	13.128	3.653
Proyectos de inversión	Inversión	848.418	543.292
Reforestaciones	Inversión	450.172	273.996
Totales		1.346.260	926.392

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.

33. Garantías Comprometidas con Terceros

Las garantías entregadas al 30 de septiembre de 2025 son las siguientes:

Relación	Activos comprometidos			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Tipo de garantía	Moneda	Total	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
			M\$							
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	2.064.054	529.717	-	-	-	-	-	1.534.337
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	4.771.195	1.428.101	2.675.721	210.327	457.046	-	-	-
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	29.429.208	8.129.392	7.831.952	1.658.806	209.757	5.703.579	1.844.680	4.051.042
			36.264.457	10.087.210	10.507.673	1.869.133	666.803	5.703.579	1.844.680	5.585.379

34. Caucciones Obtenidas de Terceros

Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 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\$28.215.910 y M\$19.809.485, respectivamente.

35. Compromisos y restricciones

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 y sus filiales deben informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 30 de septiembre de 2025, 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 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 septiembre de 2025 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.

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 septiembre de 2025 este indicador es de 1,59.

- 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 Septiembre de 2025 este indicador es de 8,76.

- 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 septiembre de 2025, la capacidad instalada de transmisión fue de 3.254 MVA, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 30 de septiembre de 2025 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 septiembre de 2025 este indicador es de 1,59.
- 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 septiembre de 2025 este indicador es de 8,76.
- 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 septiembre de 2025, la capacidad instalada de transmisión fue de 3.254 MVA, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, la filial STS cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Los bonos de STA no mantienen ningún covenant financiero.

36. Información Financiera Resumida de las Filiales que Componen la Sociedad

La información financiera resumida de las filiales que componen el Grupo al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es la siguiente:

RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	30/09/2025						
					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	46.407.973	600.073.270	45.430.669	330.919.243	82.006.594	36.829.383	36.617.974
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Filial	USD	21.156.489	50.133.382	11.021.469	12.523.789	29.471.018	6.470.759	4.820.894
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Filial	USD	2.303.869	68.354.527	5.75.311	35.680.214	969.181	(886.868)	(2.141.663)
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Filial	USD	18.845.085	242.493.072	17.047.493	201.583.763	9.612.701	2.742.493	1.200.461
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Filial	CLP	3.098.978	53.838.734	3.158.094	29.591.389	5.601.177	2.616.893	2.163.424
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Filial	USD	1.063.852	41.339.058	1.356.140	29.591.389	4.880.053	1.963.710	1.510.239
76.389.448-7	Tolchén Transmisión SpA	Chile	Filial	USD	882.126	28.879.035	682.528	21.927.798	2.974.403	1.645.745	1.447.518

RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2024						
					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	38.395.667	588.493.265	47.784.913	334.541.847	78.914.365	16.140.075	16.524.350
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Filial	USD	16.210.317	52.308.290	8.697.794	16.933.988	37.965.077	5.706.990	11.501.779
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Filial	USD	2.303.342	73.663.569	375.758	39.046.619	1.271.941	(1.148.678)	3.259.431
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Filial	USD	13.603.728	213.597.610	16.359.130	169.361.070	11.890.391	2.580.111	7.470.085
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Filial	CLP	3.583.365	55.192.012	2.799.427	34.288.505	7.191.758	3.741.396	4.645.256
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Filial	USD	1.747.703	43.642.262	1.525.885	34.288.505	6.263.738	2.882.620	4.196.170
76.389.448-7	Tolchén Transmisión SpA	Chile	Filial	CLP	860.166	30.463.368	696.186	24.933.078	3.846.916	1.721.497	2.230.011

37. 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			Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	30/09/2025							
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Contrato de Bonos / N° de Registro				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	Total No corrientes
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	UAB BANK, NATIONAL ASSOCIATION	EE.UU.	BONO STA	USD	4,30%	4,20%	-	15.013.284	15.013.284	15.013.284	15.013.284	15.013.284	397.852.036	457.905.162
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie A/ N°93	UF	2,74%	2,80%	1.646.907	1.646.907	3.293.834	3.293.834	3.293.834	3.293.834	3.293.834	176.922.168
Totales									1.646.907	16.660.191	18.307.098	18.307.098	18.307.098	18.307.098	563.598.588	634.827.130

Entidad deudora			Entidad acreedora			Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2024							
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Contrato de Bonos / N° de Registro				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	Total No corrientes
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	UAB BANK, NATIONAL ASSOCIATION	EE.UU.	BONO STA	USD	4,26%	4,00%	7.772.388	7.772.388	15.544.776	15.544.776	15.544.776	15.544.776	427.481.340	489.660.444
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie A/ N°93	UF	2,74%	2,80%	-	3.204.643	3.204.643	3.204.643	3.204.643	3.204.643	360.916.280	373.734.832
Totales									7.772.388	10.977.031	18.749.419	18.749.419	18.749.419	18.749.419	588.397.620	663.395.276

38. Moneda Extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	8.368.570	6.348.129
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	502.693	1.175.699
Otros activos no financieros corrientes	CLP	5.710.769	3.024.990
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	51.899.979	44.176.039
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	106.627	110.941
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	17.137.096	8.806.564
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	UF	260.286	413.421
Inventarios corrientes	CLP	4.183.483	2.750.055
Inventarios corrientes	USD	304.832	304.832
Activos por impuestos corrientes, corriente	CLP	2.363.866	7.282.708
Activos por impuestos corrientes, corriente	USD	202.494	202.494
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		91.040.695	74.595.872
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES	CLP	89.663.763	72.388.485
	USD	1.010.019	1.683.025
	UF	366.913	524.362
		91.040.695	74.595.872

ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
Otros activos financieros no corrientes	CLP	1.818.864	1.659.194
Otros activos no financieros no corrientes	CLP	243.042	52.240
Cuentas por cobrar no corrientes	CLP	2.118.545	4.743.986
Cuentas por cobrar no corrientes	UF	425.588	461.751
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	UF	5.331.610	5.191.954
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	75.993.134	76.494.866
Plusvalía	CLP	75.718.651	75.718.651
Plusvalía	USD	1.294.345	1.340.167
Propiedades, planta y equipo	CLP	494.027.749	462.409.865
Propiedades, planta y equipo	USD	378.540.989	381.594.356
Activos por derecho de uso	CLP	2.088.563	1.468.827
Activos por derecho de uso	UF	1.737.714	-
Activos por impuestos diferidos	CLP	4.074.028	3.383.491
Activos por impuestos diferidos	USD	3.903.625	3.003.128
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		1.047.316.447	1.017.522.476
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES	CLP	656.082.576	625.931.120
	USD	383.738.959	385.937.651
	UF	7.494.912	5.653.705
		1.047.316.447	1.017.522.476

TOTAL ACTIVOS	CLP	745.746.339	698.319.605
	USD	384.748.978	387.620.676
	UF	7.861.825	6.178.067
		1.138.357.142	1.092.118.348

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes	USD	2.585.000	6.575.163
Otros pasivos financieros corrientes	UF	1.508.786	673.867
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	25.967	45.233
Pasivos por arrendamientos corrientes	USD	562.545	504.687
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	1.566.056	525.612
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	34.988.609	51.744.220
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	18.324.187	9.025.422
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	UF	708	-
Otras provisiones corrientes	CLP	18.026	43.250
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	CLP	6.022.151	67
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	USD	-	246
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	4.340.243	4.899.396
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	5.940.438	3.763.884
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		75.882.716	77.801.047
PASIVOS CORRIENTES TOTALES	CLP	69.659.621	69.521.472
	USD	3.147.545	7.080.096
	UF	3.075.550	1.199.479
		75.882.716	77.801.047
PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros no corrientes	USD	371.395.773	384.160.570
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	120.221.917	116.996.306
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	-	16.436
Pasivos por arrendamientos no corrientes	USD	1.141.497	1.222.316
Pasivos por arrendamientos no corrientes	UF	1.853.874	399.019
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes	CLP	20.634	20.634
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	CLP	146.655.378	120.355.073
Otras provisiones no corrientes	CLP	126.489	123.907
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	48.462.697	42.854.577
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	5.176.191	4.413.957
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	9.440.696	10.187.498
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		704.495.146	680.750.293
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES	CLP	209.882.085	177.972.082
	USD	372.537.270	385.382.886
	UF	122.075.791	117.395.325
		704.495.146	680.750.293
TOTAL PASIVOS	CLP	279.541.706	247.493.554
	USD	375.684.815	392.462.982
	UF	125.151.341	118.594.804
		780.377.862	758.551.340

39. Sanciones

Durante el periodo terminado al 30 de septiembre de 2025, no se han aplicado sanciones a la Sociedad y a sus filiales, por parte de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

40. Hechos Posteriores

Entre el 1 de octubre de 2025 y hasta la fecha de emisión de estos Estados Financieros, 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.