

**Estados Financieros Clasificados
Consolidados Intermedios**

**Correspondientes al 30 de septiembre de 2022 y a
los períodos de nueve y tres meses terminados al
30 de septiembre de 2022 y 2021 (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 de Situación Financiera Intermedios, Clasificados

Al 30 de septiembre de 2022 (no auditado) y 31 de diciembre de 2021

(En miles de pesos chilenos - M\$)

ACTIVOS	Nota	30/09/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	49.803.698	1.964.417
Otros activos financieros corrientes	15	-	174.202
Otros activos no financieros corrientes	-	2.503.396	1.169.233
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	7	23.872.468	24.155.689
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	6.030.484	4.119.150
Inventarios corrientes	-	4.627.898	3.196.824
Activos por impuestos corrientes, corriente	9	10.954.998	7.922.831
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios		97.792.942	42.702.346
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	13	128.110.189	99.710.294
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		225.903.131	142.412.640
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros no corrientes	-	29.960	32.960
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	7	22.821.204	11.549.737
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	8	5.110.064	4.188.484
Activos intangibles distintos de la plusvalía	10	69.548.683	64.411.025
Plusvalía	11	77.010.104	76.854.698
Propiedades, planta y equipo	12	686.055.280	627.502.406
Activos por derecho de uso	-	1.452.551	1.283.851
Activos por impuestos diferidos	14	33.995.069	29.110.771
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		896.022.915	814.933.932
TOTAL ACTIVOS		1.121.926.046	957.346.572

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Situación Financiera Intermedios, Clasificados
 Al 30 de septiembre de 2022 (no auditado) y 31 de diciembre de 2021
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30/09/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	15	4.324.613	724.835
Pasivos por arrendamientos corrientes	-	525.461	329.609
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16	25.178.004	24.137.477
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	3.383.106	10.183.903
Otras provisiones corrientes	-	2.011.607	2.081.521
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	9	4.889.230	1.478.961
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	-	2.188.868	767.047
Otros pasivos no financieros corrientes	18	570.407	556.881
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		43.071.296	40.260.234
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	13	35.332.475	29.276.287
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		78.403.771	69.536.521
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	15	507.623.915	125.340.559
Pasivos por arrendamientos no corrientes	-	1.753.163	1.482.146
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes	16	20.634	330.482
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	8	109.875.701	331.055.584
Pasivo por impuestos diferidos	14	56.135.344	55.872.726
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	-	2.447.079	1.921.240
Otros pasivos no financieros no corrientes	18	11.575.314	11.543.595
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		689.431.150	527.546.332
TOTAL PASIVOS		767.834.921	597.082.853
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	19	166.064.578	166.064.578
Ganancias (pérdidas) acumuladas	19	17.739.367	35.638.738
Otras reservas	19	169.680.188	157.929.718
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		353.484.133	359.633.034
Participaciones no controladoras	-	606.992	630.685
PATRIMONIO TOTAL		354.091.125	360.263.719
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.121.926.046	957.346.572

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

Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2022 y 2021 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos - M\$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	Proforma		Proforma	
		01/01/2022 30/09/2022	01/01/2021 30/09/2021	01/07/2022 30/09/2022	01/07/2021 30/09/2021
		M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)					
Ingresos de actividades ordinarias	20	71.567.530	58.970.621	24.544.231	27.376.977
Otros ingresos	20	11.268.676	6.395.155	4.580.305	2.347.970
Materias primas y consumibles utilizados	-	(614.009)	(499.208)	(304.272)	(261.556)
Gastos por beneficios a los empleados	21	(11.384.503)	(6.216.330)	(4.426.586)	(2.164.926)
Gasto por depreciación y amortización	22	(12.172.737)	(8.727.176)	(4.334.067)	(2.987.035)
Otros gastos, por naturaleza	23	(13.770.244)	(12.185.200)	(5.247.574)	(4.663.371)
Otras ganancias (pérdidas)	-	15.624	18.780	(41)	-
Ingresos financieros	24	1.131.523	68.262	845.569	37.533
Costos financieros	24	(12.602.306)	(4.817.283)	(5.210.276)	(1.752.563)
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	-	(91.618)	73.141	8.579	13.554
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	24	(15.550.835)	(2.352.722)	(4.869.987)	(2.288.565)
Resultados por unidades de reajuste	24	(12.064.118)	(3.569.211)	(4.343.986)	(1.234.882)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		5.732.983	27.158.829	1.241.895	14.423.136
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	14	3.613.422	(6.145.672)	1.494.690	(3.109.317)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		9.346.405	21.013.157	2.736.585	11.313.819
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	13	(302.678)	(279.608)	321.355	(641.026)
Ganancia (pérdida)		9.043.727	20.733.549	3.057.940	10.672.793
Ganancia (pérdida), atribuible a					
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	-	9.029.448	20.717.551	3.051.422	10.663.027
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	-	14.279	15.998	6.518	9.766
Ganancia (pérdida)		9.043.727	20.733.549	3.057.940	10.672.793

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Otros Resultados Integrales Intermedios

Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2022 y 2021 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos - M\$)

Otros Resultados Integrales	Nota	Proforma		Proforma	
		01/01/2022 30/09/2022	01/01/2021 30/09/2021	01/07/2022 30/09/2022	01/07/2021 30/09/2021
		M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		9.043.727	20.733.549	3.057.940	10.672.793
Otro resultado integral					
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos		(95.897)	441.484	16.507	-
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		21.784	103.518	17.529	75.541
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		(74.113)	545.002	34.036	75.541
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos					
Diferencias de cambio por conversión					
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos		11.910.843	10.906.508	2.402.463	9.189.924
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		11.910.843	10.906.508	2.402.463	9.189.924
Coberturas del flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(154.197)	(147.549)	1.838.728	(607)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		(154.197)	(147.549)	1.838.728	(607)
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		11.756.646	10.758.959	4.241.191	9.189.317
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		11.682.533	11.303.961	4.275.227	9.264.858
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo					
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral		25.892	(119.201)	(4.457)	-
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		25.892	(119.201)	(4.457)	-
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo					
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral		41.633	39.838	(496.457)	164
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo		41.633	39.838	(496.457)	164
Otro resultado integral		11.750.058	11.224.598	3.774.313	9.265.022
Resultado integral		20.793.785	31.958.147	6.832.253	19.937.815
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		20.779.918	31.647.092	6.825.689	19.920.394
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		13.867	311.055	6.564	17.421
Resultado integral		20.793.785	31.958.147	6.832.253	19.937.815

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

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2022 y 2021 (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 coberturas de flujo de efectivo	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\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2022	166.064.578	23.100.268	112.564	(205.468)	134.922.354	157.929.718	35.638.738	359.633.034	630.685	360.263.719
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2022	166.064.578	23.100.268	112.564	(205.468)	134.922.354	157.929.718	35.638.738	359.633.034	630.685	360.263.719
Cambios en el patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	9.029.448	9.029.448	14.279	9.043.727
Otro resultado integral	-	11.910.843	(112.564)	(47.809)	-	11.750.470	-	11.750.470	(412)	11.750.058
Total Resultado integral	-	11.910.843	(112.564)	(47.809)	-	11.750.470	9.029.448	20.779.918	13.867	20.793.785
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(26.928.819)	(26.928.819)	-	(26.928.819)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-	(37.560)	(37.560)
Total Cambios en el patrimonio	-	11.910.843	(112.564)	(47.809)	-	11.750.470	(17.899.371)	(6.148.901)	(23.693)	(6.172.594)
Patrimonio final al 30/09/2022	166.064.578	35.011.111	-	(253.277)	134.922.354	169.680.188	17.739.367	353.484.133	606.992	354.091.125

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

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2022 y 2021 (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 coberturas de flujo de efectivo	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\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2021 (Proforma)	166.051.481	8.598.247	106.817	(50.977)	108.555.427	117.209.514	28.624.896	311.885.891	460.820	312.346.711
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2021	166.051.481	8.598.247	106.817	(50.977)	108.555.427	117.209.514	28.624.896	311.885.891	460.820	312.346.711
Cambios en el patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	20.717.551	20.717.551	15.998	20.733.549
Otro resultado integral	-	10.906.508	(107.711)	130.744	-	10.929.541	-	10.929.541	295.057	11.224.598
Total Resultado integral	-	10.906.508	(107.711)	130.744	-	10.929.541	20.717.551	31.647.092	311.055	31.958.147
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(1.760.412)	(1.760.412)	-	(1.760.412)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-	(95.098)	(95.098)
Total Cambios en el patrimonio	-	10.906.508	(107.711)	130.744	-	10.929.541	18.957.139	29.886.680	215.957	30.102.637
Patrimonio final al 30/09/2021	166.051.481	19.504.755	(894)	79.767	108.555.427	128.139.055	47.582.035	341.772.571	676.777	342.449.348

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES
Estado Consolidado Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2022 y 2021 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos - M\$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO	Nota	Proforma	
		30/09/2022	30/09/2021
		M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	-	90.972.404	84.153.598
Otros cobros por actividades de operación	-	7.467	4.554.308
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	-	(36.327.966)	(24.090.222)
Pagos a y por cuenta de los empleados	-	(10.325.023)	(7.116.670)
Otros pagos por actividades de operación	-	(6.122.307)	(11.943.454)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones		38.204.575	45.557.560
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	-	(571.574)	(3.710.866)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		37.633.001	41.846.694
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otros negocios, clasificados como actividades de inversión	-	-	(26.842.351)
Préstamos a entidades relacionadas	-	-	(6.774.433)
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	-	15.700	-
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	-	(34.547.339)	(35.544.081)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión	-	-	(1.061.332)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión	-	-	980.869
Cobros a entidades relacionadas	-	-	4.485.663
Dividendos recibidos, clasificados como actividades de inversión	-	314.099	1.387.687
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión	-	1.097.605	21.483
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(33.119.935)	(63.346.495)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	305.226.312	10.000.000
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	-	305.226.312	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	-	-	10.000.000
Préstamos de entidades relacionadas	6	54.630.981	134.489.391
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	-	(25.000.000)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6	(71.582)	(27.608)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(281.134.217)	(87.793.379)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación	-	(28.260.413)	(3.309.562)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	(13.644.182)	(7.383.866)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de financiación	-	2.094.958	-
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		38.841.857	20.988.073
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	-	43.354.923	(511.728)
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	-	4.484.358	52.397
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		47.839.281	(459.331)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	-	1.964.417	1.458.987
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	49.803.698	999.656

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

ÍNDICE

1	Información General y Descripción del Negocio	11
2	Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas.....	14
2.1	Principios contables.....	14
2.2	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	14
2.3	Período cubierto	14
2.4	Bases de preparación	15
2.5	Bases de consolidación	15
2.6	Combinación de negocios.....	17
2.7	Moneda funcional y de reporte	17
2.8	Bases de conversión	18
2.9	Compensación de saldos y transacciones.....	18
2.10	Propiedades, planta y equipo	18
2.11	Costos de investigación y desarrollo	20
2.12	Deterioro de los activos no financieros	20
2.13	Arrendamientos.....	21
2.13.1	Sociedad actúa como arrendatario:	21
2.13.2	Sociedad actúa como arrendador:	22
2.14	Instrumentos financieros.....	22
2.14.1	Activos financieros.....	23
2.14.2	Pasivos financieros	24
2.14.3	Derivados y contabilidad de cobertura.....	25
2.15	Inventarios.....	25
2.16	Otros pasivos no financieros	25
2.16.1	Ingresos diferidos	25
2.16.2	Obras en construcción para terceros.....	26
2.17	Provisiones	26
2.18	Beneficios a los empleados	26
2.19	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	27
2.20	Impuesto a las ganancias	27
2.21	Reconocimiento de ingresos y costos.....	28
2.22	Dividendos.....	29
2.23	Estado de flujos de efectivo.....	29
2.24	Reclasificaciones.....	29
2.25	Nuevos pronunciamientos contables	30
3	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	30
3.1	Generación eléctrica.....	30
3.2	Transmisión	31
3.3	Marco regulatorio.....	31
3.3.1	Aspectos generales	31
3.3.2	Ley de Transmisión.....	31
3.3.3	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	33
4	Política de Gestión de Riesgos	33
4.1	Riesgo financiero	33
4.1.1	Tipo de cambio.....	34
4.1.2	Variación UF	34
4.1.3	Tasa de interés	34
4.1.4	Riesgo de liquidez.....	34
4.1.5	Riesgo de crédito.....	35
4.1.6	Riesgo COVID-19	35
5	Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad.	36
6	Efectivo y equivalentes al efectivo.....	37
7	Cuentas comerciales por cobrar y Otras cuentas por cobrar.....	38
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.....	41
9	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes	42
10	Activos Intangibles Distintos de Plusvalía	43
11	Plusvalía	45
12	Propiedades, Planta y Equipo	47
13	Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	49
14	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	53
14.1	Impuestos a la Renta	53
14.2	Impuestos diferidos	53
15	Otros Activos y Pasivos Financieros Corrientes	54
15.1	Instrumentos derivados.....	55
16	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar.....	55
17	Instrumentos Financieros	56
17.1	Instrumentos financieros por categoría	56
17.2	Valor justo de instrumentos financieros.....	57
18	Otros Pasivos No Financieros.....	58
19	Patrimonio	58
19.1	Patrimonio Neto de la Sociedad	58
19.1.1	Capital suscrito y pagado	58
19.1.2	Otras reservas	59
19.1.3	Diferencias de conversión	60
19.1.4	Ganancias Acumuladas	60
19.2	Gestión de capital	61
19.3	Restricciones a la disposición de fondos	61
20	Ingresos de actividades ordinarias y Otros ingresos	62
21	Gastos por Beneficios a los Empleados.....	63
22	Gasto por Depreciación, Amortización	63
23	Otros Gastos por Naturaleza.....	63
24	Resultado Financiero	64
25	Garantías Comprometidas con Terceros	64
26	Cauciones Obtenidas de Terceros.....	64
27	Comentarios y restricciones.....	64
28	Información Financiera Resumida de las Filiales que Componen la Sociedad	65
29	Información Adicional Sobre Deuda Financiera	65
30	Moneda Extranjera	66
31	Sanciones	68
32	Hechos Posteriores	68

SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A. Y FILIALES**Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios.**

Al 30 de septiembre de 2022 (no auditados) y 31 de diciembre de 2021 (Proforma)

(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. A esta última le fueron asignadas producto de la división las acciones que mantenía SAESA en STN, SATT y SGA. La división tuvo efecto a partir del 31 de diciembre de 2019. La división tiene por objetivo, efectuar determinadas separaciones del segmento de distribución eléctrica, lo que es consistente con los lineamientos en materia regulatoria que serán implementados durante los próximos años y buscar eficiencias operacionales, financieras y contables, al reunir – en una importante medida – sociedades cuya moneda funcional es el Dólar Estadounidense.

Con fecha 1 de junio de 2021 la Sociedad Inversiones Los Lagos IV Limitada, se fusionó con la Sociedad (ambas a la mencionada fecha filiales indirectas de Inversiones Eléctricas del Sur S.A), siendo STA la continuadora legal. Como resultado de esto, las sociedades Sagesa S.A. y Línea de Transmisión Cabo Los Leones S.A., pasan a ser filiales directas de STA, y Sistema de Transmisión del Centro S.A. (STC) pasa a ser asociada de STA con 49,9% de participación.

Así mismo, a igual fecha, STA celebró contrato de compraventa de acciones con la sociedad relacionada Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Antigua STS), donde esta última vendió, cedió y transfirió 50.000 acciones sobre su filial STC. Considerando la fusión mencionada en el párrafo anterior donde STA queda un 49,9% de participación sobre STC más la compra estas acciones, la Sociedad paso a ser accionista mayoritario de STC con un 99,9% de participación (99.990 acciones).

Con fecha 9 de julio de 2021, la Sociedad celebró un contrato de compraventa de acciones con Acciona Energía Global S.L., dueña única y exclusiva del 100% de las acciones emitidas por la sociedad Tolchén Transmisión SpA (Tolchén), adquiriendo el total de las acciones (196.685.064 acciones) en USD 35,9 millones, de los cuales USD 3,7 millones corresponden a las acciones de Tolchén y USD 32,2 millones a la deuda Inter compañía que sostenía Tolchén con su sociedad Matriz.

El 28 de diciembre de 2021, en el contexto del proceso de reorganización que están llevando 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). Proceso iniciado el pasado 29 de marzo de 2021 cuando en Junta Extraordinaria de Accionistas de la sociedad relacionada “STS” se acordó la fusión por incorporación de Frontel Transmisión S.A. y Sistema de Transmisión del Sur S.A. en “STS”.

Dicha fusión quedaría sujeta al cumplimiento de una serie de condiciones suspensivas, entre las cuales destaca la inscripción de Saesa Transmisión S.A. en el Registro de Valores que lleva la Comisión para el Mercado Financiero, toda vez que absorbería a STS, la que es emisor de bonos en el mercado local, para lo cual debe estar inscrita en dicho Registro. La inscripción en el Registro de Valores se realizó con fecha 17 de noviembre de 2021. Cumplidas las condiciones suspensivas, la fusión tuvo efecto a partir del 1 de diciembre de 2021.

En virtud de lo anterior, con fecha 1 de diciembre de 2021, la filial STS se ha convertido en la sucesora y continuadora legal de las sociedades Frontel Transmisión S.A. y Sistema de Transmisión del Sur S.A. (“Antigua STS”) quedando ambas sociedades disueltas de pleno derecho, sin necesidad de efectuar su liquidación, todo conforme lo establecido en el artículo 99 de la Ley N°18.046 y en el artículo 158 del Reglamento de Sociedades Anónimas. Adicionalmente a la efectividad de la fusión, con fecha 1 de diciembre de 2021, Saesa Transmisión S.A. ha pasado a denominarse “Sistema de Transmisión del Sur S.A.” (STS), manteniendo su rol único tributario

número 77.312.201-6, e inscripción en el Registro de Valores bajo el número 1200. La que ahora en adelante llamaremos "STS".

Así, el traspaso de las acciones de 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. Al 31 de diciembre de 2021 la Sociedad se convirtió en el accionista mayoritario de STS con un 99,8% de participación.

La sociedad filial inscrita en el Registro de Entidades Informantes es la Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., SATT, inscrita con el número 435.

Las sociedades filiales no inscritas son Sociedad Generadora Austral S.A., SGA, Sistema de Transmisión del Norte S.A., STN (en proceso de inscripción), Sistema de Transmisión del Centro S.A., STC, SAGESA S.A., Línea de Transmisión Cabo Leones S.A. y Tolchén Transmisión SpA.

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 Isidora Goyenechea 3621, piso 3, 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, SGA y SAGESA.

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 SGA comercializa energía eléctrica en el mercado spot del CEN-SEN y sus ingresos corresponden a la venta de energía y potencia que se realiza en dicho mercado.

La filial SAGESA S.A. tiene activos de generación que opera desde la Región del Bío Bío a la Región de Los Lagos y sus ingresos corresponden a la venta de energía y potencia que se realiza en el mercado spot CEN-SEN.

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.

En el contexto del proceso de reorganización que están llevando 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, estableciendo una obligación legal de giro exclusivo para las compañías de distribución de energía eléctricas. A nivel de Grupo se han realizado las siguientes acciones desde el año 2019 en adelante que tienen como objetivo cumplir con obligación legal de giro exclusivo.

- En diciembre 2019, se acordó la división de SAESA en dos sociedades, una de ellas la continuadora legal, que mantuvo la razón social, la distribución eléctrica y una nueva sociedad, denominada “Sociedad de Transmisión Austral S.A.” (STA). A esta última le fueron asignadas producto de la división las acciones que mantenía SAESA en STN, SATT y SGA.
- En mayo 2020, STA se fusionó con otra filial del grupo, Los Lagos IV (dueña de Sagesa y Cabo Leones) y por otro lado Sistema de Transmisión del Sur S.A. vendió su participación accionaria en la sociedad Sistema de Transmisión del Centro S.A. a STA.
- En diciembre 2020, se acordó la división Saesa y Frontel, manteniéndose Saesa como continuadora y creándose Saesa Transmisión S.A., y por otro lado manteniéndose Frontel como continuadora y creándose Frontel Transmisión S.A. Las empresas resultantes de cada división operarán los activos de transmisión. En el caso de la división de Saesa, dentro del traspaso de activos que salen de la Sociedad se incluyó la participación en la filial directa Sistema de Transmisión del Sur S.A. cuyo giro principal es el de transmisión.
- El 01 de diciembre 2021, se materializó la fusión por incorporación de Frontel Transmisión S.A. y Sistemas de Transmisión del Sur S.A. en Saesa Transmisión S.A., en la misma fecha, Saesa Transmisión S.A. ha pasado a denominarse “Sistema de Transmisión del Sur S.A.” (STS).
- El 28 de diciembre de 2021, 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).

Todas las acciones mencionadas anteriormente tenían como objeto agrupar todas las sociedades de transmisión del Grupo Saesa como filiales directas de STA, lo que conllevó que dentro del proceso de reestructuración se tuvo que incluir transitoriamente las sociedades SGA y Sagesa que tienen los giros de Comercialización y Generación respectivamente.

Con fecha 27 de septiembre de 2021, la Sociedad comenzó un proceso de colocación de bonos internacionales bajo la regla 144A/REG-S con el fin de refinanciar todo el endeudamiento Intercompañía que mantienen las sociedades de transmisión y obtener financiamiento para nuevos proyectos. Considerando las condiciones de mercado y el tipo de riesgo del negocio de transmisión, la colocación de este bono estará destinado solo para financiar las filiales de transmisión de STA, excluyendo los negocios de comercialización y generación de SGA y SAGESA que aún no son desprendidos.

Considerando lo mencionado en el párrafo anterior, al momento de la colocación del Bono existe un compromiso formal con los potenciales tenedores de bono, donde STA se desprenderá de las filiales SGA y Sagesa a través de un nuevo proceso de reestructuración planificado para el año 2022, es por esta razón que ambas filiales han sido reclasificadas y presentadas dentro del grupo de activos y pasivos mantenidos para distribuir a los propietarios según lo detallado en la nota 13.

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 2022 y al 31 de diciembre de 2021, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF o IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"). Para estos fines, las NIIF comprenden las normas emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Contabilidad (International Accounting Standards Board "IASB" en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité Internacional de Interpretaciones sobre Informes Financieros (CINIIF).

Estos Estados Financieros Consolidados Intermedios han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 22 de noviembre de 2022.

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 Intermedios futuros. El detalle de las estimaciones y criterios contables significativos se detallan en la Nota 5.

2.3 Período cubierto

Debido a lo indicado en la Nota 1, donde se señala que con fecha 28 de diciembre de 2021 la Sociedad realizó un aumento de capital mediante la emisión exclusiva de nuevas acciones Serie B, que 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). Implica que los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios consideran su presentación como si la fusión se hubiera materializado al 01 de enero de 2021 para efectos comparativos.

De esta manera, se siguen los siguientes criterios en su elaboración:

- Para el período comprendido entre el 01 de enero de 2021 y 28 de diciembre de 2021 se sigue el criterio de mantener el patrimonio sumado de la nueva sociedad que entra en el perímetro de consolidación (STS). Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad presenta valores reales que emanan de la operación de transmisión de STS. Por lo tanto, los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios comprenden lo siguiente:
 - Estados Consolidados de Situación Financiera Clasificado Intermedios al 30 de septiembre de 2022 y al 31 de diciembre de 2021.
 - Estados Consolidados de Resultados Integrales Intermedios por Naturaleza por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2022 y 2021.
 - Estados de Cambios Consolidados en el Patrimonio Neto Intermedios por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2022 y 2021.

- Estados Consolidados de Flujos de Efectivo Intermedios Método Directo por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2022 y 2021.
- Para el periodo comprendido entre el 01 de enero de 2021 y el 30 de septiembre de 2021, se presentan Estados Financieros Consolidados Intermedios Proforma, siguiendo el criterio de mantener el patrimonio sumado de la nueva compañía STS. Por lo tanto, los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios comprenden lo siguiente:
 - Estado Consolidado de Situación Financiera Clasificado al 31 de diciembre de 2021 (Proforma).
 - Estado de Resultados Integrales por Naturaleza por el período terminado al 31 de diciembre de 2021 (Proforma).
 - Estado de Cambios en el Patrimonio Neto por el período terminado al 31 de diciembre de 2021 (Proforma).
 - Estado de Flujos de Efectivo Método Directo por el período terminado el 31 de diciembre de 2021 (Proforma).
- El patrimonio proforma de la sociedad Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Ex Saesa Transmisión S.A.) al 01 de enero de 2021, que se incorporó como filial de STA producto del pago del aumento de capital realizado por Inversiones Eléctricas S.A. mediante el aporte de sus acciones en STS fue de M\$231.726.952.

2.4 Bases de preparación

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios han sido preparados bajo el criterio del costo histórico, excepto en el caso de los instrumentos financieros, registrados a valor razonable.

2.5 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 el inversor obtenga 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 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.

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

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.

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			
					30/09/2022			31/12/2021
					Directo	Indirecto	Total	Total
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Chile	Dólar Estadounidense	100,0000%	0,0000%	100,0000%	100,0000%
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	Chile	Dólar Estadounidense	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%	0,0000%

Participaciones no controladoras - Una controladora presentará las participaciones no controladoras en el Estado Consolidado de Situación Financiera Intermedio, dentro del patrimonio, de forma separada del patrimonio de los propietarios de la controladora.

Los cambios en la participación de la Sociedad en la propiedad de una subsidiaria que no resultan en la pérdida de control sobre las filiales se contabilizan como transacciones de patrimonio. Los importes en libros de la participación de la Sociedad y las participaciones 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.

Asociadas y negocios conjuntos - Una asociada es una entidad sobre la cual la Sociedad ejerce influencia significativa. Influencia significativa es el poder de participar en las decisiones de políticas financieras y operativas de una inversión, pero no control o control conjunto sobre esas políticas.

Un negocio conjunto es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes que tienen control conjunto del acuerdo tienen derecho a los activos netos del acuerdo conjunto. Control conjunto es el acuerdo contractual para compartir el control de un acuerdo, que sólo existe cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que comparten el control.

Los resultados, activos y pasivos de las asociadas y/o negocios conjuntos son incorporados en estos Estados Financieros Consolidados utilizando el método de la participación, excepto cuando la inversión es clasificada

como mantenida para la venta, en cuyo caso es contabilizada en conformidad con NIIF 5 en el rubro, Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuas, en los Estados Financieros Consolidados.

Bajo el método de la participación, las inversiones en asociadas y/o negocios conjuntos son registradas inicialmente al costo, y son ajustadas posteriormente en función de los cambios que experimenta, tras la adquisición, la porción de los activos netos de la asociada que corresponde a la Sociedad, menos cualquier deterioro en el valor de las inversiones individuales.

Si la parte de una Sociedad en las pérdidas de la asociada o negocio conjunto iguala o excede su participación en éstos, la Sociedad dejará de reconocer su participación en las pérdidas adicionales, a no ser que exista el compromiso por parte de la Sociedad de reponer la situación patrimonial de la asociada o negocio conjunto, en cuyo caso, se registra el pasivo correspondiente.

Los dividendos percibidos de estas sociedades se registran reduciendo el valor del importe en libros de la participación y los resultados obtenidos por las mismas, que corresponden a la Sociedad conforme a su participación, se registran en el rubro "Participación en ganancia (pérdida) de asociadas contabilizadas por el método de participación".

2.6 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.

2.7 Moneda funcional y de reporte

a) Moneda funcional

La moneda funcional para cada entidad del Grupo se determinó como la moneda del ambiente económico principal en que funciona. Las transacciones en monedas distintas a las que se realizan en la moneda funcional de la entidad se convierten a la tasa de cambio vigente a la fecha de transacción. Los activos y pasivos expresados en monedas distintas a la moneda funcional se vuelven a convertir a las tasas de cambio de cierre. Las ganancias y pérdidas por la reconversión se incluirán en las utilidades o pérdidas netas dentro de las otras partidas financieras.

La moneda funcional de las filiales es como sigue:

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

b) Moneda de reporte

La moneda de reporte de la entidad es el peso chileno, por corresponder a la moneda de la Matriz del Grupo, Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y que es la moneda que mejor representa el ambiente económico en que la mencionada Sociedad Matriz opera.

El procedimiento de conversión que se utiliza cuando la moneda de reporte es distinta de la moneda funcional es el siguiente:

- Los activos y pasivos de cada uno de los estados de situación financiera, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los correspondientes estados de situación financiera;
- Los ingresos y gastos para cada uno de los estados del resultado integral se convertirán a las tasas de cambio de la fecha de cada transacción o al tipo de cambio promedio, a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos existentes en las fechas de la transacción; y
- Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los Estados Financieros se reconocerán en el estado de otros resultados integrales.

2.8 Bases de conversión

Las transacciones en una divisa 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. Durante el período, 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 de Resultados Integrales Intermedio.

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 de Resultados Integrales Intermedios.

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

Moneda extranjera y reajutable	Nombre abreviado	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2021
		\$	\$	\$
Dólar Estadounidense	USD	960,24	844,69	811,90
Unidad de Fomento	UF	34.258,23	30.991,74	30.088,37

2.9 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.

2.10 Propiedades, planta y equipo

Los bienes de propiedades, planta y equipo son registrados al costo de adquisición menos la depreciación acumulada y deterioros acumulados.

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	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 24)	2.928.220	2.521.056
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	2,66%	2,66%
Tasa de capitalización de costos moneda funcional USD	3,00%	3,00%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso, al 30 de septiembre de 2022 y 2021 ascendieron a un monto de M\$1.552.133 y M\$2.087.414, respectivamente (ver nota 21).
- 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. 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 mantenencias que no cumplan con lo mencionado anteriormente se cargan en el resultado del período en que se incurrir.

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 activos fijos desde el momento en que los bienes están en condiciones de uso.

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan y ajustan periódicamente, si es necesario, justando en forma prospectiva, si corresponde.

La Sociedad y sus filiales, en base al resultado de las pruebas de deterioro, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021.

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

Para la explotación del sistema eléctrico de distribución, las sociedades tienen concesiones de distribución de electricidad que son otorgadas por la Autoridad Reguladora Chilena y no tienen fecha de expiración, por lo que se consideran de carácter indefinido.

2.11 Costos de investigación y desarrollo

Durante los períodos presentados, la Sociedad y sus filiales no han registrado costos de investigación, de haberlos se contabilizan con cargo a resultados en el año en que ocurren. Tampoco han presentado costos de desarrollo, que de haberlos se contabilizan como un activo en la medida que cumplan los criterios de reconocimiento, de lo contrario son gastos en el año en que ocurren o dejan de cumplir los criterios por cambio en las circunstancias.

2.12 Deterioro de los activos no financieros

Los activos intangibles que tienen una vida útil indefinida y la plusvalía comprada no están sujetos a amortización y se deben someter anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor.

Los activos sujetos a amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que exista evidencia objetiva de que, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial, el importe en libros no puede ser recuperable. Si existe esta evidencia, el valor recuperable del activo se estima para determinar el alcance del deterioro.

En la evaluación de deterioro, los activos que no generan flujo efectivo independiente son agrupados en una unidad generadora de efectivo (UGE) a la cual pertenece el activo.

La Administración necesariamente aplica su juicio en la agrupación de activos que no generan flujos de efectivo independientes y también en la estimación, la periodicidad y los valores del flujo de efectivo subyacente en los valores del cálculo.

Cambios posteriores en la agrupación de la UGE o la periodicidad de los flujos de efectivo podrían impactar el valor libro de los respectivos activos.

El valor recuperable es el más alto valor entre el valor justo menos los costos de vender, y el valor en uso. Este último corresponde a los flujos futuros estimados descontados.

Si el valor recuperable de un activo o UGE se estima que es menor que su valor libro, este último disminuye al valor recuperable. Se reconoce el deterioro como otra depreciación. En caso de que se reverse un deterioro posteriormente, el valor libro aumenta a la estimación revisada del valor recuperable, pero hasta el punto que no supere el valor libro que se hubiese determinado, si no se hubiera reconocido un deterioro anteriormente. Se reconoce un reverso como una disminución del cargo por depreciación de inmediato en el resultado del período.

Tal como lo indicado, la plusvalía comprada es revisada anualmente, o cuando existan indicios de deterioro o eventos o cambios en las circunstancias que indiquen que el valor libro se ha deteriorado. El deterioro es determinado, para la plusvalía comprada, por medio de evaluar el monto recuperable de la unidad generadora de efectivo al cual está relacionada esa plusvalía.

Cuando el monto recuperable de la UGE es menor al valor libro de las unidades generadoras de efectivo a las que se le ha asignado la plusvalía, se reconoce una pérdida por deterioro. Las pérdidas por deterioro relacionadas con la plusvalía comprada no pueden ser reversadas en períodos futuros.

Para el cálculo del valor de recuperación de las propiedades, plantas y equipos, plusvalía y del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por la Sociedad y sus filiales en la mayoría de los casos.

Para estimar el valor en uso, la Sociedad y sus filiales preparan las proyecciones de flujos de caja futuros a partir de los presupuestos más recientes disponibles y aprobados por la Administración. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Administración sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

La Sociedad y sus filiales han definido su segmento operativo el de distribución y por cada una de sus filiales el segmento de negocios relevante (transmisión o distribución principalmente) como la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) para efectos de realizar las pruebas de deterioro, los activos intangibles de vida útil indefinida existentes a la fecha de la prueba de deterioro son asignados completamente a estas UGE.

Los flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa que recoge el costo de capital del negocio. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo que reflejan las tasaciones de mercado vigentes del valor en el tiempo del dinero y los riesgos específicos del activo.

2.13 Arrendamientos

2.13.1 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 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 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.

2.13.2 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 arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

En el caso de arrendamientos financieros, en la fecha de comienzo, la Sociedad reconoce en su Estado Consolidado de Situación Financiera Intermedio 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.

2.14 Instrumentos financieros

Los activos y los pasivos financieros se reconocen en el Estado de Situación Financiera Intermedio 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 de ingresos). 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 de resultado integrales.

2.14.1 Activos financieros

Todas las compras o ventas regulares de activos financieros son reconocidas y desreconocidas 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 los resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en el estado de resultados integrales. En desreconocimiento, las ganancias y pérdidas acumuladas en otros resultados integrales se reclasifican a los resultados del período.

- iii. En relación con los activos financieros inicialmente reconocidos a valor razonable con cambios en resultados integrales, estos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias o pérdidas netas, incluidos los intereses o los ingresos por dividendos, se reconocen en el resultado del período. Estos activos financieros se mantienen para su negociación y se adquieren con el fin de venderlos a corto plazo. 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.

2.14.2 Pasivos financieros

a) Clasificación, medición inicial y posterior del pasivo financiero

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 de cuenta de posición financiera combinada provisional no auditada, clasificados como se describe a continuación:

i. 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.

ii. 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 de resultados integrales a lo largo de la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

2.14.3 Derivados y contabilidad de cobertura

Los derivados se contratan para gestionar los riesgos de tipo de cambio, tasas de interés, inflación, etc. a los que la Sociedad puede estar expuesta.

Las transacciones de derivados se supervisan de forma regular y coherente a lo largo de la vida de los contratos para garantizar que no se produzcan desviaciones significativas de los objetivos definidos, de modo que se siga satisfactoriamente la estrategia adoptada por la Administración. La Sociedad ha cumplido los requisitos para la cobertura de flujos de caja de los instrumentos derivados que se hayan suscrito. Además, para cumplir los requisitos establecidos en la norma, se supervisa regularmente la eficacia durante el período de cobertura. La eficacia de las transacciones derivadas se supervisa de forma retrospectiva y prospectiva. Dicha eficacia debe estar dentro de los límites definidos en la NIC 39 (80% - 125%). La parte del valor razonable de los derivados de cobertura que, según la metodología respectiva, resulta ineficaz se registra en el estado de resultados integrales en ingresos financieros o gastos financieros.

a) Clasificación de instrumentos de cobertura – coberturas de flujo de caja

Esta clasificación consiste en designar instrumentos de cobertura para cubrir la exposición a cambios en los flujos de efectivo de un activo, pasivo (como un swap para fijar los pagos de intereses de una deuda a tasa variable), una transacción proyectada muy probable o una proporción de ella, siempre que tales cambios: i) son atribuibles a un riesgo particular; y ii) podrían afectar los resultados futuros.

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados que se designan y califican como instrumentos de cobertura de flujo de caja es diferida en patrimonio en una reserva de patrimonio denominada “cobertura de flujo de caja”. Los saldos diferidos en patrimonio se reconocen en beneficios o pérdidas en los mismos períodos en los que la partida cubierta afecta el resultado.

Sin embargo, cuando la operación cubierta prevista resulta en el reconocimiento de un activo no financiero o de un pasivo no financiero, las ganancias y pérdidas diferidas previamente en el patrimonio se transfieren desde el patrimonio y se incluyen en la valoración inicial del costo de ese activo o pasivo.

La contabilidad de cobertura se interrumpe cuando la relación de cobertura se cancela, cuando el instrumento de cobertura caduca o se vende, se termina, o se ejerce, o ya no califica para la contabilidad de cobertura.

Cualquier resultado diferido en patrimonio en ese momento se mantiene y se reconoce cuando la transacción esperada es finalmente reconocida en resultados. Cuando ya no se espera que se produzca una transacción esperada, el resultado acumulado que se difirió se reconoce inmediatamente en resultados.

2.15 Inventarios

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

2.16 Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

2.16.1 Ingresos diferidos

Estos montos se registran como ingresos diferidos en el pasivo del Estado de Situación Financiera Consolidado Intermedio y se imputan a resultados en el rubro “Ingresos de actividades ordinarias” del estado 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 la Sociedad y sus filiales

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 la Sociedad con cargo al pasivo registrado como ingreso diferido, en la proporción que corresponda y en el mismo plazo de duración del contrato.

2.16.2 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.

2.17 Provisiones

Las obligaciones existentes a la fecha de los Estados Financieros Consolidados Intermedios, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, en cuya liquidación la Sociedad y sus filiales esperan desprenderse de recursos que implican beneficios económicos y en el que existe incertidumbre del monto y momento de cancelación, se registran en el Estado Consolidado de Situación Financiera Intermedio como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima que la Sociedad y sus filiales tendrán que desembolsar para cancelar la obligación.

Las estimaciones de las provisiones se cuantifican teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los Estados Financieros Consolidados Intermedios, que rodea a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma.

2.18 Beneficios a los empleados

- *Beneficios a los empleados a corto plazo, largo plazo y beneficios por terminación.*

La Sociedad y sus filiales reconocen el importe de los beneficios que han de pagar por los servicios prestados como un pasivo, el cual es registrado a su valor nominal mediante el método del devengo y presentado bajo el rubro cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar y provisiones corrientes por beneficios a los empleados.

Los costos asociados a los beneficios del personal, relacionados con los servicios prestados por los trabajadores durante el período, son cargados a resultados en el año que corresponde.

- **Beneficios post-empleo: 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.

La obligación de indemnización por años de servicio es calculada de acuerdo a valorizaciones realizadas por un actuario independiente, utilizando el método de unidad de crédito proyectada, la que se actualiza en forma periódica. La obligación reconocida en el Estado Consolidado de Situación Financiera Intermedio representa el valor actual de la obligación de indemnización por años de servicio. Las pérdidas y ganancias actuariales producidas por cambios en los supuestos actuariales se registran en otro resultado integral del período.

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 5,72% anual, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

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

2.19 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el Estado Consolidado de Situación Financiera Intermedio 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 sus filiales, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se podrían clasificar como pasivos no corrientes.

2.20 Impuesto a las ganancias

El gasto por impuesto a las ganancias del período se define como el impuesto corriente de la Sociedad y sus filiales, es el resultado de la aplicación de la tasa de impuestos en la base imponible del período, más la variación de los activos y pasivos de los impuestos diferidos y los créditos por impuestos, tanto para las pérdidas tributarias acumuladas (en la medida en que sea realizable) como para las diferencias temporales deducibles e imponibles.

Las diferencias entre el importe en libros de los activos y pasivos y sus bases tributarias dan lugar a activos y pasivos por impuestos diferidos, que se miden a las tasas de impuesto en las que se espera se apliquen en el período en que se realiza el activo o se liquida el pasivo.

El impuesto a las ganancias y las variaciones en activos y los pasivos por impuestos diferidos no derivados de combinaciones de negocios se reconocen en resultados o patrimonio neto, dependiendo del origen de la partida registrada subyacente que generó el efecto por impuestos.

Activos por impuestos diferidos y los créditos por impuestos sólo se reconocen cuando se considera probable que haya suficientes beneficios fiscales futuros para recuperar las diferencias temporales deducibles y hacer que los créditos fiscales sean realizables.

Los pasivos por impuestos diferidos son generalmente reconocidos para todas las diferencias temporales tributables y los activos por impuestos diferidos son reconocidos en la medida en que es probable que los beneficios imponibles estén disponibles contra los cuales las diferencias temporales deducibles pueden ser utilizadas. Dichos activos y pasivos no se reconocen si la diferencia temporal surge del reconocimiento inicial (distinto de una combinación de negocios) de otros activos y pasivos en una transacción que no afecta ni al

beneficio imponible ni al beneficio contable. Además, no se reconoce un pasivo por impuesto diferido si la diferencia temporal surge del reconocimiento inicial de una plusvalía.

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

2.21 Reconocimiento de ingresos y costos

La Sociedad y sus filiales consideran como ingresos de la explotación, además de los servicios facturados en el período, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al término del período. 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

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 de energía eléctrica se registran en base a la facturación efectiva del período de consumo, más una estimación de los servicios suministrados y no facturados a la fecha de cierre del período, en estos contratos existe una obligación de desempeño. Los ingresos por servicios de Transmisión son reconocidos a lo largo del tiempo.

(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:

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 través 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 través 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 período sobre el que se informa.

2.22 Dividendos

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

Para el cálculo de la utilidad líquida distribuible la Sociedad no aplicará ajustes al ítem “Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora” del Estado Consolidado de Resultados Integrales Intermedios. 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.

2.23 Estado de flujos de efectivo

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de efectivo y efectivo equivalente realizados durante el período, determinados por el método directo. En estos estados 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.

2.24 Reclasificaciones

Para efectos comparativos, se han efectuado ciertas reclasificaciones a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2022.

2.25 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
Referencia al Marco Conceptual (enmiendas a NIIF 3)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022
Propiedad, Planta y Equipo – Ingresos antes del Uso Previsto (enmiendas a NIC 16)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022
Contratos Onerosos – Costos para Cumplir un Contrato (enmiendas a NIC 37)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022
Mejoras Anuales a las Normas IFRS, ciclo 2018-2020 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 9, NIIF 16 y NIC 41)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022

La aplicación de las enmiendas no ha tenido un efecto significativo en los resultados 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 17, Contratos de Seguros	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023
Revelación de Políticas Contables (enmiendas a NIC 1 y NIIF - Declaración Práctica 2)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023
Definición de Estimaciones Contables (enmiendas a NIC 8)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023
Impuesto Diferido relacionado a Activos y Pasivos que se originan de una Sola Transacción (enmiendas a NIC 12)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023

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 Generación eléctrica

La generación eléctrica es una actividad caracterizada por la libre participación y no obligatoriedad de obtener concesiones, salvo para la construcción y operación de centrales hidroeléctricas.

En los Sistemas Interconectados como el SEN, existen tres mercados principales que se diferencian, tanto en el tipo de clientes como en el tipo de tarifa aplicable a cada uno.

a) **Mercado de clientes libres:** Corresponde a aquellos clientes con potencia instalada superior a 5 MW, los que pactan su tarifa libremente con el generador. Los clientes entre 500 kW y 5 MW pueden optar

pertenecer al mercado de clientes libres o regulados y, no podrán cambiarse de régimen tarifario durante cuatro años.

- b) Mercado mayorista:** Segmento en el que participan las generadoras al realizar transacciones entre ellas, ya sea por medio de contratos o ventas a costo marginal.
- c) Mercado de clientes regulados:** Pertenecen a este segmento todas las transferencias de energía entre empresas generadoras y distribuidoras para abastecer a clientes sujetos a regulación de precios (en adelante los “clientes regulados”). De esta manera, las distribuidoras se convierten en clientes de las generadoras.

El precio al que se realizan estas últimas transacciones se obtiene de licitaciones abiertas, transparentes y no discriminatorias, el que se establece por un período máximo de contrato de 20 años. Los precios de compraventa de electricidad de las licitaciones se establecen a nivel de barras nacionales.

Independiente del mercado final al que abastezca un generador, las transferencias que se hacen entre los generadores participantes del sistema, se realizan al valor de costo marginal horario de éste. El encargado de realizar estos cálculos es la Gerencia de Mercados del CEN.

En los Sistemas Medianos Aysén, Palena y General Carrera, cuya operación y explotación están en manos de la filial Edelayesen, y Hornopirén y Cochamó, cuya operación y explotación está en manos de la filial SAGESA, no hay condiciones de competencia en el mercado de generación. Por tanto, los costos de generación y transmisión son determinados en base a un estudio específico realizado por la Comisión Nacional de Energía cada cuatro años. El sistema Puerto Cisnes, operado por Edelayesen, se encuentra en su proceso de transición a Sistema Mediano, al superar el umbral de 1.500 kW de capacidad instalada.

3.2 Transmisión

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

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

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

3.3 Marco regulatorio

3.3.1 Aspectos generales

La industria eléctrica nacional se encuentra regulada desde 1982, principalmente por el Decreto con Fuerza de Ley N°1/82, que contiene la Ley General Sobre Servicios Eléctricos (LGSE), y la reglamentación orgánica de dicha Ley.

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.

3.3.2 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. El valor reconocido para el bienio 2018-2019 de las instalaciones de transmisión existentes se fijó a través del DS MEN 6T/2018. A contar de enero 2018, asegura los ingresos del decreto y elimina la dependencia de la demanda.

Se encuentra en proceso de toma de razón por la Contraloría el decreto de valorización período 2020-2023 el cual tiene efecto retroactivo a enero 2020. Además, se está iniciando el proceso de valorización período 2024-2027. A septiembre 2022, las bases técnicas fueron objeto de discrepancia en el Panel de Expertos, el cual evacuo su dictamen en septiembre de 2022.

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.

f) La ley N°20936 estableció un nuevo marco regulatorio para el servicio de Transmisión. El primero proceso de valorización bajo este nuevo marco corresponde al período 2020-2023. Los estudios fueron adjudicados a distintos consultores (Synex: Nacional y SUGLA: Zonal y Dedicado usado por regulados) los cuales finalizaron en diciembre 2020. La Comisión Nacional de Energía publicó su Informe Técnico Final (ITF), luego de recibir y analizar observaciones a la versión preliminar del informe. Durante el segundo semestre de 2021 se realizaron las etapas de discrepancias en el Panel de Expertos por parte de participantes, usuarios e instituciones interesadas. CNE publicó su Informe Técnico Definitivo (ITD) en marzo de 2022, el que será la base del decreto de valorización. Se espera el envío del decreto a toma de razón por parte de Contraloría en el primer semestre de 2022. Los valores resultantes serán retroactivos desde enero 2020.

3.3.3 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 estrategia de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad, sus filiales, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente. Para lograr los objetivos, la gestión de riesgos financieros se basa en cubrir todas aquellas exposiciones significativas, siempre y cuando existan instrumentos adecuados y el costo sea razonable.

Los principales riesgos a los cuales está expuesta la Sociedad y sus filiales, son los siguientes:

4.1 Riesgo financiero

Los flujos del Grupo, que se generan principalmente por su participación en el negocio eléctrico, tienen un perfil muy estable y de largo plazo. El negocio de transmisión tiene una estructura tarifaria que incorpora los costos denominados en los mercados internacionales y locales y los efectos asociados del tipo de cambio o IPC, cuando corresponda.

El Área de Administración y Finanzas de Inversiones Eléctricas del Sur S.A., controlador de la Sociedad, históricamente ha estado a cargo de identificar y responder a los riesgos financieros a través de medidas de mitigación propuestas a la Administración y/o al respectivo Directorio.

La gestión de los riesgos financieros de la Sociedad se realiza de forma que se mantenga un equilibrio entre los flujos de efectivo de las actividades de explotación y las necesidades de pago de los pasivos financieros. La Sociedad y sus filiales mantenían, al 30 de septiembre de 2022, efectivo y equivalentes al efectivo por M\$49.803.698. La deuda total ascendió a M\$511.948.528. Del total de pasivos financieros, el 0,6% es

reembolsable en un año (relacionado con intereses del bono) y el 99,4% de los pasivos financieros son reembolsables después de más de 5 años (relacionados con bonos).

4.1.1 Tipo de cambio

Las transacciones de la Sociedad y sus filiales están denominadas en dólares estadounidenses y pesos chilenos.

La Sociedad realiza una revisión 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.

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.

4.1.2 Variación UF

Con respecto a los ingresos brutos del Grupo, el 62% está denominado en pesos chilenos que están indexados al IPC (local). Las tarifas 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. Adicionalmente, los efectos de la indexación a la inflación local también se incorporan a la tarifa asociada o, en el caso de clientes libres, los contratos pueden estar denominados en unidades de fomento.

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 y bonos en CLP y UF) suponiendo que todas las otras variables se mantienen constantes. Esta metodología consiste en medir, para los mencionados pasivos que devengan interés la variación positiva de medio punto porcentual en base anual de la UF por el año de cierre de estos Estados Financieros, con respecto de la variación real de la UF.

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para los periodos al 30 de septiembre de 2022 y 2021:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera Reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	30/09/2022	30/09/2021		30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$		M\$	M\$
Deuda en UF (bonos)	138.778.308	121.886.422	0,5%	513.873	451.326

4.1.3 Tasa de interés

La administración de este riesgo se enfoca principalmente a los pasivos con el sistema financiero. Al 30 de septiembre de 2022, la Sociedad mantiene el 100% de la deuda financiera asociada a la una tasa de interés fija.

4.1.4 Riesgo de liquidez

Los recursos financieros se obtienen 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. Al 30 de septiembre de 2022, 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 2022 y 31 de diciembre de 2021:

Capital e intereses	30/09/2022								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	1.905.169	-	18.790.081	18.790.081	18.790.081	18.790.081	93.950.407	565.693.093	736.708.993
Totales	1.905.169	-	18.790.081	18.790.081	18.790.081	18.790.081	93.950.407	565.693.093	736.708.993
Porcentualidad	0%	0%	3%	3%	3%	3%	13%	77%	100%

Capital e intereses	31/12/2021								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	-	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	16.166.592	159.122.847	191.456.029
Totales	-	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	16.166.592	159.122.847	191.456.029
Porcentualidad	0%	2%	2%	2%	2%	2%	8%	83%	100%

La Sociedad realiza una administración de caja conjunta con la matriz final Inversiones Grupo Saesa Limitada que, a través de sus excedentes, o a través de distintos instrumentos de deuda en el mercado financiero, financia nuevas inversiones en proyectos de transporte del Grupo con préstamos intercompañía y estos son pagados por la filial con los flujos generados por estas inversiones o con financiamiento de terceros, en la medida en que las condiciones son favorables.

4.1.5 Riesgo de crédito

La Sociedad y sus filiales están expuestas al riesgo de crédito debido a sus actividades operacionales 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.

El riesgo de crédito relacionados con los instrumentos financieros (depósitos a plazo, fondos mutuos u otros) tomados con instituciones financieras, se realizan en instrumentos permitidos que maximicen los retornos del excedente de caja, sin exceder el nivel de riesgo y de máxima exposición, todo bajo el margen de riesgo establecido y con la finalidad de cumplir obligaciones de corto plazo.

Las inversiones de excedentes de caja se efectúan en entidades financieras nacionales con calificación de riesgo con muy alta calidad crediticia (ver nota 6b, Efectivo y Equivalentes al Efectivo), con límites establecidos para cada entidad y sólo en instrumentos de renta fija. En ningún caso se considera o contempla la posibilidad de realizar una inversión con objeto de especular en el mercado de capitales nacional o extranjero.

4.1.6 Riesgo COVID-19

Bajo el contexto de pandemia actual, la Sociedad ha implementado diversos planes de acción para enfrentar esta emergencia sanitaria, los cuales abarcan aspectos de protección de la salud de los colaboradores, aseguramiento de la continuidad operacional y cumplimiento de lo establecido con clientes, seguimiento de morosidad por tipo de deudores y cartera y análisis de futuros requerimientos de capital y liquidez.

Para la Sociedad y sus filiales, la prioridad ha sido mantener la continuidad operacional y del suministro según los estándares requeridos por la normativa vigente cuidando de sus trabajadores, contratistas y clientes, ante los posibles efectos del brote de COVID-19, considerando las medidas gubernamentales que se están tomando para reducir su propagación.

- **Plan de continuidad operacional:** Al 30 de septiembre de 2022, la Sociedad se encuentra implementando un plan de retorno flexible y semipresencial para sus trabajadores, el cual estará sujeto a la evolución de la pandemia y las medidas adoptadas por la autoridad sanitaria pertinente.
- **Protección de salud de los colaboradores:** Implementación de protocolos sanitarios para aquellos trabajadores que deban realizar su trabajo en terreno, tanto en actividades de operación y mantenimiento, construcción y atención de público, además de contar con kits de seguridad basados en las recomendaciones de las autoridades sanitarias competentes. Esto ha permitido mantener los

estándares de operación del sistema eléctrico (según lo requerido por Ley, ya que como empresa de servicio público no se puede dejar de prestar el servicio), así como evitar retrasos mayores en la construcción de obras que atenderán el crecimiento futuro del consumo.

5 Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad.

La Administración de la Sociedad 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 la fecha de los estados financieros. 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 suposiciones 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 período, una estimación de los servicios prestados en espera de facturación al final del período, 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 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Efectivo en caja	100	100
Saldo en bancos	3.971.168	813.071
Otros instrumentos de renta fija	45.832.430	1.151.246
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	49.803.698	1.964.417

- 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	
						30/09/2022	31/12/2021
						M\$	M\$
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(d)	6.514.212	-
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	1.504.941	567.121
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	649.571	584.125
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	891.473	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Itaú Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	5.341.938	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	BICI Asset Management Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	15.288.943	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Banchile Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	15.641.352	-
Total Otros instrumentos de renta fija						45.832.430	1.151.246

Los Otros Instrumentos de renta fija corresponden a una cartera de instrumentos, tales como, 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	30/09/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	49.351.028	1.908.781
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	452.670	55.636
Total Detalle por tipo de moneda		49.803.698	1.964.417

d) La siguiente tabla detalla los cambios en los pasivos que se originan de actividades de financiamiento de la Sociedad, incluyendo aquellos cambios que representan flujos de efectivo y cambios que no representan flujos de efectivo al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021.

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2021	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo						30/09/2022
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devenido 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	329.609	-	(20.852)	-	-	-	60.384	59.352	-	-	96.968	-	525.461
Arrendamientos financieros no corrientes	1.482.146	-	-	-	-	(71.582)	-	184.410	-	255.157	(96.968)	-	1.753.163
Bonos	126.065.394	-	(9.116.012)	305.226.312	-	-	11.820.841	13.397.300	-	62.733.366	-	1.547.882	511.948.528
Préstamos en cuenta corriente, corrientes	2.128.555	-	(4.507.318)	-	-	-	2.988.453	-	-	(48.106)	-	-	561.584
Préstamos en cuenta corriente, no corrientes	331.055.584	(281.134.217)	-	-	54.630.981	-	-	-	-	5.323.353	-	-	109.875.701
Totales	461.061.288	(281.134.217)	(13.644.182)	305.226.312	54.630.981	(71.582)	14.869.678	13.641.062	68.008.613	255.157	1.547.882	273.445	624.664.437

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2020	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo						31/12/2021
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devenido intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Trasposos	Amortización	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Préstamos a corto plazo	15.001.638	(25.000.000)	(5.950)	10.000.000	-	-	4.312	-	-	-	-	-	-
Arrendamientos financieros corrientes	196.664	-	-	-	-	-	20.551	10.693	-	82.622	19.079	-	329.609
Arrendamientos financieros no corrientes	1.355.567	-	(2.863)	-	-	(37.159)	2.863	58.494	-	113.856	(8.612)	-	1.482.146
Bonos	118.226.109	-	(3.316.109)	-	-	-	3.322.299	7.875.377	-	-	-	(42.282)	126.065.394
Préstamos en cuenta corriente, corrientes	2.128.555	-	(6.347.674)	-	-	-	6.014.727	-	-	332.947	-	-	2.128.555
Préstamos en cuenta corriente, no corrientes	211.603.402	(97.001.182)	-	-	159.442.120	-	-	-	-	40.973.259	-	16.037.985	331.055.584
Totales	348.511.535	(122.001.182)	(9.672.596)	10.000.000	159.442.120	(37.159)	9.364.752	7.944.564	41.306.206	196.478	16.048.452	(42.282)	461.061.288

7 Cuentas comerciales por cobrar y Otras cuentas por cobrar

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, bruto	22.458.395	23.668.235	22.155.775	10.750.928
Otras cuentas por cobrar, bruto	2.228.732	1.204.294	665.429	798.809
Totales	24.687.127	24.872.529	22.821.204	11.549.737

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, neto	21.643.736	22.951.395	22.155.775	10.750.928
Otras cuentas por cobrar, neto	2.228.732	1.204.294	665.429	798.809
Totales	23.872.468	24.155.689	22.821.204	11.549.737

Provisión de deterioro cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar	814.659	716.840	-	-
Totales	814.659	716.840	-	-

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar facturados y no facturados o provisionados al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	7.958.050	8.191.932	-	-
Energía y peajes	6.744.273	7.554.136	-	-
Anticipos para importaciones y proveedores	1.051.129	409.498	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	112.067	112.065	-	-
Deudores materiales y servicios	50.581	116.233	-	-
No facturas o provisionados	16.003.198	16.389.558	22.155.775	10.750.928
Energía y peajes uso de líneas eléctricas	14.760.314	16.009.723	-	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos (*)	953.808	104.377	22.155.775	10.750.928
Otros	289.076	275.458	-	-
Otros (cuenta corriente empleados)	725.879	291.039	665.429	798.809
Totales, bruto	24.687.127	24.872.529	22.821.204	11.549.737
Provisión deterioro	(814.659)	(716.840)	-	-
Totales, neto	23.872.468	24.155.689	22.821.204	11.549.737

(*) A mediados de 2019 la Comisión Nacional de Energía (CNE) comenzó el proceso de valorización de instalaciones de transmisión, cuatrienio 2020 – 2023, el cual incluye las instalaciones de transmisión nacional, zonal y dedicada de uso de clientes regulados con fecha de entrada en operación hasta diciembre 2017. Para ello, contrató a 2 consultores, los cuales evacuaron un informe que fue la base de los informes técnicos de la CNE. En agosto 2021 la (CNE) publicó el Informe Técnico Final, el cual es el resultado de informes parciales y etapas de observación de las empresas transmisoras.

En el año 2020, cuando comenzaba el nuevo periodo que cambiaría la valorización de transmisión para el período 2020 - 2023, la Sociedad estimó que este bajaría respecto al decreto anterior por supuestos de menor rentabilidad, menor reconocimiento de derechos de uso de suelos y medio ambiente, baja en el reconocimiento del COMA entre otras. A pesar de que la valorización de transmisión bajó respecto al decreto anterior, éste fue mayor a las estimaciones realizadas por la Sociedad el año 2020, por lo que la actualización de su valor en el tercer trimestre significó una mayor provisión de ingresos retroactivos desde enero 2020, las que se espera recuperar en un plazo superior a 12 meses y que ascienden a M\$22.155.775 (valor descontado) de la filial STS al 30 de septiembre de 2022, considerando las tarifas publicadas en el ITD de septiembre 2022. Al 31 de diciembre del 2021 el valor de la provisión de ingresos asciende a M\$10.750.928 (valor descontado) considerando las tarifas publicadas en ITF de agosto 2021.

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Anticipos para importaciones y proveedores	1.051.129	409.498	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	112.067	112.065	-	-
Deudores materiales y servicios	50.581	116.233	-	-
Cuenta corriente al personal	725.879	291.039	665.429	798.809
Otros deudores	289.076	275.459	-	-
Totales	2.228.732	1.204.294	665.429	798.809
Provisión deterioro	-	-	-	-
Totales, neto	2.228.732	1.204.294	665.429	798.809

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 2022, 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 sociedades filiales 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 27).

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

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

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

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	3.753.385	352.411	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Venta energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	1.750.211	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.666.323	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	80.288	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	CLP	-	-	4.629.944	4.188.484
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	85.108	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Venta energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	195.893	146.914	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Energía y peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	283	1.395.487	-	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisen S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	332.504	385.350	-	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	5	3.066	-	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.200	-	-	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	CLP	-	-	480.120	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	603	603	-	-
Totales							6.030.484	4.119.150	5.110.064	4.188.484

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 relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
							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 Común	CLP	561.584	2.094.262	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	CLP	-	-	109.875.701	321.463.657
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	6.036	563	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	34.293	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	CLP	-	-	-	9.591.927
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	1.567.856	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	147.223	2.280.285	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.627	4.763	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	2.573.949	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	247.148	-	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	38.044	18.000	-	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	28.834	4.288	-	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	95.982	34.607	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.929	4.966	-	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SPA	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	62	159	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	2.254.178	1.565.224	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	306	344	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	153	344	-	-
Totales							3.383.106	10.183.903	109.875.701	331.055.584

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

RUT	Razón social	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	30/09/2022		30/09/2021	
				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 en cuenta corriente (capital/intereses)	211.587.956	(3.528.273)	(80.375.239)	(1.688.982)
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Préstamo en cuenta corriente (capital/intereses)	441.460	481.294	1.202.342	124.719
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Peajes	362.518	362.518	255.741	255.741
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(332.256)	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Venta energía	748.718	748.718	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Venta energía	7.882.341	7.882.341	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Préstamo en cuenta corriente (capital/intereses)	-	-	1.699.673	(338.900)
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	5.534.036	-	3.657.275	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Peajes	8.399.709	8.399.709	10.650.532	10.650.532
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(20.044)	-	5.383	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Peajes	924.389	924.389	651.397	651.397
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(52.846)	-	-	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Matriz Común	Recuperación de gastos	(27.607)	-	-	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Matriz Común	Recuperación de gastos	(61.375)	-	-	-

8.3 Directorio y personal clave de la gerencia

La Sociedad y sus filiales son administradas por un Directorio compuesto por ocho miembros, los que permanecen por un periodo de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 27 de abril de 2022, se efectuó la renovación del Directorio de la Sociedad, eligiéndose como Directores por un período de dos años a los señores Jorge Lesser García – Huidobro, Iván Díaz – Molina, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Christopher Powell y Jonathan Reay.

En sesión celebrada con fecha 11 de mayo de 2022, el Directorio de la Sociedad procedió a elegir como Presidente del Directorio y de la Sociedad al señor Jorge Lesser García-Huidobro y como Vicepresidente al señor Iván Díaz-Molina.

Con fecha 17 de agosto de 2022, el Directorio de la Sociedad tomó conocimiento de la renuncia al Directorio de la Sociedad de los directores Christopher Powell, Stacey Purcell y Waldo Fortín. Acto seguido, el Directorio procedió a designar, en su reemplazo, a Shama Naquashbandi, Stephen Best y Luz Granier.

Al 30 de septiembre de 2022 el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Jorge Lesser García – Huidobro, Iván Díaz – Molina, Juan Ignacio Parot Becker, Ashley Munroe, Jonathan Reay, Shama Naquashbandi, Stephen Best y Luz Granier.

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

Al 30 de septiembre de 2022 y 2021 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 Jonathan Reay, Juan Ignacio Parot Becker, Shama Naquashbandi, Stephen Best, Luz Granier y Ashley Munroe 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.

9 Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de los activos por impuestos corrientes al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	-	7.429
IVA crédito fiscal por recuperar, remanente (1)	8.652.701	7.584.246
Crédito sence	-	33.493
Crédito activo fijo	-	348
Impuesto por recuperar año anterior	2.302.297	297.315
Totales	10.954.998	7.922.831

- (1) Corresponde principalmente a IVA crédito fiscal por construcción de obras importantes de las filiales SATT y STC.

El detalle de los pasivos por impuestos corrientes al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	3.973.259	823.507
IVA débito fiscal	866.851	620.090
Otros	49.120	35.364
Totales	4.889.230	1.478.961

10 Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Activos intangibles, neto	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Activos intangibles indetificables, neto	69.548.683	64.411.025
Servidumbres	62.544.339	57.920.856
Software	265.224	378.652
Activos intangibles relacionados con clientes	6.739.120	6.111.517

Activos intangibles identificables, bruto	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Activos intangibles indetificables, bruto	70.503.946	64.963.849
Servidumbres	62.800.313	58.113.509
Software	617.136	616.593
Activos intangibles relacionados con clientes	7.086.497	6.233.747

Amortización Activos intangibles identificables	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Amortización Activos intangibles identificables	(955.263)	(552.824)
Servidumbres	(255.974)	(192.653)
Software	(351.912)	(237.941)
Activos intangibles relacionados con clientes	(347.377)	(122.230)

La composición y movimientos de los Activos intangibles distintos a la Plusvalía al 30 de septiembre de 2022 y 31 diciembre de 2021, 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 01/01/2022	57.920.856	378.652	6.111.517	64.411.025
Traslados (activación obras en curso)	1.989.822	-	-	1.989.822
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera a amortización acumulada	(28.967)	(220)	(37.985)	(67.172)
Gasto por amortización	(34.354)	(113.751)	(187.162)	(335.267)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	2.696.982	543	852.750	3.550.275
Total movimientos	4.623.483	(113.428)	627.603	5.137.658
Saldo final al 30/09/2022	62.544.339	265.224	6.739.120	69.548.683

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 01/01/2021	51.610.246	377.051	-	51.987.297
Traslados (activación obras en curso)	3.755.022	135.865	-	3.890.887
Retiros valor bruto	(500)	-	-	(500)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera a amortización acumulada	(26.149)	(33)	-	(26.182)
Gasto por amortización	(40.627)	(134.499)	(122.230)	(297.356)
Activos provenientes de "Tolchén Transmisión SpA"	-	-	6.233.747	6.233.747
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	2.622.864	268	-	2.623.132
Total movimientos	6.310.610	1.601	6.111.517	12.423.728
Saldo final al 31/12/2021	57.920.856	378.652	6.111.517	64.411.025

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

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

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

Durante el año 2021 el aumento en Activos intangibles distintos de la plusvalía se explica debido al aumento en activos intangibles identificables por (MM\$ 6.233), originado por la valorización de los contratos de peajes incorporados en la compra de la empresa Tolchén.

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.

11 Plusvalía

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

RUT	Sociedad	30/09/2022	31/12/2021
		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	1.291.453	1.136.047
Totales		77.010.104	76.854.698

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.

El resumen del Estado de Situación Financiera de la Sociedad adquirida, incluyendo la asignación del valor justo evaluado por la Sociedad a la fecha de la compra se presenta a continuación (cifras sin incorporar la plusvalía generada en la adquisición):

Activos	Valor libro	Ajuste valor razonable	Valor ajustado	Pasivos	Valor libro	Ajuste valor razonable	Valor ajustado
	M\$	M\$	M\$		M\$	M\$	M\$
Corrientes	444.307		444.307	Corrientes (*)	5.462.610		5.462.610
No corrientes	28.244.870	6.233.747	34.478.617	No corrientes (*)	22.441.036	1.613.358	24.054.393
				Patrimonio neto	495.532	4.610.389	5.105.921
Total activos	28.689.177	6.233.747	34.922.924	Total pasivos y patrimonio	28.399.178	6.223.747	34.622.925

(*) Los pasivos corrientes y no corrientes corresponden principalmente a cuentas por pagar con relacionadas, las cuales fueron liquidados como parte de la transacción e incluidas en el precio pagado por la filial STA.

El detalle del valor razonable de los activos netos adquiridos al 9 de julio de 2021, y Plusvalía es el siguiente:

Activos Identificables	M\$
Efectivo y efectivo equivalente	89.537
Deudores comerciales	317.603
Propiedad planta y equipos (Nota 14)	28.282.036
Intangibles (Nota 12)	6.233.747
Pasivos identificables	M\$
Cuentas por pagar	239.892
Impuestos diferidos	1.613.358
Otros	227.222
Activos Netos identificables	32.842.453
Precio pagado	31.706.406
Plusvalía generada en la adquisición	1.136.047

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Administración de la Sociedad, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a las Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de ellas a las que se encuentran asignadas las distintas plusvalías permiten recuperar su valor.

12 Propiedades, Planta y Equipo

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021:

Clases de Propiedades, planta y equipo, neto	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, neto	686.055.280	627.502.406
Terrenos	10.645.106	9.914.615
Edificios	8.550.493	6.585.065
Planta y equipo	459.953.854	403.033.327
Equipamiento de tecnologías de la información	144.925	150.510
Instalaciones fijas y accesorios	364.390	389.833
Vehículos de motor	3.078.106	2.380.556
Construcciones en curso	198.961.615	201.735.637
Otras propiedades, planta y equipo	4.356.791	3.312.863

Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, bruto	794.342.464	719.290.829
Terrenos	10.645.106	9.914.615
Edificios	10.606.806	8.107.094
Planta y equipo	562.151.489	490.053.224
Equipamiento de tecnologías de la información	963.203	951.269
Instalaciones fijas y accesorios	730.720	708.128
Vehículos de motor	3.785.636	2.755.948
Construcciones en curso	198.961.615	201.735.637
Otras propiedades, planta y equipo	6.497.889	5.064.914

Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	(108.287.184)	(91.788.423)
Edificios	(2.056.313)	(1.522.029)
Planta y equipo	(102.197.635)	(87.019.897)
Equipamiento de tecnologías de la información	(818.278)	(800.759)
Instalaciones fijas y accesorios	(366.330)	(318.295)
Vehículos de motor	(707.530)	(375.392)
Otras propiedades, planta y equipo	(2.141.098)	(1.752.051)

El detalle del movimiento del rubro de Propiedades, plantas y equipos al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 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 01/01/2022	9.914.615	6.585.065	403.033.327	150.510	389.833	2.380.556	201.735.637	3.312.863	627.502.406
Adiciones	-	1.693.388	(1.693.388)	-	-	-	94.369.569	-	94.369.569
Traslados (activación obras en curso)	725.533	32.020	40.297.876	5.084	513	744.414	(42.955.827)	1.150.387	-
Retiros valor bruto	-	-	-	-	(535)	-	-	-	(535)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	-	(682.762)	-	(3.568)	-	-	-	(686.330)
Incremento (disminución) en cambio de moneda extranjera depreciación acumulada	-	(323.517)	(3.626.794)	(2.165)	(7.749)	(93.028)	-	(55.366)	(4.108.619)
Gasto por depreciación	-	(210.767)	(10.868.181)	(15.354)	(36.718)	(239.110)	-	(333.681)	(11.703.811)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	4.958	774.304	33.493.776	6.850	22.614	285.274	(54.187.764)	282.588	(19.317.400)
Total movimientos	730.491	1.965.428	56.920.527	(5.585)	(25.443)	697.550	(2.774.022)	1.043.928	58.552.874
Saldo final al 30/09/2022	10.645.106	8.550.493	459.953.854	144.925	364.390	3.078.106	198.961.615	4.356.791	686.055.280

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 01/01/2021	7.802.827	3.970.352	310.776.368	133.633	362.483	1.513.306	186.431.245	1.938.139	512.928.353
Adiciones	1.963.513	-	-	-	-	-	79.038.247	-	81.001.760
Traslados (activación obras en curso)	179.797	2.390.299	113.076.557	59.409	264.916	1.628.276	(119.384.905)	1.785.651	-
Retiros valor bruto	(39.174)	-	(2.254)	-	-	(19.926)	-	-	(61.354)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	-	99	-	-	9.589	-	-	9.688
Gasto por depreciación	-	(180.033)	(10.861.597)	(42.898)	(44.984)	(169.603)	-	(347.425)	(11.646.540)
Activos provenientes de "Toichén Transmisión SpA"	-	-	25.041.379	-	-	-	-	-	25.041.379
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	7.652	404.447	(34.997.225)	366	(192.582)	(581.086)	55.651.050	(63.502)	20.229.120
Total movimientos	2.111.788	2.614.713	92.256.959	16.877	27.350	867.250	15.304.392	1.374.724	114.574.053
Saldo final al 31/12/2021	9.914.615	6.585.065	403.033.327	150.510	389.833	2.380.556	201.735.637	3.312.863	627.502.406

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

Informaciones adicionales de propiedades, planta y equipo

- La depreciación de los Bienes de Propiedades, Planta y Equipo se presenta en el rubro "Gastos por depreciación y amortización del resultado de explotación".
- La Sociedad y sus filiales cuentan con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (centrales, subestaciones, construcciones, contenido y existencias) con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.
- El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 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.

13 Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios

En el contexto del proceso de reorganización que están llevando 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, estableciendo una obligación legal de giro exclusivo para las compañías de distribución de energía eléctrica. A nivel de Grupo se han realizado las acciones descritas en la nota 1 que tienen como objetivo cumplir con obligación legal de giro exclusivo y agrupar todas las sociedades de transmisión del Grupo Saesa como filiales directas de STA, lo que conllevó que dentro del proceso de reestructuración se tuvo que incluir transitoriamente las sociedades SGA y Sagesa que tienen los giros de Comercialización y Generación respectivamente.

Con fecha 27 de septiembre de 2021, la Sociedad comenzó un proceso de colocación de bonos internacionales bajo la regla 144A/REG-S con el fin de refinanciar todo el endeudamiento Intercompañía que mantienen las sociedades de transmisión y obtener financiamiento para nuevos proyectos. Considerando las condiciones de mercado y el tipo de riesgo del negocio de transmisión, la colocación de este bono estará destinado solo para financiar las filiales de transmisión de STA, excluyendo los negocios de comercialización y generación de SGA y Sagesa50 que aún no son desprendidos.

Considerando lo mencionado en el párrafo anterior, al momento de la colocación del Bono existió un compromiso formal con los potenciales tenedores de bono, donde STA se desprenderá de las filiales SGA y Sagesa a través de un nuevo proceso de reestructuración planificado para el período 2022, es por esta razón que ambas filiales han sido reclasificadas y presentadas dentro del grupo de activos y pasivos mantenidos para distribuir a los propietarios según lo detallado en la nota 13.

- a) El detalle de los saldos corrientes y no corrientes de este activo al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

ACTIVOS	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES		
Efectivo y equivalentes al efectivo	4.837.010	435.221
Otros activos no financieros corrientes	578.483	493.320
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	25.115.575	16.790.617
Inventarios corrientes	2.241.205	1.408.710
Activos por impuestos corrientes, corrientes	1.439.462	468.215
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES	34.211.735	19.596.083
ACTIVOS NO CORRIENTES		
Otros activos financieros no corrientes	3.168.432	5.609.183
Otros activos no financieros no corrientes	17.222	38.056
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	5.302.856	4.707.505
Activos intangibles distintos de la plusvalía	260.941	235.160
Propiedades, planta y equipo	75.526.304	61.631.127
Activos por impuestos diferidos	9.622.699	7.893.180
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES	93.898.454	80.114.211
TOTAL ACTIVOS	128.110.189	99.710.294

PASIVOS	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	22.614.043	17.987.344
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	5.583	125.365
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	471.104	316.394
Otros pasivos no financieros corrientes	380.061	378.602
PASIVOS CORRIENTES TOTALES	23.470.791	18.807.705
PASIVOS NO CORRIENTES		
Pasivo por impuestos diferidos	11.628.464	10.222.925
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	232.289	245.038
Otros pasivos no financieros no corrientes	931	619
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES	11.861.684	10.468.582
TOTAL PASIVOS	35.332.475	29.276.287

b) El detalle de los resultados de las operaciones discontinuadas al 30 de septiembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)				
Ingresos de actividades ordinarias	64.989.887	41.437.118	22.774.577	16.857.048
Otros ingresos	1.371.780	1.388.980	289.212	871.086
Materias primas y consumibles utilizados	(56.955.000)	(34.566.040)	(19.836.505)	(14.276.570)
Gastos por beneficios a los empleados	(969.366)	(692.952)	(405.539)	(259.809)
Gasto por depreciación y amortización	(1.639.886)	(1.410.881)	(607.791)	(482.917)
Otros gastos, por naturaleza	(3.286.969)	(3.704.296)	(988.181)	(1.388.807)
Otras ganancias (pérdidas)	(5.700)	10.863	-	-
Ingresos financieros	190.691	28.482	111.261	1.960
Costos financieros	(1.079.650)	(1.005.491)	(371.501)	(657.356)
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	(96.372)	(188.734)	(135.967)	100.798
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(3.179.709)	(2.382.602)	(546.956)	(2.100.534)
Resultados por unidades de reajuste	29.909	495.004	12.596	223.040
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	(630.385)	(590.549)	295.206	(1.112.061)
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	327.707	310.941	26.149	471.035
Ganancia (pérdida)	(302.678)	(279.608)	321.355	(641.026)

c) El flujo de efectivo de las operaciones discontinuadas al 30 de septiembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		
Clases de cobros por actividades de operación		
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	86.612.829	54.419.018
Otros cobros por actividades de operación	-	24
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(81.868.527)	(56.175.502)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(865.997)	(399.068)
Otros pagos por actividades de operación	(2.041.956)	(685.887)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones	1.836.349	(2.841.415)
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	(338.194)	(19.760)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	1.498.155	(2.861.175)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Préstamos a entidades relacionadas	(3.944.550)	(5.495.000)
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	(7.551.713)	(5.004.674)
Cobros a entidades relacionadas	18.184.438	10.662.825
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión	271.334	456.333
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	6.959.509	619.484
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Préstamos de entidades relacionadas	23.396.627	13.505.000
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	(26.260.580)	(9.450.000)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación	(314.413)	(1.389.077)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	(948.171)	(943.895)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(4.126.537)	1.722.028
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	4.331.127	(519.663)
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	70.662	(5.639)
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo	4.401.789	(525.302)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del periodo	435.221	690.652
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	4.837.010	165.350

14 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

14.1 Impuestos a la Renta

a) El detalle del gasto por impuesto a las ganancias registrado en el Estado Consolidado de Resultados Integrales correspondiente al 30 de septiembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto (ingreso) por impuestos corrientes	4.703.393	5.694.353	1.386.380	2.381.056
Otro gasto por impuestos corrientes	1.234	1.113	596	377
Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto	4.704.627	5.695.466	1.386.976	2.381.433
Impuestos diferidos				
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	(8.318.049)	450.206	(2.881.666)	727.884
Total Gasto (ingreso) por Impuestos diferidos, neto	(8.318.049)	450.206	(2.881.666)	727.884
Total Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	(3.613.422)	6.145.672	(1.494.690)	3.109.317

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 2022 y 2021, es la siguiente:

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	5.732.983	27.158.829	1.241.895	14.423.136
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(1.547.905)	(7.332.884)	(335.312)	(3.894.247)
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	597.616	143.360	(99.403)	(50)
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(1.376.952)	(533.764)	(230.682)	(225.389)
Efecto por diferencia de conversión	3.365.945	1.845.314	381.838	986.304
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	22.749	(331.952)	103	(1.982)
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	2.156.789	325.616	442.671	(10.015)
Otros efectos fiscales por conciliación entre el resultado contable y gasto por impuestos (ingreso)	395.180	(261.362)	1.335.475	36.062
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	5.161.327	1.187.212	1.830.002	784.930
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	3.613.422	(6.145.672)	1.494.690	(3.109.317)
Tasa impositiva efectiva	-63,03%	22,63%	-120,36%	21,56%

14.2 Impuestos diferidos

a) El detalle de los saldos de impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	115.333	72.350
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	219.958	193.547
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	168.612	105.656
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	8.231	8.532
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	2.246.109	2.318.515
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	1.182.424	648.542
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	29.471.527	25.500.611
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	111.708	71.293
Impuestos diferidos relativos a arriendos	223.040	142.532
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	248.127	49.193
Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	33.995.069	29.110.771

Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	54.060.573	53.944.898
Impuestos diferidos relativos a amortizaciones	1.819.562	1.650.110
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	255.209	277.718
Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	56.135.344	55.872.726

Los impuestos diferidos se presentan en el balance como siguen:

Diferencias temporarias, neto	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Activos por impuestos diferidos	33.995.069	29.110.771
Pasivos por impuestos diferidos	(56.135.344)	(55.872.726)
Total Diferencias temporarias, neto	(22.140.275)	(26.761.955)

b) Los movimientos de los rubros "Impuestos Diferidos", del Estado Consolidado de Situación Financiera Intermedio al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, son los siguientes:

Movimientos Impuestos diferidos	Activos		Pasivos	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	29.110.771	17.853.471	55.872.726	52.194.012
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	3.970.916	8.412.655	(4.347.133)	10.193.650
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	21.435	(125.329)	-	-
Incremento (decremento) por diferencia de cambio	891.947	2.969.974	4.609.751	4.083.952
Otros incremento (decremento)	-	-	-	(10.598.888)
Total movimientos	4.884.298	11.257.300	262.618	3.678.714
Saldo final	33.995.069	29.110.771	56.135.344	55.872.726

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.

15 Otros Activos y Pasivos Financieros Corrientes

a) El detalle de los saldos corrientes y no corrientes de este rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	4.324.613	724.835	507.623.915	125.340.559
Totales	4.324.613	724.835	507.623.915	125.340.559

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con el público Bonos al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	30/09/2022										
							Corrientes			No corrientes							
							Hasta 1 año			Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	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	Total No corrientes		
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$								
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	STASCL 32	USD	Anual	0,35%	Sin garantía	-	2.579.225	2.579.225	-	-	-	-	-	-	369.005.158	369.005.158
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Bono Serie A / N° 923	UF	Semestral	2,80%	Sin garantía	1.745.388	-	1.745.388	-	-	-	-	-	-	138.618.757	138.618.757
Totales							1.745.388	2.579.225	4.324.613	-	-	-	-	-	-	507.623.915	507.623.915

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2021										
							Corrientes			No corrientes							
							Hasta 1 año			Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	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	Total No corriente		
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$								
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Bono Serie A / N° 923	UF	Semestral	2,80%	Sin garantía	-	724.835	724.835	-	-	-	-	-	-	125.340.559	125.340.559
Totales							-	724.835	724.835	-	-	-	-	-	-	125.340.559	125.340.559

15.1 Instrumentos derivados

La Sociedad y sus filiales, siguiendo su política de gestión de riesgos financieros, puede suscribir contratos de derivados para cubrir su exposición a la variación de tasas de interés y moneda (tipo de cambio).

Los derivados de moneda se utilizan para fijar la tasa de cambio de una moneda respecto de la moneda funcional de la Sociedad o sus filiales, producto de obligaciones existentes o futuras. Los derivados de tasas de interés son utilizados para fijar o limitar la tasa de interés variable de obligaciones financieras. Estos instrumentos corresponden normalmente a Cross Currency Swaps.

a) Los montos contabilizados al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 son los siguientes:

Razón social	Nombre abreviado	Instrumento de cobertura	Subyacente cubierto	Riesgo cubierto	Tipo de cobertura	30/09/2022	31/12/2021
						M\$	M\$
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Forward (*)	Flujo de UF	Moneda	Flujo de caja	-	174.202
Totales						-	174.202

(*) Presentado en el rubro Otros activos financieros corrientes.

16 Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	23.110.329	22.145.845	20.634	330.482
Otras cuentas por pagar	2.067.675	1.991.632	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	25.178.004	24.137.477	20.634	330.482

17 Instrumentos Financieros

17.1 Instrumentos financieros por categoría

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

a) Activos Financieros

Activos financieros	30/09/2022			
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	3.971.268	45.832.430	-	49.803.698
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	46.693.672	-	-	46.693.672
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	11.140.548	-	-	11.140.548
Totales Activos financieros	61.805.488	45.832.430	-	107.637.918

Activos financieros	31/12/2021			
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	813.171	1.151.246	-	1.964.417
Otros activos financieros corrientes	-	-	174.202	174.202
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	35.705.426	-	-	35.705.426
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	8.307.634	-	-	8.307.634
Totales Activos financieros	44.826.231	1.151.246	174.202	46.151.679

b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros	30/09/2022		
	A costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	511.948.528	-	511.948.528
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	2.278.624	-	2.278.624
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	25.198.638	-	25.198.638
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	113.258.807	-	113.258.807
Totales Pasivos financieros	652.684.597	-	652.684.597

Pasivos financieros	31/12/2021		
	A costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	126.065.394	-	126.065.394
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	1.811.755	-	1.811.755
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	24.467.959	-	24.467.959
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	341.239.487	-	341.239.487
Totales Pasivos financieros	493.584.595	-	493.584.595

17.2 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	30/09/2022	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Efectivo en caja	100	100
Saldo en bancos	3.971.168	3.971.168
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	46.693.672	46.693.672

Pasivos financieros	30/09/2022	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado		
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (bonos)	511.948.528	430.103.948
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	2.278.624	2.278.624
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	25.198.638	25.198.638

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.

18 Otros Pasivos No Financieros

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Otras obras de terceros	183.962	170.436	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	386.445	386.445	7.958.239	8.216.315
Otros pasivos no financieros (*)	-	-	3.617.075	3.327.280
Total Otros pasivos no financieros	570.407	556.881	11.575.314	11.543.595

(*) Incluye opción de compra con IBL por la adquisición de Tolchén con fecha 09 de julio de 2021 (M\$3.209.853)

El detalle de los Ingresos Anticipados por venta de peajes al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Clientes	Fecha liquidación	Corrientes		No corrientes	
		30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
		M\$	M\$	M\$	M\$
Hidroenersur, Hidronalca e Hidropalmar	01/06/2042	91.929	91.929	1.723.678	1.792.625
Hidroenersur, Hidronalca e Hidropalmar	01/06/2042	83.571	83.571	1.566.945	1.629.623
Hidroenersur, Hidronalca e Hidropalmar	01/06/2042	23.102	23.102	908.020	944.004
Hidroenersur, Hidronalca e Hidropalmar	01/12/2043	27.537	27.537	564.281	584.934
Hidroenersur, Hidronalca e Hidropalmar	01/08/2042	47.223	47.223	418.986	435.745
Hidroenersur, Hidronalca e Hidropalmar	01/06/2045	16.371	16.371	372.201	384.480
Hidroenersur, Hidronalca e Hidropalmar	01/11/2046	14.852	14.852	369.742	380.881
Hidroenersur, Hidronalca e Hidropalmar	01/08/2042	17.397	17.397	329.641	342.688
Hidroenersur, Hidronalca, Hidropalmar, Hidro Ensenada e Hidrobonito	-	48.796	48.796	1.171.174	1.207.770
Parque Eólico Cabo Leones I.S.A.	31/12/2047	-	-	168.869	152.989
Ibereólica Cabo Leones II S.A.	31/12/2047	-	-	168.868	152.989
Eólica La Esperanza S.A.	31/03/2036	15.667	15.667	195.835	207.587
Total Clientes		386.445	386.445	7.958.239	8.216.315

19 Patrimonio

19.1 Patrimonio Neto de la Sociedad

19.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 30 de septiembre de 2022, el capital de la Sociedad asciende a M\$166.064.578 y está representado por 620.093.318 acciones serie A (todas suscritas y pagadas) y 38.352.069.948.752 acciones serie B, de las cuales 12.990.630.008 se encuentran suscritas y pendientes de pago (12.401.271.096 Grupo Saesa y 589.358.912 otros minoritarios).

El 28 de diciembre de 2021, en Junta Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad se acordó aumentar el capital de la Sociedad por un monto de M\$106.292.019, mediante la emisión exclusiva de 20.343.540.014.041 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).

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).

19.1.2 Otras reservas

Los saldos de Otras reservas al 30 de septiembre de 2022 y 2021, son los siguientes:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2022	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Saldo final al 30/09/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	23.100.268	11.910.843	-	-	35.011.111
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	112.564	-	(112.564)	-	-
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(205.468)	-	-	(47.809)	(253.277)
Otras reservas varias (*)	134.922.354	-	-	-	134.922.354
Totales	157.929.718	11.910.843	(112.564)	(47.809)	169.680.188

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2021	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Saldo final al 30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	8.598.247	10.906.508	-	-	19.504.755
Reserva de coberturas negocios conjuntos, neta de impuestos	-	-	-	-	-
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	106.817	-	(107.711)	-	(894)
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(50.977)	-	-	130.744	79.767
Otras reservas varias	108.555.427	-	-	-	108.555.427
Totales	117.209.514	10.906.508	(107.711)	130.744	128.139.055

Con 28 de diciembre de 2021, en el contexto del proceso de reorganización que están llevando 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.

19.1.3 Diferencias de conversión

El detalle de las entidades asociadas que presentan Diferencias de conversión netas de impuestos al 30 de septiembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

Reservas de diferencias de cambio en conversiones		30/09/2022	30/09/2021
		M\$	M\$
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	6.926.490	3.177.973
Sagesa S.A.	SAGESA	15.251.142	9.827.444
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	6.625.967	1.373.142
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	7.075.473	4.111.845
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	6.691.150	2.706.968
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	1.287.112	354.491
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	(9.263.509)	(2.105.913)
Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	417.286	58.805
Total Reservas de diferencias de cambio en conversiones		35.011.111	19.504.755

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.

19.1.4 Ganancias Acumuladas

Los saldos de las Ganancias Acumuladas al 30 de septiembre de 2022 y 2021, son los siguientes:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	35.638.738	35.638.738
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	9.029.448	9.029.448
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(24.674.040)	(24.674.040)
Provisión dividendo mínimo del período	(2.254.779)	(2.254.779)
Total movimientos	(17.899.371)	(17.899.371)
Saldo final al 30/09/2022	17.739.367	17.739.367

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	28.624.896	28.624.896
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	20.717.551	20.717.551
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(803.295)	(803.295)
Provisión dividendo mínimo del período	(957.117)	(957.117)
Total movimientos	18.957.139	18.957.139
Saldo final al 30/09/2021	47.582.035	47.582.035

19.2 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.

19.3 Restricciones a la disposición de fondos

Al 30 de septiembre de 2022 la Sociedad y sus filiales no poseen restricciones de envío de flujo a sus accionistas.

20 Ingresos de actividades ordinarias y Otros ingresos

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 30 de septiembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo				
Transmisión	60.829.821	50.499.845	21.962.009	24.104.578
Generación y comercialización	10.737.709	8.470.776	2.582.222	3.272.399
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	71.567.530	58.970.621	24.544.231	27.376.977
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	-	-	-	-
Total Ingresos de actividades ordinarias	71.567.530	58.970.621	24.544.231	27.376.977
Otros ingresos				
Otros ingresos	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo				
Arrendamientos	2.000	153.588	2.000	49.739
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	4.133	3.214	1.183	1.388
Otros Ingresos	16.005	77.116	4.735	(100.393)
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	22.138	233.918	7.918	(49.266)
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo				
Venta de materiales y equipos	9.453.994	4.822.211	3.789.769	1.789.538
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	9.453.994	4.822.211	3.789.769	1.789.538
Reconocimiento de ingresos a través del tiempo				
Construcción de obras y trabajos a terceros	1.782.438	1.314.732	778.960	605.762
Intereses créditos y préstamos	10.106	24.294	3.658	1.936
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	1.792.544	1.339.026	782.618	607.698
Total Otros ingresos	11.268.676	6.395.155	4.580.305	2.347.970

21 Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 30 de septiembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios	10.815.572	6.965.148	4.130.022	2.330.779
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	1.569.434	904.086	624.473	348.876
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	551.630	434.510	189.373	185.472
Activación costo de personal	(1.552.133)	(2.087.414)	(517.282)	(700.201)
Total Gastos por beneficios a los empleados	11.384.503	6.216.330	4.426.586	2.164.926

22 Gasto por Depreciación, Amortización

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de septiembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

Gasto por depreciación y amortización	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	11.703.811	8.521.551	4.170.992	2.911.224
Amortizaciones de Intangibles	335.267	126.745	116.795	48.529
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	133.659	78.880	46.280	27.282
Total Gasto por depreciación y amortización	12.172.737	8.727.176	4.334.067	2.987.035

23 Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

Otros gastos, por naturaleza	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Servicios compartidos	2.605.169	2.863.970	952.053	1.013.255
Operación y mantención sistema eléctrico	5.684.544	3.848.276	2.152.340	1.465.702
Operación vehículos, viajes y viáticos	1.342.186	1.038.343	517.172	392.804
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	365.240	360.531	102.684	99.904
Provisiones y castigos	(2.301)	(12.916)	(390)	7.530
Gastos de administración y otros servicios prestados	3.191.637	3.592.334	1.306.499	1.585.841
Egresos por construcción de obras a terceros	185.334	-	162.059	-
Otros gastos por naturaleza	398.435	494.662	55.157	98.335
Total Otros gastos, por naturaleza	13.770.244	12.185.200	5.247.574	4.663.371

24 Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y costos financieros al 30 de septiembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

Resultado financiero	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	1.097.603	2.994	833.703	1.387
Otros ingresos financieros	33.920	65.268	11.866	36.146
Ingresos financieros	1.131.523	68.262	845.569	37.533
Gastos por préstamos bancarios	-	(4.312)	-	-
Gastos por bonos	(12.094.286)	(2.430.691)	(4.627.454)	(823.260)
Otros gastos financieros	(3.436.240)	(4.903.336)	(1.655.457)	(1.806.492)
Activación gastos financieros	2.928.220	2.521.056	1.072.635	877.189
Costos financieros	(12.602.306)	(4.817.283)	(5.210.276)	(1.752.563)
Resultados por unidades de reajuste	(12.064.118)	(3.569.211)	(4.343.986)	(1.234.882)
Positivas	19.870.176	671.288	3.474.796	85.767
Negativas	(35.421.011)	(3.024.010)	(8.344.783)	(2.374.332)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(15.550.835)	(2.352.722)	(4.869.987)	(2.288.565)
Total Resultado financiero	(39.085.736)	(10.670.954)	(13.578.680)	(5.238.477)

25 Garantías Comprometidas con Terceros

Las garantías entregadas al 30 de septiembre de 2022 son las siguientes:

Relación	Activos comprometidos			2022	2023	2024	2025	2026
	Tipo de garantía	Moneda	Total	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
			M\$					
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	1.349.411	1.955	71.424	1.224.896	51.136	-
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	2.998.332	47.277	913.254	1.166.010	454.491	417.300
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	15.741.192	1.847.750	9.483.814	1.632.038	2.777.590	-
Totales			20.088.935	1.896.982	10.468.492	4.022.944	3.283.217	417.300

26 Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 30 de septiembre de 2022 y 2021 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\$13.205.048 y M\$10.932.802, respectivamente.

27 Comentarios y restricciones

Los contratos de emisión de bonos de la filial STS imponen obligaciones adicionales a las obligaciones de pago, incluyendo ratios financieros de diversa índole durante la vigencia de estos contratos.

La filial STS debe informar trimestralmente sobre el cumplimiento de estos ratios. Al 30 de septiembre de 2022, STS cumple con todos los requisitos financieros proporciones requeridas en dichos contratos y cumple con los convenios antes mencionados.

Con fecha 10 de enero de 2019, la filial STS colocó los Bonos Serie A, por un monto total de UF 4.000.000, con las siguientes restricciones principales, mantener al cierre de cada trimestre, un EBITDA ajustado combinado/Gastos Financieros Netos no superior a 6,75, el cual se medirá utilizando los estados financieros de la Compañía.

Al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, la filial STS cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Los bonos de STA no mantienen ningún covenant financiero.

28 Información Financiera Resumida de las Filiales que Componen la Sociedad

RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	30/09/2022						
					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	70.527.786	519.158.050	40.851.392	305.867.111	48.715.902	5.729.095	6.015.285
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Filial	USD	30.140.352	9.700.982	31.648.660	816.331	56.042.798	152.082	1.385.554
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Filial	USD	11.520.352	65.911.049	3.986.083	39.141.908	6.736.660	2.428.916	5.918.940
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Filial	USD	2.919.464	81.848.121	1.065.267	49.653.089	3.065.762	521.270	4.412.297
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Filial	USD	12.535.537	136.768.840	8.617.281	110.259.217	7.079.114	4.128.125	7.584.146
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Filial	USD	21.560.902	139.103.358	4.800.715	108.131.698	23.536.875	985.748	5.886.523
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Filial	USD	2.038.532	50.713.572	1.226.001	45.684.548	3.852.077	1.440.508	2.201.530
76.389.448-7	Tolchén Transmisión SpA	Chile	Filial	USD	867.422	33.299.471	361.766	31.239.159	2.118.015	529.595	825.898

RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2021						
					Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta	Resultado Integral
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Filial	CLP	24.341.811	492.933.204	34.641.981	225.968.447	56.830.434	17.911.726	18.548.097
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Filial	USD	17.564.612	4.782.223	15.902.327	166.846	51.511.977	136.022	1.529.459
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Filial	USD	8.041.240	58.405.974	3.021.018	34.147.750	7.473.688	1.892.316	6.062.085
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Filial	USD	310.869	71.893.888	802.155	41.765.670	3.568.060	(30.653)	4.700.562
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Filial	USD	9.397.381	111.870.610	8.206.610	88.461.809	5.357.968	2.471.609	5.853.742
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Filial	USD	8.957.855	98.153.296	5.853.034	59.475.216	17.422.538	713.624	6.943.152
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Filial	USD	1.040.447	45.004.789	1.148.205	41.294.807	4.241.672	1.539.120	2.137.441
76.389.448-7	Tolchén Transmisión SpA	Chile	Filial	USD	622.764	29.213.909	465.310	27.794.512	1.215.247	1.091.864	(1.168.081)

29 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			30/09/2022												
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Contrato de Bono / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	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	
77.312.201-6	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	UOB BANK NATIONAL ASSOCIATION	Chile	Bono STA	USD	4,26%	4,26%	-	-	-	14.979.744	14.979.744	14.979.744	14.979.744	456.882.192	516.801.168	
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie A / N° 923	UF	2,74%	2,80%	1.905.169	-	1.905.169	3.810.337	3.810.337	3.810.337	3.810.337	202.761.308	218.802.650	
Totales									1.905.169	-	1.905.169	18.790.081	18.790.081	18.790.081	18.790.081	659.664.200	735.603.818	

Entidad deudora			Entidad acreedora			31/12/2021												
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Contrato de Bono / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	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	
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie A / N° 923	UF	2,80%	2,80%	-	3.309.764	3.309.764	3.309.764	3.309.764	3.309.764	3.309.764	177.778.026	181.017.882	
Totales									3.309.764	3.309.764	3.309.764	3.309.764	3.309.764	3.309.764	3.309.764	177.778.026	181.017.882	

30 Moneda Extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	49.351.028	1.908.781
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	452.670	55.636
Otros activos financieros corrientes	UF	-	174.202
Otros activos no financieros corrientes	CLP	2.503.396	1.169.233
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	23.809.908	24.118.650
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	62.560	37.039
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	6.030.484	4.119.150
Inventarios corrientes	CLP	4.627.898	3.196.824
Activos por impuestos corrientes, corriente	CLP	10.954.998	7.922.831
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		97.792.942	42.702.346
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	CLP	122.739.370	95.062.307
	USD	5.324.199	4.612.098
	UF	46.620	35.889
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	CLP	220.017.082	137.497.776
	USD	5.776.869	4.667.734
	UF	109.180	247.130
		225.903.131	142.412.640

ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Otros activos no financieros no corrientes	CLP	29.960	32.960
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	CLP	22.535.545	11.402.970
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	285.659	146.767
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	CLP	5.110.064	4.188.484
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	69.548.683	64.411.025
Plusvalía	CLP	75.718.651	75.718.651
Plusvalía	USD	1.291.453	1.136.047
Propiedades, planta y equipo	CLP	686.055.280	627.502.406
Activos por derecho de uso	CLP	1.452.551	1.283.851
Activos por impuestos diferidos	CLP	33.995.069	29.110.771
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		896.022.915	814.933.932
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	CLP	894.445.803	813.651.118
	USD	1.291.453	1.136.047
	UF	285.659	146.767
		896.022.915	814.933.932

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes	USD	2.579.225	-
Otros pasivos financieros corrientes	UF	1.745.388	724.835
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	15.157	25.323
Pasivos por arrendamientos corrientes	USD	273.572	178.323
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	236.732	125.963
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	25.178.004	24.137.477
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	3.383.106	10.183.903
Otras provisiones corrientes	CLP	2.011.607	2.081.521
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	CLP	4.889.230	1.478.961
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	2.188.868	767.047
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	570.407	556.881
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		43.071.296	40.260.234
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	CLP	35.332.475	29.276.287
	USD	-	-
	UF	-	-
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	CLP	73.568.854	68.507.400
	USD	2.852.797	178.323
	UF	1.982.120	850.798
		78.403.771	69.536.521

PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros no corrientes	USD	369.005.158	-
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	138.618.757	125.340.559
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	-	8.713
Pasivos por arrendamientos no corrientes	USD	1.276.800	1.150.471
Pasivos por arrendamientos no corrientes	UF	476.363	322.962
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes	CLP	20.634	330.482
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	CLP	109.875.701	331.055.584
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	56.135.344	55.872.726
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	2.447.079	1.921.240
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	11.575.314	11.543.595
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		689.431.150	527.546.332
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	CLP	180.054.072	400.732.340
	USD	370.281.958	1.150.471
	UF	139.095.120	125.663.521
		689.431.150	527.546.332

TOTAL PASIVOS	CLP	253.622.926	469.239.740
	USD	373.134.755	1.328.794
	UF	141.077.240	126.514.319
		767.834.921	597.082.853

31 Sanciones

Durante el periodo terminado al 30 de septiembre de 2022, no se han aplicado sanciones a la Sociedad y a sus filiales, por parte de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

32 Hechos Posteriores

Con fecha 3 de noviembre del 2022, el Directorio de la filial Sistema de Transmisión del Sur S.A., ha acordado proceder al rescate anticipado parcial de un 25% de los bonos vigentes correspondientes a la Serie A, emitidos con cargo a la línea de bonos de la filial, inscrita en el Registro de Valores bajo el N° 923. El rescate anticipado parcial corresponde a un monto total de UF 1.000.000 los cuales serán determinados por medio de un sorteo, a efectuarse el 25 de noviembre de 2022 en Notaría de Santiago de don Andrés Zavala. El rescate y pago se materializará el día 21 de diciembre de 2022.

En el período comprendido entre el 1 de octubre de 2022 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, no han ocurrido otros hechos significativos que afecten a los mismos.