

Estados Financieros Clasificados Intermedios

**Correspondientes al período terminado al 31 de
marzo de 2022 y al año terminado al 31 de diciembre
de 2021**

**SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. (EX-SAESA
TRANSMISION S.A.)**

En miles de pesos chilenos – M\$

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)

Estados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados

Al 31 de marzo de 2022 y al 31 de diciembre 2021

(En miles de pesos chilenos – M\$)

ACTIVOS	Nota	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	2.246.487	407.109
Otros activos no financieros corrientes	-	716.710	912.363
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	16.226.394	18.043.995
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	3.244.878	1.515.238
Inventarios corrientes	9	3.453.563	3.154.614
Activos por impuestos corrientes, corriente	10	2.274.530	308.492
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		28.162.562	24.341.811
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Cuentas por cobrar no corrientes	7	18.329.129	11.542.653
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	34	2.832.442	2.961.668
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	38.726.183	38.763.869
Plusvalía	12	75.718.651	75.718.651
Propiedades, planta y equipo	13	360.609.354	357.115.872
Activos por derecho de uso	-	1.131.198	1.140.423
Activos por impuestos diferidos	14	3.348.317	5.690.068
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		500.695.274	492.933.204
TOTAL ACTIVOS		528.857.836	517.275.015

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)
Estados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados

Al 31 de marzo de 2022 y al 31 de diciembre 2021

(En miles de pesos chilenos – M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	15	1.626.364	724.835
Pasivos por arrendamientos corrientes	-	290.274	273.511
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16	9.959.175	14.784.606
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	12.456.837	15.247.542
Otras provisiones corrientes	18	1.668.211	1.697.126
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	10	2.998.244	983.179
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	18	423.969	374.301
Otros pasivos no financieros corrientes	19	533.606	556.881
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		29.956.680	34.641.981
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	15	128.329.571	125.340.559
Pasivos por arrendamientos no corrientes	-	1.288.704	1.372.875
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	8	70.956.270	63.208.674
Pasivo por impuestos diferidos	14	25.297.053	26.264.744
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	18	1.946.080	1.753.833
Otros pasivos no financieros no corrientes	19	7.933.161	8.027.762
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		235.750.839	225.968.447
TOTAL PASIVOS		265.707.519	260.610.428
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	20	74.797.788	74.797.788
Ganancias (pérdidas) acumuladas	20	157.559.282	150.794.745
Otras reservas	20	30.793.247	31.072.054
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		263.150.317	256.664.587
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		528.857.836	517.275.015

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)
Estados Intermedios de Resultados Integrales, por Naturaleza
 Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2022 y 2021
 (En miles de pesos chilenos – M\$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2022	01/01/2021
		31/03/2022	31/03/2021
		M\$	M\$
Ganancia (pérdida)			
Ingresos de actividades ordinarias	21	21.172.593	10.506.668
Otros ingresos	21	222.183	232.791
Materias primas y consumibles utilizados	22	(154.719)	(136.717)
Gastos por beneficios a los empleados	23	(1.383.417)	(922.307)
Gasto por depreciación y amortización	24	(2.284.780)	(1.552.141)
Otros gastos, por naturaleza	25	(2.194.285)	(2.469.822)
Otras ganancias (pérdidas)	28	15.700	4.764
Ingresos financieros	27	8.645	612
Costos financieros	27	(1.230.575)	(392.847)
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	26	(16.541)	62.032
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	33	106.422	42.267
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	27	648.181	(11.416)
Resultados por unidades de reajuste	27	(3.070.262)	(1.310.465)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		11.839.145	4.053.419
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	14	(2.175.521)	(888.493)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		9.663.624	3.164.926
Ganancia (pérdida)		9.663.624	3.164.926

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)
Estados Intermedios de Otros Resultados Integrales
 Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2022 y 2021
 (En miles de pesos chilenos – M\$)

Otros Resultados Integrales	Nota	01/01/2022 31/03/2022 M\$	01/01/2021 31/03/2021 M\$
Ganancia (pérdida)		9.663.624	3.164.926
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) de inversiones en instrumentos de patrimonio	18	(95.857)	(517.300)
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	-	(296)	6.248
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		(96.153)	(511.052)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos	-	(208.535)	175.027
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		(208.535)	175.027
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		(304.688)	(336.025)
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	14	25.881	139.671
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		25.881	139.671
Otro resultado integral		(278.807)	(196.354)
Resultado integral		9.384.817	2.968.572

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2022 y 2021

(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	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2022	74.797.788	555.967	212	(297.772)	30.813.647	31.072.054	150.794.745	256.664.587	256.664.587
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2022	74.797.788	555.967	212	(297.772)	30.813.647	31.072.054	150.794.745	256.664.587	256.664.587
Cambios en el patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	9.663.624	9.663.624	9.663.624
Otro resultado integral	-	(208.535)	-	(70.272)	-	(278.807)	-	(278.807)	(278.807)
Total Resultado integral	-	(208.535)	-	(70.272)	-	(278.807)	9.663.624	9.384.817	9.384.817
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(2.899.087)	(2.899.087)	(2.899.087)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Cambios en el patrimonio	-	(208.535)	-	(70.272)	-	(278.807)	6.764.537	6.485.730	6.485.730
Patrimonio final al 31/03/2022	74.797.788	347.432	212	(368.044)	30.813.647	30.793.247	157.559.282	263.150.317	263.150.317

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2022 y 2021

(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	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2021	74.797.788	-	-	-	18.697.436	18.697.436	138.231.728	231.726.952	231.726.952
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2021	74.797.788	-	-	-	18.697.436	18.697.436	138.231.728	231.726.952	231.726.952
Cambios en el patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	3.164.926	3.164.926	3.164.926
Otro resultado integral	-	174.808	219	(371.381)	-	(196.354)	-	(196.354)	(196.354)
Total Resultado integral	-	174.808	219	(371.381)	-	(196.354)	3.164.926	2.968.572	2.968.572
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(733.254)	(733.254)	(733.254)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	(8.197.828)	(8.197.828)	-	(8.197.828)	(8.197.828)
Total Cambios en el patrimonio	-	174.808	219	(371.381)	(8.197.828)	(8.394.182)	2.431.672	(5.962.510)	(5.962.510)
Patrimonio final al 31/03/2021	74.797.788	174.808	219	(371.381)	10.499.608	10.303.254	140.663.400	225.764.442	225.764.442

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)

Estados de Flujos de Efectivo Método Directo

Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2022 y 2021

(En miles de pesos chilenos – M\$)

ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO METODO DIRECTO	Nota	01/01/2022 al 31/03/2022 M\$	01/01/2021 al 31/03/2021 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		14.390.761	25.834.508
Otros cobros por actividades de operación		-	5.000
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(11.846.370)	(8.306.917)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(1.604.619)	(1.401.211)
Otros pagos por actividades de operación		(818.732)	-
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones		121.040	16.131.380
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(52.334)	(867.461)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		68.706	15.263.919
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		-	(5.700.000)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		15.700	-
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(5.757.932)	(9.245.991)
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		8.645	494
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(5.733.587)	(14.945.497)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas	6	49.827.631	8.742.292
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(41.520.165)	(8.953.727)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	(805.568)	(22.650)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		7.501.898	(234.085)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		1.837.017	84.337
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		2.361	5.069
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		1.839.378	89.406
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		407.109	517.569
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	2.246.487	606.975

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.
(EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

ÍNDICE

1	Información General y Descripción del Negocio	11
2	Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas.....	12
2.1	Principios contables.....	12
2.2	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	12
2.3	Período cubierto	13
2.4	Bases de preparación	13
2.5	Moneda funcional	13
2.6	Bases de conversión	13
2.7	Compensación de saldos y transacciones.....	13
2.8	Propiedades, planta y equipo	14
2.9	Activos intangibles.....	15
2.9.1	Plusvalía comprada	15
2.9.2	Servidumbres	15
2.9.3	Programas informáticos	15
2.9.4	Costos de investigación y desarrollo	16
2.10	Deterioro de los activos no financieros	16
2.11	Arrendamientos.....	17
2.11.1	Sociedad actúa como arrendatario:	17
2.11.2	Sociedad actúa como arrendador:	18
2.12	Instrumentos financieros.....	18
2.12.1	Activos Financieros.....	19
2.12.2	Pasivos financieros	20
2.12.3	Derivados y contabilidad de cobertura	21
2.12.4	Instrumentos de patrimonio	22
2.13	Inventarios.....	22
2.14	Otros pasivos no financieros	22
2.14.1	Ingresos diferidos	22
2.14.2	Obras en construcción para terceros	22
2.15	Provisiones	22
2.16	Beneficios a los empleados	23
2.17	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	23
2.18	Impuesto a las ganancias.....	23
2.19	Reconocimiento de ingresos y costos.....	24
2.20	Dividendos.....	25
2.21	Estado de flujos de efectivo.....	25
2.22	Nuevos pronunciamientos contables	25
3	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	26
3.1	Generación eléctrica.....	26
3.2	Transmisión	27
3.3	Marco regulatorio.....	27
3.3.1	Aspectos generales	27
3.3.2	Ley de Transmisión.....	27
3.3.3	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	28
4	Política de Gestión de Riesgos	29
4.1	Riesgo financiero	29
4.1.1	Tipo de cambio.....	29
4.1.2	Variación UF	29
4.1.3	Tasa de interés	30
4.1.4	Riesgo de liquidez.....	30
4.1.5	Riesgo de crédito.....	31
4.1.6	Riesgo COVID-19	31
5	Juicios y estimaciones de la Administración en la aplicación de las políticas contables clave de la Sociedad.....	32

6	Efectivo y Equivalentes al Efectivo.....	33
7	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar.....	34
8	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas.....	38
8.1	Accionistas.....	38
8.2	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	38
8.3	Directorio y personal clave de la gerencia.....	39
9	Inventarios.....	41
10	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes.....	42
11	Activos Intangibles Distintos de Plusvalía.....	42
12	Plusvalía.....	43
13	Propiedades, Planta y Equipo.....	44
14	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos.....	46
14.1	Impuesto a la Renta.....	46
14.2	Impuestos diferidos.....	47
15	Otros Pasivos Financieros Corrientes y no Corrientes.....	48
16	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar.....	49
17	Instrumentos Financieros.....	51
17.1	Instrumentos financieros por categoría.....	51
17.2	Valor Justo de instrumentos financieros.....	52
18	Provisiones.....	53
18.1	Provisiones corrientes.....	53
18.1.1	Otras Provisiones corrientes.....	53
18.1.2	Provisiones Corrientes, por beneficios a los empleados.....	54
18.2	Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados.....	55
18.3	Juicios y multas.....	57
18.3.1	Juicios.....	57
18.3.2	Multas.....	58
19	Otros Pasivos no Financieros.....	58
20	Patrimonio.....	59
20.1	Patrimonio Neto de la Sociedad.....	59
20.1.1	Capital suscrito y pagado.....	59
20.1.2	Otras reservas.....	59
20.1.3	Diferencias de conversión.....	60
20.1.4	Ganancias Acumuladas.....	60
20.2	Gestión de capital.....	60
20.3	Restricciones a la disposición de fondos.....	60
21	Ingresos.....	61
22	Materias Primas y Consumibles Utilizados.....	62
23	Gastos por Beneficios a los Empleados.....	62
24	Gasto por Depreciación, Amortización.....	63
25	Otros Gastos por Naturaleza.....	63
26	Ganancia (Pérdida) por deterioro.....	63
27	Resultado Financiero.....	64
28	Otras ganancias (pérdidas).....	64
29	Medio Ambiente.....	64
30	Garantías comprometidas con terceros.....	65
31	Compromisos y Restricciones.....	65
32	Cauciones Obtenidas de Terceros.....	66
33	Sociedades Asociadas.....	66
34	Información Adicional Sobre Deuda Financiera.....	67
35	Moneda Extranjera.....	67
36	Hechos Posteriores.....	69

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)

Notas a los Estados Financieros Intermedios

Al 31 de marzo de 2022 y 2021

(En miles de pesos chilenos – M\$)

1 Información General y Descripción del Negocio

a) Información General

Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Ex-Saesa Transmisión S.A.) (en adelante “La Sociedad” o “Nueva STS” fue constituida como resultado de una Junta Extraordinaria de Accionistas de Sociedad Austral de Electricidad S.A., en adelante “Saesa”, celebrada con fecha 21 de diciembre de 2020, se acordó la división de la Sociedad en dos, manteniéndose Saesa como continuadora y creándose una nueva sociedad, que se denominó Saesa Transmisión S.A., la que opera los activos de transmisión. La división tuvo efecto a partir del 31 de diciembre de 2020, y se enmarca en el proceso de implementación de los requerimientos 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.

Para dar cumplimiento tanto a los requerimientos de la Ley N°21.194 como a la Resolución Exenta N°322 de la Comisión Nacional de Energía, que determinó el alcance de la obligación de giro exclusivo, los activos de transmisión debían ser separados de las distribuidoras de energía eléctrica, en virtud de lo anterior, el Directorio de Saesa, en sesión de fecha 14 de octubre de 2020, aprobó efectuar dicha separación de activos y proyectos de transmisión a través de una división corporativa, en virtud de la cual se asignaron dichos activos y proyectos a una nueva sociedad, resultante de la división.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad celebrada con fecha 29 de marzo de 2021, se acordó la fusión por incorporación de Frontel Transmisión S.A. (en adelante “Frontel TX”) y Sistema de Transmisión del Sur S.A. (en adelante “Antigua STS”) en Saesa Transmisión S.A. (Nueva STS) La fusión quedaría sujeta al cumplimiento de una serie de condiciones suspensivas, entre las cuales destaca la inscripción de Nueva STS en el Registro de Valores que lleva la Comisión para el Mercado Financiero, toda vez que absorbería a la Antigua 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, bajo el número 1200.

De conformidad a lo acordado en las correspondientes Juntas Extraordinarias de Accionistas, la fusión se perfeccionaría el primer día del mes siguiente a aquél en el cual las tres sociedades involucradas en la fusión suscribieran una escritura pública constatando el cumplimiento de las condiciones suspensivas, sin necesidad de otra formalidad. En dicho contexto, con fecha 19 de noviembre de 2021, los apoderados de las sociedades que participaron en la fusión suscribieron una escritura pública de cumplimiento de condiciones, razón por la cual la Fusión tuvo efecto a partir del 1 de diciembre de 2021.

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 filial Sociedad de Transmisión Austral S.A. 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. (Nueva STS). Proceso iniciado el pasado 29 de marzo de 2021 cuando en Junta Extraordinaria de Accionistas de la sociedad relacionada “Nueva STS” se acordó la fusión por incorporación de Frontel Transmisión S.A. y Sistema de Transmisión del Sur S.A. en “Nueva STS”.

En virtud de lo anterior, con fecha 1 de diciembre de 2021, Saesa Transmisión S.A. se ha convertido en la sucesora y continuadora legal de las sociedades Frontel Tx y la 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.” (Nueva STS), manteniendo su rol único tributario número 77.312.201-6, e inscripción en el Registro de Valores bajo el número 1200.

La Sociedad (Nueva STS) es una filial indirecta de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. Esta última es el vehículo de inversiones a través del cual el fondo canadiense Ontario Teachers' Pension Plan y el fondo de 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 20, Santiago, y el domicilio comercial principal es Bulnes 441, Osorno.

b) Información del Negocio

Nueva STS es una empresa cuya principal actividad es el transporte de energía a las generadoras con contrato de suministro con empresas distribuidoras de las regiones del Bío Bío, Araucanía, Los Ríos y Los Lagos; además, la 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 Sociedad participa indirectamente como asociadas en las Sociedades Sistema de Transmisión del Centro S.A. (en adelante "STC"), Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., (en adelante "SATT") y Sistema de Transmisión del Norte S.A. (en adelante "STN") cuyo giro principal es la construcción, operación, mantenimiento y administración de instalaciones de transmisión o transporte de energía eléctrica; la explotación, desarrollo y comercialización de sistemas eléctricos, de su propiedad o de terceros.

Con fecha 01 de Junio 2020, se ejecutó un plan de reestructuración donde la Antigua STS (sociedad absorbida el 01 de diciembre de 2021) celebró un contrato de compraventa de acciones en virtud del cual vendió, cedió y transfirió a su Sociedad relacionada Sociedad de Transmisión Austral S.A. (en adelante "STA") 50.000 acciones emitidas por STC, lo que corresponde a un 50% del capital emitido por dicha sociedad, manteniendo 100 acciones en su poder, que corresponden a un 0,1%. El precio de la compraventa de acciones ascendió a la suma de USD 17.997.000, equivalente a M\$14.089.131.

2 Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas

2.1 Principios contables

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

Los Estados Financieros Intermedios de la Sociedad terminados el 31 de marzo de 2022 y 2021, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF), 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 Standard Board "IASB" en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité Internacional de Interpretaciones sobre Informes Financieros (CINIIF).

Estos Estados Financieros Intermedios han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 27 de mayo de 2022.

2.2 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

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

La preparación de los presentes Estados Financieros 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. 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 Intermedios futuros. El detalle de las estimaciones y criterios contables significativos se detallan en la Nota 5.

2.3 Período cubierto

Los presentes Estados Financieros Intermedios comprenden lo siguiente:

- Estado Intermedio de Situación Financiera Clasificado al 31 de marzo de 2022 (no auditado) y estado de situación financiera clasificado al 31 de diciembre de 2021.
- Los Estados Intermedios de Resultados Integrales por Naturaleza por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2022 y 2021 (no auditados).
- Estados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2022 y 2021 (no auditados).
- Estados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2022 y 2021 (no auditados).

2.4 Bases de preparación

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

2.5 Moneda funcional

La moneda funcional para la Sociedad 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 la Sociedad es el peso chileno.

2.6 Bases de conversión

Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional se consideran transacciones en moneda extranjera. Las operaciones que realizan la 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 Intermedios de Resultados Integrales.

Asimismo, al cierre de cada período, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la funcional de cada sociedad, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valoración producidas se registran como diferencias de cambio en el Estado Intermedio de Resultados Integrales.

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 Intermedios, según el siguiente detalle:

Moneda extranjera y reajutable	Nombre abreviado	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2021
		\$	\$	\$
Dólar Estadounidense	USD	787,98	844,69	721,82
Unidad de Fomento	UF	31.727,74	30.991,74	29.394,77

2.7 Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los Estados Financieros 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.

2.8 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 calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso como, por ejemplo: instalaciones de distribución, 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.
- El monto activado y la tasa de capitalización son los siguientes:

Costos por préstamos capitalizados	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 27)	418.651	531.526
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	2,82%	2,12%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto ascendieron a M\$483.730 por el año terminado al 31 de marzo de 2022 (ver Nota 23) (\$572.840 por el período terminado al 31/03/2021).
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad 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 revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

Todos los bienes del rubro de Propiedades, planta y equipo adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Sociedad efectuaron su transición a las NIIF, fueron retasados por terceros independientes.

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, que de no concretarse no permitirían el uso del activo.

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

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

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

La Sociedad deprecia 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, ajustando en forma prospectiva, si corresponde.

La Sociedad, 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 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021.

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

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

2.9 Activos intangibles

2.9.1 Plusvalía comprada

La plusvalía comprada representa la diferencia entre el costo de adquisición y el valor justo de los activos adquiridos identificables, pasivos y pasivos contingentes de la entidad adquirida. La plusvalía comprada es inicialmente medida al costo y posteriormente medida al costo menos cualquier pérdida por deterioro, en caso de existir.

La plusvalía comprada es revisada anualmente para determinar si existe o no indicadores de deterioro o más frecuentemente, si eventos o cambios en circunstancias que indiquen que el valor libro puede estar deteriorado, según lo indicado en la nota 2.12.

La Sociedad, 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 31 de marzo de 2022 y al 31 de diciembre 2021.

2.9.2 Servidumbres

Estos activos intangibles corresponden a servidumbres de paso. Su reconocimiento contable se realiza inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente se valorizan a su costo neto de las pérdidas por deterioro, que en su caso hayan experimentado. Los activos de vida útil indefinida no se amortizan.

2.9.3 Programas informáticos

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

2.9.4 Costos de investigación y desarrollo

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

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La Administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

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

2.10 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 de 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 se ha 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 y del activo intangible (en el caso que cumplan las condiciones para evaluación) y plusvalía (en forma anual), el valor en uso es el criterio utilizado por la Sociedad.

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 y el Directorio.

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 ha definido su único segmento operativo de transmisión de energía eléctrica 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 esta 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.

En general, el período de estimación de las proyecciones es de cinco años y se estiman los flujos para los años siguientes utilizando tasas de crecimiento razonables, las que son determinadas de acuerdo con el comportamiento histórico de la Sociedad.

Los supuestos claves, así como el enfoque utilizado por la Sociedad para asignar valor a cada hipótesis clave utilizada para proyectar los flujos de caja, considera:

- Peajes: El valor de los peajes de transmisión de acuerdo con decretos tarifarios vigentes y el posible impacto de la regulación, específicamente la disminución de rentabilidad.
- Inversiones en propiedad Planta y Equipo: Los requerimientos de nuevas instalaciones para absorber el crecimiento, así como las exigencias de la autoridad (por ejemplo, inversiones en Norma Técnica) son considerados en estas proyecciones. El Plan de inversiones es actualizado periódicamente con el fin de hacer frente al crecimiento del negocio.
- Costos fijos: los costos fijos se proyectan considerando la base vigente, el crecimiento de las ventas, clientes e inversiones. Tanto en lo relativo a la dotación de personas (considerando ajustes salariales y de IPC), como a otros costos de operación y mantenimiento y el nivel de inflación proyectado.
- Variables Macroeconómicas: Las variables macroeconómicas (inflación, tipo de cambio entre otras) que se requieren para proyectar los flujos (tarifas de venta y los costos) se obtienen de informes de terceros.

Al cierre de marzo de 2022, la Sociedad realizó una revisión de sus flujos proyectados. La tasa utilizada para determinar una perpetuidad es de 3.0% nominal en pesos (ídem en diciembre 2021). Los flujos se descontaron a una tasa antes de impuestos de 8,0% (7,5% en 2021), las que recogen el costo de capital del negocio. Tomando en cuenta estos supuestos la Administración no detectó evidencia de deterioro en su UGE (transmisión).

2.11 Arrendamientos

2.11.1 Sociedad actúa como arrendatario:

Para determinar si un contrato es, o contiene, un arrendamiento, la Sociedad 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 Intermedio de Situación Financiera un activo por el derecho de uso y un pasivo por arrendamiento.

La Sociedad reconoce 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, 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 año 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.

2.11.2 Sociedad actúa como arrendador:

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

El resto de los arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

En el caso de arrendamientos financieros, en la fecha de comienzo, la Sociedad reconoce en su Estado de Situación Financiera los activos mantenidos en arrendamiento financiero y los presenta como una cuenta por cobrar, por un valor igual al de la inversión neta en el arrendamiento, calculado como la suma del valor actual de las cuotas de arrendamiento y el valor actual de cualquier valor residual devengado, descontados a la tasa de interés implícita en el arrendamiento. Posteriormente, se reconocen los ingresos financieros a lo largo del plazo del arrendamiento, en función de un modelo que refleje una tasa de rendimiento constante sobre la inversión financiera neta realizada en el arrendamiento.

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

2.12 Instrumentos financieros

Los activos y los pasivos financieros se reconocen en el estado de situación financiera Intermedio de la Sociedad 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 Intermedio de resultado integrales.

2.12.1 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:

- i. En el caso de los activos financieros inicialmente reconocidos a costo amortizado, se miden utilizando el método de tipo de interés efectivo, que une las futuras recaudaciones de efectivo estimadas durante la vida esperada del activo financiero.
- ii. Los activos financieros reconocidos a valor razonable con cambios en otros ingresos integrales se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses se calculan utilizando el método de la tasa de interés efectiva, las ganancias y pérdidas por diferencias de tipo de cambio y el deterioro se reconocen en los resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en el estado Intermedio 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 Intermedios 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

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.

2.12.2 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:

a) Cuentas por pagar comerciales

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

b) Obligaciones con bancos e instituciones financieras

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

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

2.12.3 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.

Derivados implícitos - La Sociedad ha establecido un procedimiento que permite evaluar la existencia de derivados implícitos en contratos financieros y no financieros. En caso de existir un derivado implícito, y si el contrato principal no es un instrumento financiero, el procedimiento determina si las características y riesgos del mismo no están estrechamente relacionados con el contrato principal, en cuyo caso requiere de una contabilización separada. En caso contrario, siendo el contrato principal un activo financiero, no se separa y se evalúa todo el contrato de acuerdo al modelo de negocio y características contractuales de sus flujos de efectivo.

El procedimiento consiste en una caracterización inicial de cada contrato que permite distinguir aquellos en los cuales podría existir un derivado implícito. En tal caso, dicho contrato se somete a un análisis de mayor profundidad determinado si el contrato principal es o no un instrumento financiero. Si producto de esta evaluación se determina que el contrato contiene un derivado implícito que requiera su contabilización separada, éste es valorizado y los movimientos en su valor razonable son registrados en la cuenta de resultados integrales, mientras que si no es separable, todo el contrato es sometido al modelo de negocio, y los movimientos en su valor razonable son registrados en estado Intermedio de resultados integrales.

Al 31 de marzo de 2022, los análisis realizados indican que no existen derivados implícitos en los contratos de la Sociedad que requieran ser contabilizados separadamente.

2.12.4 Instrumentos de patrimonio

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

2.13 Inventarios

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

2.14 Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

2.14.1 Ingresos diferidos

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

En "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 debe 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.

2.14.2 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. 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.

2.15 Provisiones

Las obligaciones existentes a la fecha de los Estados Financieros Intermedios, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, en cuya liquidación la Sociedad espera desprenderse de recursos que implican beneficios económicos y en el que existe incertidumbre del monto y momento de cancelación, se registran en el Estado de Situación Financiera Intermedio como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima que la Sociedad tendrá 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 Intermedios, que rodea a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma.

2.16 Beneficios a los empleados

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

La Sociedad reconoce 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 período 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 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 otros resultados integrales del año.

La Sociedad utiliza 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 5,49% anual, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

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

2.17 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

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

2.18 Impuesto a las ganancias

El gasto por impuesto a las ganancias del período, se define como el impuesto corriente de la Sociedad y 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%.

2.19 Reconocimiento de ingresos y costos

La Sociedad 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 reconoce 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: (se miden según lo indicado en Nota 2.15.2):

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

2.20 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 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 períodos.

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 de Resultados Integrales. Dado lo anterior se tomarán como base los valores de dicho ítem, menos las pérdidas acumuladas, si existieran, y sobre este resultado se deducirán los dividendos distribuidos y que se distribuyan con cargo al resultado del período. Los ajustes de primera adopción a NIIF, no formarán parte de este cálculo en la medida que no se realicen.

2.21 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, 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.

2.22 Nuevos pronunciamientos contables

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

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Reforma sobre Tasas de Interés de Referencia – Fase 2 (enmiendas a NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021
Concesiones de Arrendamientos Relacionadas a COVID-19 más allá del 30 de junio de 2021 (enmiendas a NIIF 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de abril de 2021

La aplicación de estas enmiendas no ha tenido un efecto significativo en los resultados reportados en estos Estados Financieros 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 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
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
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 se encuentra evaluando el impacto de la adopción de la nueva norma 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 de generación 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 a Chiloé. Por otro lado, existen varios sistemas medianos (SSMM) operados por empresas integradas verticalmente, (entre ellas las filiales SAGESA y Edelayen), 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 los grandes clientes:** 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 pueden 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 las empresas distribuidoras:** 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 las que actualmente 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 organismo encargado de realizar estos cálculos es la Gerencia de Mercados del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

En los Sistemas Medianos Aysén, Palena y Carrera, cuya operación y explotación están en manos de la filial Edelayesen, y en los Sistemas de Hornopirén y Cochamó cuya operación y explotación está en manos de la filial SAGESA, los costos de generación y transmisión son definidos por la Comisión Nacional de Energía (“CNE”) cada cuatro años en base a un estudio específico. 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 clasifican 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 definidos por la CNE.

La información para definir los peajes es pública en todos los casos. El sistema de cobro de las empresas transmisoras constituye un ingreso tarifario más un cargo a los usuarios finales. Este peaje permite a las compañías propietarias de las instalaciones de transmisión recuperar y remunerar sus inversiones en activos de transmisión y recaudar los costos asociados a la operación, mantención y administración de dichos activos. El peaje 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, contenida en el Decreto Supremo N°327/97.

A las modificaciones a la Ley, es decir Ley Corta I y Ley Corta II, y 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, se han agregado otras modificaciones en diversas materias.

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 6T/2018. A contar de enero 2018, asegura los ingresos del decreto y elimina la dependencia de la demanda. Se encuentra en curso el proceso de fijación del Valor Agregado de Transmisión por Tramo (VATT) para el período 2020-2023.
- 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 RCA 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 periodo 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 CNE publicó su informe técnico final (UTP), 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 (UDT) 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 primero semestre de 2022. Los valores resultantes serán retroactivos a 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 CNE, 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**: Institución creada en la Ley de Transmisión, quién 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 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, 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 mantenía, al 31 de marzo de 2022, efectivo y equivalentes al efectivo por M\$2.246.487. La deuda total ascendió a M\$126.910.960. Del total de préstamos, el 0,6% es reembolsable en un año (relacionado con intereses del bono) y el 99,4% de los préstamos son reembolsables después de más de 5 años (relacionados con bonos).

Al 31 de marzo de 2022 y 2021, los presentes estados financieros clasificados Intermedios muestran un capital de trabajo negativo principalmente por los montos de cuentas de financiamientos con terceros y partes relacionadas. No obstante, el flujo de caja de las actividades operativas es positivo. El Grupo se encuentra en un importante período de expansión desarrollando varios proyectos (activos a largo plazo) que continuarán hasta alcanzar su Fecha de Operación Comercial (COD) y se está refinanciando la deuda a corto plazo (relacionada con dichos proyectos) a largo plazo. Mientras tanto, los gastos de capital para completar los proyectos seguirán siendo financiados por préstamos de partes relacionadas y de terceros. El Grupo monitorea sus proyecciones de flujo de efectivo de manera continua y cuenta con el compromiso de sus partes relacionadas y matriz para financiar proyectos en curso cuando sea necesario.

En base a su evaluación de las perspectivas y viabilidad del Grupo, la Administración (común a las Entidades del Grupo) ha determinado en el momento de aprobar los estados financieros consolidados intermedios, que no existen incertidumbres materiales que arrojen dudas sobre el supuesto de Empresa en Marcha del Grupo y que existe una expectativa razonable de que el Grupo cuenta con los recursos adecuados para continuar con su existencia operativa durante al menos doce meses a partir de la fecha de aprobación de los estados financieros consolidados intermedios. Por lo tanto, la Administración considera apropiado adoptar el supuesto de empresa en marcha en la preparación de sus estados financieros intermedios.

4.1.1 Tipo de cambio

Las transacciones de la Sociedad 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.

4.1.2 Variación UF

Con respecto a los ingresos brutos del Grupo, el 100% 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 realizó un análisis de sensibilidad de la variación de la UF para los préstamos que devengan interés (Otros pasivos financieros corriente y no corrientes) suponiendo que todas las otras variables se mantienen constantes. Esta metodología consiste en medir, para los préstamos que devengan interés (Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes) la variación positiva de medio punto porcentual en base anual de la UF por el período de cierre de estos Estados Financieros Intermedios, con respecto de la variación real de la UF.

El resultado del análisis arrojó que, de acuerdo con la condición anterior, se produce un aumento en los pasivos de la sociedad de M\$158.639 al 31 de marzo de 2022.

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para el periodo terminado al 31 de marzo de 2022 y 2021:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera Reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	31/03/2022	31/03/2021		31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$		M\$	M\$
Deuda en UF (bonos)	128.537.324	119.085.856	0,5%	158.639	146.974

4.1.3 Tasa de interés

La administración de este riesgo se enfoca principalmente a los pasivos con el sistema financiero. Al 31 de marzo de 2022, Sociedad mantiene el 100% de la deuda financiera asociada a 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 31 de marzo 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 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021:

Capital e Intereses	Corriente		No Corriente						Totales 31/03/2022
	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	1.764.443	1.764.443	3.528.886	3.528.886	3.528.886	3.528.886	17.644.431	170.139.879	205.428.740
Totales	1.764.443	1.764.443	3.528.886	3.528.886	3.528.886	3.528.886	17.644.431	170.139.879	205.428.740
Porcentualidad	1%	1%	2%	2%	2%	2%	9%	83%	100%

Capital e Intereses	Corriente		No Corriente						Totales 31/12/2021
	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%	0%	2%	2%	2%	2%	9%	83%	100%

El riesgo de tasa de interés actualmente se considera bajo dado que toda la deuda es a tasas fijas y, como se indica en la tabla anterior, los intereses y el capital a pagar son a largo plazo.

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 está expuesta 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.

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

Las inversiones de los excedentes de caja se realizan en instituciones financieras nacionales con muy alta calificación de riesgo de calidad crediticia, con límites establecidos para cada entidad y únicamente en instrumentos de renta fija. En ningún caso se considera o contempla realizar una inversión con el fin de especular en el mercado de capitales nacional o extranjero.

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

En el siguiente cuadro comparativo al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, se muestra la relación entre los ingresos totales y el monto de ventas y otras cuentas por cobrar vencidas o deterioradas:

Conceptos	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	21.394.776	61.112.458
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses) (*)	16.541	(8.889)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	0,08%	-0,01%

4.1.6 Riesgo COVID-19

El 11 de marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud caracterizó el brote de una cepa del nuevo coronavirus ("COVID-19") como una pandemia que ha resultado en una serie de medidas de salud pública y emergencia que se han puesto en marcha para combatir la propagación del virus. Hasta la fecha, las autoridades y sus instituciones han estado tomando una serie de medidas para mitigar los efectos de esta pandemia, tanto desde el punto de vista sanitario, así como los efectos que puede ocasionar en la economía del país, por lo anterior, el 18 de marzo de 2020 fue decretado el Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe, el que fue extendido hasta el 31 de diciembre de 2021.

En este contexto, la Sociedad ha implementado diversos planes de acción para enfrentar esta pandemia, 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, la prioridad ha sido mantener la continuidad operacional y del suministro según los estándares requeridos por la normativa vigente cuidando de sus trabajadores y 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 31 de marzo 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.

- **Análisis de futuros requerimientos de capital y liquidez:** La Sociedad ha estado monitoreando de cerca el mercado de financiamiento en busca de mejores alternativas y ser oportuna en la obtención de nuevos créditos. Al cierre de marzo de 2022, la matriz Inversiones Eléctricas del Sur mantiene un crédito por M\$22.000.000 con Banco BCI, que sumado a lo solicitado en junio 2020 por M\$80.000.000 con Banco Estado, a través de Inversiones Grupo Saesa Limitada, matriz final del grupo, tienen como objetivo asegurar la liquidez, el financiamiento del plan de inversiones y proyectos en ejecución de sus filiales

La Sociedad se encuentra evaluando activamente y respondiendo, a los posibles efectos del brote de COVID-19 en nuestros colaboradores, clientes, proveedores, y distintos stakeholders, en conjunto con una evaluación continua de las acciones gubernamentales que se están tomando para reducir su propagación.

5 Juicios y estimaciones de la Administración en la aplicación de las políticas contables clave de la Sociedad.

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

La preparación de los Estados Financieros 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 Intermedios. 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 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 la Sociedad) 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 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Saldo en bancos	1.179.665	407.109
Otros instrumentos de renta fija	1.066.822	-
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	2.246.487	407.109

Los Otros Instrumentos de Renta Fija corresponden a una cartera de instrumentos tales como, fondos mutuos con vencimiento inferior a 3 meses desde la fecha de la inversión, que son tomados por la Sociedad de manera de maximizar los retornos del excedente de caja, sin exceder el nivel de riesgo y de máxima exposición definidos por la Administración.

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

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	2.227.650	374.719
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	18.837	32.390
Total Detalle por tipo de moneda		2.246.487	407.109

c) 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 31 de marzo 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					31/03/2022
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos entidades relacionadas	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Trasposos	Amortización		
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
Arrendamiento financiero corriente	273.511	-	-	-	14.262	(9.712)	-	-	12.213	-	290.274	
Arrendamiento financiero no corriente	1.372.875	-	-	-	-	(71.958)	-	-	(12.213)	-	1.288.704	
Bonos	126.065.394	-	-	-	877.965	3.024.461	-	-	-	(11.885)	129.955.935	
Préstamos en cuenta corriente	311.710	-	(805.568)	-	760.996	-	1.613	-	-	-	268.751	
Préstamos en cuenta corriente, no corriente	63.208.674	(41.520.165)	-	49.827.631	-	-	(559.870)	-	-	-	70.956.270	
Totales	191.232.164	(41.520.165)	(805.568)	49.827.631	1.653.223	2.942.791	(558.257)	-	-	(11.885)	202.759.934	

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 entidades relacionadas	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Trasposos	Amortización		
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
Arrendamiento financiero corriente	-	-	-	-	15.109	8.689	-	237.123	12.590	-	273.511	
Arrendamiento financiero no corriente	-	-	-	-	-	51.597	-	1.333.868	(12.590)	-	1.372.875	
Bonos	118.226.109	-	(3.316.109)	-	3.322.299	7.875.377	-	-	-	(42.282)	126.065.394	
Préstamos en cuenta corriente	3.777	-	(221.410)	-	429.047	-	7	-	100.289	-	311.710	
Préstamos en cuenta corriente, no corriente	47.511.435	(25.062.302)	-	45.647.820	-	-	4.047	-	(4.892.326)	-	63.208.674	
Totales	165.741.321	(25.062.302)	(3.537.519)	45.647.820	3.766.455	7.935.663	4.054	1.570.991	(4.792.037)	(42.282)	191.232.164	

7 Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar

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

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto	15.660.976	17.690.925	17.714.035	10.750.928
Otras cuentas por cobrar, bruto	1.257.983	1.029.110	615.094	791.725
Totales	16.918.959	18.720.035	18.329.129	11.542.653

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, neto	14.968.411	17.014.885	17.714.035	10.750.928
Otras cuentas por cobrar, neto	1.257.983	1.029.110	615.094	791.725
Totales	16.226.394	18.043.995	18.329.129	11.542.653

Provisión de deterioro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales	692.565	676.040	-	-
Totales	692.565	676.040	-	-

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

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	5.477.238	5.755.772	-	-
Peajes por Transmisión	4.854.475	5.126.077	-	-
Anticipos para importaciones y proveedores	459.459	401.397	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	112.064	112.065	-	-
Deudores materiales y servicios	51.240	116.233	-	-
No facturas o provisionados	11.009.886	12.768.233	17.714.035	10.750.928
Peajes por Transmisión	8.580.902	12.460.471	-	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	2.225.599	104.377	17.714.035	10.750.928
Otros	203.385	203.385	-	-
Otros (cuenta corriente empleados)	431.835	196.030	615.094	791.725
Totales, bruto	16.918.959	18.720.035	18.329.129	11.542.653
Provisión deterioro	(692.565)	(676.040)	-	-
Totales, neto	16.226.394	18.043.995	18.329.129	11.542.653

(*) A mediados de 2019 la Comisión Nacional de Energía (CNE) comenzó el proceso de valorización de instalaciones de transmisión, cuadrienio 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\$17.714.046 (valor descontado) de la filial Nueva STS al 31 de marzo 2022, considerando las tarifas publicadas en el ITD de marzo 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	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Anticipos para importaciones y proveedores	459.459	401.397	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	112.064	112.065	-	-
Deudores materiales y servicios	51.240	116.233	-	-
Cuenta corriente al personal	431.835	196.030	615.094	791.725
Otros deudores	203.385	203.385	-	-
Totales	1.257.983	1.029.110	615.094	791.725
Totales, neto	1.257.983	1.029.110	615.094	791.725

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de marzo de 2022 es de M\$34.555.523 y al 31 de diciembre de 2021 es de M\$29.586.648.
- b) Parte importante de los clientes son empresas distribuidoras y generadoras que integran el SIC, o grandes clientes que históricamente han mantenido sus compromisos y en general no se ha requerido provisiones significativas.
- c) Al 31 de marzo de 2022 y al 31 de diciembre de 2021 el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	Corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Con vencimiento menor a tres meses	2.193.787	2.320.320
Con vencimiento entre tres y seis meses	349.771	267.823
Con vencimiento entre seis y doce meses	20.783	1.649
Totales	2.564.341	2.589.792

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

Días	Otros Deudores
91 a 180	33%
181 a 270	66%
271 a 360	66%
361 a más	100%

Para algunos clientes importantes, la Sociedad evalúa el riesgo de incobrabilidad en base a su comportamiento histórico y estacionalidad de flujos o condiciones puntuales del mercado, por lo que la provisión podría no resultar en la aplicación directa de los porcentajes indicados.

- d) Al 31 de marzo de 2022 y al 31 de diciembre de 2021 la estratificación de la cartera, es la siguiente (la Sociedad no tiene cartera securitizada):

Tramos de morosidad	31/03/2022					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$
Al día	340	31.996.742	-	-	340	31.996.742
Entre 1 y 30 días	54	1.404.222	-	-	54	1.404.222
Entre 31 y 60 días	20	326.511	-	-	20	326.511
Entre 61 y 90 días	25	463.054	-	-	25	463.054
Entre 91 y 120 días	33	283.419	-	-	33	283.419
Entre 121 y 150 días	14	68.657	-	-	14	68.657
Entre 151 y 180 días	7	45.112	-	-	7	45.112
Entre 181 y 210 días	7	57.913	-	-	7	57.913
Entre 211 y 250 días	7	247	-	-	7	247
Más de 250 días	174	602.211	-	-	174	602.211
Totales	681	35.248.088	-	-	681	35.248.088

Tramos de morosidad	31/12/2021					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$
Al día	335	27.002.417	-	-	335	27.002.417
Entre 1 y 30 días	91	2.005.919	-	-	91	2.005.919
Entre 31 y 60 días	23	168.098	-	-	23	168.098
Entre 61 y 90 días	14	146.303	-	-	14	146.303
Entre 91 y 120 días	9	192.914	-	-	9	192.914
Entre 121 y 150 días	5	264	-	-	5	264
Entre 151 y 180 días	5	144.248	-	-	5	144.248
Entre 181 y 210 días	4	2.724	-	-	4	2.724
Entre 211 y 250 días	7	412	-	-	7	412
Más de 250 días	192	599.389	-	-	192	599.389
Totales	685	30.262.688	-	-	685	30.262.688

e) Al 31 de marzo de 2022 y al 31 de diciembre de 2021, la cartera protestada y en cobranza judicial es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	31/03/2022		31/12/2021	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar en cobranza judicial	6	595.476	6	595.476
Totales	6	595.476	6	595.476

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

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corrientes y No corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Saldo inicial	676.040	684.929
Aumentos (disminuciones)	16.541	(8.889)
Montos castigados	(16)	-
Total movimientos	16.525	(8.889)
Saldo final	692.565	676.040

g) El detalle de las provisiones y castigos durante los períodos 2022 y 2021, es el siguiente:

Provisiones y castigos	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	16.541	(62.032)
Castigos del período	(16)	-
Totales	16.525	(62.032)

El valor libro de los deudores y cuentas por cobrar representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos.

8 Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

8.1 Accionistas

El detalle de los Accionistas de la Sociedad al 31 de marzo de 2022, es el siguiente:

Accionistas	Número de acciones		Total	% Participación
	Serie A	Serie B		
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	416.316.189	10.116.529.112.857	10.116.945.429.046	99,773358%
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	420.342	7.569.692.362	7.570.112.704	0,074656%
Cóndor Holding SpA	278.410.521	-	278.410.521	0,002746%
Otros Minoritarios	216.426	6.492.711.333	6.492.927.759	0,064033%
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	-	8.639.898.598	8.639.898.598	0,085207%
Totales	695.363.478	10.139.231.415.150	10.139.926.778.628	100%

8.2 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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 de haberlas se realiza a valores de precio medio de bodega.

Los préstamos en cuenta corriente pagan intereses de mercado, que se calculan por el período que dure la operación. La Administración de la Sociedad ha establecido que la exigibilidad de estos préstamos será en un plazo superior a los 12 meses, por lo que los saldos se presentan en el no corriente respecto al capital de la deuda.

A la fecha de los presentes Estados Financieros 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

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	11.303	19.318	-	-
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	123.129	118.684	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	674.637	177.386	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	15.098	1.000.672	-	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	10.353	73.292	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	77.945	77.026	-	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	3.066	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	2.259.802	-	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	72.396	45.674	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	215	120	-	-
Totales							3.244.878	1.515.238	-	-

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamo cuenta corriente (Intereses)	Menos de 90 días	Matriz	CLP	162.820	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamo cuenta corriente (Capital)	Más de 1 año	Matriz	CLP	-	-	29.946.463	63.208.674
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	Préstamo cuenta corriente (Intereses)	Menos de 90 días	Matriz	CLP	105.931	-	-	-
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	Préstamo cuenta corriente (Capital)	Más de 1 año	Matriz	CLP	-	-	41.009.807	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Director	UF	-	138	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Director	UF	428	138	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	7.049	4.579	-	-
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	USD	8.253.856	5.361.339	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	USD	6.175	4.011	-	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SPA.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	228	148	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Mantenimiento y Operación	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	3.689.577	3.612.314	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	112.857	2.445.416	-	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	74.743	121.085	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	1.279	311.924	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	3.355.173	-	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	39.931	31.277	-	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.963	-	-	-
Totales							12.456.837	15.247.542	70.956.270	63.208.674

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

RUT	Razón social	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31/03/2022		31/03/2021	
				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 cuenta corriente (Interes)	33.262.211	(548.464)	(3.146.312)	9.272
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Interes)	-	-	(4.364.573)	13.929
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Interes)	-	345.726	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Interes)	-	-	-	119
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Matriz Común	Dividendos	26.722	-	12.198	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Matriz Común	Dividendos	95	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Dividendos	(2.470)	-	-	-
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Matriz	Dividendos	(2.892.517)	-	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Dividendos	(2.164)	-	-	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SPA.	Matriz Común	Dividendos	(80)	-	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Matriz Común	Mantenimiento y Operación	(77.263)	-	93.775	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	2.332.559	-	-	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	46.342	-	48.644	48.644
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	5.614.975	-	(1.133.038)	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(62.939)	-	-	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Matriz Común	Recuperación de gastos	(8.654)	-	-	-
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	4.445	-	7.283	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	497.251	-	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(985.574)	-	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	919	-	9.769	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Matriz Común	Arriendos	-	-	48.644	48.644
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Peajes	1.057.660	1.057.660	3.507.332	3.507.332
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Peajes	101.112	101.112	107.804	107.804
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Peajes	290.868	290.868	304.736	304.736
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Peajes	807.960	807.960	537.147	537.147

8.3 Directorio y personal clave de la gerencia

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

Al 29 de marzo de 2021 se efectuó renovación del Directorio de la Sociedad eligiéndose como integrantes del mismo a los señores Jorge Lesser García-Huidobro, Iván Díaz-Molina, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Christopher Powell y Jonathan Reay.

Con fecha 12 de mayo de 2021, el Directorio de la Sociedad designó al director señor Iván Díaz-Molina en calidad de Presidente del Directorio y de la Sociedad y al director señor Jorge Lesser García-Huidobro en calidad de Vicepresidente.

Al 31 de marzo de 2022 el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Iván Díaz – Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Christopher Powell y Jonathan Reay.

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

Los saldos pendientes por pagar entre la Sociedad y sus respectivos Directores por concepto de remuneración de directores, son los siguientes:

Director	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	214	-
Jorge Lesser García-Huidobro	214	-
Totales	428	-

No hay 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 señores Iván Díaz-Molina, Jorge Lesser García-Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Jonathan Reay y Christopher Powell renunciaron a la remuneración que les correspondería por el cargo de Directores de la Sociedad.

Las remuneraciones pagadas a los Directores al 31 de marzo de 2022 y 2021, son las siguientes:

Director	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	311	587
Jorge Lesser García-Huidobro	311	587
Totales	622	1.174

c) Compensaciones del personal clave de la gerencia

Al 31 de marzo de 2022 y 2021 el equipo gerencial de la Sociedad actualmente lo componen cinco Ejecutivos.

La remuneración del Equipo Gerencial de la Sociedad con cargo a resultados asciende a M\$96.878 al 31 de marzo de 2022 y M\$89.787 para al 31 de marzo de 2021.

La Sociedad tiene para sus ejecutivos establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de la Sociedad, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas. Se paga un anticipo de 25% de una remuneración bruta durante el tercer trimestre de cada período y el saldo es cancelado en el primer trimestre del período siguiente. El cargo a resultados del plan de incentivo asciende a M\$38.797 al 31 de marzo de 2022 y M\$35.863 al 31 de marzo de 2021.

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

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

9 Inventarios

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Al 31 de marzo de 2022:

Clases de Inventarios	31/03/2022		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Material es de operación y mantenimiento	2.966.964	2.934.901	32.063
Material es en tránsito	518.662	518.662	-
Total Clases de Inventarios	3.485.626	3.453.563	32.063

Al 31 de diciembre de 2021:

Clases de Inventarios	31/12/2021		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Material es de operación y mantenimiento	2.917.612	2.886.012	31.600
Material es en tránsito	268.602	268.602	-
Total Clases de Inventarios	3.186.214	3.154.614	31.600

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

El efecto en resultado de la provisión por obsolescencia alcanzó una reversa de M\$462 al 31 de marzo 2022 y una reversa de M\$27.830 para el 31 de marzo de 2021.

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

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

Inventarios utilizados durante el período según gasto	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	3.782	3.585
Otros gastos, por naturaleza (**)	10.315	2.081
Total Inventarios utilizados durante el período según gasto	14.097	5.666

(*) Ver Nota 22.

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

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 31 de marzo de 2022 ascienden a M\$1.054.362 (M\$856.651 al 31 de marzo de 2021).

10 Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	-	7.429
IVA crédito fiscal por recuperar, remanente	144.772	-
Crédito por utilidades absorbidas	1.760.228	-
Crédito sence	-	3.400
Crédito activo fijo	-	348
Impuesto por recuperar período anterior	369.530	297.315
Totales	2.274.530	308.492

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	2.491.353	689.551
IVA débito fiscal	482.081	271.691
Otros	24.810	21.937
Totales	2.998.244	983.179

11 Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

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

Activos intangibles, neto	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Activos intangibles indetificables, neto	38.726.183	38.763.869
Servidumbres	38.388.684	38.388.684
Software	337.499	375.185

Activos intangibles identificables, bruto	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Activos intangibles indetificables, bruto	39.010.746	39.010.746
Servidumbres	38.398.115	38.398.115
Software	612.631	612.631

Amortización Activos intangibles identificables	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Amortización Activos intangibles identificables	(284.563)	(246.877)
Servidumbres	(9.431)	(9.431)
Software	(275.132)	(237.446)

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

La composición y movimientos del activo intangible durante los períodos 2022 y 2021, son los siguientes:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Software, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	38.388.684	375.185	38.763.869
Traslados (activación obras en curso)	-	-	-
Retiros valor bruto	-	-	-
Gasto por amortización	-	(37.686)	(37.686)
Total movimientos	-	(37.686)	(37.686)
Saldo final al 31/03/2022	38.388.684	337.499	38.726.183

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Software, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	38.389.184	377.051	38.766.235
Traslados (activación obras en curso)	-	132.171	132.171
Retiros valor bruto	(500)	-	(500)
Gasto por amortización	-	(134.037)	(134.037)
Total movimientos	(500)	(1.866)	(2.366)
Saldo final al 31/12/2021	38.388.684	375.185	38.763.869

Los derechos de servidumbre se presentan al costo y los adquiridos a partir de la fecha de transición al costo 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 Intermedios de resultados integrales.

12 Plusvalía

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

RUT	Sociedad	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
90.021.000-0	Sistema de Transmisión del Sur S.A.(i)	64.000.000	64.000.000
91.715.000-1	Sociedad Austral de Electricidad S.A.(i)	2.109.123	2.109.123
96.956.660-5	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.(ii)	7.883.969	7.883.969
96.986.780-K	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.(ii)	1.725.559	1.725.559
Totales		75.718.651	75.718.651

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. (Nueva STS) y Frontel Transmisión S.A. (Frontel TX), respectivamente referidas a 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.

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.

13 Propiedades, Planta y Equipo

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

Clases de Propiedades, planta y equipo, neto	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, neto	360.609.354	357.115.872
Terrenos	9.878.368	9.878.368
Edificios	3.858.048	3.890.252
Planta y equipo	232.130.747	232.947.325
Equipamiento de tecnologías de la información	111.673	114.357
Instalaciones fijas y accesorios	269.434	278.063
Vehículos de motor	422.512	442.838
Construcciones en curso	111.034.242	106.739.100
Otras propiedades, planta y equipo	2.904.330	2.825.569

Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, bruto	426.755.393	421.031.584
Terrenos	9.878.368	9.878.368
Edificios	4.715.108	4.715.108
Planta y equipo	294.513.602	293.256.236
Equipamiento de tecnologías de la información	914.837	913.964
Instalaciones fijas y accesorios	543.331	542.818
Vehículos de motor	670.546	670.546
Construcciones en curso	111.034.242	106.739.100
Otras propiedades, planta y equipo	4.485.359	4.315.444

Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	(66.146.039)	(63.915.712)
Edificios	(857.060)	(824.856)
Planta y equipo	(62.382.855)	(60.308.911)
Equipamiento de tecnologías de la información	(803.164)	(799.607)
Instalaciones fijas y accesorios	(273.897)	(264.755)
Vehículos de motor	(248.034)	(227.708)
Otras propiedades, planta y equipo	(1.581.029)	(1.489.875)

El detalle del movimiento del rubro de propiedades, plantas y equipos durante los períodos 2022 y 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	9.878.368	3.890.252	232.947.325	114.357	278.063	442.838	106.739.100	2.825.569	357.115.872
Adiciones	-	-	-	-	-	-	5.723.809	-	5.723.809
Traslados (activación obras en curso)	-	-	1.257.366	873	513	-	(1.428.667)	169.915	-
Retiros valor bruto	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiros y traslados depreciación acumulada	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasto por depreciación	-	(32.204)	(2.073.944)	(3.557)	(9.142)	(20.326)	-	(91.154)	(2.230.327)
Total movimientos	-	(32.204)	(816.578)	(2.684)	(8.629)	(20.326)	4.295.142	78.761	3.493.482
Saldo final al 31/03/2022	9.878.368	3.858.048	232.130.747	111.673	269.434	422.512	111.034.242	2.904.330	360.609.354

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	1.957.450	184.826.949	126.071	123.425	473.105	123.590.959	1.935.427	320.836.213
Adiciones	1.963.513	-	-	-	-	-	40.847.222	-	42.810.735
Traslados (activación obras en curso)	151.202	2.006.198	54.061.291	30.597	189.600	62.014	(57.699.081)	1.198.179	-
Retiros valor bruto	(39.174)	-	(2.254)	-	-	-	(19.926)	-	(61.354)
Retiros y traslados depreciación acumulada	-	-	99	-	-	9.589	-	-	9.688
Gasto por depreciación	-	(73.396)	(5.938.760)	(42.311)	(34.962)	(81.944)	-	(308.037)	(6.479.410)
Total movimientos	2.075.541	1.932.802	48.120.376	(11.714)	154.638	(30.267)	(16.851.859)	890.142	36.279.659
Saldo final al 31/12/2021	9.878.368	3.890.252	232.947.325	114.357	278.063	442.838	106.739.100	2.825.569	357.115.872

La Sociedad ha 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 cuentan con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (centrales, subestaciones, construcciones, contenido y existencias) con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.

- c) El monto de bienes de Propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciados al 31 de marzo de 2022 y 2021 no es significativo. La Sociedad no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.

14 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

14.1 Impuesto a la Renta

- a) El detalle del gasto por impuesto a las ganancias registrado en el Estado de Resultados Integrales correspondiente a los períodos 2022 y 2021, es el siguiente:

Gasto por impuesto a las ganancias	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes	2.535.348	2.729.077
Ajustes por impuestos corrientes de períodos anteriores	459	-
Otro gasto por impuestos corrientes	-	463
Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto	2.535.807	2.729.540
Impuestos diferidos		
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	(360.286)	(2.105.569)
Total Gasto por Impuestos diferidos, neto	(360.286)	(2.105.569)
Total Gasto por impuesto a las ganancias	2.175.521	623.971
Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales		
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(25.881)	(139.671)
Total Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	(25.881)	(139.671)

- b) La conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar la tasa de impuesto vigente a la ganancia (pérdida) antes de impuesto al 31 de marzo de 2022 y 2021, es la siguiente:

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	11.839.145	4.053.419
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(3.196.569)	(1.094.423)
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	508.308	154.720
Efecto fiscal de ingreso (gasto) no deducible para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(457.641)	(127.018)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(6.233)	(463)
Otros efectos fiscales por conciliación entre el resultado contable por impuestos	976.614	178.691
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	1.021.048	205.930
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(2.175.521)	(888.493)
Tasa impositiva efectiva	18,38%	21,92%

14.2 Impuestos diferidos

a) El detalle de los saldos de impuestos diferidos registrados 31 de marzo de 2022 y 2021, es el siguiente:

Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	43.880	32.984
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	186.993	182.531
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	44.833	72.718
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	8.657	8.532
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	2.209.816	2.235.901
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	658.360	648.542
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	-	2.323.057
Impuestos diferidos relativos a arriendos	120.901	136.610
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	74.877	49.193
Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	3.348.317	5.690.068

Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	25.021.718	25.987.074
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	275.335	277.670
Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	25.297.053	26.264.744

Los impuestos diferidos se presentan en el balance como siguen:

Diferencias temporarias, neto	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Activos por impuestos diferidos	3.348.317	5.690.068
Pasivos por impuestos diferidos	(25.297.053)	(26.264.744)
Total Diferencias temporarias, neto	(21.948.736)	(20.574.676)

b) Los movimientos de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado Intermedio de Situación Financiera en el período, es el siguientes:

Movimientos Impuestos diferidos	Activos		Pasivos	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	5.690.068	3.595.834	26.264.744	34.005.123
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	(2.341.751)	2.173.417	(967.691)	4.350.353
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	-	(79.183)	-	-
Otros incremento (decremento)	-	-	-	(12.090.732)
Total movimientos	(2.341.751)	2.094.234	(967.691)	(7.740.379)
Saldo final	3.348.317	5.690.068	25.297.053	26.264.744

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 considera que las proyecciones de utilidades futuras de las distintas sociedades cubren lo necesario para recuperar esos activos.

La Sociedad están radicadas en Chile, por lo que la Normativa Local vigente se aplican uniformemente a ellas.

15 Otros Pasivos Financieros Corrientes y no Corrientes

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

Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	1.626.364	724.835	128.329.571	125.340.559
Totales	1.626.364	724.835	128.329.571	125.340.559

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

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	31/03/2022										
						Corrientes			No corrientes							
						Hasta 1 año			Más de 1 año hasta 2 años	Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	Total No corrientes			
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años		Más de 5 años		
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Semestral	2,80%	Sin garantía	1.626.364	-	1.626.364	-	-	-	-	-	-	128.329.571	128.329.571
Totales						1.626.364	-	1.626.364	-	-	-	-	-	-	128.329.571	128.329.571

Nombre empresa deudora	Segmento país	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 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	Total No corriente			
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años		Más de 5 años		
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	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

c) El desglose por tipo de bono de las Obligaciones con el público Bonos al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	31/03/2022										
						Corrientes			No corrientes							
						Hasta 1 año			Más de 1 año hasta 2 años	Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	Total No corrientes			
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años		Más de 5 años		
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Bono Serie A / N° 923	UF	2,80%	Sin garantía	1.626.364	-	1.626.364	-	-	-	-	-	-	128.329.571	128.329.571
Totales						1.626.364	-	1.626.364	-	-	-	-	-	-	128.329.571	128.329.571

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2021										
						Corrientes			No corrientes							
						Hasta 1 año			Más de 1 año hasta 2 años	Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	Total No corriente			
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años		Más de 5 años		
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Bono Serie A / N° 923	UF	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

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

Razón social	Nombre abreviado	Contrato de Bonos / N° de Registro	Representante de los Tenedores de Bonos	Fecha Escritura	Fecha última modificación	Notaría	Fecha de Colocación	Monto Colocación
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Emisión de Línea Serie A / N° 923	Banco de Chile	10/09/2018	10/09/2018	Roberto Antonio Cifuentes	10/01/2019	4.000.000 UF

16 Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	8.199.660	13.020.918
Otras cuentas por pagar	1.759.515	1.763.688
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	9.959.175	14.784.606

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	1.179.649	5.002.395
Cuentas por pagar por importaciones en tránsito	-	75.025
Cuentas por pagar por bienes y servicios	7.020.011	7.943.498
Dividendos por pagar a terceros	5.297	3.441
Cuentas por pagar a instituciones fiscales	93.331	119.805
Otras cuentas por pagar	1.660.887	1.640.442
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	9.959.175	14.784.606

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Proveedores con pago al día	31/03/2022			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	1.883.700	5.439.753	876.207	8.199.660
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
Totales	1.883.700	5.439.753	876.207	8.199.660

Proveedores con pago al día	31/12/2021			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	1.579.025	9.896.362	1.545.531	13.020.918
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
Totales	1.579.025	9.896.362	1.545.531	13.020.918

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

El detalle de los principales proveedores de Cuentas por pagar comerciales al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

Razón social proveedor	RUT	31/03/2022	
		M\$	%
Cam Chile S. A.	96.543.670-7	998.793	12,18%
Emec Montajes Eléctricos y Construcción Ltda.	76.048.740-6	710.912	8,67%
Shandong Power Equipment Co., Ltd.	Proveedor Extranjero	399.294	4,87%
Globaltec Servicios y Construcción Ltda.	76.051.155-2	252.644	3,08%
Cobra Montajes, Servicios y Agua Ltda.	76.156.521-4	237.873	2,90%
Sieyuan Electric Co., Ltd	Proveedor Extranjero	228.611	2,79%
Imelsa S.A.	76.078.612-8	190.016	2,32%
Importadora Monserrat Ltda.	77.733.230-9	183.720	2,24%
Siga Ingeniería y Consultoría S.A.	78.929.230-2	159.845	1,95%
Rhona S.A.	92.307.000-1	151.692	1,85%
ABB S.A.	92.805.000-9	150.922	1,84%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		1.155.009	14,09%
Otros Proveedores		3.380.329	41,23%
Totales		8.199.660	100%

Razón social proveedor	RUT	31/12/2021	
		M\$	%
Cobra Montajes, Servicios Y Agua Ltda.	76.156.521-4	1.338.872	10,28%
Emec Montajes Eléctricos y Construcción Ltda.	76.048.740-6	708.782	5,44%
Shandong Power Equipment Co., Ltd.	Proveedor Extranjero	700.283	5,38%
Globaltec Servicios y Construcción Ltda.	76.051.155-2	378.982	2,91%
Imelsa S.A.	76.078.612-8	208.381	1,60%
Hmv Chile	59.172.470-3	184.155	1,41%
Rhona S.A.	92.307.000-1	151.200	1,16%
Cam Chile S. A.	96.543.670-7	147.374	1,13%
Ait S.A.	Proveedor Extranjero	126.599	0,97%
Siemens S. A.	94.995.000-K	123.887	0,95%
Telecom Y Electricidad S.A.	96.524.340-2	119.794	0,92%
Sistema Transmision De Los Lagos	76.024.633-6	117.126	0,90%
Constructora Orlando Carrillo E.I.R.L.	76.512.517-0	114.173	0,88%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		4.969.445	38,17%
Otros Proveedores		3.631.865	27,89%
Totales		13.020.918	100%

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

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	31/03/2022			
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.179.665	1.066.822	-	2.246.487
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	34.555.523	-	-	34.555.523
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	3.244.878	-	-	3.244.878
Totales Activos financieros	38.980.066	1.066.822	-	40.046.888

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	407.109	-	-	407.109
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	29.586.648	-	-	29.586.648
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	1.515.238	-	-	1.515.238
Totales Activos financieros	31.508.995	-	-	31.508.995

b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros	31/03/2022		
	A costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	129.955.935	-	129.955.935
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	1.578.978	-	1.578.978
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	9.959.175	-	9.959.175
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	83.413.107	-	83.413.107
Totales Pasivos financieros	224.907.195	-	224.907.195

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	1.646.386	-	1.646.386
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	14.784.606	-	14.784.606
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	78.456.216	-	78.456.216
Totales Pasivos financieros	220.952.602	-	220.952.602

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 Intermedio de Situación Financiera no se presentan a su valor razonable.

Activos financieros	31/03/2022	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Saldo en bancos	1.179.665	1.179.665
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	34.555.523	34.555.523

Pasivos financieros	31/03/2022	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado		
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (bonos)	129.955.935	115.171.600
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	1.578.978	1.578.978
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	9.959.175	9.959.175

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.

- a) 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 con lo anterior, la valoración a costo o costo amortizado en una buena aproximación del Fair Value.
- b) El Valor Justo de los bonos 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:

El reconocimiento del valor justo en los Estados Financieros Intermedios 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 valoración, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se basen en datos de mercados observables.

18 Provisiones

18.1 Provisiones corrientes

18.1.1 Otras Provisiones corrientes

- a) El desglose de este rubro al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Otras provisiones a corto plazo	Corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	1.668.211	1.697.126
Totales	1.668.211	1.697.126

(*) Corresponde principalmente a provisiones de Multas y Juicios.

b) El detalle del movimiento de las provisiones al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	1.697.126	1.697.126
Provisiones no utilizadas	(32.519)	(32.519)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	3.604	3.604
Total movimientos	(28.915)	(28.915)
Saldo final al 31/03/2022	1.668.211	1.668.211

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021 (Proforma)	451.704	451.704
Provisiones adicionales	1.612.541	1.612.541
Provisiones no utilizadas	(58.141)	(58.141)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	4.906	4.906
Provisiones utilizadas	(313.884)	(313.884)
Total movimientos	1.245.422	1.245.422
Saldo final al 31/12/2021	1.697.126	1.697.126

18.1.2 Provisiones Corrientes, por beneficios a los empleados

a) El desglose de este rubro al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	166.049	269.327
Provisión por beneficios anuales	257.920	104.974
Totales	423.969	374.301

b) El detalle del movimiento de las provisiones al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	269.327	104.974	374.301
Incremento (decremento) en provisiones existentes	75.543	311.233	386.776
Provisiones utilizadas	(178.821)	(158.287)	(337.108)
Total movimientos	(103.278)	152.946	49.668
Saldo final al 31/03/2022	166.049	257.920	423.969

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021 (Proforma)	229.516	917.583	1.147.099
Incremento (decremento) en provisiones existentes	295.600	1.090.386	1.385.986
Provisiones utilizadas	(255.789)	(1.902.995)	(2.158.784)
Total movimientos	39.811	(812.609)	(772.798)
Saldo final al 31/12/2021	269.327	104.974	374.301

18.2 Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados

a) Beneficios de prestación definida:

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

El desglose de las provisiones no corrientes por beneficios a los empleados al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicios	1.946.080	1.753.833
Totales	1.946.080	1.753.833

Desembolsos futuros

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definidas en el presente período ascienden a M\$159.520.

Duración de los compromisos

El promedio ponderado de la duración de las Obligaciones para la Sociedad corresponde a 12 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 y más años es como sigue:

Años	Monto
	M\$
1	159.520
2	105.871
3	172.308
4	82.051
5	90.569
6	673.313

b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido durante los períodos 2022 y 2021, es el siguiente:

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	1.753.833
Costo por intereses	52.504
Costo del servicio del período	43.886
Variación actuarial por cambio de tasa	95.857
Total movimientos	192.247
Saldo final al 31/03/2022	1.946.080

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	1.823.638
Costo por intereses	124.422
Costo del servicio del período	153.661
Pagos realizados en el período	(54.619)
Variación actuarial por cambio de tasa	(293.269)
Total movimientos	(69.805)
Saldo final al 31/12/2021	1.753.833

c) Los montos registrados en los resultados integrales, son los siguientes:

Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	01/03/2022 31/03/2022	01/03/2021 31/03/2021
	M\$	M\$
Costo por intereses	52.504	21.274
Costo del servicio del período	43.886	40.080
Total Gasto reconocido en Estado de Resultados	96.390	61.354
Pérdida actuarial neta por plan de beneficios definidos	95.857	(202.043)
Totales Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	192.247	(140.689)

d) Hipótesis actuariales utilizadas al 31 de marzo de 2022.

Tasa de descuento (nominal)	5,49%
Tasa esperada de incrementos salariales (nominal)	4,50%
Tablas de mortalidad	CB H 2014 / RV M 2014
Tasa de rotación	2,00%
Edad de retiro	65 H / 60 M

e) Sensibilizaciones

Sensibilización de tasa de descuento

Al 31 de marzo de 2022, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de un 1 punto porcentual en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	229.200	(192.748)

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial:

Al 31 de marzo de 2022, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de un 1 punto porcentual en la tasa esperada de incremento salarial genera los siguientes efectos:

Sensibilización esperada de incremento salarial	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(188.910)	220.822

18.3 Juicios y multas

A la fecha de preparación de estos Estados Financieros Intermedios, los juicios y multas más relevantes son los siguientes:

18.3.1 Juicios

La Sociedad presenta los siguientes juicios al 31 de marzo de 2022:

Razón social	Nombre abreviado	Tribunal	N° Rol	Materia	Etapa procesal	Cuantía
						M\$
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	1° Juzgado Civil de Osorno	C-501-2021	Indemnización de Perjuicios	Pendiente en primera instancia	63.455
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Centro de Arbitraje y Mediación	4623-2021	Juicio Arbitral	Pendiente en primera instancia	1.500.000
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Corte Suprema	Rol N° 95334-2021 Rol N° 4-2021 (Tributario y Aduanero) RUC 20-9-0000729-K, RIT GR-12-00015-2020	Casación en el fondo en contra de la sentencia de segunda instancia que confirmó la de la primera instancia que resuelve el reclamo tributario interpuesto contra la Resolución Ex. N° 77320100406, IVA marzo y abril 2017 (STS con SII)	La sentencia definitiva de primera instancia rechazó íntegramente reclamo tributario. STS interpuso Recurso de apelación en contra de dicha sentencia, el cual fue rechazado por la Corte de Apelaciones de Puerto Montt, confirmando la sentencia de primera instancia. Con posterioridad, STS interpuso recurso de casación en el fondo para ante la Corte Suprema, el cual ya pasó su examen de admisibilidad y se encuentra pendiente de fijarse en tabla para oír los alegatos de las partes.	285.363

Al 31 de marzo de 2022, la Sociedad ha realizado provisiones por aquellas contingencias que podrían generar una obligación para ellas. La provisión se realiza teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios, que incluye a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma. Cabe mencionar, que la Sociedad cuenta con cobertura de seguros para juicios de tipo civiles extracontractuales (incendios, muerte, lesiones, daños a terceros, entre otros) con deducibles que fluctúan entre UF 0 a UF 2.000.

Para los casos en que la Administración y los abogados de la Sociedad ha estimado que se obtendrá resultados favorables o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones.

18.3.2 Multas

Las multas cursadas a la Sociedad, aún pendientes de resolución, son las siguientes:

Razón social	Nombre abreviado	N° Resolución Exenta	Fecha resolución	Organismo	Concepto	Estado	Monto M\$
Multas pendientes de resolución de años anteriores							
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	13.740	31/05/2016	SEC	Falta de mantenimiento.	Recurso de reposición.	55.537

El monto reconocido por provisiones en los Estados Financieros Intermedios es a juicio de la Administración, la mejor estimación del desembolso necesario para liquidar la obligación presente, teniendo en cuenta los riesgos e incertidumbres que rodean los sucesos y circunstancias concurrentes a la valorización de la misma.

En los casos que la Administración y los abogados de la Sociedad ha estimado que se obtendrá resultados favorables o que los resultados son inciertos y las multas se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones al respecto.

19 Otros Pasivos no Financieros

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

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Otras obras de terceros	147.161	170.436	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	386.445	386.445	7.813.724	7.910.336
Otros pasivos no financieros (*)	-	-	119.437	117.426
Total Otros pasivos no financieros	533.606	556.881	7.933.161	8.027.762

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

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

Clientes	Proyectos	Fecha liquidación	Corrientes		No corrientes	
			31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
			M\$	M\$	M\$	M\$
HidroenerSur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 220 kV Antillanca - Barro Blanco	01/06/2042	91.929	91.929	1.769.639	1.792.625
HidroenerSur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	S/E Antillanca	01/06/2042	83.571	83.571	1.608.731	1.629.623
HidroenerSur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 110 kV Aihuapi - Antillanca	01/06/2042	23.102	23.102	932.010	944.004
HidroenerSur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Licán - Pimaiquén	01/12/2043	27.537	27.537	578.050	584.934
HidroenerSur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 110 kV S/E Río Bonito - Aihuapi	01/08/2042	47.223	47.223	430.159	435.745
HidroenerSur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Correntoso - Capullo	01/06/2045	16.371	16.371	380.387	384.480
HidroenerSur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Casualidad - Licán	01/11/2046	14.852	14.852	377.168	380.881
HidroenerSur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	S/E Río Bonito y Paño Aihuapi	01/08/2042	17.397	17.397	338.339	342.688
HidroenerSur, Hidronalcas, Hidropalmar, Hidro Ensenada e Hidrobonito (*)	Otros proyectos	-	48.796	48.796	1.195.572	1.207.770
Eólica La Esperanza S.A. (**)	Conexión y peaje Parque Eólico La Esperanza a Subestación Negrete	31/03/2036	15.667	15.667	203.669	207.586
Total Clientes			386.445	386.445	7.813.724	7.910.336

20 Patrimonio

20.1 Patrimonio Neto de la Sociedad

20.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 31 de marzo de 2022 el capital social de la Sociedad asciende a M\$74.797.788 y está representado por 695.363.478 acciones serie A y 10.139.231.415.150 acciones serie B totalmente suscritas y pagadas (nota 8.1).

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).

20.1.2 Otras reservas

Los saldos de Otras reservas al 31 de marzo de 2022 y 2021, son los siguientes:

Al 31 de marzo de 2022:

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	Otras reservas varias	Saldo final al 31/03/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	555.967	(208.535)	-	-	-	347.432
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	212	-	-	-	-	212
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(297.772)	-	-	(70.272)	-	(368.044)
Otras reservas varias (*)	30.813.647	-	-	-	-	30.813.647
Totales	31.072.054	(208.535)	-	(70.272)	-	30.793.247

Al 31 de marzo de 2021:

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	Otras reservas varias	Saldo final al 31/03/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	-	174.808	-	-	-	174.808
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	-	-	219	-	-	219
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	-	-	-	(371.381)	-	(371.381)
Otras reservas varias	18.697.436	-	-	-	(8.197.828)	10.499.608
Totales	18.697.436	174.808	219	(371.381)	(8.197.828)	10.303.254

(*) Con fecha 1 de diciembre de 2021, se realizó la fusión por incorporación de las empresas de transmisión antigua STS, Frontel Transmisión en Saesa Transmisión S.A., quedando Saesa Transmisión S.A. (Nueva STS) como continuadora legal. Luego de producida la fusión la empresa pasó a denominarse Sistema de Transmisión del Sur S.A. o STS (Nueva STS). En esta fusión se originó una plusvalía tributaria que dio origen a un activo por impuesto diferido de MM\$ 12.090 millones. 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.

20.1.3 Diferencias de conversión

El detalle de las entidades asociadas que presentan diferencias de conversión netas de impuestos al 31 de marzo de 2022 y 2020, es el siguiente:

Reservas de diferencias de cambio en conversiones		31/03/2022	31/03/2021
		M\$	M\$
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	3.750	1.545
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	343.133	172.963
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	549	300
Total Reservas de diferencias de cambio en conversiones		347.432	174.808

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.

20.1.4 Ganancias Acumuladas

Los saldos de las Ganancias Acumuladas al 31 de marzo de 2022 y 2021, son los siguientes:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	150.794.745	150.794.745
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	9.663.624	9.663.624
Provisión dividendo mínimo del período	(2.899.087)	(2.899.087)
Total movimientos	6.764.537	6.764.537
Saldo final al 31/03/2022	157.559.282	157.559.282

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	138.231.728	138.231.728
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	3.164.926	3.164.926
Provisión dividendo mínimo del período	(733.254)	(733.254)
Total movimientos	2.431.672	2.431.672
Saldo final al 31/03/2021	140.663.400	140.663.400

20.2 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.

20.3 Restricciones a la disposición de fondos

Al 31 de marzo de 2022 la Sociedad no posee restricciones de envío de flujo a sus accionistas.

21 Ingresos

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 31 de marzo de 2022 y 2021, es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Peajes por Transmisión	21.172.593	10.506.668
Total Ingresos de actividades ordinarias	21.172.593	10.506.668
Otros ingresos	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	217.207	160.770
Venta de materiales, equipos y servicios	945	6.791
Arrendamientos	-	53.644
Intereses créditos y préstamos	2.577	1.835
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	1.454	454
Otros ingresos	-	9.297
Total Otros ingresos	222.183	232.791

A continuación, se presenta la clasificación de ingresos y otros ingresos al 31 de marzo de 2022 y 2021, según clasificación establecida por NIIF 15:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		
Peajes por Transmisión	21.172.593	10.506.668
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	21.172.593	10.506.668
Total Ingresos de actividades ordinarias	21.172.593	10.506.668

Otros ingresos	01/01/2022 31/03/2022	01/01/2021 31/03/2021
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		
Arrendamientos	-	53.644
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	1.454	454
Otros Ingresos	-	9.297
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	1.454	63.395
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo		
Venta de materiales, equipos y servicios	945	6.791
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	945	6.791
Reconocimiento de ingresos a través del tiempo		
Construcción de obras y trabajos a terceros	217.207	160.770
Intereses créditos y préstamos	2.577	1.835
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	219.784	162.605
Total Otros ingresos	222.183	232.791

(*) Incluye efecto de diferencias por reliquidar nuevos decretos, según lo detallado en Nota 7.

22 Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 31 de marzo de 2022 y 2021, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	01/01/2022 31/03/2022	01/01/2021 31/03/2021
	M\$	M\$
Compras de energías y peajes	150.937	133.132
Combustibles para generación, materiales y servicios consumidos	3.782	3.585
Total Materias primas y consumibles utilizados	154.719	136.717

23 Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 31 de marzo de 2022 y 2021, es el siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	01/01/2022 31/03/2022	01/01/2021 31/03/2021
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	1.779.125	1.381.897
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	(24.227)	37.100
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	112.249	76.150
Activación costo de personal	(483.730)	(572.840)
Total Gastos por beneficios a los empleados	1.383.417	922.307

24 Gasto por Depreciación, Amortización

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 31 de marzo de 2022 y 2021, es el siguiente:

Gasto por depreciación y amortización	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	2.230.327	1.402.696
Amortizaciones de Intangibles	37.686	134.037
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	16.767	15.408
Total Gasto por depreciación y amortización	2.284.780	1.552.141

25 Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 31 de marzo de 2022 y 2021, es el siguiente:

Otros gastos, por naturaleza	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Servicios compartidos	835.226	843.625
Operación y mantención sistema eléctrico	691.009	1.001.970
Operación vehículos, viajes y viáticos	69.858	35.204
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	676	105.821
Provisiones y castigos	541	(27.375)
Gastos de administración y otros servicios prestados	539.755	443.596
Otros gastos por naturaleza	57.220	66.981
Total Otros gastos, por naturaleza	2.194.285	2.469.822

26 Ganancia (Pérdida) por deterioro

El detalle de los rubros referidos a deterioros por los años terminados el 31 de marzo de 2022 y 2021, es el siguiente:

Ganancia (pérdida) por deterioro	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	16.541	(62.032)
Total Ganancia (pérdida) por deterioro	16.541	(62.032)

La Sociedad 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.

Los clientes de la Sociedad son principalmente distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional que usan sus activos de Transmisión Zonal y además de empresas generadoras que inyectan energía a través de sus líneas (Transmisión Nacional y dedicada). En el caso de Transmisión Nacional y Zonal todas las tarifas están reguladas y son pagadas por cliente final del sistema (residencial o industrial) a la Distribuidora, la que recauda y paga la parte correspondiente a la transmisora. Hasta la fecha esta cadena de pagos ha mantenido un muy bajo nivel de incobrables en transmisión, según se aprecia en cuadro anterior.

27 Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y costos financieros al 31 de marzo de 2022 y 2021, es el siguiente:

Resultado financiero	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	8.645	494
Otros ingresos financieros	-	118
Ingresos financieros	8.645	612
Gastos por bonos	(866.080)	(805.729)
Otros gastos financieros	(783.146)	(118.644)
Activación gastos financieros	418.651	531.526
Costos financieros	(1.230.575)	(392.847)
Resultados por unidades de reajuste	(3.070.262)	(1.310.465)
Positivas	665.447	6.091
Negativas	(17.266)	(17.507)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	648.181	(11.416)
Total Resultado financiero	(3.644.011)	(1.714.116)

28 Otras ganancias (pérdidas)

Otras ganancias (pérdidas)	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Ingresos por enajenación de Activo Fijo	15.700	7.017
Egresos por enajenación de Activo Fijo	-	(2.253)
Total Otras ganancias (pérdidas)	15.700	4.764

29 Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales incurridos efectuados al 31 de marzo de 2022 y 2021, es el siguiente:

Sociedad que efectúa el desembolso	Nombre abreviado	Concepto del desembolso	Concepto del costo	31/03/2022	31/03/2021
				M\$	M\$
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Evaluación plan de manejo	Inversión	3.172	1.325
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Gestión de residuos	Costo	10.350	940
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Reforestaciones	Inversión	418	5.759
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Proyectos de inversión	Inversión	67.978	71.616
Totales				81.918	79.640

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

30 Garantías comprometidas con terceros

Las garantías comprometidas con terceros están relacionadas con construcción de obras a terceros u obras del FNDR (Fondo Nacional de Desarrollo Regional), para electrificación de sectores aislados.

Las garantías entregadas al 31 de marzo de 2022, es la siguiente:

Acreedor de la garantía	Sociedad que entrega garantía			Activos comprometidos		2022	2023	
	Razón social	Nombre abreviado	Relación	Tipo de garantía	Moneda			Total
								MS
Compañía General de Electricidad	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	47.592	-	47.592
Compañía Minera Doña Inés de Collahuasi SCM	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	4.283	4.283	-
Empresa Nacional de Energía Enxex S.A.	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	38.073	38.073	-
Codelco Chile	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	100.657	-	100.657
Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	2.064.507	1.489.282	575.225
Totales						2.255.112	1.531.638	723.474

31 Compromisos y Restricciones

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

La Sociedad debe informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 31 de marzo de 2022 la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

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

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

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

Bono Serie A

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

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

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

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los activos de cobertura que corresponden a la suma de las partidas Derivados de Cobertura de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros no Corrientes que se encuentran en las notas de los Estados Financieros Intermedios; y como “EBITDA ajustado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros Intermedios de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos períodos de tiempo. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 2,28.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros Intermedios de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 11,20.
- Venta de activos esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad instalada de transmisión conjunta del Emisor y sus Filiales sea inferior a 1.100 MVA. Al 31 de marzo de 2022, la capacidad instalada de transmisión fue de 2.429 MVA, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de marzo de 2022, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

32 Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de marzo de 2022 la Sociedad ha recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar principalmente cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, respectivamente por un total de M\$6.883.200 (M\$3.679.849 al 31 de diciembre de 2021).

33 Sociedades Asociadas

A continuación, se presenta un detalle de las sociedades asociadas a Nueva STS, contabilizadas por el método de la participación:

NOMBRE	Número de acciones	Porcentaje participación 31/03/2022	Saldo al 01/01/2022 M\$	Resultado del ejercicio M\$	Dividendos M\$	Reserva patrimonio M\$	Otros decrementos M\$	Subtotal 31/03/2022 M\$	Utilidad no realizada M\$	Total 31/03/2022 M\$
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	1	0,02%	4.186	363	(95)	(308)	-	4.146	-	4.146
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	1	10%	2.927.845	105.796	(26.722)	(206.431)	-	2.800.488	-	2.800.488
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	1	0,1%	29.637	263	-	(2.092)	-	27.808	-	27.808
Totales			2.961.668	106.422	(26.817)	(208.831)	-	2.832.442	-	2.832.442

NOMBRE	Número de acciones	Porcentaje participación 31/12/2021	Saldo al 01/01/2021 M\$	Resultado del ejercicio M\$	Dividendos M\$	Reserva patrimonio M\$	Otros decrementos M\$	Subtotal 31/12/2021 M\$	Utilidad no realizada M\$	Total 31/12/2021 M\$
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	1	0,02%	3.465	421	(120)	420	-	4.186	-	4.186
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	1	10%	2.366.672	189.232	(45.674)	417.615	-	2.927.845	-	2.927.845
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	1	0,1%	24.936	(31)	-	4.732	-	29.637	-	29.637
Totales			2.395.073	189.622	(45.794)	422.767	-	2.961.668	-	2.961.668

34 Información Adicional Sobre Deuda Financiera

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

a) **Préstamos:** al 31 de marzo de 2022 no hay préstamos.

b) **Bonos:**

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente			No Corriente						
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Mas de 3 años hasta 5 años		Mas de 5 años	al 31/03/2022	
								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			
77312201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE A/N°923	Chile	CLP	2,74%		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
							2,80%	1.764.443	1.764.443	3.528.886	3.528.886	3.528.886	3.528.886	3.528.886	3.528.886	187.784.310	201.899.854
								Totales	1.764.443	1.764.443	3.528.886	3.528.886	3.528.886	3.528.886	3.528.886	187.784.310	201.899.854

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente			No Corriente							
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Mas de 3 años hasta 5 años		Mas de 5 años	al 31/12/2021		
								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				
77312201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE A/N°923	Chile	CLP	2,74%	2,80%											
									3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	183.428.208	197.216.308
								Totales		3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	183.428.208	197.216.308

35 Moneda Extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	2.227.650	374.719
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	18.837	32.390
Otros activos no financieros corrientes	CLP	716.710	912.363
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	16.175.446	18.006.956
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	50.948	37.039
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	3.172.267	1.469.444
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	USD	72.611	45.794
Inventarios corrientes	CLP	3.453.563	3.154.614
Activos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	2.274.530	308.492
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		28.162.562	24.341.811
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	CLP	28.020.166	24.226.588
	USD	91.448	78.184
	UF	50.948	37.039
		28.162.562	24.341.811

ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Cuentas por cobrar no corrientes	CLP	18.095.237	11.395.886
Cuentas por cobrar no corrientes	UF	233.892	146.767
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	USD	2.832.442	2.961.668
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	38.726.183	38.763.869
Plusvalía	CLP	75.718.651	75.718.651
Propiedades, planta y equipo	CLP	360.609.354	357.115.872
Activos por derecho de uso	CLP	1.131.198	1.140.423
Activos por impuestos diferidos	CLP	3.348.317	5.690.068
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		500.695.274	492.933.204
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	CLP	497.628.940	489.824.769
	USD	2.832.442	2.961.668
	UF	233.892	146.767
		500.695.274	492.933.204
TOTAL ACTIVOS	CLP	525.649.106	514.051.357
	USD	2.923.890	3.039.852
	UF	284.840	183.806
		528.857.836	517.275.015
PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes	UF	1.626.364	724.835
Pasivos por arrendamientos corrientes	USD	185.730	178.323
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	104.544	95.188
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	9.959.175	14.784.606
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	4.196.150	9.881.768
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	USD	8.260.259	5.365.498
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	UF	428	276
Otras provisiones corrientes	CLP	1.668.211	1.697.126
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	2.998.244	983.179
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	423.969	374.301
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	533.606	556.881
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		29.956.680	34.641.981
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	CLP	19.779.355	28.277.861
	USD	8.445.989	5.543.821
	UF	1.731.336	820.299
		29.956.680	34.641.981

PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	128.329.571	125.340.559
Pasivos por arrendamientos no corrientes	USD	1.064.822	1.150.471
Pasivos por arrendamientos no corrientes	UF	223.882	222.404
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	CLP	70.956.270	63.208.674
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	25.297.053	26.264.744
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	1.946.080	1.753.833
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	7.933.161	8.027.762
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		235.750.839	225.968.447
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	CLP	106.132.564	99.255.013
	USD	1.064.822	1.150.471
	UF	128.553.453	125.562.963
		235.750.839	225.968.447
TOTAL PASIVOS	CLP	125.911.919	127.532.874
	USD	9.510.811	6.694.292
	UF	130.284.789	126.383.262
		265.707.519	260.610.428

36 Hechos Posteriores

En sesión celebrada con fecha 06 de abril de 2022 el directorio ha acordado citar Junta Ordinaria de Accionistas para el día 27 de abril y proponer a esa junta pago de un dividendo final de \$0,0017664551787 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021 y un dividendo adicional \$0,0005380317894 por acción, con cargo a utilidades acumuladas al 31 de diciembre de 2021.

En el caso que la Junta aprobara el dividendo señalado, este se pagara a partir del día 27 de mayo de 2022, los cuales se pagaran en efectivo y el número de acciones con derecho a recibirlo asciende a 10.139.926.778.628, lo que significa un total de \$17.911.726.170 por el dividendo final y \$5.455.602.950 por el dividendo adicional.

Con Fecha 11 de mayo de 2022 la Sociedad (STS) designó al director señor Jorge Lesser Garcia-Huidobro en calidad de Presidente del Directorio y de la Sociedad al director señor Iván Díaz-Molina en calidad de Vicepresidente.

A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios, no han ocurrido otros hechos significativos que afecten a los mismos.