

**Estados Financieros Clasificados Consolidados
Intermedios**

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

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

En miles de pesos chilenos – M\$

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados
 Al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 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	34.744.619	16.399.907
Otros activos no financieros corrientes	-	788.976	810.991
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	116.090.460	109.108.634
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	7.974.575	13.343.531
Inventarios corrientes	9	25.373.269	26.211.515
Activos por impuestos corrientes, corriente	10	8.967.984	7.659.412
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios		193.939.883	173.533.990
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		193.939.883	173.533.990
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros no corrientes	-	1.566	1.566
Cuentas por cobrar no corrientes	7	23.948.458	19.543.057
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	8	-	9.591.927
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	19.077.828	20.291.078
Plusvalía	12	108.306.883	108.306.883
Propiedades, planta y equipo	13	388.545.663	376.852.976
Activos por derecho de uso	14	989.810	989.618
Activos por impuestos diferidos	15	8.636.839	6.938.346
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		549.507.047	542.515.451
TOTAL ACTIVOS		743.446.930	716.049.441

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados
Al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 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	16	4.143.138	4.093.345
Pasivos por arrendamientos corrientes	14	405.000	371.454
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	97.690.162	90.611.624
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	12.065.075	10.480.466
Otras provisiones corrientes	19	2.549.855	2.467.566
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	10	4.966.051	5.868.288
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	19	2.233.576	6.292.686
Otros pasivos no financieros corrientes	20	26.417.662	27.826.598
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		150.470.519	148.012.027
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		150.470.519	148.012.027
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	168.195.289	165.630.990
Pasivos por arrendamientos no corrientes	14	693.579	693.137
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	8	103.111.578	81.710.094
Pasivo por impuestos diferidos	15	20.401.733	20.407.275
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	19	8.539.905	8.031.459
Otros pasivos no financieros no corrientes	20	55.068	54.396
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		300.997.152	276.527.351
TOTAL PASIVOS		451.467.671	424.539.378
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	21	219.326.076	219.326.076
Ganancias (pérdidas) acumuladas	21	58.435.080	57.763.125
Otras reservas	21	8.107.644	8.257.933
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		285.868.800	285.347.134
Participaciones no controladoras	21	6.110.459	6.162.929
PATRIMONIO TOTAL		291.979.259	291.510.063
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		743.446.930	716.049.441

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

Por el período 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	22	78.896.880	72.304.140
Otros ingresos	22	8.917.527	10.838.796
Materias primas y consumibles utilizados	23	(57.393.263)	(51.990.413)
Gastos por beneficios a los empleados	24	(6.758.436)	(6.456.286)
Gasto por depreciación y amortización	25	(5.344.807)	(3.968.640)
Otros gastos, por naturaleza	27	(11.250.391)	(9.734.439)
Otras ganancias (pérdidas)	29	253.983	58.656
Ingresos financieros	28	97.618	136.951
Costos financieros	28	(2.573.766)	(1.211.109)
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	(1.179.306)	(1.503.923)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	28	(86.949)	142.700
Resultados por unidades de reajuste	28	(4.002.587)	(1.765.842)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		(423.497)	6.850.591
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	15	1.332.137	(898.834)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		908.640	5.951.757
Ganancia (pérdida)		908.640	5.951.757
Ganancia (pérdida), atribuible a			
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	-	959.935	5.898.880
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	21	(51.295)	52.877
Ganancia (pérdida)		908.640	5.951.757

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Otros Resultados Integrales
 Por el período 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)		908.640	5.951.757
Otro resultado integral			
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos		(377.332)	1.226.796
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		(377.332)	1.226.796
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		170.348	135.142
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		170.348	135.142
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		170.348	135.142
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		(206.984)	1.361.938
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		101.880	(331.235)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		101.880	(331.235)
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral		(45.994)	(36.488)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo		(45.994)	(36.488)
Otro resultado integral		(151.098)	994.215
Resultado integral		757.542	6.945.972
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		809.646	6.890.489
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		(52.104)	55.483
Resultado integral		757.542	6.945.972

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados 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	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2022	219.326.076	-	(124.354)	(194.406)	8.576.693	8.257.933	57.763.125	285.347.134	6.162.929	291.510.063
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2022	219.326.076	-	(124.354)	(194.406)	8.576.693	8.257.933	57.763.125	285.347.134	6.162.929	291.510.063
Cambios en el patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	959.935	959.935	(51.295)	908.640
Otro resultado integral	-	-	124.354	(274.643)	-	(150.289)	-	(150.289)	(809)	(151.098)
Total Resultado integral	-	-	124.354	(274.643)	-	(150.289)	959.935	809.646	(52.104)	757.542
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(287.980)	(287.980)	-	(287.980)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	(366)	(366)
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Cambios en el patrimonio	-	-	124.354	(274.643)	-	(150.289)	671.955	521.666	(52.470)	469.196
Patrimonio final al 31/03/2022	219.326.076	-	-	(469.049)	8.576.693	8.107.644	58.435.080	285.868.800	6.110.459	291.979.259

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados 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	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2021	219.326.076	-	-	(1.909.624)	8.576.693	6.667.069	51.539.177	277.532.322	6.028.037	283.560.359
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2021	219.326.076	-	-	(1.909.624)	8.576.693	6.667.069	51.539.177	277.532.322	6.028.037	283.560.359
Cambios en el patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	5.898.880	5.898.880	52.877	5.951.757
Otro resultado integral	-	-	98.654	892.955	-	991.609	-	991.609	2.606	994.215
Total Resultado integral	-	-	98.654	892.955	-	991.609	5.898.880	6.890.489	55.483	6.945.972
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(1.769.664)	(1.769.664)	-	(1.769.664)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.862)	(15.862)
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Cambios en el patrimonio	-	-	98.654	892.955	-	991.609	4.129.216	5.120.825	39.621	5.160.446
Patrimonio final al 31/03/2021	219.326.076	-	98.654	(1.016.669)	8.576.693	7.658.678	55.668.393	282.653.147	6.067.658	288.720.805

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Flujo de Efectivo Método Directo
 Por el período de tres meses terminados al 31 de marzo de 2022 y 2021
 (En miles de pesos chilenos – M\$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO	Nota	31/03/2022	31/03/2021
		M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	-	98.199.285	81.002.364
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas	-	1.054.320	666.395
Otros cobros por actividades de operación	-	2.981.188	32.878
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	-	(88.820.780)	(68.274.776)
Pagos a y por cuenta de los empleados	-	(5.557.693)	(5.665.200)
Otros pagos por actividades de operación	-	(895.056)	(1.525.608)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones		6.961.264	6.236.063
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	-	(1.007.269)	(1.565.152)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		5.953.995	4.670.901
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas	-	(420.000)	(27.382.351)
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	-	(14.748.717)	(15.510.892)
Cobros a entidades relacionadas	-	9.526.011	29.712.160
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión	-	151.313	128.394
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(5.491.393)	(13.052.689)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas	6	43.658.600	250.000
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	(1.440.779)	-
Pagos de pasivos por arrendamientos	6	(82.402)	(102.944)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(22.257.116)	(614.000)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	(2.389.637)	(1.474.519)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		17.488.666	(1.941.463)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	-	17.951.268	(10.323.251)
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	-	393.444	43.609
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		18.344.712	(10.279.642)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	-	16.399.907	38.860.099
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	34.744.619	28.580.457

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

ÍNDICE

1	Información General y Descripción del Negocio.....	11
2	Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas	11
2.1	Principios contables	11
2.2	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	12
2.3	Período cubierto	12
2.4	Bases de preparación.....	12
2.5	Bases de consolidación.....	12
2.6	Combinación de negocios	14
2.7	Moneda funcional.....	15
2.8	Bases de conversión	15
2.9	Compensación de saldos y transacciones	15
2.10	Propiedades, planta y equipo	15
2.11	Activos intangibles.....	17
2.11.1	Plusvalía comprada.....	17
2.11.2	Servidumbres.....	17
2.11.3	Programas informáticos	17
2.11.4	Costos de investigación y desarrollo	18
2.12	Deterioro de los activos no financieros	18
2.13	Arrendamientos.....	20
2.13.1	2.13.1 Sociedad actúa como arrendatario:.....	20
2.13.2	Sociedad actúa como arrendador.....	21
2.14	Instrumentos financieros	21
2.14.1	Activos financieros	21
2.14.2	Pasivos financieros	23
2.14.3	Derivados y contabilidad de cobertura	23
2.14.4	Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.....	24
2.14.5	Derivados y operaciones de cobertura.....	24
2.14.6	Instrumentos de patrimonio.....	26
2.15	Inventarios.....	26
2.16	Otros pasivos no financieros	26
2.16.1	Ingresos diferidos.....	26
2.16.2	Subvenciones estatales	26
2.16.3	Obras en construcción para terceros.....	26
2.17	Provisiones.....	27
2.18	Beneficios a los empleados	27
2.19	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.....	28
2.20	Impuesto a las ganancias.....	28
2.21	Reconocimiento de ingresos y costos.....	28
2.22	Dividendos	30
2.23	Estado de flujos de efectivo.....	30
2.24	Reclasificaciones.....	30
2.25	Nuevos pronunciamientos contables	31
3.	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	31
3.1	Generación eléctrica.....	31
3.2	Distribución	32
3.3	Marco regulatorio	33
3.3.1	Aspectos generales.....	33
3.3.2	Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local	33
3.3.3	Ley que obliga a solventar el empalme y medidor en caso de fuerza mayor.	34
3.3.4	Ley de Generación Residencial.....	34
3.3.5	Norma Técnica de Distribución	34
3.3.6	Ley que regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas de comunicaciones	34
3.3.7	Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica.....	34
3.3.8	Ley de estabilización transitoria de precios	35
3.3.9	Ley N° 21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes	35
3.3.10	Resolución Exenta CNE N°176/2020 - Giro Exclusivo.....	35
3.3.11	Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19.....	36
3.3.12	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores.....	36
4.	Política de gestión de Riesgos.....	37
4.1	Riesgo financiero.....	37
4.1.1	Tipo de cambio	37
4.1.2	Variación UF	37
4.1.3	Tasa de interés	38
4.1.4	Riesgo de liquidez.....	38

4.1.5	Riesgo de crédito	39
4.1.6	Riesgo COVID-19	39
5	Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad	40
6	Efectivo y Equivalentes al Efectivo	42
7	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar	43
8	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas	48
8.1	Accionistas	48
8.2	Saldos y transacciones con entidades relacionadas	48
8.3	Directorio y personal clave de la gerencia	50
9	Inventarios	51
10	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes	52
11	Activos Intangibles Distintos de Plusvalía	53
12	Plusvalía	54
13	Propiedades, Planta y Equipo	55
14	Activos por Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos	57
15	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	59
15.1	Impuesto a la Renta	59
15.2	Impuestos diferidos	60
16	Otros Pasivos Financieros Corrientes y no Corrientes	61
16.1	Instrumentos derivados	61
17	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	62
18	Instrumentos Financieros	64
18.1	Instrumentos financieros por categoría	64
18.2	Valor Justo de instrumentos financieros	65
19	Provisiones	66
19.1	Provisiones corrientes	66
19.1.1	Otras Provisiones corrientes	66
19.1.2	Provisiones Corrientes, por beneficios a los empleados	67
19.2	Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados	68
19.3	Juicios y multas	70
19.3.1	Juicios	70
19.3.2	Multas	71
20	Otros Pasivos no Financieros	71
21	Patrimonio	71
21.1	Patrimonio Neto de la Sociedad	71
21.1.1	Capital suscrito y pagado	71
21.1.2	Dividendos	72
21.1.3	Otras reservas	72
21.1.4	Diferencias de conversión	72
21.1.5	Ganancias Acumuladas	72
21.2	Gestión de capital	73
21.3	Restricciones a la disposición de fondos	73
21.4	Participaciones no controladoras	73
22	Ingresos	74
23	Materias Primas y Consumibles Utilizados	76
24	Gastos por Beneficios a los Empleados	76
25	Gasto por Depreciación, Amortización	76
26	Ganancia (Pérdida) por deterioro	76
27	Otros Gastos por Naturaleza	77
28	Resultado Financiero	77
29	Otras ganancias (pérdidas)	78
30	Información por Segmento	78
31	Medio Ambiente	82
32	Garantías Comprometidas con Terceros	82
33	Cauciones Obtenidas de Terceros	82
34	Compromisos y Restricciones	83
35	Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo	86
36	Información Adicional Sobre Deuda Financiera	87
37	Moneda Extranjera	88
38	Sanciones	89
39	Hechos Posteriores	90

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios
Al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021
(En miles de pesos chilenos – M\$)

1 Información General y Descripción del Negocio

a) Información General

Sociedad Austral de Electricidad S.A., en adelante la “Sociedad” o “SAESA” se constituyó bajo el nombre “Inversiones Los Lagos II Limitada” (“Los Lagos II”) producto de la división de la sociedad Inversiones Los Lagos Limitada en cuatro sociedades de responsabilidad limitada, una de las cuales subsistió con el mismo nombre y tres nuevas sociedades que nacieron a raíz de dicha división, que se denominaron Inversiones Los Lagos II Limitada, Inversiones Los Lagos III Limitada e Inversiones Los Lagos IV Limitada. A Los Lagos II se le asignaron en dicha división las acciones que Inversiones Los Lagos Limitada mantenía en Sociedad Austral de Electricidad S.A. Dicha división se efectuó mediante escritura pública de fecha 5 de agosto de 2009. Mediante escritura pública de fecha 15 de diciembre de 2009, los Socios de Los Lagos II acordaron su transformación en sociedad anónima, pasando a denominarse “Inversiones Los Lagos II S.A.”

Mediante escritura pública de fecha 31 de mayo de 2011 y de conformidad a lo acordado en la Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 30 de marzo de 2011, se produjo la fusión por absorción de Sociedad Austral de Electricidad S.A. RUT N°96.956.660-5 (en adelante, “Antigua Saesa”) en Los Lagos II, adquiriendo esta última, como continuadora, todos los activos y pasivos de Antigua Saesa, sucediéndola en todos sus derechos y obligaciones. Inversiones Los Lagos II S.A. pasó a denominarse, a partir de la fecha de materialización de la fusión, “Sociedad Austral de Electricidad S.A.”

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

La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores con el número 1.072, y está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

Las sociedades filiales inscritas en el Registro de Entidades Informantes son Compañía Eléctrica Osorno S.A. (en adelante “Luz Osorno”), inscrita con el número 116, y Empresa Eléctrica de Aisén S.A. (en adelante “Edelaysen”), inscrita con el número 28.

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

SAESA y su filial Luz Osorno distribuyen energía eléctrica en la zona sur del país, en el área comprendida entre las provincias de Cautín (Región de La Araucanía) y Palena (Región de Los Lagos). La filial Edelaysen es una empresa verticalmente integrada que genera en un 100% la energía para distribuir en su zona de influencia, principalmente en la Región de Aisén.

2 Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas

2.1 Principios contables

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, se presentan en miles de pesos chilenos y han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y sus filiales. Los principios y criterios son aplicados uniformemente por todas las filiales.

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios de la Sociedad y sus filiales terminados al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de

Información Financiera (en adelante NIIF), específicamente NIC 34, Información Financiera Intermedia, emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"). Para estos fines, las NIIF comprenden las normas emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Contabilidad (International Accounting Standards Board "IASB" en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité Internacional de Interpretaciones sobre Informes Financieros (CINIIF).

Estos Estados Financieros Consolidados 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 Consolidados Intermedios es responsabilidad de la Administración de la Sociedad.

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

2.3 Período cubierto

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios comprenden lo siguiente:

- Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera Clasificados de Saesa y filiales al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021.
- Los Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales por Naturaleza por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2022 y 2021.
- Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2022 y 2021.
- Estados Consolidados de Flujos de Efectivo Método Directo por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2022 y 2021.

2.4 Bases de preparación

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

2.5 Bases de consolidación

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios incorporan los estados financieros de la Sociedad y de las entidades controladas por la Sociedad (sus filiales). El control se logra cuando la Sociedad tiene:

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

- (c) capacidad de utilizar su poder sobre la participada para influir en sus rendimientos.

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

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

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

La consolidación de una filial comenzará desde la fecha en que el inversor obtenga el control de la participada y cesará cuando pierda el control sobre ésta. Específicamente, los ingresos y gastos de una filial adquirida o vendida durante el año se incluyen en los Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales desde la fecha en que la Sociedad obtiene el control hasta la fecha en que la Sociedad deja de controlar la filial.

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

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

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

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

RUT	Razón social	Nombre abreviado	País	Moneda funcional	% de Participación			31/12/2021
					31/03/2022			
					Directo	Indirecto	Total	
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Chile	Peso Chileno	93,2373%	0,0000%	93,2373%	93,2373%
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Chile	Peso Chileno	99,8954%	0,0000%	99,8954%	99,8954%

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

Los cambios en la participación de la Sociedad en la propiedad de una subsidiaria que no resultan en la pérdida de control sobre las filiales se contabilizan como transacciones de patrimonio. Los importes en libros de la participación de la Sociedad y las participaciones controladoras son ajustados para reflejar el cambio en sus participaciones relativas en las filiales. Cualquier diferencia entre el importe por el cual las

participaciones no controladoras son ajustadas y el valor razonable de la consideración pagada o recibida se reconoce directamente en patrimonio y se atribuye a los propietarios de la Sociedad.

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

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

Los resultados, activos y pasivos de las asociadas y/o negocios conjuntos son incorporados en estos Estados Financieros Consolidados Intermedios utilizando el método de la participación, excepto cuando la inversión es clasificada como mantenida para la venta, en cuyo caso es contabilizada en conformidad con NIIF 5 en el rubro, Activos No Corrientes Mantenedidos para la Venta y Operaciones Discontinuas.

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

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

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

Conversión de Estado Financieros de sociedades con moneda funcional distinta del peso chileno - La conversión indicada se realiza del siguiente modo:

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

Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los Estados Financieros Consolidados Intermedios se registran en el rubro "Reservas por conversión" dentro del Patrimonio Neto.

2.6 Combinación de negocios

Las combinaciones de negocios están contabilizadas usando el método de la compra. Esto involucra el reconocimiento de activos identificables (incluyendo activos intangibles anteriormente no reconocidos) y pasivos (incluyendo pasivos contingentes y excluyendo reestructuraciones futuras) del negocio adquirido al valor justo. Si estas combinaciones de negocios implican adquirir el control de una inversión en la cual la Sociedad tenía influencia significativa o control conjunto, dicha participación previa se registra al valor justo reconociendo el efecto en resultados.

2.7 Moneda funcional

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

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno. La moneda funcional de las filiales es como sigue:

Sociedad	Nombre abreviado	Moneda funcional
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Peso Chileno
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	Peso Chileno

Aquellas filiales con moneda funcional distinta a la de la Sociedad se convierten según lo indicado en la Nota 2.5.

2.8 Bases de conversión

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

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

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

Moneda extranjera y reajutable	Nombre abreviado	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

2.9 Compensación de saldos y transacciones

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

2.10 Propiedades, planta y equipo

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

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

Los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos 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 y sus filiales. 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 29)	172.070	284.610
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	3,56%	3,55%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto ascendieron a M\$ 506.943 por el período terminado al 31 de marzo de 2022 y a M\$1.046.893 por el período terminado al 31 de marzo de 2021 (ver nota 24).
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad y sus filiales deberán hacer frente en relación con la obligación de cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. La Sociedad y sus filiales, revisan anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

Todos los bienes del rubro de Propiedades, planta y equipo adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Sociedad y sus filiales 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 año de prueba cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

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

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

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

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

La Sociedad y filiales deprecian sus activos fijos desde el momento en que los bienes están en condiciones de uso.

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

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

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

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

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

2.11 Activos intangibles

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

2.11.2 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.

2.11.3 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.

2.11.4 Costos de investigación y desarrollo

Los costos de investigación se reconocen como un gasto en el año 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.

La Sociedad y sus filiales se encuentran trabajando en la búsqueda de soluciones tecnológicas que le permitan entre otras una interacción remota con sus clientes y equipos de la red a modo de facilitar la gestión energética, calidad del servicio y productos entregados a sus usuarios, además de otros proyectos de ERNC de generación híbrida en Sistemas Aislados.

Respecto a los proyectos descritos anteriormente, la Sociedad y sus filiales no han registrado gastos de investigación, de haberlos se contabilizan con cargo a resultados. Adicionalmente se ha incurrido en costos de desarrollo, los que han sido activados; al 31 de marzo de 2022 no hubo activación de los mismos, mientras hubo activación por M\$2.439.842 al 31 de diciembre de 2021.

2.12 Deterioro de los activos no financieros

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

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

En la evaluación de deterioro, los activos que no generan flujos de efectivo independientes 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 que se reverse un deterioro

posteriormente, el valor libro aumenta a la estimación revisada del valor recuperable, pero hasta el punto que no supere el valor libro que se hubiese determinado, si no se hubiera reconocido un deterioro anteriormente. Se reconoce un reverso como una disminución del cargo por depreciación de inmediato en el resultado del año.

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

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

Para el cálculo del valor de recuperación de las propiedades, plantas y equipos, 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 y sus filiales.

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 segmento operativo el de su negocio completo y así por cada una de sus filiales como las unidades generadoras de efectivo (UGE) para efectos de realizar las pruebas de deterioro, los activos intangibles de vida útil indefinida existentes a la fecha de la prueba de deterioro son asignados completamente a estas UGE.

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

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.

Las hipótesis clave, así como el enfoque utilizado por la Sociedad y sus filiales para asignar valor a cada hipótesis clave utilizada para proyectar los flujos de caja, considera:

- Crecimiento de la demanda de energía: la estimación de crecimiento de las ventas de energía se ha calculado sobre la base del comportamiento de las realidades locales y sectoriales para el corto y mediano plazo histórico y en el largo plazo, según la estimación de crecimiento del IMACEC, variable que en períodos largos muestra una relación estructural con el comportamiento de la demanda.
- Precios de compra y venta de energía: Los precios de compra se determinan según los contratos vigentes y su evolución para los próximos años. Los precios de venta de las proyecciones del negocio eléctrico (principalmente distribución y transmisión) se determinan de modo que se obtenga una rentabilidad regulatoria promedio. Así, los ingresos netos (ingresos por venta menos costo de venta y costos fijos) por sobre las inversiones realizadas deben entregar las rentabilidades promedio.
- Inversiones en propiedad Planta y Equipo: Los requerimientos de nuevas instalaciones para absorber la demanda, así como las exigencias de la autoridad (por ejemplo inversiones en Norma Técnica) son considerados en esta 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, 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 los flujos proyectados. La tasa utilizada para determinar una perpetuidad es de 3,0% nominal en pesos (ídem en diciembre de 2021). La tasa de descuento que se utiliza para descontar los flujos corresponde a 8,0% (8,0% en 2021) antes de impuestos, las que recogen el costo del capital del negocio. Tomando en cuenta estos supuestos, la Administración no detectó evidencia de deterioro en su UGE.

2.13 Arrendamientos

2.13.1 Sociedad actúa como arrendatario:

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

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

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

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

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

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

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

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

2.13.2 Sociedad actúa como arrendador:

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

El resto de los arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

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

En el caso de los arrendamientos operativos, los pagos por arrendamiento se reconocen como ingreso de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto. Los costos directos iniciales incurridos para obtener un arrendamiento operativo se añaden al valor en libros del activo subyacente y se reconocen como gasto a lo largo del plazo del arrendamiento, sobre la misma base que los ingresos del arrendamiento.

2.14 Instrumentos financieros

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

2.14.1 Activos financieros

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

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

a) Clasificación y medición inicial de los activos financieros

Los criterios de clasificación y medición corresponden a los siguientes:

i Instrumento de deuda a costo amortizado:

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

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

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

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

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

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

b) Medición posterior de los activos financieros

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

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 de resultados integrales. En desreconocimiento, las ganancias y pérdidas acumuladas en otros resultados integrales se reclasifican a los resultados del año.

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 año. Estos activos financieros se mantienen para su negociación y se adquieren con el fin de venderlos a corto plazo. Los activos financieros de esta categoría se clasifican como otros activos financieros corrientes.

c) Deterioro de activos financieros

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 distribución.

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

2.14.2 Pasivos financieros

a) Clasificación, medición inicial y posterior del pasivo financiero

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

El Grupo mantiene los siguientes pasivos financieros en su estado de cuenta de posición financiera combinada provisional no auditada, clasificados como se describe a continuación:

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.

2.14.3 Derivados y contabilidad de cobertura

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

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

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

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

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

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

La contabilidad de cobertura se interrumpe cuando la relación de cobertura se cancela, cuando el instrumento de cobertura caduca o se vende, se termina, o se ejerce, o ya no califica para la contabilidad de cobertura. Cualquier resultado diferido en patrimonio en ese momento se mantiene y se reconoce cuando la transacción esperada es finalmente reconocida en resultados. Cuando ya no se espera que se produzca una transacción esperada, el resultado acumulado que se difirió se reconoce inmediatamente en resultados.

2.14.4 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

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

2.14.5 Derivados y operaciones de cobertura

La contratación de productos derivados se realiza para gestionar los riesgos de tipo de cambio, tasas de interés, inflación, etc., a los que pudiera estar expuesta la Sociedad.

El desempeño de las operaciones en instrumentos derivados es monitoreado en forma frecuente y regular durante la vigencia del contrato, para asegurarse que no existan desviaciones significativas en los objetivos definidos, de manera de cumplir satisfactoriamente con los lineamientos establecidos en la política y la estrategia adoptada por la Administración. De igual manera, en virtud de dar cumplimiento a las exigencias establecidas en la norma, la medición de la efectividad o desviaciones que puedan generarse durante la relación de cobertura, se realiza con una periodicidad trimestral. Cada vez que se autorice a operar con instrumentos derivados, deberá cuantificarse la efectividad de aquellos derivados contratados como instrumentos de cobertura. Esta efectividad deberá estar dentro de los límites definidos por la norma para ello (80% - 125%). Aquella parte del valor razonable de los derivados de cobertura que, de acuerdo a la respectiva metodología, resulte inefectiva, deberá ser considerada para efectos de límites de riesgo.

a) Clasificación de los instrumentos de cobertura

Al momento de contratar un instrumento derivado, la Sociedad clasifica el instrumento de cobertura sólo en cualquiera de las siguientes categorías:

a.1) Coberturas de valor razonable

Consiste en la designación de instrumentos de cobertura destinados a cubrir la exposición a cambios en el valor razonable de un activo, pasivo o compromiso en firme no reconocido en el Estado de Situación Financiera, o una proporción de ellos, en la medida que dichos cambios: i) sean atribuibles a un riesgo en particular; y, ii) puedan afectar las pérdidas y ganancias futuras.

Si una cobertura del valor razonable cumple, durante el período, con los requisitos establecidos para contabilidad de cobertura, se contabilizará de la siguiente forma:

- (i) la ganancia o pérdida procedente de volver a medir el instrumento de cobertura al valor razonable (en el caso de un derivado que sea instrumento de cobertura) o del componente de moneda extranjera medido de acuerdo con la NIC 21 (en el caso de un instrumento de cobertura que no sea un derivado) se reconocerá en el resultado del período; y
- (ii) la ganancia o pérdida de la partida cubierta atribuible al riesgo cubierto ajustará el importe en libros de la partida cubierta y se reconocerá en el resultado del período. Esto es aplicable incluso si la partida cubierta se mide al costo.

a.2) Coberturas de flujo de caja

Consiste en la designación de instrumentos de coberturas destinados a compensar la exposición a la variabilidad en los flujos de caja de un activo, un pasivo (como un swap simple para fijar los intereses a pagar sobre una deuda a tasa fluctuante), una transacción futura prevista altamente probable de ejecutar o una proporción de los mismos, en la medida que dicha variabilidad: i) sea atribuible a un riesgo en particular; y, ii) pueda afectar las pérdidas y ganancias futuras.

La porción efectiva de los cambios en el valor justo de los instrumentos derivados que se denominan y califican como instrumentos de cobertura de flujos de caja se registra y difiere en otros resultados integrales en el patrimonio, en una reserva de patrimonio neto denominada “cobertura de flujos de caja”. La ganancia o pérdida relacionada a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados integrales y se incluye en la línea ingresos (costos) financieros. Los montos diferidos en el patrimonio se reconocen como ganancias o pérdidas en los mismos períodos en que el ítem cubierto afecte al resultado.

Sin embargo, cuando la transacción prevista que se cubre resulta en el reconocimiento de un activo no financiero o un pasivo no financiero, las ganancias y pérdidas previamente diferidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen en la valorización inicial del costo de dicho activo o pasivo.

a.3) Cobertura de inversión neta en un negocio en el extranjero

Este tipo de cobertura se define cuando la partida cubierta es una inversión neta en un negocio y cuya moneda funcional es diferente a la utilizada por la Sociedad.

Las coberturas de una inversión neta en un negocio en el extranjero, incluyendo la cobertura de una partida monetaria que se contabilice como parte de una inversión neta, se contabilizarán de manera similar a las coberturas de flujo de efectivo:

- (i) la parte de la ganancia o pérdida del instrumento de cobertura que se determina que es una cobertura eficaz se reconocerá en otro resultado integral; y
- (ii) la parte ineficaz se reconocerá en el resultado del año.

Al disponerse parcial o totalmente de un negocio en el extranjero, la ganancia o pérdida del instrumento de cobertura relacionado con la parte eficaz de la cobertura que ha sido reconocida en otros resultados integrales, deberá reclasificarse del patrimonio a resultados como un ajuste por reclasificación.

La contabilidad de cobertura se discontinúa cuando se anula la relación de cobertura, cuando el instrumento de cobertura vence o se vende, se finaliza, o ejerce, o ya no califica para la contabilidad de coberturas. Cualquier ganancia o pérdida diferida en el patrimonio en ese momento se mantiene en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción prevista finalmente se reconoce en ganancias o pérdidas. Cuando ya no es esperable que una transacción prevista ocurra, la ganancia o pérdida acumulada que fue diferida en el patrimonio se reconoce de manera inmediata en Estado de Resultados Integrales.

Por cada instrumento de cobertura se confecciona un expediente en el que se identifica explícita y claramente el instrumento cubierto, el instrumento de cobertura, la naturaleza del riesgo y el objetivo de gestión de riesgos y la estrategia de cobertura.

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 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.

2.14.6 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.

2.15 Inventarios

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

2.16 Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

2.16.1 Ingresos diferidos

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

En “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.

2.16.2 Subvenciones estatales

Las subvenciones gubernamentales se reconocen por su valor justo cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará y la Sociedad y sus filiales cumplirán con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con activos, se deducen del valor libro al cual se ha contabilizado el activo correspondiente, y se reconocen en el Estado Consolidado de Resultados Integrales durante la vida útil del activo depreciable como un menor cargo por depreciación.

2.16.3 Obras en construcción para terceros

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

La Sociedad y sus filiales miden el grado de avance diferenciando según el presupuesto total de la obra (entre mayores o menores a los M\$50.000). Bajo este monto el grado de avance se determina en relación

al costo incurrido en el proyecto, por sobre este monto, el avance se medirá de acuerdo a informes técnicos de avance.

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

- Proyectos de recambio masivo de luminarias en sistema de alumbrado público, licitados a través de Mercado Público, cuyo financiamiento puede provenir tanto del Ministerio de Energía, Gobierno Regional o la Agencia Chilena de Eficiencia Energética (ACHEE).
- Proyectos relacionados con eficiencia energética, principalmente sistemas fotovoltaicos, licitados a través de Mercado Público también con financiamiento del Ministerio de Energía o Gobierno Regional.
- Proyectos a clientes (preferentemente constructoras) relacionadas con electrificación de loteos tanto aéreos como subterráneos.

2.17 Provisiones

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

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

2.18 Beneficios a los empleados

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

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

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

- **Beneficios post-empleo: Indemnizaciones por años de servicio**

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

La obligación de indemnización por años de servicio es calculada de acuerdo a valorizaciones realizadas por un actuario independiente, utilizando el método de unidad de crédito proyectada, la que se actualiza en forma periódica. La obligación reconocida en el Estado Consolidado de Situación Financiera 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 y sus filiales utilizan supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Dicha expectativa, al igual que los supuestos, son establecidos en conjunto con un actuario externo. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento (nominal) de 5,49% 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.

2.19 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

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

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

2.20 Impuesto a las ganancias

El gasto por impuesto a las ganancias del año, 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 año, 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 año en que se realiza el activo o se liquida el pasivo.

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

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

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

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

2.21 Reconocimiento de ingresos y costos

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

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

- Venta de energía
- Generación y Comercialización
- Ingresos por venta al detalle de productos y servicios
- Ingresos por construcción de obras a terceros
- Ingresos por intereses

La Sociedad y sus filiales reconocen 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) Venta de Energía:

Los contratos con clientes para la venta de energía incluyen una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de electricidad se registra en base a la energía suministrada sea que esta se encuentre facturada o estimada a la fecha de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios. Los ingresos por venta de energía son reconocidos a lo largo del tiempo.

(ii) Comercialización:

Los ingresos de las ventas de energía eléctrica y potencia, como los ingresos por comercialización de energía eléctrica y potencia se registran sobre la base de entrega física a los distintos clientes, ya sea que estas se encuentren facturados o estimadas constituyen una obligación de desempeño. Los ingresos por Generación y Comercialización son reconocidos a lo largo del tiempo.

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

Los ingresos por venta de productos de hogar, 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.

(iv) Ingresos por construcción de obras a terceros: (se miden según lo indicado en Nota 2.17.3).

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.

(v) Ingresos por intereses:

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

La Sociedad y sus filiales determinan la existencia de componentes de financiación significativos en sus contratos, ajustando el valor de la contraprestación, si corresponde, para reflejar los efectos del valor temporal del dinero. Sin embargo, la Sociedad aplica la solución práctica provista por la NIIF 15, y no ajustará el valor de la contraprestación comprometida por los efectos de un componente de financiación

significativo si la Sociedad espera, al comienzo del contrato, que el período transcurrido entre el pago y la transferencia de bienes o servicios al cliente es de un año o menos.

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

2.22 Dividendos

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

Para el cálculo de la utilidad líquida distribuible la Sociedad no aplicará ajustes al ítem “Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora” del Estado Consolidado de Resultados Integrales. 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 año. Los ajustes de primera adopción a NIIF, no formarán parte de este cálculo en la medida que no se realicen.

2.23 Estado de flujos de efectivo

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

2.24 Reclasificaciones

Para efectos comparativos, ciertos montos han sido reclasificados en los estados financieros al 31 de marzo de 2022, principalmente en lo relacionado con traspaso de la provisión de estabilización VAD desde el corriente al no corriente (Ver Nota 7).

2.25 Nuevos pronunciamientos contables

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

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

La aplicación de estas enmiendas no han tenido un efecto significativo en los resultados reportados en estos Estados Financieros, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva aún no vigentes:

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 17, <i>Contratos de Seguros</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Revelación de Políticas Contables (enmiendas a NIC 1 y NIIF - Declaración Práctica 2)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Definición de Estimaciones Contables (enmiendas a NIC 8)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Impuesto Diferido relacionado a Activos y Pasivos que se originan de una Sola Transacción (enmiendas a NIC 12)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Referencia al Marco Conceptual (enmiendas a NIIF 3)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Propiedad, Planta y Equipo – Ingresos antes del Uso Previsto (enmiendas a NIC 16)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Contratos Onerosos – Costos para Cumplir un Contrato (enmiendas a NIC 37)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Mejoras Anuales a las Normas IFRS, ciclo 2018-2020 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 9, NIIF 16 y NIC 41)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.

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

3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

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

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

En Chile, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) cubre la zona entre Arica y Chiloé. Por otro lado, existen varios sistemas medianos (SSMM) operados por empresas integradas verticalmente, (entre ellas la filial Edelaysen), cuya capacidad instalada de generación es inferior a los 200 MW, pero superior a los 1.500 KW, y que atienden consumo de las regiones de 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 el que se establece por un período máximo de contrato de 20 años. Los precios de compraventa de electricidad de las licitaciones se establecen a nivel de barras nacionales.

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

En los Sistemas Medianos como Aysén, Palena y Carrera , cuya operación y explotación están en manos de la filial Edelayen, no hay condiciones de competencia en el mercado de generación. Por tanto, los costos de generación y transmisión son determinados en base a un estudio específico realizado por la Comisión Nacional de Energía cada cuatro años.

3.2 Distribución

De acuerdo a la legislación, se considera distribución a toda la oferta de electricidad con un voltaje máximo de 23 kV.

Las compañías dedicadas a la distribución eléctrica operan bajo el sistema de concesiones, que definen los territorios en los cuales cada compañía se obliga a servir a los clientes regulados bajo un régimen de tarifa máxima, conjugado con un modelo de empresa eficiente, fijada por la autoridad regulatoria. Dada las barreras de entrada de la actividad, principalmente debido a las fuertes economías de densidad, las empresas distribuidoras operan con características de monopolio natural.

Cada cuatro años, la Comisión Nacional de Energía (CNE) fija el Valor agregado de distribución (VAD), así como sus fórmulas de indexación, en base a un proceso de clasificación de cada una de las empresas en áreas típicas utilizando criterios económicos, tales como densidad de población, densidad de consumo y costos por unidad de potencia distribuida. Se simulan varias empresas modelo, una en cada área típica, considerando fundamentalmente estándares operacionales y que basan en las características de una empresa de referencia.

Producto de la ley N°21.194-19 del Ministerio de Energía, publicada en el Diario Oficial el 21/12/2019, cambia la tasa de descuento de los activos modelados de 10% antes de impuestos, por una tasa de mercado que se fija para cada proceso tarifario, cuyo valor tiene un piso de 6% y un techo de un 8% después de impuestos. Para el proceso tarifario noviembre 2020 – noviembre 2024 la tasa se fijó en un 6% después de impuestos.

Todo cliente, tanto regulado como libre, debe pagar el valor agregado de distribución (VAD) por el uso de las redes.

La distribuidora puede tener los siguientes tipos de servicios:

a) **Ventas a Clientes Regulados**

Las tarifas que las empresas distribuidoras aplican a los clientes regulados se componen de un precio de nudo, cargo por Transmisión y el VAD.

El Precio de Nudo refleja el costo medio de compra de energía y potencia a las generadoras que se adjudicaron las licitaciones de suministro de electricidad. Este precio es definido semestralmente, en enero y julio, mediante la publicación en el Diario Oficial del Decreto de Precio de Nudo Promedio.

Producto de la publicación de la Ley N°21.185 el 02/11/2019 que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas, el precio que las distribuidoras pueden traspasar a sus clientes regulados corresponden a los contenidos en el decreto MEN 20T/2018 correspondientes a los valores de enero 2019, denominado Precio Estabilizado a Cliente Regulado (PEC). Este valor se ajusta por IPC a contar del segundo semestre de 2021 y permanecerá como techo hasta el 2025. Debido a que los contratos de suministro con entrada en operación dentro del período tienen valores inferiores al PEC, los saldos se irán incorporando a medida que el precio promedio de compra sea inferior al PEC. Las empresas generadoras asumen el costo financiero de este mecanismo.

Los cargos de transmisión los calcula la CNE en base al valor de los activos de transmisión y una demanda proyectada.

Finalmente, la tarifa incluye el VAD, que refleja el costo de capital de los activos de distribución de una empresa modelo, los costos variables de administración, mantenimiento y operación eficientes, los costos fijos por facturación y atención de clientes y las pérdidas eficientes.

b) Ventas a Clientes Libres o cobro de peaje

La tarifa cobrada a este tipo de clientes es fijada entre su correspondiente suministrador (que puede ser o no la distribuidora) y el mismo cliente, de acuerdo a condiciones de mercado que incluye el pago por el uso de las redes de distribución a las que se conecten (VAD).

c) Otros Servicios Asociados a la Distribución

Adicionalmente, las empresas distribuidoras reciben ingresos por los servicios asociados al suministro de electricidad o que se presten en mérito de la calidad de concesionario de servicio público ("SSAA"), entre los que se incluyen el arriendo de medidores, corte y reposición de servicio, apoyo en poste a empresas de telecomunicaciones y cargo por pago fuera de plazo como algunos de los más relevantes. Las tarifas por este tipo de servicios son fijadas cada 4 años, se determinan con ocasión de cada nuevo proceso tarifario de VAD.

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, llamada Ley General Sobre Servicios Eléctricos (LGSE), y la reglamentación orgánica de dicha Ley.

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

3.3.2 Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local

El 15 de junio del 2016, se aprobó la Ley de Equidad Tarifaria (Ley número 20.928, que establece mecanismos de equidad en las tarifas de servicios eléctricos) cuyo fin es introducir mecanismos de equidad en las tarifas eléctricas, entre otros:

- a) Reconocimiento de la Generación Local (RGL): Se establece un descuento en el componente de energía de todas las tarifas reguladas de las comunas intensivas en generación eléctrica, el que

será asumido por aquellos usuarios de comunas que no son consideradas como intensivas en generación. Así se entrega una señal de costos asociados al suministro eléctrico, compatible con el beneficio que prestan las comunas que poseen capacidad instalada de generación.

- b) Equidad Tarifaria Residencial (ETR): Establece que la diferencia entre el promedio de las cuentas a nivel nacional y la cuenta más alta no sea superior a un 10% del primero. Esta medida es financiada por todos los clientes sometidos a regulación de precios.

3.3.3 Ley que obliga a solventar el empalme y medidor en caso de fuerza mayor.

La Ley N°21.076 publicada el 27 de febrero de 2018 impone a la empresa distribuidora la obligación de solventar el retiro y reposición del empalme y medidor en caso de inutilización de instalaciones por fuerza mayor, debiendo incorporarse en las fórmulas tarifarias la remuneración de estas instalaciones.

3.3.4 Ley de Generación Residencial

El 17 de noviembre del 2018, se publicó la Ley N°21.118, que modifica la LGSE con el fin de incentivar el desarrollo de las generadoras residenciales.

3.3.5 Norma Técnica de Distribución

Con fecha 18 de diciembre de 2017, se publicó la Norma técnica de calidad de servicio en distribución (NTCS-Dx), la que establece estándares más exigentes de duración y frecuencia de las interrupciones de suministro, niveles de calidad comercial, de calidad de producto y sistemas de medición, monitoreo y control (SMMC). No obstante, estos estándares son exigibles de forma gradual a medida que sus costos se reflejen en las tarifas de distribución. Así, a partir de fines de septiembre de 2018, producto de la publicación del decreto tarifario MEN 5T/2018, se da inicio al período de implementación gradual de las exigencias establecidas en la nueva Norma técnica.

Dentro de los nuevos estándares, la norma técnica define la exigencia de instalar medición inteligente a los clientes finales. Producto de un rechazo de la opinión pública al cambio del medidor y su costo asociado, el Ministerio de Energía anunció (29/04/19) que el cambio a la medición inteligente sería voluntario y que lo cobrado hasta la fecha en la tarifa por este concepto sería ser devuelto por la empresa. A contar del 26 de agosto de 2019 comenzó la devolución de los montos involucrados.

Una nueva versión de la NTCS-Dx fue publicada el 10/12/19 mediante RE CNE N°763-19, perfeccionando algunos puntos de la norma publicada el 2017.

3.3.6 Ley que regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas de comunicaciones

El 20 de agosto de 2019 se publicó la Ley N°21.172, modificando la Ley General de Telecomunicaciones. En ella, regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas cuando caigan en desuso, estableciendo un tiempo máximo de retiro. En caso que no lo hagan en plazo, el municipio es responsable de ello, sancionando a la empresa propietaria.

3.3.7 Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica

La Ley N°21.194-19 del Ministerio de Energía, publicada en el Diario Oficial el 21/12/19 generó grandes cambios en el marco regulatorio principalmente en el proceso tarifario de distribución.

Los principales cambios son:

- a) Cambia la tasa fija del 10% antes de impuestos, por una tasa de mercado que se fija para cada proceso tarifario, cuyo valor tiene un piso de 6% y un techo de un 8% después de impuestos. Para el proceso tarifario noviembre 2020 – noviembre 2024 la tasa se fijó en un 6% después de impuestos.

- b) Para reflejar mejor la realidad de las cooperativas eléctricas, en cada proceso tarifario se deberá determinar al menos 4 áreas típicas para representarlas. Para el proceso tarifario en curso se determinaron 6 áreas para las cooperativas.
- c) Bases técnicas del proceso de tarificación pueden ser observadas y discrepadas en el Panel de Expertos.
- d) Un solo estudio supervisado por un comité especial, integrado por representantes de las distribuidoras, 2 del Ministerio, 2 de CNE, dejando atrás la elaboración de 2 estudios, uno por las empresas y otro por la CNE ponderado los resultados 2/3 CNE y 1/3 empresas.
- e) Luego del estudio, la CNE publica un informe técnico preliminar que puede ser observado y discrepado en el Panel de Expertos.
- f) Respecto al chequeo de rentabilidad de la industria, la banda cambia del -4% +4%, a una banda de -3% + 2% de la tasa establecida. Realizado con la vida útil de la empresa modelo. La vida útil utilizada para el chequeo de rentabilidad es la de la empresa modelo.
- g) Mayor participación ciudadana en todo el proceso.
- h) Las empresas concesionarias deberán tener giro exclusivo de distribución de energía eléctrica.

Se encuentra en curso el primer proceso de fijación del Valor Agregado de Distribución bajo esta nueva Ley, que fijará las tarifas para el período noviembre 2020 – noviembre 2024.

3.3.8 Ley de estabilización transitoria de precios

La ley N°21.185 del Ministerio de Energía publicada en el Diario Oficial el 02 de noviembre de 2019, crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regularización de tarifas. Este mecanismo estabiliza en pesos las tarifas vigentes de los usuarios finales de distribución hasta el 30/06/2021. Los saldos resultantes entre el precio estabilizado y los precios que debieron ser producto de las indexaciones ordinarias, cuyo riesgo queda a cargo de las generadoras se espera que se saldarán con la entrada de los contratos de suministros ya firmados que en promedio son más baratos que los actuales. En todo caso la tarifa final resultante para cada período antes de que salden las diferencias, no podrá superar el precio congelado indexado por el IPC, a menos que quede un remanente al 31/12/2026, en cuyo caso, el saldo se traspasará al usuario final.

3.3.9 Ley N° 21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes

Publicada el 12/01/2021 en el Diario Oficial, sobre suministro de electricidad para personas electrodependientes. Establece la necesidad de asegurarles suministro continuo y el descuento del consumo de los equipos a los que se conecten de forma continua o transitoria y que requieren para compensar la pérdida de una función fundamental del cuerpo y sin la cual estarían en riesgo vital o de secuela funcional severa grave. Sin embargo, las disposiciones de esta Ley entrarán en vigencia una vez que se dicte el reglamento expedido por el Ministerio de Energía.

3.3.10 Resolución Exenta CNE N°176/2020 - Giro Exclusivo

La Resolución determina el sentido y alcance de la obligación de las empresas concesionarias de servicio público de distribución de tener giro exclusivo de distribución energía eléctrica, que fuera impuesto en la Ley N°21.194, que rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica, en adelante la “Ley”.

De acuerdo con la Ley y la Resolución, las concesionarias de servicio público de distribución que operan en el Sistema Eléctrico Nacional deberán constituirse como sociedades de giro exclusivo de distribución y sólo podrán ejercer actividades económicas destinadas a prestar el servicio público de distribución, en conformidad con las exigencias establecidas en dichos cuerpos normativos. Estas exigencias se aplicarán a contar del 1 de enero de 2021. Sin perjuicio de lo anterior, aquellas operaciones que por su naturaleza no puedan realizarse con anterioridad a esa fecha, deberán ser informadas justificadamente a la CNE,

incluyendo un calendario de planificación, indicando los plazos de cumplimiento de las exigencias respectivas, que en ningún caso podrán exceder del 1 de enero de 2022. La Sociedad tiene ya implementada estas exigencias.

3.3.11 Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19

Con fecha 5 de agosto de 2020 se promulgó la Ley N°21.249 que dispone, de manera excepcional, las medidas que indica en favor de los usuarios finales de servicios sanitarios, electricidad y gas de red. En ella, se establece que durante los 90 días siguientes a su publicación, las empresas proveedoras de dichos servicios no podrán cortar el suministro por mora a los usuarios que la propia norma indica, que se consideraron para estos efectos como vulnerables.

Además, se establece que las deudas que contraigan dichos usuarios con las empresas entre el 18 de marzo de 2020 hasta los 90 días posteriores a la publicación de la Ley, se prorratarán en un número de cuotas mensuales iguales y sucesivas que determine el cliente, hasta un máximo de 12, y el comienzo de su cobro se postergará hasta la primera facturación que ocurra una vez que hayan transcurrido los 90 días, sin multas, intereses ni gastos asociados.

Fue modificada por la Ley N°21.340, publicada el 22 de mayo de 2021, que extiende los beneficios hasta el 31 de diciembre de 2021 y la cantidad de cuotas hasta 48.

3.3.12 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

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

- a) **Comisión Nacional de Energía (“CNE”)**: Se encarga fundamentalmente del buen funcionamiento y desarrollo del sector energético nacional. Específicamente, la CNE es responsable de diseñar las normas del sector y del cálculo de las tarifas. Adicionalmente, actúa como ente técnico e informa al Panel de Expertos cuando se presentan divergencias entre los miembros del CEN o cuando se presentan diferencias en los procesos de fijación de precios, entre otras materias.
- b) **Superintendencia de Electricidad y Combustibles (“SEC”)**: Organismo descentralizado, encargado de fiscalizar y vigilar el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas relativas a generación, producción, almacenamiento, transporte y distribución de combustibles líquidos, gas y electricidad. Adicionalmente, es quien otorga concesiones provisionales y verifica la calidad de los servicios prestados.
- c) **Ministerio de Energía**: Institución creada a partir del año 2010 a cargo de fijar los precios 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 y sus filiales, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente. Para lograr los objetivos, la gestión de riesgos financieros se basa en cubrir todas aquellas exposiciones significativas, siempre y cuando existan instrumentos adecuados y el costo sea razonable.

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

4.1 Riesgo financiero

Los flujos del Grupo, que se generan principalmente por su participación en el negocio eléctrico, tienen un perfil muy estable y de largo plazo. El negocio de distribución 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 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 de efectivo por M\$ 34.744.619. La deuda total ascendió a M\$ 172.338.427. El 100% de los préstamos son reembolsables después de más de 5 años (relacionados con bonos).

4.1.1 Tipo de cambio

Las transacciones de la Sociedad están denominadas principalmente en 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.

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

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

Para mitigar estos riesgos de tipo de cambio, es que las filiales Saesa, Frontel y STS durante el primer semestre de 2021 han tomado coberturas de tipo de cambio a través de instrumentos derivados Forwards para mitigar variaciones tanto en sus ingresos como egresos.

4.1.2 Variación UF

Con respecto a los ingresos brutos del Grupo, el 75% 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 año de cierre de estos Estados Financieros, con respecto de la variación real de la UF.

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para los períodos 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)	174.319.193	162.838.914	0,5%	217.906	202.089

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 97,6% 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	31/03/2022									Totales
	Corrientes		No corrientes						M\$	
	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	1.473.523	4.463.308	15.993.308	15.622.476	15.251.644	14.880.812	75.136.764	83.775.310	226.597.144	
Arendamientos financieros	114.417	270.806	321.805	263.774	166.370	-	-	-	1.137.172	
Totales	1.587.940	4.734.114	16.315.113	15.886.250	15.418.014	14.880.812	75.136.764	83.775.310	227.734.316	
Porcentualidad	1%	2%	7%	7%	7%	7%	33%	37%	100%	

Capital e Intereses	31/12/2021									Totales
	Corrientes		No corrientes						M\$	
	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	2.945.562	5.799.112	16.606.232	15.260.076	14.897.846	15.519.542	88.889.660	62.400.368	222.318.398	
Arendamientos financieros	114.417	270.806	321.805	263.774	166.370	-	-	-	1.137.172	
Totales	3.059.979	6.069.918	16.928.037	15.523.850	15.064.216	15.519.542	88.889.660	62.400.368	223.455.570	
Porcentualidad	1%	3%	8%	7%	7%	7%	40%	28%	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.

El riesgo de crédito relacionado con el suministro de energía eléctrica, tal como se menciona en la Nota 7 a) y b) es gestionado a través de las herramientas de cobro (corte de suministro y radicación de deuda en la propiedad) que la Ley entrega a las empresas que dan este servicio.

Debido a la pandemia del COVID-19, y las distintas medidas tomadas por el Gobierno y las empresas, se ha cancelado temporalmente la capacidad de las empresas de cortar el suministro por deuda para clientes con vulnerabilidad, pero no la condonación de esta. Lo anterior, se ha traducido en un aumento de los niveles de morosidad y de crédito de los clientes, los que deberán ser regularizados una vez normalizada la contingencia a través del cobro normal de esta o de la repactación en cuotas y se podrán aplicar las herramientas de cobro habituales (corte de suministro).

Al cierre de Diciembre 2021 se está discutiendo a nivel de Gobierno una prórroga de la Ley N°21.249 en el sentido de la extensión del plazo de no corte del suministro eléctrico hasta el 31 de Diciembre de 2022, mantener el prorrateo de las deudas de electricidad contraídas hasta en 48 cuotas sin intereses y además la entrega de subsidios a los clientes con vulnerabilidad y condonación de la deuda contraída, la cual en un porcentaje deberá ser asumida por la empresa prestadora del servicio.

En virtud de lo anterior, la Sociedad ha registrado al 31 de Diciembre de 2021 una provisión de deterioro por M\$2.436.601, considerando los efectos antes descritos en relación a los futuros convenios contraídos y el saldo de la deuda que deberá asumir la Sociedad (Ver Nota 7).

En el siguiente cuadro comparativo al 31 de marzo de 2022 y al 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)	315.984.261	362.854.825
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses) (*)	6.471.431	6.818.434
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	2,048%	1,879%

(*) Los Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas ascendieron a M\$6.471.431 al 31 de marzo de 2022(últimos 12 meses), disminuyendo un 5% respecto al monto registrado en año 2021 (M\$6.818.434).

4.1.6 Riesgo COVID-19

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

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

- **Plan de continuidad operacional:** Al 31 de marzo de 2022, la Sociedad se encuentra implementando de manera exitosa 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 con el objetivo de garantizar los estándares de servicio y operación del servicio eléctrico según lo requerido por Ley.

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

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

La preparación de los Estados Financieros Consolidados Intermedios requiere el uso de ciertos juicios, estimaciones y supuestos por parte de la Administración que afectan a los montos declarados de ingresos, gastos, activos y pasivos, las revelaciones que los acompañan, y la revelación de pasivos contingentes en la fecha de los estados financieros. Las estimaciones y los supuestos se evalúan continuamente y se basan en la experiencia de la administración y otros factores, incluidas las expectativas de acontecimientos futuros que se consideran razonables en esas circunstancias. La incertidumbre acerca de estos supuestos y estimaciones podría dar lugar a resultados que requieren un ajuste material a los valores libros de los activos o pasivos afectados en períodos futuros.

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

- a) **Vida útil económica de los 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 distribución y peaje de transmisión: El valor de los ingresos por distribución y 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 año, una estimación de los servicios prestados en espera de facturación al final del año, considerando que la medición se realiza durante el mes de acuerdo con un programa de medición. Además, los costos asociados con tales ingresos se han incluido debidamente como costos de operación. También se considera como parte de los ingresos y costos de la operación, la estimación de ciertas cantidades del Sistema Eléctrico (entre otras, compra y venta de energía y cobro de peajes) que permiten la liquidación entre las diferentes empresas del Sistema por los servicios ya prestados. Estas acumulaciones se invertirán una vez que las liquidaciones finales sean emitidas por el regulador responsable y registradas en el libro mayor.
- d) **Deterioro de deudores y existencias obsoletas:** La Sociedad y sus filiales han estimado el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar y de la obsolescencia de inventario, para lo que han establecido porcentajes de provisión según las pérdidas crediticias esperadas y la tasa de rotación de sus inventarios, respectivamente.
- e) **Indemnización por años de servicio:** Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicio nacen de convenios colectivos suscritos con los trabajadores de la Sociedad y sus filiales en los que se establece el compromiso por parte de ella. La Administración utiliza supuestos actuariales para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Cualquier ganancia o pérdida actuarial, la que puede surgir de cambios en los supuestos actuariales, es reconocido dentro de otros resultados integrales del año.

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

- e) **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\$
Efectivo en caja	1.690.255	2.724.402
Saldo en bancos	3.904.895	1.976.718
Depósitos a plazo	23.640.188	-
Otros instrumentos de renta fija	5.509.281	11.698.787
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	34.744.619	16.399.907

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

Razón social	Nombre abreviado	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Moneda	Monto inversión	
					31/03/2022	31/12/2021
					M\$	M\$
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Scotiabank Chile	Depósitos a plazo	USD	23.640.188	-
Total Depósitos a plazo					23.640.188	-

c) El detalle de los Depósitos a plazo es el siguiente:

Razón social	Nombre abreviado	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Moneda	Clasificación de riesgo	Monto inversión	
						31/03/2022	31/12/2021
						M\$	M\$
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	BCI Asset Management Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	-	3.635.801
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	-	3.635.071
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Itaú Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	-	2.206.241
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	4.407.684	1.026.314
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	593.130	498.133
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	508.467	697.227
Total Otros instrumentos de renta fija						5.509.281	11.698.787

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 y sus filiales de manera de maximizar los retornos del excedente de caja, sin exceder el nivel de riesgo y de máxima exposición definidos por la Administración.

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

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	10.663.597	15.054.772
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	24.081.022	1.345.135
Total Detalle por tipo de moneda		34.744.619	16.399.907

e) La siguiente tabla detalla los cambios en los pasivos que se originan de actividades de financiamiento de la Sociedad y de sus filiales, 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	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Traspos	Amortización	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Arrendamiento financiero corriente	371.295	-	(347)	-	-	-	13.173	8.490	-	-	12.389	-	405.000
Arrendamiento financiero no corriente	693.137	-	(10.015)	-	-	(82.402)	-	6.066	-	99.182	(12.389)	-	693.579
Bonos	169.724.335	(1.440.779)	(1.572.703)	-	-	-	1.514.850	4.048.714	-	-	-	64.010	172.338.427
Préstamos en cuenta corriente	137.953	-	(806.572)	-	-	-	1.091.118	-	-	-	-	-	422.499
Préstamos en cuenta corriente, no corriente	81.710.093	(22.257.116)	-	-	43.658.600	-	-	-	-	-	-	-	103.111.577
Totales	252.636.813	(23.697.895)	(2.389.637)	-	43.658.600	(82.402)	2.619.141	4.063.270	-	99.182	-	64.010	276.971.082

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2020	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo						31/12/2021
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Traspos	Amortización	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Préstamos a corto plazo	-	(140.000.000)	(342.474)	140.000.000	-	-	342.474	-	-	-	-	-	-
Arrendamiento financiero corriente	420.520	-	(2.090)	-	-	-	59.065	24.917	-	-	(131.117)	-	371.295
Arrendamiento financiero no corriente	956.906	-	(57.136)	-	-	(416.739)	-	37.578	-	41.411	131.117	-	693.137
Bonos	158.947.369	-	(5.730.994)	-	-	-	5.730.624	10.542.287	-	-	-	235.049	169.724.335
Préstamos en cuenta corriente	234	-	(240.079)	-	-	-	377.798	-	-	-	-	-	137.953
Préstamos en cuenta corriente, no corriente	364.000	(72.523.034)	-	-	153.869.127	-	-	-	-	-	-	-	81.710.093
Totales	160.689.029	(212.523.034)	(6.372.773)	140.000.000	153.869.127	(416.739)	6.509.961	10.604.782	-	41.411	-	235.049	252.636.813

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	99.528.694	91.837.646	16.667.972	13.033.635
Otras cuentas por cobrar, bruto	32.886.497	32.426.697	7.280.486	6.509.422
Totales	132.415.191	124.264.343	23.948.458	19.543.057

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	87.795.898	80.969.721	16.667.972	13.033.635
Otras cuentas por cobrar, neto	28.294.562	28.138.913	7.280.486	6.509.422
Totales	116.090.460	109.108.634	23.948.458	19.543.057

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	11.732.796	10.867.925	-	-
Otras cuentas por cobrar	4.591.935	4.287.784	-	-
Totales	16.324.731	15.155.709	-	-

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	86.716.749	79.318.536	4.997.748	3.232.539
Energía y peajes	55.618.915	49.653.188	-	-
Anticipos para importaciones y proveedores	12.894.344	9.296.862	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	2.845.306	2.860.547	-	-
Convenios de pagos y créditos por energía	6.983.842	4.871.652	4.237.431	2.276.463
Deudores materiales y servicios	518.965	3.450.312	36	70
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	5.031.432	5.852.695	693.535	859.330
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	185.072	176.928	65.319	95.249
Otros	2.638.873	3.156.352	1.427	1.427
No facturas o provisionados	44.549.497	42.654.870	16.667.972	13.033.637
Energía y peajes uso de líneas eléctricas	11.089.224	9.695.753	-	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	15.033.490	14.200.720	16.667.972	13.033.637
Equidad tarifaria residencial	(515.874)	(478.147)	-	-
Energía en medidores (*)	18.302.939	18.766.132	-	-
Provisión ingresos por obras	567.967	398.661	-	-
Otros	71.751	71.751	-	-
Otros (cuenta corriente empleados)	1.148.945	2.290.937	2.282.738	3.276.881
Totales, bruto	132.415.191	124.264.343	23.948.458	19.543.057
Provisión deterioro	(16.324.731)	(15.155.709)	-	-
Totales, neto	116.090.460	109.108.634	23.948.458	19.543.057

(*) Energía consumida y no facturada a los clientes.

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\$
Convenios de pagos y créditos por energía	6.983.842	4.871.652	4.237.431	2.276.463
Anticipos para importaciones y proveedores	12.894.344	9.296.862	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	3.413.273	3.259.208	-	-
Deudores materiales y servicios	518.965	3.450.313	36	70
Cuenta corriente al personal	1.148.945	2.290.937	2.282.738	3.276.881
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	5.031.432	5.852.695	693.535	859.330
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	185.072	176.928	65.319	95.249
Otros deudores	2.710.624	3.228.103	1.427	1.427
Totales	32.886.497	32.426.698	7.280.486	6.509.420
Provisión deterioro	(4.463.949)	(3.539.863)	-	-
Totales, neto	28.422.548	28.886.835	7.280.486	6.509.420

Los montos referidos a Diferencias a reliquidar por nuevos decretos son:

- Conceptos generados por diferencias entre los precios pagados a los generadores y los precios recaudados a los clientes, lo que a la fecha han generado saldos por cobrar al sistema M\$13.967.536 al 31 de marzo de 2022 y M\$12.914.555 al 31 de diciembre de 2021.

Cabe mencionar que, el Artículo 2° de la Ley N°21.185 señala como principio que las empresas distribuidoras traspasen íntegramente a sus suministradores los precios señalados en cada uno de los contratos de acuerdo con la temporalidad que establece la Ley, sin que aquello les signifique un costo o un ingreso adicional a los ingresos tarifados por valor agregado de distribución (VAD). Señala además que los ajustes que se vayan produciendo sean abonados o cargados a los generadores de manera que no signifique una discriminación arbitraria. Por lo tanto, por el principio de “pass through” no debería producirse un efecto positivo o negativo por este concepto a la distribuidora.

- b) Otros conceptos por M\$962.289 al 31 de marzo de 2022 y por M\$(580.844) al 31 de diciembre de 2021, se refiere principalmente a ítems a adicionar o deducir a la tarifa de distribución por actividades de corte y reposición, ETR por incorporar en nuevos decretos y RGL. Este último corresponde a un descuento en la componente de energía de las tarifas reguladas (no sólo las residenciales), de las comunas intensivas en generación eléctrica, el que será asumido por aquellos usuarios de comunas que no son consideradas como intensivas en generación.

Los conceptos mencionados anteriormente deben ser liquidados por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) en forma periódica (una o dos veces al año). En caso de producirse demoras en la emisión de los decretos o que estos no contengan todos los conceptos involucrados, la Sociedad realiza las gestiones ante la autoridad para incorporar estos montos en las próximas liquidaciones con sus respectivos intereses y reajustes.

- c) Estabilización VAD: Este concepto nace con Producto de la Ley N°21.185, la que indica que los niveles de precios asociados al valor agregado de distribución permanecerán constantes hasta octubre 2020 y las diferencias que se produzcan con respecto a haber aplicado la correcta indexación serán incorporados a las tarifas resultantes de los siguientes procesos de fijación. Se encuentra en curso el proceso de fijación noviembre 2020 – octubre 2024 dónde se incorporarán estos saldos, los que serán reajustados sólo por IPC. El valor relacionado con este monto alcanza a M\$ 16.667.973 al 31 de marzo de 2022 (M\$ 13.033.637 al 31 de diciembre de 2021). Considerando que estos montos, de acuerdo a los decretos emitidos, y aclaraciones a los mismos durante este año, se podrán acumular hasta junio 2023 y se deberán extinguir a más tardar en diciembre 2027, la Sociedad no espera recuperar la totalidad de estos montos dentro de los siguientes 12 meses, por lo que han sido reclasificados desde el corriente al no corriente al 31 de diciembre de 2021. También para efectos comparativos también se reclasificó el saldo acumulado al 31 de diciembre de 2020.
- d) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de marzo de 2022 es M\$140.038.918 y al 31 de diciembre de 2021 es de M\$128.651.691.
- e) La Sociedad y sus filiales de distribución de energía eléctrica, de acuerdo con lo que establece el DFL 4/2006 artículo 136 y 125, están obligadas a entregar suministro eléctrico dentro de su zona de concesión a los clientes que lo soliciten. Al 31 de marzo de 2022 la Sociedad y sus filiales distribuyen energía eléctrica a más de 567 mil clientes, lo que genera una alta diversificación de la cartera de crédito. La composición de los clientes, es la siguiente:

Tipo de cliente	Cantidad	Participación ventas ejercicio %
Residencial	477.535	46%
Comercial	35.573	27%
Industrial	2.252	9%
Otros	51.986	18%
Total	567.346	100%

Respecto de las ventas que realiza la Sociedad y sus filiales se distinguen dos tipos, uno relacionado con la venta de energía a clientes finales y otro relacionado con otras ventas, que corresponde a negocios de importancia relativa menor, pero que tienen como finalidad entregar al cliente una gama más amplia de productos tales como venta al detalle de productos y servicios, venta de materiales y servicios eléctricos

(para el cliente residencial), y construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades).

f) Al 31 de marzo de 2022 y 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	20.343.084	19.966.169
Con vencimiento entre tres y seis meses	5.315.025	4.179.020
Con vencimiento entre seis y doce meses	4.151.621	3.055.874
Con vencimiento mayor a doce meses	367.116	307.571
Totales	30.176.846	27.508.635

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

Tramos	Venta de energía	Deudores por venta al detalle de productos y servicios
No vencidas	0%	0,27%
1 a 30	0%	0,60%
31 a 60	1%	3,40%
61 a 90	5%	28,67%
91 a 120	23%	47,34%
121 a 180	30%	63,92%
181 a 270	41%	69,72%
271 a 360	51%	72,72%
361 o más	92%	100,00%

Para algunos clientes importantes, la Sociedad y sus filiales evalúan 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.

El riesgo relacionado con el suministro de energía eléctrica es administrado a través de herramientas de cobro que establece la normativa vigente. Entre ellos, la empresa distribuidora de energía eléctrica puede suspender el suministro por falta de pago. Otro aspecto importante que establece el DFL4/2006, artículo 225 letra a, es que la deuda eléctrica radica en la propiedad, no en el usuario, lo que representa otra herramienta de cobro.

La Sociedad y sus filiales han aplicado el modelo simplificado de pérdida esperada, y para efectos del cálculo se ha considerado la renegociación de los clientes vulnerables que ya la han pedido, según instruido por la autoridad. En el mes de junio se realizó un análisis a la cartera de deudores y se consideró que aquellos clientes (no considerados vulnerables) que antes de la Pandemia mostraban buen comportamiento, no mostrarían problemas para renegociar sus deudas ni tampoco para su pago. Tanto la cartera de clientes vulnerables como la de clientes con buen comportamiento son consideradas en un tramo sin morosidad y con un 90% de recuperabilidad.

g) Al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021 la estratificación de la cartera es la siguiente (la Sociedad y sus filiales no tienen 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	260.207	101.391.993	7.749	5.613.638	267.956	107.005.631
Entre 1 y 30 días	67.062	7.375.624	3.371	1.997.372	70.433	9.372.996
Entre 31 y 60 días	35.816	7.224.506	1.591	827.603	37.407	8.052.109
Entre 61 y 90 días	17.119	3.415.770	646	260.389	17.765	3.676.159
Entre 91 y 120 días	10.954	2.674.286	529	296.817	11.483	2.971.103
Entre 121 y 150 días	8.479	2.235.898	-	-	8.479	2.235.898
Entre 151 y 180 días	5.571	1.571.927	805	338.183	6.376	1.910.110
Entre 181 y 210 días	4.962	1.370.102	-	-	4.962	1.370.102
Entre 211 y 250 días	3.840	1.275.199	508	219.991	4.348	1.495.190
Más de 250 días	36.600	16.485.724	3.818	1.788.627	40.418	18.274.351
Total Estratificación de la cartera	450.610	145.021.029	19.017	11.342.620	469.627	156.363.649

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	282.847	100.076.727	4.570	2.491.422	287.417	102.568.149
Entre 1 y 30 días	80.371	10.977.951	1.705	758.993	82.076	11.736.944
Entre 31 y 60 días	35.351	6.460.154	1.153	465.640	36.504	6.925.794
Entre 61 y 90 días	12.356	2.297.449	696	239.848	13.052	2.537.297
Entre 91 y 120 días	10.869	2.799.566	651	270.009	11.520	3.069.575
Entre 121 y 150 días	5.400	1.126.830	334	136.114	5.734	1.262.944
Entre 151 y 180 días	4.235	726.577	658	261.255	4.893	987.832
Entre 181 y 210 días	4.394	1.095.920	-	-	4.394	1.095.920
Entre 211 y 250 días	4.296	752.916	517	203.899	4.813	956.815
Más de 250 días	28.374	11.107.240	3.127	1.558.888	31.501	12.666.128
Total Estratificación de la cartera	468.493	137.421.332	13.411	6.386.068	481.904	143.807.400

h) Al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, la cartera en cobranza judicial y protestada, 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 protestados	10	38.892	12	61.279
Documentos por cobrar en cobranza judicial	619	2.674.911	569	2.770.707
Total Cartera en protestada y en cobranza judicial	629	2.713.803	581	2.831.986

i) 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	15.155.709	9.305.577
Aumentos (disminuciones)	1.169.645	6.813.434
Montos castigados	(623)	(963.302)
Total movimientos	1.169.022	5.850.132
Saldo final	16.324.731	15.155.709

j) El detalle de las provisiones y castigos durante los períodos al 31 de marzo de 2022 y 2021 es el siguiente:

Provisiones y castigos	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	973.970	1.295.423
Provisión repactada	195.675	216.230
Castigos del período	(623)	(3.981)
Totales	1.169.022	1.507.672

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		
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	371.662.703	8.997.476.985.802	8.997.848.648.505	99,916368%
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	375.450	6.761.257.700	6.761.633.150	0,075084%
Cóndor Holding SpA.	248.037.779	-	248.037.779	0,002754%
Sociedad Inmobiliaria Rahue Ltda.	4.122	123.662.933	123.667.055	0,001373%
Inmobiliaria Santa Alicia Ltda.	1.962	58.849.343	58.851.305	0,000654%
Finkelstein Veliz Clara Lea	1.418	42.542.841	42.544.259	0,000472%
Inversiones Correntoso Ltda.	1.307	39.211.746	39.213.053	0,000435%
Bravo Michell Clodomiro	884	26.521.860	26.522.744	0,000295%
Conca Hnos. Ltda.	791	23.730.085	23.730.876	0,000264%
Radiodifusoras Australes Soc. Ltda.	686	20.589.339	20.590.025	0,000229%
Sucesión Elena Trencha V. de Garrido	577	17.321.694	17.322.271	0,000192%
Otros Minoritarios	5.639	169.283.076	169.288.715	0,001880%
Totales	620.093.318	9.004.759.956.419	9.005.380.049.737	100,00%

8.2 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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

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

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

Los préstamos entre compañías se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en la Sociedad, la relacionada Frontel y la matriz Inversiones Eléctricas del Sur S.A., encargadas de definir los flujos óptimos entre relacionadas. La Administración ha establecido que la exigibilidad de estos préstamos será en un plazo superior a los 12 meses. Los créditos en cuenta corriente pagan intereses de mercado. Estos créditos tienen límites de monto entre compañías, según lo indicado en los contratos de bonos, que son monitoreados periódicamente y que a la fecha de cierre de los Estados Financieros Consolidados Intermedios se han cumplido cabalmente (ver nota 35).

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

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

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

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\$
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Final	CLP	1.205.347	1.205.347	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	-	14.760	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	USD	-	-	-	5.885.481
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Más de 1 año	Matriz Común	CLP	203.074	293.595	-	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 1 año	Matriz Común	CLP	-	3.355.174	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	594.879	-	-	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SPA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Accionista	CLP	2.243	2.243	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Materiales - Costo de personal (Saesa y filiales)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	4.460.941	5.109.635	-	-
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	-	19.533	-	-
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	USD	-	-	-	3.706.446
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	66.726	98.606	-	-
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	19.891	30.713	-	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.385.234	3.154.049	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	36.640	59.876	-	-
Totales							7.974.575	13.343.531	-	9.591.927

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

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza relación	Moneda	Corrientes		No Corrientes	
							31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Compra energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	2.107.258	1.941.905	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	9.660	9.660	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz	CLP	419.688	136.447	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz	CLP	-	-	102.631.578	81.047.766
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CLP	6.040.774	5.753.034	-	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SPA	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Accionista	CLP	167	159	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz Final	CLP	4.539	4.323	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz	CLP	2.810	1.118	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz	CLP	-	-	480.000	540.000
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos por pagar (filial Luz Osorno)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.386	1.030	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz	CLP	-	389	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz	CLP	-	-	-	122.328
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	319.796	1.763.061	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Materiales - Costo de personal (Saesa y filiales)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	343.240	427.867	-	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 1 año	Matriz Común	CLP	2.348.101	150.318	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	715	277	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	4.736	2.299	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	143	-	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	2.368	-	-	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	UF	449.094	273.220	-	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	UF	10.600	15.369	-	-
Totales							12.065.075	10.480.466	103.111.578	81.710.094

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\$
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Matriz común	Compra energía y potencia	(2.319.449)	(2.319.449)	(4.810.702)	(4.810.702)
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz común	Servicio costo de personal	-	-	1.252.068	1.252.068
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz común	Intereses Préstamos en cuenta corriente	-	(293)	-	27.814
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Intereses Préstamos en cuenta corriente	60.000	(7.655)	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Intereses Préstamos en cuenta corriente	(21.583.812)	(1.083.167)	(364.235)	-
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos	(11.222)	-	9.927	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Dividendos por pagar	(287.740)	-	1.768.185	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos-materiales	(564.067)	-	(1.984.618)	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos	(5.552.957)	-	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos	2.038.144	-	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos	(23.236)	-	-	-
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos	(31.880)	-	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos	(90.521)	-	-	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Matriz común	Recuperación de gastos	(1.768.815)	-	-	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Matriz común	Recuperación de gastos	175.874	-	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Matriz común	Intereses Préstamos en cuenta corriente	-	461	(1.367.061)	65.007
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Matriz común	Intereses Préstamos en cuenta corriente	(5.885.481)	12.016	(2.574.111)	40.330
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Matriz común	Intereses Préstamos en cuenta corriente	(3.706.447)	7.273	79.755	79.330
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz común	Intereses Préstamos en cuenta corriente	-	-	4.364.572	13.929

8.3 Directorio y personal clave de la gerencia

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

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 30 de abril de 2021, se efectuó la renovación del Directorio de la Sociedad, eligiéndose como Directores por un período de dos años a 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.

En sesión celebrada con fecha 12 de mayo de 2021, el Directorio de la Sociedad procedió a elegir como Presidente del Directorio de la Sociedad al señor Iván Díaz-Molina y como Vicepresidente al señor Jorge Lesser García-Huidobro.

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	5.451	-
Jorge Lesser García-Huidobro	2.511	-
Totales	7.962	-

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.

El beneficio corresponde al pago de UF 83 a cada Director de la Sociedad, para el período mayo 2021 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2022.

Los Directores señores Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Christopher Powell y Jonathan Reay renunciaron a la remuneración que les correspondería por el ejercicio del cargo de Director de Saesa. Sólo los Directores Jorge Lesser García-Huidobro e Iván Díaz - Molina recibirán su remuneración.

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	5.164	9.684
Jorge Lesser García-Huidobro	7.835	9.666
Totales	12.999	19.350

c) Compensaciones del personal clave de la gerencia

El equipo gerencial de la Sociedad al 31 de marzo de 2022 y 2021, lo componen un Gerente General, 13 Gerentes de Área y 16 Subgerentes.

Las remuneraciones del Equipo Gerencial de la Sociedad con cargo a resultados ascienden a M\$994.525 al 31 de marzo de 2022 y a M\$983.337 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 las sociedades. Estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y se paga un anticipo de 25% de una remuneración bruta durante el tercer trimestre de cada año y el saldo es cancelado en el primer semestre del año siguiente. El cargo a resultados del plan de incentivos asciende a M\$506.613 al 31 de marzo de 2022 y M\$464.519 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\$
Materiales de operación y mantenimiento	25.519.456	24.705.167	814.289
Materiales en tránsito	125.846	125.846	-
Petróleo	542.256	542.256	-
Total Clases de Inventarios	26.187.558	25.373.269	814.289

Al 31 de diciembre de 2021:

Clases de Inventarios	31/12/2021		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	24.533.347	23.816.586	716.761
Materiales en tránsito	1.854.413	1.854.413	-
Petróleo	540.516	540.516	-
Total Clases de Inventarios	26.928.276	26.211.515	716.761

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

El efecto en resultado de la provisión por obsolescencia alcanzó un cargo de M\$97.529 para el período al 31 de marzo de 2022 y una reversa de M\$23.732 para el período al 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 gastos, es el siguiente:

Inventarios utilizados durante el período según gasto	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	8.673.614	7.264.664
Otros gastos, por naturaleza (**)	1.200.439	147.385
Total Inventarios utilizados durante el período según gasto	9.874.053	7.412.049

(*) Ver Nota 24.

(**) 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 M\$7.741.634 (M\$6.153.221 en 2021) y los materiales utilizados en FNDR al 31 de marzo de 2022 ascienden a M\$1.167.453 (M\$839.225 en 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	1.287.325	1.316.456
IVA crédito fiscal por recuperar, remanente (1)	6.313.607	5.579.895
Crédito sence	19.710	149.661
Crédito activo fijo	110.392	81.258
Impuesto por recuperar año anterior	1.236.950	532.142
Totales	8.967.984	7.659.412

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 (*)	1.091.795	1.338.394
IVA débito fiscal	3.752.993	4.415.400
Otros	121.263	114.494
Totales	4.966.051	5.868.288

(*) La disminución de impuesto a la renta se produce principalmente por la venta de los Negocios Conjuntos denominados ELETRANS S.A., ELETRANS II S.A. y ELETRANS III S.A. (ver nota 37).

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 identificables, neto	19.077.828	20.291.078
Servidumbres	3.297.448	3.297.448
Derechos de agua	108.543	108.543
Software	15.671.837	16.885.087

Activos intangibles identificables, bruto	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Activos intangibles identificables, bruto	29.347.539	29.347.539
Servidumbres	3.297.448	3.297.448
Derechos de agua	108.543	108.543
Software	25.941.548	25.941.548

Amortización Activos intangibles identificables	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Amortización Activos intangibles identificables	(10.269.711)	(9.056.461)
Software	(10.269.711)	(9.056.461)

La composición y movimientos del activo intangible al 31 de marzo de 2022 y al 31 de diciembre de 2021, son los siguientes:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua, neto	Software, neto	Activos intangibles relacionados con clientes, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	3.297.448	108.543	16.885.087	-	20.291.078
Gasto por amortización	-	-	(1.213.250)	-	(1.213.250)
Total movimientos	-	-	(1.213.250)	-	(1.213.250)
Saldo final al 31/03/2022	3.297.448	108.543	15.671.837	-	19.077.828

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua, neto	Software, neto	Activos intangibles relacionados con clientes, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	3.285.450	108.543	6.710	-	3.400.703
Traslados (activación obras en curso)	11.998	-	18.621.983	-	18.633.981
Retiros valor bruto	-	-	(1.785)	-	(1.785)
Retiros y traspos a amortización acumulada	-	-	1.785	-	1.785
Gasto por amortización	-	-	(1.743.606)	-	(1.743.606)
Total movimientos	11.998	-	16.878.377	-	16.890.375
Saldo final al 31/12/2021	3.297.448	108.543	16.885.087	-	20.291.078

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

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

12 Plusvalía

A continuación, se presenta el detalle de la plusvalía por las unidades generadoras de efectivo o grupos de éstas a las que está asignada y los saldos al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021:

RUT	Sociedad	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
90.021.000-0	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	124.944.061	124.944.061
96.956.660-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	49.471.945	49.471.945
Totales		174.416.006	174.416.006
	División Saesa/Saesa Transmisión (*) (Nota 1a.1)	(66.109.123)	(66.109.123)
Totales		108.306.883	108.306.883

(*) Debido a lo requerido por la Ley N°21.194, que busca que las empresas de distribución tengan un giro exclusivo, la Sociedad ha llevado el proyecto de división con fecha 31/12/2020 mencionado en la Nota N° 1 letra b), y dentro del traspaso de los activos está considerada la plusvalía asignada a STS por M\$64.000.000 y una parte de la plusvalía reasignada desde Saesa por M\$2.109.123.

La plusvalía comprada relacionada con Sociedad Austral de Electricidad S.A., Rut 90.021.000-0, 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 misma empresa compradora.

La plusvalía comprada reconocida por Sociedad Austral de Electricidad S.A., Antigua Saesa, Rut 96.956.660-5 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.

La plusvalía total indicada se ha asignado a las siguientes unidades:

RUT	Sociedad	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	95.306.883	95.306.883
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	10.000.000	10.000.000
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	3.000.000	3.000.000
Totales		108.306.883	108.306.883

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	388.545.663	376.852.976
Terrenos	8.931.894	8.931.894
Edificios	9.219.332	8.752.414
Planta y equipo	249.343.847	245.965.224
Equipamiento de tecnologías de la información	871.477	992.423
Instalaciones fijas y accesorios	848.231	650.225
Vehículos de motor	4.724.186	4.696.977
Construcciones en curso	107.166.481	99.123.542
Otras propiedades, planta y equipo	7.440.215	7.740.277

Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, bruto	533.801.244	518.324.412
Terrenos	8.931.894	8.931.894
Edificios	15.549.086	15.060.964
Planta y equipo	373.326.257	366.768.103
Equipamiento de tecnologías de la información	5.351.005	5.351.005
Instalaciones fijas y accesorios	2.807.859	2.614.617
Vehículos de motor	7.133.453	6.912.338
Construcciones en curso	107.166.481	99.123.542
Otras propiedades, planta y equipo	13.535.209	13.561.949

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	(145.255.581)	(141.471.436)
Edificios	(6.329.754)	(6.308.550)
Planta y equipo	(123.982.410)	(120.802.879)
Equipamiento de tecnologías de la información	(4.479.528)	(4.358.582)
Instalaciones fijas y accesorios	(1.959.628)	(1.964.392)
Vehículos de motor	(2.409.267)	(2.215.361)
Otras propiedades, planta y equipo	(6.094.994)	(5.821.672)

El detalle del movimiento del rubro de propiedades, plantas y equipos durante el período al 31 de marzo de 2022 y al 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Movimientos Propiedades, planta y equipo	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Construcciones en curso, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	8.931.894	8.792.414	246.965.224	992.423	650.225	4.696.977	99.123.542	7.740.277	376.852.976
Adiciones	-	-	1.874.200	-	-	-	13.627.789	-	15.501.989
Traslados (activación obras en curso)	-	530.545	6.488.113	-	362.620	358.580	(8.029.832)	313.954	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	(27.423)	(1.800.159)	-	(169.379)	(112.307)	2.444.962	(340.694)	-
Retiros valor bruto	-	-	-	-	-	(25.158)	-	-	(25.158)
Retiros y trasposos depreciación acumulada	-	58.405	113.474	-	48.206	11.520	-	2.220	214.025
Incremento (disminución) en cambio de moneda extranjera depreciación acumulada	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasto por depreciación	-	(79.809)	(3.791.093)	(130.946)	(43.411)	(205.430)	-	-	(4.049.689)
Total movimientos	-	456.918	2.228.422	(130.946)	398.006	97.263	8.043.939	(200.861)	11.021.857
Saldo final al 31/03/2022	8.931.894	9.219.332	249.345.847	871.477	848.231	4.724.185	107.167.481	7.489.215	388.345.663

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	8.719.728	8.145.136	219.930.697	1.337.092	661.736	3.709.239	97.320.298	6.234.774	346.698.700
Adiciones	-	-	5.310.729	-	-	-	39.686.789	38.488	45.036.006
Traslados (activación obras en curso)	498.123	1.208.328	32.156.678	168.752	176.856	1.778.102	(37.680.125)	1.693.286	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	-	(505.434)	14.040	(15.333)	6.955	(203.420)	708.192	-
Retiros valor bruto	(285.957)	(630.031)	(695.565)	(127.214)	(6.870)	(561.373)	-	(58.185)	(2.365.195)
Retiros y trasposos depreciación acumulada	-	350.618	2.102.103	127.215	6.309	597.879	-	60.453	3.244.577
Gasto por depreciación	-	(321.637)	(12.333.984)	(527.462)	(172.473)	(833.825)	-	(931.731)	(15.121.112)
Total movimientos	212.166	607.278	26.034.527	(344.669)	(11.511)	987.738	1.803.244	1.505.503	30.794.276
Saldo final al 31/12/2021	8.931.894	8.752.414	245.965.224	992.423	650.225	4.696.977	99.123.542	7.740.277	376.852.976

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

Informaciones adicionales de propiedades, planta y equipo

- La depreciación de los Bienes de Propiedades, Planta y Equipo se presenta en el rubro “Gastos por depreciación y amortización”, en el Estado Consolidado de Resultados Integrales.
- La Sociedad y sus filiales cuentan con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (centrales, subestaciones, construcciones, contenido y existencias) con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.
- El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021 no es significativo. La Sociedad y sus filiales no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.
- Los activos presentados en propiedad, planta y equipos no poseen restricciones de ningún tipo en favor de terceros, ni han sido entregados en garantía.

14 Activos por Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos

a) Activos por Derechos de Uso

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

Activos por derecho de uso, neto	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Activos por derecho de uso, neto	989.810	989.618
Terrenos	3.766	11.720
Edificios e instalaciones	986.044	977.898

Activos por derecho de uso, bruto	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Activos por derecho de uso, bruto	2.457.004	2.343.424
Terrenos	100.208	99.826
Edificios e instalaciones	2.356.796	2.243.598

Amortización Activos por derecho de uso	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Amortización Activos por derecho de uso	(1.467.194)	(1.353.806)
Terrenos	(96.442)	(88.106)
Edificios e instalaciones	(1.370.752)	(1.265.700)

El detalle del movimiento del rubro Activos por Derechos de uso asociado a activos sujetos a NIIF 16 por clase de activo al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	11.720	977.898	989.618
Adiciones	-	99.182	99.182
Gasto por amortización	(8.336)	(105.052)	(113.388)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	382	14.016	14.398
Total movimientos	(7.954)	8.146	192
Saldo final al 31/03/2022	3.766	986.044	989.810

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	9.472	1.340.781	1.350.253
Adiciones	32.110	9.303	41.413
Gasto por amortización	(31.349)	(433.350)	(464.699)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	1.487	61.164	62.651
Total movimientos	2.248	(362.883)	(360.635)
Saldo final al 31/12/2021	11.720	977.898	989.618

b) Pasivos por arrendamiento

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

Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Terrenos	23.560	24.948	11.655	17.556
Edificios e instalaciones	381.440	346.506	681.924	675.581
Totales	405.000	371.454	693.579	693.137

El desglose por moneda y vencimientos de los pasivos por arrendamientos al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/03/2022										
					Corrientes			No corrientes							
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes		
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	121.365	247.662	369.027	320.901	266.012	74.599	-	-	-	-	661.512
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Terrenos	1.815	1.925	3.740	2.019	2.117	-	-	-	-	-	4.136
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	CLP	Terrenos	5.022	12.206	17.228	4.167	-	-	-	-	-	-	4.167
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	2.643	9.770	12.413	12.848	7.564	-	-	-	-	-	20.412
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	1.032	1.560	2.592	1.636	1.716	-	-	-	-	-	3.352
Totales					131.877	279.123	405.000	341.571	277.409	74.599	-	-	-	-	693.579

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/12/2021										
					Corrientes			No corrientes							
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes		
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	107.527	227.051	334.578	306.509	237.861	108.762	-	-	-	-	653.132
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Terrenos	2.562	1.725	4.287	1.880	1.972	2.068	-	-	-	-	5.920
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	CLP	Terrenos	5.185	12.062	17.247	8.284	-	-	-	-	-	-	8.284
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	2.473	9.455	11.928	12.428	10.021	-	-	-	-	-	22.449
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	961	2.453	3.414	1.636	1.716	-	-	-	-	-	3.352
Totales					118.708	252.746	371.454	330.737	251.570	110.830	-	-	-	-	693.137

c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

En el Estado Consolidado de Resultados Integrales por el período terminado al 31 de marzo de 2022, se incluye un gasto por M\$155.853 (M\$167.235 en 2021), que corresponde a los arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos subyacentes de bajo valor, que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16.

Al 31 de marzo de 2022, el Grupo no mantiene contratos significativos en los cuales actúe como arrendador.

15 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

15.1 Impuesto a la Renta

a) El detalle del gasto por impuesto a las ganancias registrado en el Estado Consolidado de Resultados Integrales correspondiente a los períodos terminados al 31 de marzo de 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	269.454	269.574
Otro gasto por impuestos corrientes	563	4.231
Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto	270.017	273.805
Impuestos diferidos		
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	(1.602.154)	625.029
Total Gasto por Impuestos diferidos, neto	(1.602.154)	625.029
Total Gasto por impuesto a las ganancias	(1.332.137)	898.834

Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	45.994	36.488
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(101.880)	331.235
Total Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	(55.886)	367.723

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	(423.497)	6.850.591
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	114.344	(1.849.660)
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	932.447	1.270.981
Efecto fiscal de ingreso (gasto) no deducible para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(855.750)	(1.000.136)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(38.581)	(36.740)
Otros efectos fiscales por conciliación entre el resultado contable por impuestos	1.179.677	716.721
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	1.217.793	950.826
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	1.332.137	(898.834)
Tasa impositiva efectiva	314,56%	13,12%

15.2 Impuestos diferidos

- a) El detalle de los saldos de impuestos diferidos registrados al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 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	133.972	146.067
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	4.400.993	4.085.337
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	283.194	378.488
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	219.859	193.525
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	713.672	673.413
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	69	69
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	2.576.871	396.791
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	246.694	1.016.050
Impuestos diferidos relativos a arriendos	30.206	21.462
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	10.710	11.945
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	20.599	15.199
Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	8.636.839	6.938.346

Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	20.297.444	20.301.983
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	103.451	104.073
Impuestos diferidos relativos a arriendos	838	1.219
Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	20.401.733	20.407.275

Los impuestos diferidos se presentan en el Estado Consolidado de Situación Financiera como siguen:

Diferencias temporarias, neto	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Activos por impuestos diferidos	8.636.839	6.938.346
Pasivos por impuestos diferidos	(20.401.733)	(20.407.275)
Total Diferencias temporarias, neto	(11.764.894)	(13.468.929)

- b) Los movimientos de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado Consolidado de Situación Financiera por el período al 31 de marzo de 2022 y al 31 de diciembre de 2021, son los siguientes:

Movimientos Impuestos diferidos	Activos		Pasivos	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	6.938.346	5.715.934	20.407.275	20.327.349
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	1.596.613	1.855.547	(5.542)	79.926
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	101.880	(633.135)	-	-
Total movimientos	1.698.493	1.222.412	(5.542)	79.926
Saldo final	8.636.839	6.938.346	20.401.733	20.407.275

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

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

16 Otros Pasivos Financieros Corrientes y no Corrientes

a) El detalle de los saldos corrientes y no corrientes de este rubro al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 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	4.143.138	4.093.345	168.195.289	165.630.990
Totales	4.143.138	4.093.345	168.195.289	165.630.990

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 deuda	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 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
							Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$						
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie J / N° 665	UF	Semestral	3,60%	Sin garantía	1.433.602	1.433.602	2.867.204	2.867.203	2.867.203	2.867.203	2.867.203	26.335.407	37.804.219
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie L / N° 397	UF	Semestral	3,75%	Sin garantía	-	-	-	3.419.137	6.838.274	6.838.274	6.838.274	51.286.966	75.220.925
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie O / N° 742	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	-	1.275.934	1.275.934	-	-	-	-	55.170.145	55.170.145
Totales							1.433.602	2.709.536	4.143.138	6.286.340	9.705.477	9.705.477	9.705.477	132.792.518	168.195.289

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2021								
							Corrientes			No corrientes					
							Hasta 1 año			Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
							Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$						
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie J / N° 665	UF	Semestral	3,60%	Sin garantía	1.717.762	1.408.717	3.126.479	2.817.434	2.817.434	2.817.434	2.817.434	16.437.038	27.706.774
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie L / N° 397	UF	Semestral	3,75%	Sin garantía	-	476.840	476.840	7.043.586	7.043.586	7.043.586	7.043.586	48.359.238	76.533.582
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie O / N° 742	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	-	490.026	490.026	-	-	-	-	61.390.634	61.390.634
Totales							1.717.762	2.375.583	4.093.345	9.861.020	9.861.020	9.861.020	9.861.020	126.186.910	165.630.990

c) A continuación se describe el detalle con la principal información de la emisión y colocación de las líneas de Bonos de la Sociedad:

Razón social	Nombre abreviado	Contrato de Bonos / N° de Registro	Representante de los Tenedores de Bonos	Fecha Escritura	Fecha última modificación	Notaría	Fecha de Colocación	Monto Colocación
								UF
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Emisión de Línea Serie J / N° 665	Banco de Chile	11-02-2012	22-09-2012	José Musalem Saffie	05-10-2011	1.000.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Emisión de Línea Serie L / N° 397	Banco de Chile	29-07-2004	29-11-2012	José Musalem Saffie	20-12-2012	2.500.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Emisión de Línea Serie O / N° 742	Banco de Chile	26-10-2012	29-09-2014	José Musalem Saffie	27-11-2014	2.000.000

16.1 Instrumentos derivados

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

Al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021 no hay instrumentos derivados.

17 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	90.006.548	83.300.730
Otras cuentas por pagar	7.683.614	7.310.894
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	97.690.162	90.611.624

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	52.855.810	51.106.542
Proveedores por compra de combustible y gas	1.571.150	1.010.113
Cuentas por pagar por importaciones en tránsito	3.897.985	2.276.642
Cuentas por pagar por bienes y servicios	31.681.602	28.907.433
Dividendos por pagar a terceros	69.930	69.913
Cuentas por pagar a instituciones fiscales	321.129	300.748
Otras cuentas por pagar	7.292.556	6.940.233
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	97.690.162	90.611.624

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	11.278.417	64.071.573	14.656.558	90.006.548
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
Totales	11.278.417	64.071.573	14.656.558	90.006.548

Proveedores con pago al día	31/12/2021			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	8.634.124	61.970.176	12.696.430	83.300.730
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	8.634.124	61.970.176	12.696.430	83.300.730

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

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

Razón social proveedor	RUT	31/03/2022	
		M\$	%
CGE S.A.	76.411.321-7	6.455.675	7,17%
Engie Energía Chile S.A.	88.006.900-4	1.630.681	1,81%
Zhongli Science and Technology Group Co.,Ltd	Proveedor Extranjero	1.474.133	1,64%
Enel Generación Chile S.A.	91.081.000-6	1.103.983	1,23%
Centelsa	Proveedor Extranjero	892.192	0,99%
CAM Chile SpA.	96.543.670-7	886.079	0,98%
Telecomunicaciones y Electricidad S.A.	96.524.340-2	834.751	0,93%
Chilquinta Energía S.A.	96.813.520-1	814.693	0,91%
Copec S.A.	99.520.000-7	772.808	0,86%
Distribuidora Cummins Chile S.A.	96.843.140-4	750.946	0,83%
SAP Chile Ltda.	76.255.466-6	682.616	0,76%
Soc de Ingeniería Eléctrica del Sur Ltda.	76.180.060-4	564.761	0,63%
Cobra Montajes, Servicios y Agua Ltda.	76.156.521-4	486.060	0,54%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		51.551.875	57,28%
Otros Proveedores		21.105.295	23,45%
Totales		90.006.548	10,62%

Razón social proveedores	RUT	31/12/2021	
		M\$	%
Engie Energía Chile S.A.	88.006.900-4	2.899.648	3,48%
GM Holdings S.A.	76.240.103-7	2.063.924	2,48%
EneI Generación Chile S.A.	91.081.000-6	1.086.463	1,30%
Zhongli Science and Technology Group Co.,Ltd	Proveedor Extranjero	1.043.898	1,25%
Telecomunicaciones y Electricidad S.A.	96.524.340-2	876.911	1,05%
CGE S.A.	76.411.321-7	863.116	1,04%
CAM Chile SpA.	96.543.670-7	828.245	0,99%
Copec S.A.	99.520.000-7	779.112	0,94%
Soc de Ingeniería Eléctrica del Sur Ltda.	76.180.060-4	764.364	0,92%
Transec S.A.	76.555.400-4	760.865	0,91%
Centelsa	Proveedor Extranjero	736.314	0,88%
Coasin Chile S.A.	82.049.000-2	606.111	0,73%
Huemul Energía SpA.	76.580.849-9	576.979	0,69%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		44.018.331	52,84%
Otros Proveedores		25.396.449	30,49%
Totales		83.300.730	100,00%

(*) Compra de energía y peajes pendientes de reliquidación y/o facturación por el Sistema Eléctrico

18 Instrumentos Financieros

18.1 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	5.595.150	29.149.469	-	34.744.619
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	140.038.918	-	-	140.038.918
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	7.974.575	-	-	7.974.575
Totales Activos financieros	153.608.643	29.149.469	-	182.758.112

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	4.701.120	11.698.787	-	16.399.907
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	128.651.691	-	-	128.651.691
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	22.935.458	-	-	22.935.458
Totales Activos financieros	156.288.269	11.698.787	-	167.987.056

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	172.338.427	-	172.338.427
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	1.098.579	-	1.098.579
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	97.690.162	-	97.690.162
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	115.176.653	-	115.176.653
Totales Pasivos financieros	386.303.821	-	386.303.821

Pasivos financieros	31/12/2021		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	169.724.335	-	169.724.335
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	1.064.591	-	1.064.591
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	90.611.624	-	90.611.624
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	92.190.560	-	92.190.560
Totales Pasivos financieros	353.591.110	-	353.591.110

18.2 Valor Justo de instrumentos financieros

a) Valor Justo de instrumentos financieros contabilizados a Costo Amortizado.

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

Activos financieros	31/03/2022	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Efectivo en caja	1.690.255	1.690.255
Saldo en bancos	3.904.895	3.904.895
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	140.038.918	140.038.918

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)	172.338.427	178.252.789
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	1.098.579	1.098.579
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	97.690.162	97.690.162

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 asociados a venta de energía, los cuales tienen un horizonte de cobro de corto plazo y por otro lado, no presentan un mercado formal donde se transen. De acuerdo a lo anterior, la valoración a costo o costo amortizado en una buena aproximación de su valor justo.
- 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 se realiza de acuerdo con los siguientes niveles:

Nivel 1: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante cuotas de mercados (sin ajustes) en mercado activos y considerando los mismos Activos y Pasivos valorizados.

Nivel 2: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante datos de cotizaciones de mercado, no incluidos en Nivel 1, que sean observables para los Activos y Pasivos valorizados, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivado de los precios).

Nivel 3: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante técnicas de valorización, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se basen en datos de mercados observables.

19 Provisiones

19.1 Provisiones corrientes

19.1.1 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 (*)	2.549.855	2.467.566
Totales	2.549.855	2.467.566

(*) Principalmente 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	2.467.566	2.467.566
Provisiones adicionales	137.235	137.235
Provisiones no utilizadas	(77.565)	(77.565)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	23.923	23.923
Provisiones utilizadas	(1.304)	(1.304)
Total movimientos	82.289	82.289
Saldo final al 31/03/2022	2.549.855	2.549.855

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	3.207.680	3.207.680
Provisiones adicionales	520.917	520.917
Provisiones no utilizadas	(838.286)	(838.286)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	40.704	40.704
Provisiones utilizadas	(463.449)	(463.449)
Total movimientos	(740.114)	(740.114)
Saldo final al 31/12/2021	2.467.566	2.467.566

19.1.2 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)	1.048.867	1.401.808
Provisión por beneficios anuales	1.184.709	4.890.878
Totales	2.233.576	6.292.686

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	1.401.808	4.890.878	6.292.686
Incremento (decremento) en provisiones existentes	268.134	1.357.626	1.625.760
Provisiones utilizadas	(621.075)	(5.063.795)	(5.684.870)
Total movimientos	(352.941)	(3.706.169)	(4.059.110)
Saldo final al 31/03/2022	1.048.867	1.184.709	2.233.576

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	1.297.913	4.935.793	6.233.706
Incremento (decremento) en provisiones existentes	1.149.093	5.619.710	6.768.803
Provisiones utilizadas	(1.045.198)	(5.664.625)	(6.709.823)
Total movimientos	103.895	(44.915)	58.980
Saldo final al 31/12/2021	1.401.808	4.890.878	6.292.686

19.2 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 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	8.539.905	8.031.459
Totales	8.539.905	8.031.459

Desembolsos futuros

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definida en el presente año ascienden a M\$856.581.

Duración de los compromisos

El promedio ponderado de la duración de las Obligaciones para la Sociedad y sus filiales corresponde a 11,96 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 y más años es como sigue:

Años	Monto
	M\$
1	856.581
2	569.765
3	534.439
4	454.246
5	448.896
6	3.132.588

- b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	8.031.459
Costo por intereses	240.436
Costo del servicio del período	174.709
Pagos realizados en el período	(284.030)
Variación actuarial por cambio de tasa	377.332
Total movimientos	508.447
Saldo final al 31/03/2022	8.539.906

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	9.707.671
Costo por intereses	662.328
Costo del servicio del ejercicio	667.029
Pagos realizados en el ejercicio	(660.625)
Variación actuarial por cambio de tasa	(2.344.944)
Total movimientos	(1.676.212)
Saldo final al 31/12/2021	8.031.459

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

Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	01/01/2022 31/03/2022	01/01/2021 31/03/2021
	M\$	M\$
Costo por intereses	240.436	113.247
Costo del servicio del período	174.709	255.586
Total Gasto reconocido en Estado de Resultados	415.145	368.833
Pérdida actuarial neta por plan de beneficios definidos	377.332	(1.226.797)
Totales Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	792.477	(857.964)

- c) 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

d) 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	902.665	(770.424)

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	(752.996)	866.893

19.3 Juicios y multas

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

19.3.1 Juicios

Los juicios vigentes de la Sociedad y de sus filiales son los siguientes:

Razón social	Nombre abreviado	Tribunal	N° Rol	Materia	Partes involucradas	Etapas procesal	Cuanto M\$
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	1° Juzgado Civil de Osorno	C-2231-2017	Colectiva Consumidor Temporales Junio	SERNAC con SAESA	Pendiente Corte Suprema	77.928
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	1° Juzgado Policía Local Osorno	4108-2018	Consumidor Cobro excesivo	Wuif con SAESA	Pendiente en primera instancia Archivada	1.463
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	1° Juzgado Policía Local Osorno	2416-2018	Consumidor Retail.	Mancilla con SAESA	Pendiente en primera instancia Archivada	648
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Juzgado Policía Local Rio Bueno	759-2015	Consumidor Retail	Vargas con SAESA	Pendiente en primera instancia Archivada	300
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	2° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-1380-2019	Indemnización perjuicios.	Kristen con SAESA	Pendiente Corte Suprema	31.728
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	1° Juzgado Policía Local de Valdivia	3176-2019	Consumidor	Ramos con SAESA	Pendiente en primera instancia	642
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Juzgado de Letras de Castro	C-1755-2019	Indemnización perjuicios	Barrientos y Otro con SAESA	Pendiente en primera instancia	63.455
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	2° Juzgado Civil de Valdivia	C-3785-2019	Indemnización perjuicios.	Wekler Luis con SAESA	Pendiente en primera instancia	63.455
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	C-4408-2019	Indemnización de perjuicios Incendio.	Stanez con SAESA	Pendiente en primera instancia	31.728
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Juzgado de Letras de Castro	C-2733-2019	Indemnización de perjuicios Accidente	Alvarado con SAESA	Pendiente en primera instancia	31.728
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Juzgado de Letras de Castro	C-814-2020	Indemnización perjuicios.	Miranda Johanna con SAESA	Pendiente en primera instancia	31.728
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	2° Juzgado de Policía Local de Osorno	5406-2020	Indemnización perjuicios consumidor	Gebauer Radomir y Otros con SAESA	Pendiente en primera instancia	14.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Juzgado de Letras de Ascud	C-470-2020	Indemnización perjuicios.	Hernández José con SAESA	Pendiente en primera instancia	31.728
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Juzgado Policía Local de Quellón	118-2021	Consumidor. Error en Envolamiento y facturación.	Mariman Elizabeth con SAESA	Pendiente en primera instancia	30.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Juzgado Policía Local de Panguipulli	1720-2021	Demanda Ley Consumidor	Quiñtuman Q. Jessica con SAESA	Pendiente en primera instancia	20.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	1° Juzgado de Policía Local Osorno	6206-2021	Querella infraccional Ley consumidor.	SERNAC con SAESA.	Pendiente en primera instancia	63.868
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Juzgado del Trabajo de Valdivia	O-156-2021	Demanda Laboral Subsidiaria.	Antillanca Alberto con Cam Chile S.A. y SAESA	Pendiente en primera instancia	11.551
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	1° Juzgado Civil de Chillán	C-1985-2021	Demanda indemnización de perjuicios	Camus A. Martin y otros con Jara David, Soc. Com. Karvin II Ltda. SAESA y Ingenova	Pendiente en primera instancia	63.455
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	3° Tribunal Ambiental de Valdivia	D-2-2020	Daño ambiental por incendio	Forestal S.A con Saesa	Pendiente en primera instancia	63.455
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	7° Juzgado Civil de Santiago	C-12102-2015	Indemnización perjuicios extracontractual	Constructora San Felipe con EDELAYSEN	Pendiente segunda instancia	2.927.776
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Juzgado del Trabajo de Rancagua	O-57-2019	Demanda Laboral	Tapia W. con Bufe Industrial Mantenión y otros con EDELAYSEN	Rechaza demanda. Pendiente en Corte Suprema	177.776
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Juzgado Letras de Chaitén	C-48-2020	Juicio Sumario Seruidumbre	Rodriguez Alonso con EDELAYSEN	Pendiente en primera instancia	70.000
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	1° Juzgado de Policía Local Osorno	6205-2021	Querella Infraccional Ley Consumidor	SERNAC con Edelayesen	Pendiente en primera instancia	63.868
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	1° Juzgado Civil de Osorno	C-1609-2021	Gestión Preparatoria Notif. Judicial	CHITA SpA con EDELAYSEN	Pendiente en primera instancia	3.881
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	2° Juzgado del Trabajo de Santiago	T-166-2021	Demanda Laboral Subsidiaria	Yevemes Mauricio con Cobra con EDELAYSEN	Pendiente en primera instancia	18.312
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	1° Juzgado del Trabajo Santiago	T-143-2022	Demanda Laboral Subsidiaria	Campos Felipe. con Cobra y EDELAYSEN	Pendiente en primera instancia	18.600
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Juzgado del Trabajo de Coyhaique	O-21-2022	Demanda Laboral Subsidiaria	Navarro Sergio con Altis Security con EDELAYSEN	Pendiente en primera instancia	10.718
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2240-2020	Indemnización de Perjuicios	Fuentealba con Municipalidad Osorno y Luz Osorno	Pendiente en primera instancia	31.728
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	1° Juzgado de Policía Local Osorno	5940-2021	Querella Infraccional Ley Consumidor	SERNAC con Luz Osorno	Pendiente en primera instancia	63.868

Al 31 de marzo de 2022, la Sociedad y sus filiales han 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, que incluye a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma. Cabe mencionar, que la Sociedad y sus filiales cuentan 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 y sus filiales han estimado que se obtendrá resultados favorables o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones.

19.3.2 Multas

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

Razón social	Nombre abreviado	N° Resolución Exento	Fecha resolución	Organismo	Concepto	Estado	Monto M\$
Multas pendientes de resolución de años anteriores							
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	7.719	31-03-2008	DIR. TRABAJO	Laborales.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento	178
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	954	08-05-2014	VIALIDAD	Falta de permiso.	Excepciones	22.215
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	1.428	23-06-2015	VIALIDAD	Falta de permiso.	Excepciones	16.661
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	27.023	02-01-2019	SEC	Incumplir obligaciones de poda accidente Isla Tenglo.	Pendiente Reposición	55.537
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	27.006	28-12-2018	SEC	Indicex 2015-2016.	Reclamo de Ilegalidad	232.034
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	32.376	14-04-2020	SEC	Incumplir obligaciones de mantención.	Recurso de Reposición	27.769
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	34.854	02-09-2021	SEC	No efectuar lecturas Marzo y Abril 2020	Reclamo de Ilegalidad	5.554
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	299	04-03-2013	VIALIDAD	No solicitar permiso para atraveso.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	8.331
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	14.660	04-08-2016	SEC	Calidad de Servicio.	Recurso de Reposición	11.107
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	34.860	02-09-2021	SEC	No efectuar lecturas marzo y abril 2020.	Reclamo de Ilegalidad	555
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	12.389	17-02-2016	SEC	Calidad de Servicio.	Recurso de Reposición	11.107
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	34.861	02-09-2021	SEC	No efectuar lecturas marzo y abril 2020.	Reclamo de Ilegalidad	555

El monto reconocido por provisiones en los Estados Financieros Consolidados 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 y sus filiales han 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.

20 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\$
Subvenciones gubernamentales (obras FNDR)	20.659.149	21.772.775	-	-
Otras obras de terceros	5.758.513	6.053.823	-	-
Otros pasivos no financieros	-	-	55.068	54.396
Total Otros pasivos no financieros	26.417.662	27.826.598	55.068	54.396

Las subvenciones corresponden principalmente a aportes FNDR (Fondo Nacional de Desarrollo Regional), destinados a financiar obras de electrificación rural, netos de los costos realizados por la Sociedad y sus filiales y se registran contablemente de acuerdo en lo descrito en Nota 2.17.2.

21 Patrimonio

21.1 Patrimonio Neto de la Sociedad

21.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021 el capital social de SAESA asciende a M\$219.326.076. El capital está representado por 620.093.318 acciones serie A y 9.004.759.956.419 acciones serie B totalmente suscritas y pagadas.

Las acciones serie A tienen todos los derechos que la normativa vigente les confiere a las acciones ordinarias. Por su parte, las acciones serie B tienen todos los derechos que la normativa vigente les confiere a las acciones ordinarias pero que gozan de la preferencia para convocar a juntas de accionistas (tendrán el

privilegio de convocar juntas ordinarias y extraordinarias de accionistas, cuando lo soliciten, a lo menos, el 5% de estas acciones) y la limitación para elegir Directores (no tendrán derecho a elegir Directores).

21.1.2 Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 30 de abril de 2021, se aprobó el pago de un dividendo final de \$0,005605230100 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020, lo que significó un pago de M\$50.477.228. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 28 de mayo de 2021.

21.1.3 Otras reservas

Los saldos por naturaleza y destino 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 coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	(124.354)	-	124.354	-	-	-
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neto	(194.406)	-	-	(274.643)	-	(469.049)
Otras reservas varias (*)	8.576.693	-	-	-	-	8.576.693
Totales	8.257.933	-	124.354	(274.643)	-	8.107.644

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 coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	-	-	98.654	-	-	98.654
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neto	(1.909.624)	-	-	892.955	-	(1.016.669)
Otras reservas varias	8.576.693	-	-	-	-	8.576.693
Totales	6.667.069	-	98.654	892.955	-	7.658.678

21.1.4 Diferencias de conversión

A la fecha las sociedades filiales y de las sociedades relacionadas no tienen reserva de conversión proviene de las diferencias de cambio que se originan en la conversión de las filiales o negocios conjuntos que tienen moneda funcional dólar estadounidense.

21.1.5 Ganancias Acumuladas

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

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Revaluación Activo Fijo	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	57.763.125	-	-	57.763.125
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	959.935	-	-	959.935
Provisión dividendo mínimo del período	(287.980)	-	-	(287.980)
Total movimientos	671.955	-	-	671.955
Saldo final al 31/03/2022	58.435.080	-	-	58.435.080

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Revaluación Activo Fijo	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	47.486.088	4.053.089	-	51.539.177
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	5.898.880	-	-	5.898.880
Provisión dividendo mínimo del período	(1.769.664)	-	-	(1.769.664)
Total movimientos	4.129.216	-	-	4.129.216
Saldo final al 31/03/2021	51.615.304	4.053.089	-	55.668.393

21.2 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.

21.3 Restricciones a la disposición de fondos

En virtud de los contratos de deuda que posee la Sociedad y sus filiales, el envío de flujo a sus accionistas está condicionado, al cumplimiento de las restricciones financieras mencionadas en la Nota 35.

21.4 Participaciones no controladoras

El detalle por sociedad de los efectos originados por la participación de terceros en el patrimonio al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021 y de resultados al 31 de marzo de 2022 y 2021, es el siguiente:

RUT	Razón social	Nombre abreviado	% Participación		Patrimonio filiales		Participaciones no controladoras	
			31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	6,762675%	6,762675%	90.059.993	90.845.329	6.090.462	6.143.573
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	0,104644%	0,104644%	19.117.243	18.504.375	19.997	19.356
Totales							6.110.459	6.162.929

RUT	Razón social	Nombre abreviado	% Participación		Resultado filiales		Participaciones no controladoras		
			01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	
			31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	6,762675%	6,762675%	(776.519)	766.013	(52.514)	51.803	
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	0,104644%	0,104644%	1.165.851	1.027.320	1.219	1.074	
Totales							-	51.295	52.877

22 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\$
Venta de Energía	76.740.578	71.117.694
Distribución	71.752.492	65.264.241
Residencial	32.500.159	28.023.534
Comercial	19.654.311	19.118.346
Industrial	6.580.658	7.746.871
Otros	13.017.364	10.375.490
Generación y Comercialización	4.988.086	5.853.453
Otros ingresos	2.156.302	1.186.446
Apoyos	111.818	86.531
Arriendo medidores	176.799	167.195
Cargo por pago fuera de plazo	1.655.159	699.323
Otros	212.526	233.397
Total Ingresos de actividades ordinarias	78.896.880	72.304.140
Otros ingresos	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	1.345.972	2.848.602
Venta de materiales, equipos y servicios	3.964.929	3.356.189
Arrendamientos	263.381	187.706
Intereses créditos y préstamos	61.796	52.760
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	582.729	1.930.608
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	139.349	234.045
Otros ingresos	2.559.371	2.228.886
Total Otros ingresos	8.917.527	10.838.796

A continuación, se presenta la clasificación de ingresos ordinarios y otros ingresos al 31 de marzo de 2022 y 2021, según la 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		
Venta de energía distribución	71.752.492	65.264.241
Generación y comercialización	4.988.086	5.853.453
Otros ingresos	2.156.302	1.186.446
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	78.896.880	72.304.140
Total Ingresos de actividades ordinarias	78.896.880	72.304.140
Otros ingresos		
	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		
Arrendamientos	263.381	187.706
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	139.349	234.045
Otros Ingresos	2.559.371	2.228.886
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	2.962.101	2.650.637
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo		
Venta de materiales, equipos y servicios	3.964.929	3.356.189
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	582.729	1.930.608
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	4.547.658	5.286.797
Reconocimiento de ingresos a través del tiempo		
Construcción de obras y trabajos a terceros	1.345.972	2.848.602
Intereses créditos y préstamos	61.796	52.760
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	1.407.768	2.901.362
Total Otros ingresos	8.917.527	10.838.796

23 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	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Compras de energías y peajes	48.719.649	44.725.749
Combustibles para generación, materiales y servicios consumidos	8.673.614	7.264.664
Total Materias primas y consumibles utilizados	57.393.263	51.990.413

24 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	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	6.738.676	6.744.997
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	191.327	369.333
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	335.376	388.849
Activación costo de personal	(506.943)	(1.046.893)
Total Gastos por beneficios a los empleados	6.758.436	6.456.286

25 Gasto por Depreciación, Amortización

El detalle del rubro gasto por depreciación y amortización por el período terminado 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	4.018.169	3.670.362
Amortizaciones de Intangibles	1.213.250	184.071
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	113.388	114.207
Total Gasto por depreciación y amortización	5.344.807	3.968.640

26 Ganancia (Pérdida) por deterioro

El detalle de los rubros referidos a deterioros por el período terminado 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	1.179.306	1.503.923
Total Ganancia (pérdida) por deterioro	1.179.306	1.503.923

27 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\$
Operación y mantención sistema eléctrico	3.065.016	2.289.103
Sistema generación	369.311	340.544
Mantención medidores, ciclo comercial	2.225.109	2.353.729
Operación vehículos, viajes y viáticos	392.923	294.696
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	15.319	12.053
Provisiones y castigos	23.338	(32.270)
Gastos de administración y otros servicios prestados	3.826.339	2.285.908
Egresos por construcción de obras a terceros	859.185	1.836.149
Otros gastos por naturaleza	473.851	354.527
Total Otros gastos, por naturaleza	11.250.391	9.734.439

28 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	77.869	13.570
Otros ingresos financieros	19.749	123.381
Ingresos financieros	97.618	136.951
Gastos por bonos	(1.578.859)	(1.466.233)
Otros gastos financieros	(1.166.977)	(29.486)
Activación gastos financieros	172.070	284.610
Costos financieros	(2.573.766)	(1.211.109)
Resultados por unidades de reajuste	(4.002.587)	(1.765.842)
Positivas	472.576	379.805
Negativas	(559.525)	(237.105)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(86.949)	142.700
Total Resultado financiero	(6.565.684)	(2.697.300)

29 Otras ganancias (pérdidas)

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

Otras ganancias (pérdidas)	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$
Ingresos por enajenación de Activo Fijo	254.750	282.071
Egresos por enajenación de Activo Fijo	(767)	(210.030)
Otros ingresos/egresos	-	(13.385)
Total Otras ganancias (pérdidas)	253.983	58.656

30 Información por Segmento

El siguiente análisis de negocio y segmento es requerido por NIIF 8, Información Financiera por Segmentos, para ser presentado por las entidades cuyo capital o títulos de deuda se negocian públicamente o que están en proceso de la emisión de títulos de deuda pública en los mercados de valores.

Los segmentos operativos son definidos como componentes de una entidad para los cuales existe información financiera separada que es regularmente utilizada por la Administración para la toma de decisiones, como asignar recursos y para evaluar el desempeño.

El negocio de la Sociedad y filiales es analizado, desde una perspectiva de asignación de recursos y costos, en términos agregados consolidados. Esto, porque uno de los focos principales del negocio es el control de los gastos (siempre dentro del cumplimiento normativo que permita el buen desempeño de la Sociedad y sus filiales), en la medida que las tarifas están reguladas por Ley y aseguran un retorno estable para sus activos.

No obstante lo anterior, el informe de gestión también incluye un detalle desagregado según empresa, que permite visualizar de mejor manera los costos, y para efectos de consistencia para consolidación trata las participaciones en filiales en una sola línea a valor patrimonial proporcional, según el siguiente detalle:

ACTIVOS	Saesa		Edelaysen		Luz Osorno		S Eliminaciones S Eliminaciones		Saesa Cons Saesa Cons	
	31/03/2022 M\$	31/12/2021 M\$	31/03/2022 M\$	31/12/2021 M\$	31/03/2022 M\$	31/12/2021 M\$	31/03/2022 M\$	31/12/2021 M\$	31/03/2022 M\$	31/12/2021 M\$
ACTIVOS CORRIENTES										
Efectivo y equivalentes al efectivo	31.715.965	13.946.904	2.059.802	1.747.329	968.852	705.674	-	-	34.744.619	16.399.907
Otros activos no financieros corrientes	473.793	497.077	278.785	291.472	36.398	22.442	-	-	788.976	810.991
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	95.450.535	89.839.516	13.770.092	12.587.527	6.869.833	6.681.591	-	-	116.090.460	109.108.634
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	13.565.874	18.786.645	847.052	936.973	25.106	45.820	(6.463.457)	(6.425.907)	7.974.575	13.343.531
Inventarios corrientes	22.965.058	23.216.479	2.182.375	2.809.369	225.836	185.667	-	-	25.373.269	26.211.515
Activos por impuestos corrientes, corrientes	422.486	93.362	7.429.431	6.580.426	1.116.067	985.624	-	-	8.967.984	7.659.412
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	164.593.711	146.379.983	26.567.537	24.953.096	9.242.092	8.626.818	(6.463.457)	(6.425.907)	193.939.883	173.533.990
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES	164.593.711	146.379.983	26.567.537	24.953.096	9.242.092	8.626.818	(6.463.457)	(6.425.907)	193.939.883	173.533.990
ACTIVOS NO CORRIENTES										
Otros activos no financieros no corrientes	507	507	1.059	1.059	-	-	-	-	1.566	1.566
Cuentas por cobrar no corrientes	20.782.197	16.874.733	1.695.159	1.502.499	1.471.102	1.165.825	-	-	23.948.458	19.543.057
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	-	9.591.927	-	-	-	-	-	-	-	9.591.927
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	103.066.777	103.186.775	-	-	-	-	(103.066.777)	(103.186.775)	-	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	18.420.905	19.634.155	146.757	146.757	510.166	510.166	-	-	19.077.828	20.291.078
Plusvalía	108.306.883	108.306.883	-	-	-	-	-	-	108.306.883	108.306.883
Propiedades, planta y equipo	266.282.916	256.880.719	93.782.352	92.654.789	28.480.395	27.317.468	-	-	388.545.663	376.852.976
Activos por derecho de uso	947.937	943.959	41.873	45.659	-	-	-	-	989.810	989.618
Activos por impuestos diferidos	6.473.400	5.738.563	1.810.460	873.103	352.979	326.680	-	-	8.636.839	6.938.346
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES	524.281.522	521.158.221	97.477.660	95.223.866	30.814.642	29.320.139	(103.066.777)	(103.186.775)	549.507.047	542.515.451
TOTAL ACTIVOS	688.875.233	667.538.204	124.045.197	120.176.962	40.056.734	37.946.957	(109.530.234)	(109.612.682)	743.446.930	716.049.441

PATRIMONIO Y PASIVOS	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES										
Otros pasivos financieros corrientes	4.143.138	4.093.345	-	-	-	-	-	-	4.143.138	4.093.345
Pasivos por arrendamientos corrientes	389.995	356.112	15.005	15.342	-	-	-	-	405.000	371.454
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	82.185.852	76.847.804	10.027.474	9.234.857	5.476.836	4.528.963	-	-	97.690.162	90.611.624
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	11.176.428	8.231.676	2.753.790	3.799.716	4.598.314	4.874.981	(6.463.457)	(6.425.907)	12.065.075	10.480.466
Otras provisiones corrientes	1.889.259	1.786.282	304.936	328.392	355.660	352.892	-	-	2.549.855	2.467.566
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	4.667.525	5.309.418	4.446	4.529	294.080	554.341	-	-	4.966.051	5.868.288
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	1.954.764	5.606.423	222.740	554.773	56.072	131.490	-	-	2.233.576	6.292.686
Otros pasivos no financieros corrientes	21.579.634	22.433.514	3.072.611	3.420.359	1.765.417	1.972.725	-	-	26.417.662	27.826.598
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	127.986.595	124.664.574	16.401.002	17.357.968	12.546.379	12.415.392	(6.463.457)	(6.425.907)	150.470.519	148.012.027
PASIVOS CORRIENTES TOTALES	127.986.595	124.664.574	16.401.002	17.357.968	12.546.379	12.415.392	(6.463.457)	(6.425.907)	150.470.519	148.012.027
PASIVOS NO CORRIENTES										
Otros pasivos financieros no corrientes	168.195.289	165.630.990	-	-	-	-	-	-	168.195.289	165.630.990
Pasivos por arrendamientos no corrientes	669.815	667.336	23.764	25.801	-	-	-	-	693.579	693.137
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	89.436.366	75.150.094	7.835.212	2.100.000	5.840.000	4.460.000	-	-	103.111.578	81.710.094
Pasivo por impuestos diferidos	8.886.869	8.709.396	9.153.660	9.318.578	2.361.204	2.379.301	-	-	20.401.733	20.407.275
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	7.806.996	7.344.542	541.925	499.952	190.984	186.965	-	-	8.539.905	8.031.459
Otros pasivos no financieros no corrientes	24.503	24.138	29.641	29.334	924	924	-	-	55.068	54.396
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES	275.019.838	257.526.496	17.584.202	11.973.665	8.393.112	7.027.190	-	-	300.997.152	276.527.351
TOTAL PASIVOS	403.006.433	382.191.070	33.985.204	29.331.633	20.939.491	19.442.582	(6.463.457)	(6.425.907)	451.467.671	424.539.378

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Saesa		Edelaysen		Luz Osorno		S Eliminaciones		Saesa Cons	
	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021	01/01/2022	01/01/2021
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)										
Ingresos de actividades ordinarias	64.910.755	60.400.592	7.658.571	5.852.995	6.327.554	6.050.553	-	-	78.896.880	72.304.140
Otros ingresos	5.944.073	7.684.180	265.211	778.009	266.863	448.213	2.441.380	1.928.394	8.917.527	10.838.796
Materias primas y consumibles utilizados	(48.029.400)	(45.210.763)	(5.555.906)	(2.917.268)	(3.807.957)	(3.862.382)	-	-	(57.393.263)	(51.990.413)
Gastos por beneficios a los empleados	(6.079.899)	(5.562.001)	(795.313)	(678.158)	116.776	(216.127)	-	-	(6.758.436)	(6.456.286)
Gasto por depreciación y amortización	(4.212.939)	(2.948.085)	(795.780)	(743.819)	(336.088)	(276.736)	-	-	(5.344.807)	(3.968.640)
Otros gastos, por naturaleza	(5.269.599)	(5.576.876)	(2.669.391)	(1.519.072)	(870.021)	(710.097)	(2.441.380)	(1.928.394)	(11.250.391)	(9.734.439)
Otras ganancias (pérdidas)	208.671	33.014	43.773	25.642	1.539	-	-	-	253.983	58.656
Ingresos financieros	102.196	135.963	(12.897)	25.233	8.319	534	-	(24.779)	97.618	136.951
Costos financieros	(2.425.660)	(1.233.159)	(79.832)	(1.090)	(68.274)	(1.639)	-	24.779	(2.573.766)	(1.211.109)
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	(979.422)	(1.294.083)	(45.879)	(130.079)	(154.005)	(79.761)	-	-	(1.179.306)	(1.503.923)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	440.627	1.740.456	-	-	-	-	(440.627)	(1.740.456)	-	-
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(84.313)	151.810	(2.320)	(9.069)	(316)	(41)	-	-	(86.949)	142.700
Resultados por unidades de reajuste	(4.123.532)	(1.796.074)	119.395	28.415	1.550	1.817	-	-	(4.002.587)	(1.765.842)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	401.558	6.524.974	(1.870.368)	711.739	1.485.940	1.354.334	(440.627)	(1.740.456)	(423.497)	6.850.591
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	558.377	(626.094)	1.093.849	54.274	(320.089)	(327.014)	-	-	1.332.137	(898.834)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	959.935	5.898.880	(776.519)	766.013	1.165.851	1.027.320	(440.627)	(1.740.456)	908.640	5.951.757
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	959.935	5.898.880	(776.519)	766.013	1.165.851	1.027.320	(440.627)	(1.740.456)	908.640	5.951.757
Ganancia (pérdida), atribuible a										
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	959.935	5.898.880	(776.519)	766.013	1.165.851	1.027.320	(389.332)	(1.793.333)	959.935	5.898.880
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	(51.295)	52.877	(51.295)	52.877
Ganancia (pérdida)	959.935	5.898.880	(776.519)	766.013	1.165.851	1.027.320	(440.627)	(1.740.456)	908.640	5.951.757

31 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\$
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Evaluación plan de manejo	Inversión	893	4.537
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Asesorías medioambientales	Costo	3.170	6.566
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Gestión de residuos	Costo	4.634	3.506
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Reforestaciones	Inversión	5.381	4.054
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Evaluación plan de manejo	Inversión	10.500	4.363
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Gestión de residuos	Costo	33.325	5.817
Totales				57.903	28.843

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

32 Garantías Comprometidas con Terceros

Las garantías 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 son las siguientes según beneficiario relevante:

Acreedor de la garantía	Sociedad que entrega garantía			Activo comprometido		2022	2023	2024	2025	
	Razón social	Nombre abreviado	Relación	Tipo de garantía	Moneda					Total
										M\$
Gobierno Regional de Aisen	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	2.950.739	5.855.211	951.405	198.033	-
Gobierno Regional de los Lagos	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	1.638.967	1.428.649	210.118	-	-
Director de Vialidad	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	UF	242.008	240.528	2.380	-	-
Director Regional de Vialidad Región de Aysen	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	UF	83.793	31.855	51.938	-	-
Fasten Group Imp and Exp Co Ltda.	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	USD	526.451	526.451	-	-	-
Gobierno Regional de los Lagos	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	2.480.802	1.586.348	888.373	204.681	-
Director de Vialidad	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	424.815	320.165	104.670	-	-
Agencia Chilena de Eficiencia Energética	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	5.000	5.000	-	-	-
Asoc. De Municipiidades Costillera de La Costa, Comuna de Quirón y La Unión	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	11.388	11.388	-	-	-
Gobierno Regional de la Araucanía	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	267.002	80.064	-	186.938	-
Gobierno Regional de los Lagos	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	27.562.111	25.065.035	829.079	1.668.057	-
Gobierno Regional de los Rios	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	11.536.863	5.481.841	4.137.652	1.937.010	-
Ilustre Municipalidad de Aysén	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	86.084	-	86.084	-	-
Ilustre Municipalidad de Aysén	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	218.120	-	-	218.120	-
Ilustre Municipalidad de Cabero	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	83.641	83.641	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Carahue	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	26.902	-	-	-	26.902
Ilustre Municipalidad de Cobundo	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	8.972	6.245	-	-	2.727
Ilustre Municipalidad de Colchagua	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	14.391	-	-	-	14.391
Ilustre Municipalidad de Collipulli	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	31.891	-	-	-	31.891
Ilustre Municipalidad de Freixa	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	37.022	37.022	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Lastero	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	14.151	-	-	-	14.151
Ilustre Municipalidad de Lazo	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	32.920	-	-	-	32.920
Ilustre Municipalidad de Maití	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	5.464	-	-	-	5.464
Ilustre Municipalidad de Mautalen	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	59.091	-	-	-	59.091
Ilustre Municipalidad de Penco	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	38.743	-	-	-	38.743
Ilustre Municipalidad de Potezuelo	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	7.789	-	-	-	7.789
Ilustre Municipalidad de Puyre	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	3.697	-	-	-	3.697
Ilustre Municipalidad de Queñón	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	208.964	208.964	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Quiriquén	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	CLP	5.464	-	-	-	5.464
Director de Vialidad	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	UF	1.586.118	1.129.336	456.792	-	-
Director de Vialidad Los Rios	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	UF	6.991	6.991	-	-	-
Director Regional de Vialidad	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	UF	346.689	344.930	4.759	-	-
Director Regional de Vialidad Región de la Araucanía	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	UF	6.346	6.346	-	-	-
Director Regional de Vialidad Región de los Lagos	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	UF	4.442	4.442	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Obispo	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	UF	9.710	9.710	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Oshesne	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	UF	9.188	9.188	-	-	-
Mantos Copper S.A.	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	UF	20.164	-	20.164	-	-
Servu Región de los Lagos	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	UF	242.265	149.733	-	92.532	-
Transcuyo S.A.	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	UF	5.725	5.725	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Ranco	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	UF	1.772	-	-	-	1.772
Ilustre Municipalidad de Saavedra	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	UF	7.862	-	-	-	7.862
Ilustre Municipalidad de San Juan de la Costa	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	UF	41.059	41.059	-	-	-
Ilustre Municipalidad de San Nicolás	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	UF	13.431	-	-	-	13.431
Ilustre Municipalidad de Tira	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	UF	10.935	-	-	-	10.935
Ilustre Municipalidad de Yumbay	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	UF	6.760	-	-	-	6.760
Ministerio de Bienes Nacionales	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	UF	2.743	-	2.743	-	-
Municipalidad de Lago Ranco	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	UF	2.737	-	-	-	2.737
Municipalidad de Mutilton	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	UF	45.825	-	-	-	45.825
Subsecretaría del Medio Ambiente	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	UF	39.024	39.024	-	-	-
Ministerio de Energía	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	USD	498.728	498.728	-	-	-
Servicio Nacional de Aduanas	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleto de garantía	USD	275.793	275.793	-	-	-
Totales						51.819.502	83.142.713	7.497.095	4.509.918	209.716

33 Cauiones Obtenidas de Terceros

Al 31 de marzo de 2022 la Sociedad y sus filiales han recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar principalmente cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, respectivamente por un total de M\$12.162.006 (M\$11.947.060 al 31 de diciembre de 2021).

34 Compromisos y Restricciones

Los contratos de emisión de bonos suscritos por la Sociedad, imponen a la Sociedad 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.

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

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

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

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

Bono Serie J

Consta del contrato de emisión de línea de bonos celebrado entre Saesa y Banco de Chile, como Representante de los Tenedores de Bonos, por escritura pública de fecha 11 de febrero de 2011, otorgada en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie, el cual fue modificado por escritura pública de fecha 8 de abril de 2011 y complementado por escritura pública de fecha 22 de septiembre de 2011, ambas otorgadas en la misma Notaría. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie J fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 665.

Con fecha 5 de octubre de 2011, la Sociedad efectuó la colocación del Bono Serie J en el mercado local, desmaterializados y al portador, por una suma total de 1.000.000 Unidades de Fomento, con las siguientes restricciones principales:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA no superior a 3,50, el que se medirá sobre los Estados Financieros del Emisor.

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 corresponde a la suma de las partidas Instrumentos Derivados incluidos en la partida Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros del Emisor, y como "EBITDA" 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.

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por 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 del Emisor. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 2,64.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA / Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros del Emisor.

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses de la partida Costos Financieros más Activación Gastos 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 del Emisor, y como “EBITDA” 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. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 6,37.

Al 31 de marzo de 2022 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie L

Consta del contrato de emisión de línea de bonos celebrado entre Saesa y Banco de Chile, como Representante de los Tenedores de Bonos, por escritura pública de fecha 29 de septiembre de 2004, otorgada en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie, el cual fue modificado por escritura pública de fecha 5 de noviembre de 2004, escritura pública de fecha 22 de noviembre de 2004, escritura pública fecha 9 de octubre de 2008, escritura pública de fecha 27 de julio de 2011, escritura pública de fecha 3 de octubre de 2011, y escritura pública de fecha 26 de octubre de 2012. Complementado por escritura pública de fecha 29 de noviembre de 2012, todas estas escrituras otorgadas en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie L fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 397.

Con fecha 20 de diciembre de 2012, la Sociedad efectuó la colocación del Bono Serie L en el mercado local, desmaterializado y al portador, por una suma total de 2.500.000 Unidades de Fomento, con las siguientes restricciones principales:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA no superior a 3,50, el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas Instrumentos Derivados incluidos en la partida Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros de la Sociedad; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros de la Sociedad, y como “EBITDA” 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.

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por 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 del Emisor. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 2,64

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA / Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses de la partida Costos Financieros más Activación Gastos 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, y como “EBITDA” 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. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 6,37.

Al 31 de marzo de 2022 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie O

Consta del contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Sociedad Austral de Electricidad S.A. y Banco de Chile, como Representante de los Tenedores de Bonos, que consta de Escritura Pública otorgada en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie con fecha 26 de octubre de 2012, modificada por Escrituras Públicas otorgadas en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie con fecha 30 de noviembre de 2012 y 12 de septiembre de 2014, y complementado por escritura pública de fecha 29 de septiembre de 2014, otorgada en la misma Notaría. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie O fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 742.

Con fecha 27 de noviembre de 2014, la Sociedad colocó un total de 4.000 bonos de la serie O, por un monto total de UF 2.000.000, con las siguientes restricciones principales:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA Ajustado Consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde 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 del Emisor; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador

definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 2,64

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la “inflación acumulada. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 6,37.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

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

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de marzo de 2022 este indicador es de 2,64.
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad disminuya de 1.000 GWh por año.

Entre los 12 meses móviles de abril 2021 – marzo 2022, la Sociedad distribuyó 2.925 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 2.716 GWh por los anteriores 12 meses móviles (abril 2020 – marzo 2021). Adicionalmente, en 2022 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

35 Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo

La información financiera resumida de filiales que componen el Grupo al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es la siguiente:

RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	31/03/2022						
					Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta	Resultado integral
					MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Filial	CLP	26.567.537	97.477.660	16.401.002	17.584.202	7.658.571	(776.519)	(785.336)
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Filial	CLP	9.242.092	30.814.642	12.546.379	8.393.112	6.327.554	1.165.851	962.623

RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2021						
					Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta	Resultado integral
					MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Filial	CLP	24.953.096	95.223.866	17.357.968	11.973.665	27.749.965	2.916.360	2.864.808
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Filial	CLP	8.626.818	29.320.139	12.415.392	7.027.190	23.093.907	3.251.387	3.326.371

36 Información Adicional Sobre Deuda Financiera

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

a) Préstamos

- Individualización de préstamos

La sociedad y filiales al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre 2021.

b) Bonos

- Individualización de Bonos

Entidad deudora			Entidad acreedora		Contrato de Bonos / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/03/2022									
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen					Corrientes			No corrientes						
									Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
									MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie J / N° 665	UF	3,87%	3,60%	-	1.982.492	1.982.492	3.887.795	3.784.877	3.681.959	3.579.041	19.312.959	34.246.631	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie L / N° 397	UF	3,94%	3,75%	1.473.523	1.473.523	2.947.046	10.090.927	9.823.013	9.555.099	9.287.186	57.508.718	96.264.943	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie O / N° 742	UF	3,26%	3,20%	-	1.007.293	1.007.293	2.014.586	2.014.586	2.014.586	2.014.586	82.090.397	90.148.739	
Totales									1.473.523	4.416.308	5.936.831	15.993.308	15.622.476	15.251.244	14.889.812	158.912.074	206.650.313	

Entidad deudora			Entidad acreedora		Contrato de Bonos / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2021									
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen					Corrientes			No corrientes						
									Hasta 90 días	Más de 90 días	Total	Más de 1 año	Más de 2 años	Más de 3 años	Más de 4 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
									MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie J / N° 665	UF	3,45%	3,00%	1.961.636	1.936.503	3.898.139	3.797.609	3.697.078	3.596.547	3.496.016	18.864.949	33.452.199	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie L / N° 397	UF	3,94%	3,75%	-	2.878.683	2.878.683	9.856.844	9.595.145	9.333.446	9.071.747	56.174.668	94.031.850	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie O / N° 742	UF	3,26%	3,20%	983.926	983.926	1.967.852	2.951.779	1.967.853	1.967.853	2.951.779	76.250.411	86.989.675	
Totales									2.945.562	5.799.112	8.744.674	16.606.232	15.260.076	14.897.856	15.015.542	151.290.028	213.573.724	

37 Moneda Extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	10.663.597	15.054.772
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	24.081.022	1.345.135
Otros activos no financieros corrientes	CLP	788.976	810.991
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	115.694.302	108.725.856
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	396.158	382.778
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	7.974.575	13.309.238
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	USD	-	34.293
Inventarios corrientes	CLP	25.373.269	26.211.515
Activos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	8.967.984	7.659.412
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		193.939.883	173.533.990
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	CLP	169.462.703	171.771.784
	USD	24.081.022	1.379.428
	UF	396.158	382.778
		193.939.883	173.533.990
ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/03/2022	31/12/2021
Otros activos no financieros no corrientes	CLP	1.566	1.566
Cuentas por cobrar no corrientes	CLP	23.116.134	18.632.952
Cuentas por cobrar no corrientes	UF	832.324	910.105
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	USD	-	9.591.927
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	19.077.828	20.291.078
Plusvalía	CLP	108.306.883	108.306.883
Propiedades, planta y equipo	CLP	388.545.663	376.852.976
Activos por derecho de uso	CLP	989.810	989.618
Activos por impuestos diferidos	CLP	8.636.839	6.938.346
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		549.507.047	542.515.451
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	CLP	548.674.723	532.013.419
	USD	-	9.591.927
	UF	832.324	910.105
		549.507.047	542.515.451
TOTAL ACTIVOS	CLP	718.137.426	703.785.203
	USD	24.081.022	10.971.355
	UF	1.228.482	1.292.883
		743.446.930	716.049.441

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes	UF	4.143.138	4.093.345
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	19.820	371.454
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	385.180	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	97.690.162	90.611.624
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	11.597.419	10.476.773
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	UF	467.656	3.693
Otras provisiones corrientes	CLP	2.549.855	2.467.566
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	4.966.051	5.868.288
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	2.233.576	6.292.686
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	26.417.662	27.826.598
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		150.470.519	148.012.027
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	CLP	145.474.545	143.914.989
	UF	4.995.974	4.097.038
		150.470.519	148.012.027

PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/03/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	168.195.289	165.630.990
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	7.519	693.137
Pasivos por arrendamientos no corrientes	UF	686.060	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	CLP	103.111.578	81.170.094
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	UF	-	540.000
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	20.401.733	20.407.275
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	8.539.905	8.031.459
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	55.068	54.396
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		300.997.152	276.527.351
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	CLP	132.115.803	110.356.361
	UF	168.881.349	166.170.990
		300.997.152	276.527.351

TOTAL PASIVOS	CLP	277.590.348	254.271.350
	UF	173.877.323	170.268.028
		451.467.671	424.539.378

38 Sanciones

Durante el período terminado al 31 de marzo de 2022, no se han aplicado sanciones a la Sociedad y a sus filiales, por parte de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

En relación con las sanciones aplicadas por otras autoridades a la Sociedad y sus filiales, las sanciones relevantes se encuentran en la Nota 20.3.2 Multas.

39 Hechos Posteriores

Con fecha 11 de febrero de 2022 fue publicada en el Diario Oficial la Ley N° 21.423, la cual regula el prorrateo y pago de deudas por servicios de agua potable y electricidad generados durante la pandemia covid-19, y establece subsidios a clientes vulnerables. Dicha norma tiene por objeto regular el mecanismo de postergación y prorrateo de deudas contraídas por los usuarios según lo establecido en el inciso primero del artículo 1° de la ley N°21.249 durante el período comprendido entre el 18 de marzo de 2020 y el 31 de diciembre de 2021.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 27 de abril de 2022 se aprobó el pago de un dividendo final de \$ 0,00213126268 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021.

El dividendo se pagará en dinero efectivo y el número de acciones con derecho a recibirlo asciende a 9.005.380.049.737 lo que significa un pago total de \$19.182.830.420 por este concepto.

Con fecha 11 de mayo de 2022 se comunicó que el Directorio de la Sociedad designó al director señor Jorge Lesser García-Huidobro en calidad de Presidente del Directorio y de la Sociedad y al director señor Ivan Díaz-Molina en calidad de Vicepresidente.

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