

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.

Estados financieros por los años terminados
al 31 de diciembre de 2023 y 2022
e informe del auditor independiente

INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los Accionistas y Miembros del Directorio de
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.

Opinión

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros de Empresa Eléctrica de Aisén S.A., que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2023 y 2022 y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros.

En nuestra opinión, los estados financieros adjuntos presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Eléctrica de Aisén S.A. al 31 de diciembre de 2023 y 2022 y los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Base para la opinión

Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile. Nuestras responsabilidades de acuerdo a tales normas se describen, posteriormente, en los párrafos bajo la sección “Responsabilidades del auditor por la auditoría de los estados financieros” del presente informe. De acuerdo a los requerimientos éticos pertinentes para nuestras auditorías de los estados financieros se nos requiere ser independientes de Empresa Eléctrica de Aisén S.A. y cumplir con las demás responsabilidades éticas de acuerdo a tales requerimientos. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Responsabilidades de la Administración por los estados financieros

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Al preparar los estados financieros, la Administración es requerida que evalúe si existen hechos o circunstancias que, considerados como un todo, originen una duda sustancial acerca de la capacidad de Empresa Eléctrica de Aisén S.A. para continuar como una empresa en marcha al menos por los doce meses a partir del cierre del periodo que se reporta, sin limitarse a dicho periodo.

Responsabilidades del auditor por la auditoría de los estados financieros

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros como un todo, están exentos de representaciones incorrectas significativas, debido a fraude o error, y emitir un informe del auditor que incluya nuestra opinión. Una seguridad razonable es un alto, pero no absoluto, nivel de seguridad y, por lo tanto, no garantiza que una auditoría realizada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile siempre detectará una representación incorrecta significativa cuando ésta exista. El riesgo de no detectar una representación incorrecta significativa debido a fraude es mayor que el riesgo de no detectar una representación incorrecta significativa debido a un error, ya que el fraude puede involucrar colusión, falsificación, omisiones intencionales, ocultamiento, representaciones inadecuadas o hacer caso omiso de los controles por parte de la Administración. Una representación incorrecta se considera significativa sí, individualmente, o en su sumatoria, éstas podrían influir el juicio que un usuario razonable realiza a base de estos estados financieros.

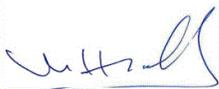
Como parte de una auditoría realizada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile, nosotros:

- Ejercemos nuestro juicio profesional y mantenemos nuestro escepticismo profesional durante toda la auditoría.
- Identificamos y evaluamos los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros, ya sea, debido a fraude o error, diseñamos y realizamos procedimientos de auditoría en respuesta a tales riesgos. Tales procedimientos incluyen el examen, a base de pruebas, de la evidencia con respecto a los montos y revelaciones en los estados financieros.
- Obtenemos un entendimiento del control interno pertinente para una auditoría con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de Empresa Eléctrica de Aisén S.A. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión.
- Evaluamos lo apropiado que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como evaluamos lo apropiado de la presentación general de los estados financieros.
- Concluimos si a nuestro juicio existen hechos o circunstancias, que, considerados como un todo, originen una duda sustancial acerca de la capacidad de Empresa Eléctrica de Aisén S.A. para continuar como una empresa en marcha por al menos doce meses a partir del cierre del periodo que se reporta, sin limitarse a dicho periodo.

Se nos requiere comunicar a los responsables del Gobierno Corporativo, entre otros asuntos, la oportunidad y el alcance planificados de la auditoría y los hallazgos significativos de la auditoría, incluyendo, cualquier deficiencia significativa y debilidad importante del control interno que identificamos durante nuestra auditoría.

Deloitte.

Marzo 26, 2024
Santiago, Chile

DocuSigned by:

4A1A3834C94A452...

María Ester Pinto U.
RUT: 10.269.053-2

Estados Financieros Clasificados

**Correspondiente a los años terminados al
31 de diciembre de 2023 y 2022**

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.

En miles de pesos chilenos – M\$

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.
Estados de Situación Financiera, Clasificados
 Al 31 de diciembre de 2023 y 2022
 (En miles de pesos chilenos – M\$)

ACTIVOS	Nota	31/12/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	1.732.636	1.326.082
Otros activos no financieros corrientes	19	546.120	468.564
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	8	33.253.397	22.404.770
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	340	417.043
Inventarios corrientes	10	3.963.179	3.060.168
Activos por impuestos corrientes, corriente	11	11.150.612	5.133.629
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		50.646.284	32.810.256
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		50.646.284	32.810.256
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes	7	2.927.667	2.793.576
Otros activos no financieros no corrientes	20	1.059	1.059
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	8	21.255.531	5.420.522
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	304.643	146.757
Propiedades, planta y equipo	13	103.793.573	96.024.838
Activos por derecho de uso	14	38.288	40.930
Activos por impuestos diferidos	15	1.057.480	3.826.534
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		129.378.241	108.254.216
TOTAL ACTIVOS		180.024.525	141.064.472

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.
Estados de Situación Financiera, Clasificados
 Al 31 de diciembre de 2023 y 2022
 (En miles de pesos chilenos – M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31/12/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Pasivos por arrendamientos corrientes	14	18.740	19.097
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16	14.053.418	11.330.912
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	6.109.981	2.779.640
Otras provisiones corrientes	18	437.776	442.140
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	11	4.300	4.835
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	18	695.621	650.631
Otros pasivos no financieros corrientes	19	1.921.386	2.087.297
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		23.241.222	17.314.552
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		23.241.222	17.314.552
PASIVOS NO CORRIENTES			
Pasivos por arrendamientos no corrientes	14	16.737	18.270
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	16	5.205.454	2.430.336
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	9	48.640.974	26.742.102
Pasivo por impuestos diferidos	15	7.777.619	7.663.740
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	18	762.179	683.816
Otros pasivos no financieros no corrientes	19	31.665	30.297
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		62.434.628	37.568.561
TOTAL PASIVOS		85.675.850	54.883.113
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	20	37.005.894	37.005.894
Ganancias (pérdidas) acumuladas	20	56.710.951	48.564.226
Otras reservas	20	631.830	611.239
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		94.348.675	86.181.359
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		180.024.525	141.064.472

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.
Estados de Resultados Integrales, por Naturaleza
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022
 (En miles de pesos chilenos – M\$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2023	01/01/2022
		31/12/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
Ganancia (pérdida)			
Ingresos de actividades ordinarias	21	59.751.905	42.806.709
Otros ingresos	21	1.701.968	1.700.197
Materias primas y consumibles utilizados	22	(24.246.070)	(31.863.142)
Gastos por beneficios a los empleados	23	(3.525.460)	(3.582.704)
Gasto por depreciación y amortización	24	(3.730.563)	(3.276.882)
Otros gastos, por naturaleza	26	(12.990.570)	(13.637.848)
Otras ganancias (pérdidas)	-	2.248	44.189
Ingresos financieros	27	53.801	33.428
Costos financieros	27	(1.217.750)	(1.441.959)
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	25	1.118	(210.082)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	27	165.767	107.397
Resultados por unidades de reajuste	27	(1.417.180)	640.912
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		14.549.214	(8.679.785)
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	15	(2.911.035)	4.622.501
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		11.638.179	(4.057.284)
Ganancia (pérdida)		11.638.179	(4.057.284)

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.

Estados de Otros Resultados Integrales

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022

(En miles de pesos chilenos – M\$)

OTROS RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2023	01/01/2022
		31/12/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		11.638.179	(4.057.284)
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	18	28.206	(32.075)
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		28.206	(32.075)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		28.206	(32.075)
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		(7.615)	8.661
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		(7.615)	8.661
Otro resultado integral		20.591	(23.414)
Resultado integral		11.658.770	(4.080.698)

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.
Estados de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022

(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 total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2023	37.005.894	-	-	(259.934)	871.173	611.239	48.564.226	86.181.359
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2023	37.005.894	-	-	(259.934)	871.173	611.239	48.564.226	86.181.359
Cambios en el patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	11.638.179	11.638.179
Otro resultado integral	-	-	-	20.591	-	20.591	-	20.591
Total Resultado integral	-	-	-	20.591	-	20.591	11.638.179	11.658.770
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(3.491.454)	(3.491.454)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Cambios en el patrimonio	-	-	-	20.591	-	20.591	8.146.725	8.167.316
Patrimonio final al 31/12/2023	37.005.894	-	-	(239.343)	871.173	631.830	56.710.951	94.348.675

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.
Estados de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022

(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 total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2022	37.005.894	-	-	(236.520)	871.173	634.653	53.204.782	90.845.329
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2022	37.005.894	-	-	(236.520)	871.173	634.653	53.204.782	90.845.329
Cambios en el patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	(4.057.284)	(4.057.284)
Otro resultado integral	-	-	-	(23.414)	-	(23.414)	-	(23.414)
Total Resultado integral	-	-	-	(23.414)	-	(23.414)	(4.057.284)	(4.080.698)
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(583.272)	(583.272)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Cambios en el patrimonio	-	-	-	(23.414)	-	(23.414)	(4.640.556)	(4.663.970)
Patrimonio final al 31/12/2022	37.005.894	-	-	(259.934)	871.173	611.239	48.564.226	86.181.359

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.

Estados de Flujo de Efectivo Método Directo

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022

(En miles de pesos chilenos – M\$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO MÉTODO DIRECTO	Nota	31/12/2023	31/12/2022
		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	-	41.036.900	35.565.670
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas	-	1.321.005	1.054.320
Otros cobros por actividades de operación	-	58.332	31.888
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	-	(46.637.502)	(46.323.027)
Pagos a y por cuenta de los empleados	-	(3.319.793)	(2.873.086)
Otros pagos por actividades de operación	-	(953)	-
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones		(7.542.011)	(12.544.235)
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	-	22.426	835.418
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación	-	(2.973)	-
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		(7.522.558)	(11.708.817)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	-	(10.901.355)	(10.887.666)
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión	-	53.801	53.428
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(10.847.554)	(10.834.238)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas	6	21.985.000	25.956.890
Pagos de pasivos por arrendamientos	6	(21.730)	(18.071)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(1.434.496)	(1.314.788)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación	-	-	(1.457.767)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	(1.764.601)	(1.174.625)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		18.764.173	21.991.639
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		394.061	(551.416)
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	-	12.493	130.169
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		406.554	(421.247)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del periodo		1.326.082	1.747.329
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	6	1.732.636	1.326.082

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

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	11
2.3.	Período cubierto.....	12
2.4.	Bases de preparación	12
2.5.	Moneda funcional	12
2.6.	Bases de conversión	12
2.7.	Compensación de saldos y transacciones	12
2.8.	Propiedades, planta y equipo	13
2.9.	Activos intangibles	14
2.9.1.	Servidumbres.....	14
2.9.2.	Programas informáticos.....	14
2.9.3.	Costos de investigación y desarrollo.....	14
2.10.	Deterioro de los activos no financieros.....	15
2.11.	Arrendamientos	15
2.11.1.	Sociedad actúa como arrendatario.....	15
2.11.2.	Sociedad actúa como arrendador.....	16
2.12.	Instrumentos financieros	16
2.12.1.	Activos financieros.....	17
2.12.2.	Pasivos financieros.....	18
2.12.3.	Derivados y contabilidad de cobertura.....	18
2.12.4.	Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.....	19
2.12.5.	Derivados implícitos	19
2.12.6.	Instrumentos de patrimonio.....	20
2.13.	Inventarios	20
2.14.	Otros pasivos no financieros	20
2.14.1.	Ingresos diferidos	20
2.14.2.	Subvenciones estatales.....	20
2.14.3.	Obras en construcción para terceros.....	20
2.15.	Provisiones	21
2.16.	Beneficios a los empleados	21
2.17.	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.....	21
2.18.	Impuesto a las ganancias y diferidos.....	22
2.19.	Reconocimiento de ingresos y gastos	22
2.20.	Dividendos.....	23
2.21.	Estado de flujos de efectivo	23
2.22.	Reclasificaciones	24
2.23.	Nuevos pronunciamientos contables.....	24
3.	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico.....	24
3.1.	Generación eléctrica	25
3.2.	Distribución	25
3.3.	Marco regulatorio	27
3.3.1.	Aspectos generales	27
3.3.2.	Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local	27
3.3.3.	Ley que obliga a solventar el empalme y medidor en caso de fuerza mayor	27
3.3.4.	Ley de Generación Residencial	27
3.3.5.	Norma Técnica de Distribución.....	27
3.3.6.	Ley que regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas de comunicaciones.....	28
3.3.7.	Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica.....	28
3.3.8.	Ley de estabilización transitoria de precios.....	28
3.3.9.	Ley N°21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes.....	29

3.3.10.	Resolución Exenta CNE N°176 /2020 - Giro Exclusivo.....	29
3.3.11.	Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19	29
3.3.12.	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores.....	29
4.	Política de Gestión de Riesgos	30
4.1	Riesgos Financieros	30
4.1.1	Riesgo de Tipo de cambio	30
4.1.2	Riesgo Inflacionario	31
4.1.3	Tasa de interés.....	31
4.1.4	Riesgo de liquidez	31
4.1.5	Riesgo de crédito	32
5.	Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad	32
6.	Efectivo y Equivalentes al Efectivo.....	34
7.	Otros Activos Financieros	35
8.	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar	36
9.	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas.....	41
9.1.	Accionistas.....	41
9.2.	Saldos y transacciones con entidades relacionadas	42
9.3.	Directorio y personal clave de la gerencia.....	43
10.	Inventarios.....	44
11.	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes	45
12.	Activos Intangibles Distintos de Plusvalía	46
13.	Propiedades, Planta y Equipos.....	47
14.	Activos por Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos	49
15.	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	51
15.1.	Impuesto a la renta	51
15.2.	Impuestos diferidos.....	52
16.	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	53
17.	Instrumentos financieros por categoría	55
17.1.	Valor Justo de instrumentos financieros	56
18.	Provisiones.....	57
18.1.	Otras provisiones corrientes	57
18.2.	Provisiones corrientes, por beneficios a los empleados.....	58
18.3.	Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados	59
18.4.	Juicios y multas.....	61
19.	Otros Pasivos no Financieros	61
20.	Patrimonio	61
20.1.	Patrimonio neto de la sociedad.....	61
20.1.1.	Capital suscrito y pagado	61
20.1.2.	Dividendos	61
20.1.3.	Otras reservas.....	62
20.1.4.	Ganancias acumuladas	63
20.1.5.	Gestión de capital	63
21.	Ingresos	64
22.	Materias Primas y Consumibles Utilizados	66
23.	Gastos por Beneficios a los Empleados	66
24.	Gasto por Depreciación y Amortización	67
25.	Pérdida por deterioro	67
26.	Otros Gastos por Naturaleza	67
27.	Resultado Financiero	68
28.	Medio Ambiente.....	68
29.	Garantías Comprometidas con Terceros	69
30.	Cauciones Obtenidas de Terceros	69
31.	Moneda Extranjera	70
32.	Hechos Posteriores	71

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.**Notas a los Estados Financieros**

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022

(En miles de pesos chilenos – M\$)

1. Información General y Descripción del Negocio**a) Información General**

Empresa Eléctrica de Aisén S.A., (en adelante “Edelaysen” o la “Sociedad”), está inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes con el número 28 y está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

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

El domicilio legal de la Sociedad es Isidora Goyenechea 3621, piso 3, Santiago, y el domicilio comercial principal es Bulnes 441, Osorno.

b) Información del negocio

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

Los Estados Financieros de la Sociedad terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante “IASB”). Para estos fines, las NIIF comprenden las normas emitidas por el IASB y las interpretaciones emitidas por el Comité de Interpretaciones de las Normas Internacionales de Información Financiera (CINIIF).

Estos Estados Financieros han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 26 de marzo de 2024.

2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

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

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

2.3. Período cubierto

Los presentes Estados Financieros comprenden lo siguiente:

- Estados de Situación Financiera Clasificados de Empresa Eléctrica de Aisén S.A. al 31 de diciembre de 2023 y 2022.
- Estados de Resultados Integrales por Naturaleza por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022.
- Estados de Cambios en el Patrimonio Neto por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022.
- Estados de Flujos de Efectivo Método Directo por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022.

2.4. Bases de preparación

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

2.5. Moneda funcional

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

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno.

2.6. Bases de conversión

Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional se consideran transacciones en moneda extranjera. Las operaciones que realiza la Sociedad en una moneda distinta de su moneda funcional se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el 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 de Resultados Integrales.

Asimismo, al cierre de cada año, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la funcional de la Sociedad, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valoración producidas se registran como diferencias de cambio en el Estado 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, según el siguiente detalle:

Moneda extranjera y reajutable	Nombre abreviado	31/12/2023	31/12/2022
		\$	\$
Dólar Estadounidense	USD	877,12	855,86
Unidad de Fomento	UF	36.789,36	35.110,98

2.7. Compensación de saldos y transacciones

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

2.8. Propiedades, planta y equipo

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

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

- Los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo: instalaciones de distribución, transmisión o generación eléctrica. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media ponderada de financiamiento de la Sociedad o la matriz del Grupo.
- Los costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto ascendieron a M\$390.691 por el año terminado al 31 de diciembre de 2023 y a M\$36.480 por el año terminado al 31 de diciembre de 2022 (Ver nota 23).
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad deberá hacer frente en relación con la obligación de cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. La Sociedad, revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

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

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

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

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

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

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

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

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, la Sociedad tiene 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.

2.9. Activos intangibles

2.9.1. Servidumbres

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

2.9.2. Programas informáticos

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

2.9.3. Costos de investigación y desarrollo

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

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

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

La Sociedad 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 no han registrado gastos de investigación, de haberlos se contabilizan con cargo a resultados.

2.10. Deterioro de los activos no financieros

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

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

El monto recuperable es el mayor entre el valor razonable menos los costos de disposición y el valor en uso. Al evaluar el valor en uso, los flujos de efectivo futuros estimados se descuentan a su valor presente utilizando una tasa de descuento antes de impuestos que refleja las evaluaciones actuales del mercado del valor del dinero en el tiempo y los riesgos específicos del activo para el cual se calculan los flujos de efectivo futuros no han sido ajustados.

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

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

La Sociedad, en base al resultado de las pruebas de deterioro, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos al 31 de diciembre de 2023 y 2022.

2.11. Arrendamientos

2.11.1. Sociedad actúa como arrendatario

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

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

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

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

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento, descontados a la tasa incremental por préstamos de la Sociedad, 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.

2.11.2. Sociedad actúa como arrendador

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

El resto de los arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

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

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

2.12. 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.

2.12.1. Activos financieros

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

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

a) Clasificación y medición inicial de los activos financieros

Los criterios de clasificación y medición corresponden a los siguientes:

- i. Instrumento de deuda a costo amortizado:
 - El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener activos financieros para recaudar flujos de efectivo contractuales; y
 - Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el monto principal pendiente.
- ii. Instrumento de deuda a valor razonable con cambios en otros resultados integrales (VRCCORI):
 - El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra tanto recogiendo flujos de efectivo contractuales como vendiendo los activos financieros; y
 - Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el importe principal pendiente.
- iii. Valor razonable con cambios en resultados integrales (VRCCRI):

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

- La Sociedad 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
- La Sociedad 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 no derivados

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

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

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

Las cuentas comerciales por cobrar son los usuarios asociados a la distribución de energía.

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

2.12.2. Pasivos financieros

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

La Sociedad mantiene los siguientes pasivos financieros en su Estado de Situación Financiera, clasificados como se describe a continuación:

- a) Cuentas por pagar comerciales:

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

- b) Obligaciones con bancos e instituciones financieras.

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

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

2.12.3. Derivados y contabilidad de cobertura

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

Las transacciones de derivados se supervisan de forma regular y coherente a lo largo de la vida de los contratos para garantizar que no se produzcan desviaciones significativas de los objetivos definidos, de modo que se siga

satisfactoriamente la estrategia adoptada por la Administración. La Sociedad ha cumplido los requisitos para la cobertura de flujos de caja de los instrumentos derivados que se hayan suscrito. Además, para cumplir los requisitos establecidos en la norma, se supervisa regularmente la eficacia durante el período de cobertura. La eficacia de las transacciones derivadas se supervisa de forma retrospectiva y prospectiva. Dicha eficacia debe estar dentro de los límites definidos en la NIC 39 (80% - 125%). La parte del valor razonable de los derivados de cobertura que, según la metodología respectiva, resulta ineficaz se registra en el estado de resultados integrales en ingresos financieros o gastos financieros.

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

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

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

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

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

2.12.4. 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.

2.12.5. 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 el Estado de Resultados Integrales.

Al 31 de diciembre de 2023, los análisis realizados indican que no existen derivados implícitos en los contratos de la Sociedad que requieran ser contabilizados separadamente.

2.12.6. 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.

2.13. Inventarios

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

2.14. Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

2.14.1. Ingresos diferidos

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

2.14.2. 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 cumplirá 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 de Resultados Integrales durante la vida útil del activo depreciable como un menor cargo por depreciación.

2.14.3. 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 mide 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.

2.15. Provisiones

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

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

2.16. Beneficios a los empleados

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

La Sociedad reconoce el importe de los beneficios que ha 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 período que corresponde.

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

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

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

La Sociedad utiliza supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Dicha expectativa, al igual que los supuestos, son establecidos en conjunto con un actuario externo. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento (nominal) de 5,47% anual, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

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

2.17. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

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

2.18. Impuesto a las ganancias y diferidos

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%.

2.19. Reconocimiento de ingresos y gastos

La Sociedad considera 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 reconoce ingresos de las siguientes fuentes principales:

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

La Sociedad reconoce los ingresos cuando (o a medida que) se transfiere el control sobre un bien o servicio al cliente. Los ingresos se miden en base a la contraprestación a la que se espera tener derecho por dicha transferencia de control, excluyendo los montos recaudados en nombre de terceros.

(i) Venta de Energía:

Los contratos de la Sociedad 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. Los ingresos por venta de energía son reconocidos a lo largo del tiempo.

(ii) 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.

(iii) Ingresos por construcción de obras a terceros (se miden según lo indicado en Nota 2.14.3):

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 lo largo del tiempo.

(iv) Ingresos por intereses:

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

La Sociedad determina la existencia de componentes de financiación significativos en sus contratos, ajustando el valor de la contraprestación, si corresponde, para reflejar los efectos del valor temporal del dinero. Sin embargo, 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 año transcurrido entre el pago y la transferencia de bienes o servicios al cliente es de un año o menos.

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

2.20. Dividendos

La distribución de dividendos a los accionistas se reconoce como un pasivo en base devengada al cierre de cada año en los estados financieros 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 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 año. Los ajustes de primera adopción a NIIF no formarán parte de este cálculo en la medida que no se realicen.

2.21. Estado de flujos de efectivo

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de efectivo y efectivo equivalente realizados durante el 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, entendiendo por éstos las inversiones a plazo inferior a tres meses, de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- **Actividades de operación:** Son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.

- **Actividades de inversión:** Son las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- **Actividades de financiamiento:** Son las actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

2.22. Reclasificaciones

Para efectos comparativos, se han efectuado ciertas reclasificaciones las cuales no han modificado patrimonio ni resultado integral informado por la Sociedad anteriormente, principalmente relacionado a partidas de balance, todos realizados al 31 de diciembre de 2022.

Las partidas se detallan a continuación:

- Reclasificación por M\$2.430.336 de corrientes a no corrientes en Cuentas comerciales por pagar.
- Reclasificación por M\$2.430.336 de corrientes a no corrientes en Cuentas comerciales por cobrar.

2.23. Nuevos pronunciamientos contables

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 17, Contratos de Seguros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Revelación de Políticas Contables (enmiendas a NIC 1 y NIIF - Declaración Práctica 2)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023
Definición de Estimaciones Contables (enmiendas a NIC 8)	Períodos 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)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023
Reforma Tributaria Internacional – Reglas Modelo Pilar Dos (enmiendas a NIC 12)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023

La aplicación de las normas y enmiendas no ha 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, los siguientes pronunciamientos habían sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación obligatoria.

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024
Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior (enmiendas a NIIF 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024
Pasivos no corrientes con convenios de deuda (enmiendas a NIC 1)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024
Acuerdos de financiación de proveedores (enmiendas a NIC 7 y NIIF 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024
Falta de Intercambiabilidad (enmiendas a NIC 21)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2025
Modificaciones a las normas de sostenibilidad (SASB) para mejorar su aplicabilidad internacional	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2025

La Sociedad se encuentra 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 a Chiloé. Por otro lado, existen varios sistemas medianos (SSMM) operados por empresas integradas verticalmente, (entre ellas, la Sociedad), cuya capacidad instalada de generación es inferior a los 200 MW, pero superior a los 1.500 KW, y que atienden consumos en las regiones de Los Lagos, Aysén y Magallanes.

3.1. Generación eléctrica

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

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

- a) **Mercado de los grandes clientes:** Corresponde a aquellos clientes con potencia instalada superior a 5 MW, los que pactan su tarifa libremente con el generador. Los clientes entre 500 kW y 5 MW pueden optar pertenecer al mercado de clientes libres o regulados y, no pueden cambiarse de régimen tarifario durante cuatro años.
- b) **Mercado mayorista:** Segmento en el que participan las generadoras al realizar transacciones entre ellas, ya sea por medio de contratos o ventas a costo marginal.
- c) **Mercado de las empresas distribuidoras:** Pertenecen a este segmento todas las transferencias de energía entre empresas generadoras y distribuidoras para abastecer a clientes sujetos a regulación de precios (en adelante los “clientes regulados”). De esta manera, las distribuidoras se convierten en clientes de las generadoras.

El precio al que se realizan estas últimas transacciones se obtiene de licitaciones abiertas, transparentes y no discriminatorias, 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 está en manos de la Sociedad, existen una serie de condiciones que los diferencia de los anteriores. Como por ejemplo, que algunos son operados por empresas que administran tanto las instalaciones de generación como las de transmisión y distribución (integradas verticalmente), quienes tienen la función de coordinar la operación del sistema de la forma más eficiente y segura posible. Por tanto, los costos de generación y transmisión son determinados en base a un estudio específico realizado por la Comisión Nacional de Energía (CNE) cada cuatro años. El sistema Puerto Cisnes, operado por la Sociedad, se encuentra en su proceso de transición a Sistema Mediano, al superar el umbral de 1.500 kW de capacidad instalada.

El proceso de tarifación de sistemas medianos para el período noviembre 2022 – octubre 2026 se encuentra en curso. En mayo de 2023 CNE publicó un Informe Técnico Preliminar, el cual fue observado por Grupo SAESA. Se espera que la CNE publique su informe técnico definitivo a principio de 2024, el que puede ser discrepado por las empresas en el Panel de Expertos.

3.2. Distribución

De acuerdo con 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 y utilizando criterios económicos, tales como densidad de población, densidad de consumo y costos por unidad de potencia distribuida. Se simulan varias empresas modelo, por cada área típica, considerando fundamentalmente estándares operacionales y que se basan en las características de una empresa de referencia.

Respecto al proceso noviembre 2020 – noviembre 2024, la CNE publicó su Informe Técnico Preliminar de Propuesta de Fórmulas Tarifarias, el cual fue observado por las empresas a mediados de diciembre. Respecto al proceso noviembre 2024 – noviembre 2028, la CNE ya ha seleccionado al consultor que llevará a cabo el estudio, el cual será INECON, y se encuentra en proceso de definir al comité que supervisará la realización del estudio.

Producto de la ley N°21.194 del Ministerio de Energía (MEN), 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. Tanto para el proceso tarifario noviembre 2020 – noviembre 2024 como para el proceso tarifario de noviembre 2024 – noviembre 2028 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 principalmente:

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.

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 (peaje de distribución o 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 a empresas de telecomunicaciones y cargo por cancelación 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 N°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 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 de decreto tarifario del 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 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 10/12/2019 mediante Resolución Exenta CNE N°763-19, perfeccionado algunos puntos de la norma publicada el 2017. Está en curso una nueva modificación, la que debiese ser publicada el primer semestre de 2024.

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 propuestos 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) Se realizará un solo estudio supervisado por un comité especial, integrado por 4 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 (resultando una banda entre 3% y 8%). 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.

3.3.8. Ley de estabilización transitoria de precios

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, los precios que las distribuidoras pueden traspasar a sus clientes regulados corresponden a los contenidos en el decreto MEN 20T/2018 de enero 2019, denominado Precio Estabilizado a Cliente Regulado (PEC). Este valor se ajusta por IPC a contar del segundo semestre de 2021 y permanece como techo hasta el 2025, siempre que el saldo a pagar a los generadores no supere los 1.350 millones de dólares. Sin embargo, en junio 2022 se superó el monto del saldo, debiendo entonces traspasarse a cliente final la totalidad de los precios contratados.

Para evitar alzas bruscas a cliente final, se publicó la Ley N°21.472 el 02/08/2022 que crea un Fondo de Estabilización de Tarifas (FET), cofinanciado por aportes del Ministerio de Hacienda y un cargo aplicado a los clientes, diferenciado por nivel de consumo según 3 tramos, y cuya implementación inició en diciembre de 2022.

Asimismo, la Ley también establece un nuevo mecanismo transitorio para el traspaso de precios de la electricidad a clientes sometidos a regulación de precios (MPC), según su rango de consumo (3 tramos) y cuya implementación inició en el mes de abril de 2023. Finalmente, la misma Ley contempla que la totalidad de los saldos por el costo de suministro que no se vayan traspasando queden saldados al año 2032.

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 (ME).

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

La Resolución y sus modificaciones posteriores 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 implementadas estas exigencias.

Las exigencias de Giro Exclusivo permiten realizar otros servicios regulados, como generación en sistemas medianos y transmisión, manteniendo un sistema de contabilidad independiente. Por ello, la generación y distribución en los sistemas medianos de Palena, Aysén y General Carrera se mantuvieron bajo el RUT de la Sociedad.

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 prorratearán 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.

El 11 de febrero de 2022 fue publicada en el Diario Oficial la Ley N°21.423, que 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. Esta ley prorratea la deuda contraída durante el período de pandemia (marzo 2020 a diciembre 2021). La cuota será cubierta por un subsidio del gobierno y la deuda no cubierta por las cuotas se extingue.

El 23 de junio se publicó la Resolución MEN N°130/2022, que aprueba el procedimiento para el pago de los subsidios. El mecanismo comenzó a operar en agosto de 2022.

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 de Energía, el Ministerio de Energía y la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, cuyas funciones corresponden a labores de tipo fiscalizadora, reguladora y coordinadora.

a) **Comisión Nacional de Energía (“CNE”)**: Se encarga fundamentalmente del buen funcionamiento y desarrollo del sector energético nacional. Específicamente, la CNE es responsable de diseñar las normas del sector y del cálculo de

las tarifas. Adicionalmente, actúa como ente técnico e informa al Panel de Expertos cuando se presentan divergencias entre los miembros del CEN o cuando se presentan diferencias en los procesos de fijación de precios, entre otras materias.

- b) **Superintendencia de Electricidad y Combustibles (“SEC”)**: Organismo descentralizado, encargado de fiscalizar y vigilar el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas relativas a generación, producción, almacenamiento, transporte y distribución de combustibles líquidos, gas y electricidad. Adicionalmente, es quien otorga concesiones provisionales y verifica la calidad de los servicios prestados.
- c) **Ministerio de Energía**: Institución creada a partir del año 2010 a cargo de fijar los precios de nudo, peajes de transmisión y transmisión zonal y tarifas de distribución. Además, otorga las concesiones definitivas, previo informe de la SEC. El objetivo general del Ministerio de Energía es elaborar y coordinar los planes, políticas y normas para el buen funcionamiento y desarrollo del sector, velar por su cumplimiento y asesorar al Gobierno en todas aquellas materias relacionadas con la energía.
- d) **Coordinador Eléctrico Nacional**: 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 política de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad y sus filiales, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente, a través de un Modelo de Gestión Integral de Riesgos alineado con normativas internacionales para la integración de la gestión de riesgos. Esta gestión está liderada por la Alta Administración de la Sociedad, y se realiza tanto a nivel general como para cada uno de los sectores en que participa, considerando las particularidades de cada uno. Para lograr los objetivos, la gestión de riesgos se basa en cubrir todas aquellas exposiciones significativas, siempre y cuando existan instrumentos adecuados y el costo sea razonable.

Este informe se centra específicamente en los riesgos financieros identificados por la Gerencia de Administración y Finanzas del Grupo, para los cuales se han establecido políticas específicas de gestión y mitigación.

4.1 Riesgos Financieros

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

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

4.1.1 Riesgo de Tipo de cambio

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

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

Debido a la naturaleza del negocio, la Sociedad realiza 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, se evalúa la contratación de instrumentos derivados con el fin de realizar la cobertura en algunos de estos casos.

Al 31 de diciembre de 2023, la Sociedad no mantiene instrumentos derivados.

4.1.2 Riesgo Inflacionario

Un porcentaje relevante de los ingresos de la compañía están denominados en pesos chilenos y utilizan como variable de indexación el IPC local. Al 31 de diciembre alcanzaron un 66% del total de ingresos brutos.

Las tarifas reguladas se establecen teniendo en cuenta, en su caso, los tipos de cambio (es decir, cuando los suministros se adquieren principalmente en una moneda particular) y el IPC en los Estados Unidos o en otros países. Asimismo, en el caso de clientes libres, los contratos pueden estar denominados en unidades de fomento.

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

4.1.3 Tasa de interés

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

La sociedad evalúa constantemente su estructura de deuda, gestionando este riesgo poniendo énfasis principalmente en los pasivos financieros. Las inversiones de los excedentes de caja se realizan en instituciones financieras nacionales con alta calificación de riesgo de calidad crediticia, con límites establecidos para cada entidad y únicamente en instrumentos de renta fija. En ningún caso se considera o contempla realizar una inversión con el fin de especular en el mercado de capitales nacional o extranjero.

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

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.

La Sociedad mantenía, al 31 de diciembre de 2023, efectivo y equivalentes de efectivo por M\$ 1.732.636 (M\$ 1.326.082 al 31 de diciembre de 2022).

Adicionalmente, la sociedad posee líneas de crédito disponibles por un monto de M\$ 10.344.762.

Por otro lado, con el objetivo de mantener una reserva de liquidez, la Sociedad matriz Inversiones Eléctricas del Sur cuenta con un contrato firmado de línea de Capital de Trabajo por un monto total de UF 1.000.000, disponible a todo evento, y de libre disposición hasta junio del año 2024, con spread máximos acordados. A través de este contrato, y considerando el perfil de deudas de sus sociedades filiales, se puede asegurar el cumplimiento de sus obligaciones en el corto y mediano plazo, minimizando el riesgo de liquidez.

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 cada 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 8 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.

Durante el año 2020 fue publicada la Ley N° 21.249 de Servicios Básicos, considerando además 2 prórrogas publicadas durante el año 2021, lo cual dispuso, de manera excepcional, medidas en favor de los usuarios finales de servicios sanitarios, electricidad y gas de red, cuya normativa establecía la prohibición de corte de suministro hasta el 31 de diciembre de 2021. Lo anterior, se tradujo en un aumento de los niveles de morosidad y de crédito de los clientes, que comenzaron a ser regularizados en el primer semestre del 2022 a través de la aplicación de los convenios de pago de las leyes de servicios básicos: prorrateos en hasta 48 cuotas para clientes inscritos (Ley N° 21.249) y convenios con subsidios para clientes con consumo promedio de hasta 250 Kwh (Ley N° 21.423). También se sumó la reactivación de los cortes para todos los clientes desde Julio de 2022.

En virtud de lo anterior, la Sociedad ha registrado al 31 de diciembre de 2023 una provisión de deterioro por M\$721.155 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 8).

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

Mayor información se encuentra en Nota 8 de Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

En el siguiente cuadro comparativo a diciembre de 2023 y 2022, se muestra la relación entre los ingresos totales y el monto de ventas y otras cuentas por cobrar vencidas o deterioradas:

Conceptos	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	61.453.873	44.506.906
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	(1.331)	218.248
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	0,00%	0,49%

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

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

La preparación de los Estados Financieros Consolidados 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:

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

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

- 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 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:** La Sociedad 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 ha 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 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, e incluyen entre otras las hipótesis demográficas, la tasa de descuento y los aumentos esperados de remuneraciones y permanencia futura.

- f) **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 diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Efectivo en caja	306.925	242.211
Saldo en bancos	661.718	302.899
Otros instrumentos de renta fija	763.993	780.972
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	1.732.636	1.326.082

- b) El detalle de los Otros instrumentos de renta fija, es el siguiente:

Razón social	Nombre abreviado	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Moneda	Clasificación de riesgo	Monto inversión	
						31/12/2023	31/12/2022
						M\$	M\$
Empresa Eléctrica de Alsén S.A.	EDELAYSEN	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	763.993	780.972
Total Otros instrumentos de renta fija						763.993	780.972

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

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.

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

Detalle del Efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31/12/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	1.342.044	1.282.099
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	390.592	43.983
Total Detalle por tipo de moneda		1.732.636	1.326.082

- d) La siguiente tabla detalla los cambios en los pasivos que se originen de actividades de financiamiento de la sociedad, incluyendo aquellos cambios que representan flujos de efectivo y cambios que no representan flujos de efectivo al 31 de diciembre 2023 y 2022.

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	01/01/2023	Flujos de efectivo				Cambios distintos de efectivo				31/12/2023
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Nuevos arrendamientos financieros	Trasposos	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Arrendamientos financieros corrientes	19.096	-	-	-	-	2.167	718	(3.841)	600	18.740
Arrendamientos financieros no corrientes	18.270	-	(2.259)	-	(21.730)	-	675	22.381	(600)	16.737
Préstamos relacionadas, corrientes	265.001	-	(1.762.342)	-	-	1.210.057	1.574	-	414.219	128.509
Préstamos relacionadas, no corrientes	26.742.102	(1.434.496)	-	21.985.000	-	-	1.762.587	-	(414.219)	48.640.974
Totales	27.044.469	(1.434.496)	(1.764.601)	21.985.000	(21.730)	1.212.224	1.765.554	18.540	-	48.804.960

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	01/01/2022	Flujos de efectivo				Cambios distintos de efectivo				31/12/2022
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Nuevos arrendamientos financieros	Trasposos	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Arrendamientos financieros corrientes	15.183	-	(2.006)	-	-	1.945	(1.604)	-	5.578	19.096
Arrendamientos financieros no corrientes	25.801	-	-	-	(18.071)	-	6.036	10.082	(5.578)	18.270
Préstamos relacionadas, corrientes	3.413	-	(1.172.619)	-	-	1.434.207	-	-	-	265.001
Préstamos relacionadas, no corrientes	2.100.000	(1.314.788)	-	25.956.890	-	-	-	-	-	26.742.102
Totales	2.144.397	(1.314.788)	(1.174.625)	25.956.890	(18.071)	1.436.152	4.432	10.082	-	27.044.469

7. Otros Activos Financieros

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Otros activos financieros	No corrientes	
	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Remanente crédito fiscal (*)	2.927.667	2.793.576
Totales	2.927.667	2.793.576

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

8. Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar

a) El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, bruto	32.484.793	20.055.461	20.758.177	4.745.187
Otras cuentas por cobrar, bruto	1.489.759	3.148.920	497.354	675.335
Totales	33.974.552	23.204.381	21.255.531	5.420.522

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, neto	32.218.048	19.651.495	20.758.177	4.745.187
Otras cuentas por cobrar, neto	1.035.349	2.753.275	497.354	675.335
Totales	33.253.397	22.404.770	21.255.531	5.420.522

Provisión de deterioro cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar	266.745	403.966	-	-
Otras cuentas por cobrar	454.410	395.645	-	-
Totales	721.155	799.611	-	-

b) El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar facturadas y no pagadas o provisionados al 31 de diciembre 2023 y 2022, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	3.778.212	5.575.048	389.978	561.301
Energía y peajes	2.776.946	2.932.433	-	-
Anticipos para importaciones y proveedores	113.038	908.546	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	68.198	249.795	-	-
Convenios de pagos y créditos por energía	751.533	759.924	346.523	488.322
Deudores materiales y servicios	66.133	644.424	-	-
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	164.127	79.926	43.455	72.979
Otros	(161.763)	-	-	-
No facturados o provisionados	29.770.646	17.149.633	20.758.177	4.745.187
Energía y peajes uso de líneas eléctricas	26.379.136	14.547.754	-	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	15.753	-	20.758.177	4.745.187
Equidad tarifaria residencial	56.511	51.689	-	-
Energía en medidores (*)	3.256.448	2.523.584	-	-
Provisión ingresos por obras	38.378	2.183	-	-
Otros	24.420	24.423	-	-
Otros (cuenta corriente empleados)	425.694	479.700	107.376	114.034
Totales, bruto	33.974.552	23.204.381	21.255.531	5.420.522
Provisión deterioro	(721.155)	(799.611)	-	-
Totales, neto	33.253.397	22.404.770	21.255.531	5.420.522

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

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Convenios de pagos y créditos por energía	751.533	759.924	346.523	488.321
Anticipos para importaciones y proveedores	113.038	908.546	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	106.576	251.978	-	-
Deudores materiales y servicios	66.133	644.424	-	-
Cuenta corriente al personal	425.694	479.700	107.376	114.034
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	164.127	79.925	43.455	72.980
Otros deudores	(137.343)	24.423	-	-
Totales	1.489.758	3.148.920	497.354	675.335
Provisión deterioro	(454.410)	(395.645)	-	-
Totales, neto	1.035.348	2.753.275	497.354	675.335

Los montos referidos a Diferencias a reliquidar por nuevos decretos al 31 de diciembre de 2023 y 2022, se detallan a continuación:

Diferencia a reliquidar por nuevos decretos	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Desacople y nuevas estimaciones de tarifas por cobrar (1)	-	-	5.205.454	2.430.336
Nuevos decretos ETR y RGL (2)	15.753	-	-	-
Estabilización VAD (3)	-	-	15.552.723	2.314.851
Totales	15.753	-	20.758.177	4.745.187

- 1) 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 y clientes. Esto está afectado por las leyes N°21.185 publicada el 2 de noviembre de 2019 que creó un mecanismo de estabilización de precios de la energía eléctrica para los contratos de clientes regulados, con referencia al decreto tarifario 20-T, correspondiente a las tarifas del primer semestre 2019. De esta manera, los aumentos de precios para estos clientes fueron asumidos temporalmente por los generadores quienes financiaron un monto máximo (Ver nota 18).

El agotamiento del mecanismo de estabilización creado por la Ley N°21.185 en febrero de 2022, y la acumulación de excesos al fondo hasta junio de 2022, impulsó la aprobación de la Ley N°21.472 publicada el 2 de agosto de 2022 que establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios, cuya vigencia no podrá exceder del 31 de diciembre de 2032, a cuyos efectos pueden fijarse cargos adicionales en las fijaciones tarifarias reguladas denominados Cargos del Mecanismo de Protección al Cliente (Cargos MPC) así como precios diferenciados por el nivel de consumo. Por este nuevo mecanismo se establece un descuento a la facturación mensual que realizan los generadores a sus clientes regulados, el que será mensualmente restituido al suministrador mediante la emisión de un documento de pago llamado “título de crédito transferible”, y será emitido por el Ministerio de Hacienda, contará con la garantía del Fisco e incluirá el devengamiento de intereses al momento de la emisión del documento de pago.

- 2) Otros conceptos relacionados con agregados o deducciones tarifarias, principalmente referidos a actividades de corte y reposición, ETR por incorporar en nuevos decretos y RGL.
- 3) Concepto relacionado al valor agregado de distribución establecido en Ley N°21.194, la que indica que los niveles de precios asociados permanecerán constantes hasta el 3 de noviembre 2020 y las diferencias que se produzcan con respecto a haber aplicado la indexación serán incorporados a las tarifas resultantes de los siguientes procesos de fijación. Es por esto, que los valores vigentes en diciembre 2019 permanecerán constantes hasta la publicación del Decreto de Fijación de Tarifas VAD. En este contexto es que con fecha 21 de noviembre 2023 la Comisión Nacional de Energía publicó el Informe Técnico Preliminar de Tarifas para concesionarias de servicio público de distribución, cuadrienio 2020-2024. A partir de esta información, se realizó una actualización de las estimaciones previas, implicando reflejar un mayor ingreso por M\$12.005.489, acumulándose a diciembre 2023 M\$15.280.868 a ser reliquidados como parte del efecto de la aplicación de esta fijación.
- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de diciembre de 2023 es de M\$54.508.928, y al 31 de diciembre de 2022 es de M\$27.825.292.

- b) Las Sociedades de distribución de energía eléctrica, de acuerdo con lo que establece el DFL4/2006, artículo 136 y 125, están obligadas a entregar suministro eléctrico dentro de su zona de concesión a los clientes que lo soliciten. Al 31 diciembre de 2023 la Sociedad distribuye energía eléctrica a 56.216 clientes, lo que genera una alta diversificación de la cartera de crédito.

Tipo de cliente	Cantidad	Participación ventas ejercicio %
Residencial	49.252	49%
Comercial	4.255	27%
Industrial	178	8%
Otros	2.531	16%
Total	56.216	100%

Respecto de las ventas que realiza la Sociedad se distinguen dos tipos, uno relacionado con la venta de energía a clientes finales y otros relacionado con otras ventas, que corresponde a negocios de importancia relativa menor, pero que tienen como finalidad fidelizar al cliente con una gama más amplia de productos tales como ventas al detalle de productos y servicios, y venta de materiales y servicios eléctricos (para el cliente residencial), y construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades).

- c) Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, 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	
	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Con vencimiento menor a tres meses	1.810.598	1.890.863
Con vencimiento entre tres y seis meses	193.040	199.356
Con vencimiento entre seis y doce meses	131.902	109.128
Con vencimiento mayor a doce meses	9.468	3.487
Totales	2.145.008	2.202.834

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	0,09%	0,27%
1 a 30	0,15%	0,60%
31 a 60	0,60%	3,40%
61 a 90	7,83%	28,67%
91 a 120	18,37%	47,34%
121 a 180	29,70%	63,92%
181 a 270	40,61%	69,72%
271 a 360	46,81%	72,72%
361 o más	93,65%	100,00%

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

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.

d) Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, la estratificación de la cartera bruta es la siguiente (la Sociedad no tiene cartera securitizada):

Tramos de morosidad	31/12/2023					
	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	19.128	52.042.988	3.564	416.479	22.692	52.459.467
Entre 1 y 30 días	8.730	816.330	1.091	250.736	9.821	1.067.066
Entre 31 y 60 días	2.373	393.103	424	140.830	2.797	533.933
Entre 61 y 90 días	417	51.254	73	24.062	490	75.316
Entre 91 y 120 días	156	50.907	53	17.880	209	68.787
Entre 121 y 150 días	105	14.379	-	-	105	14.379
Entre 151 y 180 días	131	20.361	111	37.474	242	57.835
Entre 181 y 210 días	136	20.772	-	-	136	20.772
Entre 211 y 250 días	166	19.355	2.090	144.391	2.256	163.746
Más de 250 días	5.943	632.010	359	136.772	6.302	768.782
Total Estratificación de la cartera	37.285	54.061.459	7.765	1.168.624	45.050	55.230.083

Tramos de morosidad	31/12/2022					
	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	20.173	24.910.065	3.621	454.226	23.794	25.364.291
Entre 1 y 30 días	5.720	758.966	1.504	300.398	7.224	1.059.364
Entre 31 y 60 días	2.114	407.212	1.869	256.864	3.983	664.076
Entre 61 y 90 días	595	113.071	641	80.821	1.236	193.892
Entre 91 y 120 días	398	64.304	75	40.807	473	105.111
Entre 121 y 150 días	245	36.201	-	-	245	36.201
Entre 151 y 180 días	258	77.005	77	53.024	335	130.029
Entre 181 y 210 días	176	39.299	-	-	176	39.299
Entre 211 y 250 días	127	26.678	26	29.718	153	56.396
Más de 250 días	7.422	896.877	104	79.367	7.526	976.244
Total Estratificación de la cartera	37.228	27.329.678	7.917	1.295.225	45.145	28.624.903

e) Al 31 de diciembre 2023 y 2022, la cartera en cobranza judicial y protestada, es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	31/12/2023		31/12/2022	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	4	3.867	2	30.993
Documentos por cobrar en cobranza judicial	14	113.764	15	96.726
Total Cartera protestada y en cobranza judicial	18	117.631	17	127.719

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

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corrientes y No corrientes	
	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Saldo inicial	799.611	978.435
Aumentos (disminuciones)	(1.332)	218.248
Montos castigados	(77.124)	(397.072)
Total movimientos	(78.456)	(178.824)
Saldo final	721.155	799.611

g) El detalle de las provisiones y castigos durante los años 2023 y 2022 es el siguiente:

Provisiones y castigos	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	(136.190)	295.859
Provisión repactada	134.858	(77.611)
Castigos del ejercicio	(77.124)	(397.072)
Totales	(78.456)	(178.824)

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

9. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

9.1. Accionistas

El detalle de los Accionistas más importantes de la Sociedad al 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

Accionistas	Número de acciones	% Participación
	Serie Única	
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	35.036.156	93,24%
Empresa Nacional de Electricidad S.A.	2.516.231	6,70%
Productora y Exportadora H.O.L. Chile Ltda.	7.693	0,02%
Comercial Comtesa S.A.	6.401	0,02%
Empresa Portuaria de Chacabuco	4.986	0,01%
Corvalán Neira Sandra Mónica	1.975	0,01%
Empresa Constructora Cóndor S.A.	1.745	0,00%
Lomas del Sol S.A.C.	1.065	0,00%
Santana Miranda Osvaldo Marcelo	994	0,00%
Vera Zúñiga Nelson	30	0,00%
Contreras Ruiz Pamela Del Carmen	2	0,00%
Otros	115	0,00%
Totales	37.577.393	100,00%

9.2. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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

La compra y venta de materiales 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, su matriz Sociedad Austral de Electricidad S.A e 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 se han cumplido cabalmente.

A la fecha de los presentes Estados Financieros 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, son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31/12/2023	31/12/2022
							M\$	M\$
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz común	CLP	340	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz común	CLP	-	417.025
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz común	CLP	-	18
Totales							340	417.043

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés) (*)	Menos de 90 días	Matriz	UF	128.509	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital) (*)	Más de 1 año	Matriz	UF	-	-	48.640.974	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés) (*)	Menos de 90 días	Matriz	CLP	-	265.000	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital) (*)	Más de 1 año	Matriz	CLP	-	-	-	26.742.102
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Más de 1 año	Matriz	CLP	3.255.338	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	2.016.486	1.727.221	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz común	CLP	503.999	401.553	-	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz común	CLP	133.157	159.767	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz común	CLP	20.412	2.076	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz común	CLP	65	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	-	63.958	-	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz común	CLP	-	147.703	-	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz común	CLP	-	12.205	-	-
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz común	CLP	37.164	-	-	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz común	CLP	14.521	-	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones director	Menos de 90 días	Director	UF	165	-	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones director	Menos de 90 días	Director	UF	165	157	-	-
Totales							6.109.981	2.779.640	48.640.974	26.742.102

(*) Al 31 de diciembre de 2022 Empresa Eléctrica de Aysén S.A. mantenía un préstamo en cuenta corriente con Inversiones Eléctricas del Sur S.A. destinado al financiamiento y pago de sus compromisos por un monto en capital de M\$26.742.102, devengando un monto total de M\$265.000 en intereses calculados con una tasa de interés anual no capitalizable del 12,02%.

A partir del 01 de enero de 2023 La Sociedad ha cambiado las condiciones del préstamo de pesos a UF calculadas al valor de UF de cierre 2022 por un total de UF 761.645. Al 31 de diciembre de 2023 la deuda de capital inicial reajustada asciende a M\$28.020.432.

No obstante, durante el período la Sociedad ha solicitado nuevos préstamos en UF con la matriz equivalentes a un monto de M\$21.985.000 y ha efectuado pagos por un monto de M\$1.434.496 respectivamente. Con lo anterior el saldo de la deuda total en UF reajustada de capital al 31 de diciembre de 2023 asciende a un monto total de M\$48.640.974 (UF

1.322.147,88), con un interés de M\$128.509 (UF 3.493,10) calculado a una tasa de interés mensual no capitalizable del 3,1%.

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

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

RUT	Razón social	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31/12/2023		31/12/2022	
				Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono
				M\$	M\$	M\$	M\$
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Préstamo cuenta corriente (capital/intereses)	(21.762.381)	(1.210.057)	(24.903.690)	(1.434.207)
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Recuperación de gastos	63.958	-	(63.958)	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz	Recuperación de gastos	(289.265)	-	1.251.878	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz	Dividendos por pagar	(3.255.338)	-	815.741	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(102.446)	-	2.484	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	26.610	-	(86.475)	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(18.336)	-	(24.619)	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(36.824)	-	164.355	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Matriz Común	Recuperación de gastos	(431.547)	-	(519.948)	-
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(37.164)	-	(57.019)	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Matriz Común	Recuperación de gastos	12.205	-	(11.221)	-

9.3. Directorio y personal clave de la gerencia

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

En la Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada con fecha 28 de abril de 2023, se acordó renovar el Directorio de la Sociedad, el que pasó a estar compuesto por los señores Jorge Lesser García - Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Iván Díaz – Molina, Luz Granier Bulnes, Ashley Munroe, Shama Naquashbandi, Stephen Best y Jonathan Reay.

Con fecha 10 de mayo de 2023, el Directorio de la Sociedad designó al director señor Iván Díaz-Molina en calidad de Presidente del Directorio y de la Sociedad y al director señor Jorge Lesser García-Huidobro en calidad de Vicepresidente.

Al 31 de diciembre de 2023 el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Iván Díaz – Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Ashley Munroe, Jonathan Reay, Shama Naquashbandi, Stephen Best y Luz Granier.

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

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

Director	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	165	-
Jorge Lesser García-Huidobro	165	157
Totales	330	157

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 2023 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2024.

Los Directores señores Juan Ignacio Parot Becker, Ashley Munroe, Jonathan Reay, Shama Naquashbandi, Stephen Best y Luz Granier renunciaron a la remuneración que les correspondería por el ejercicio del cargo de Director de Edelaysen. Sólo los Directores Jorge Lesser García-Huidobro e Iván Díaz - Molina recibirán su remuneración.

Las remuneraciones pagadas a los Directores al 31 de diciembre de 2023 y 2022, son las siguientes:

Director	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	1.976	1.982
Jorge Lesser García-Huidobro	2.151	1.982
Totales	4.127	3.964

c) Compensaciones del personal clave de la gerencia

La Sociedad cuenta actualmente con un ejecutivo como empleado directo. Las remuneraciones del Equipo Gerencial de la Sociedad con cargo a resultados ascienden a M\$88.954 al 31 de diciembre de 2023 y a M\$80.799 al 31 de diciembre de 2022.

La Sociedad tiene para sus ejecutivos establecidos un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de la Sociedad. Estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas. Se paga un anticipo de 25% de una remuneración bruta durante el tercer trimestre de cada año y el saldo es cancelado en el primer semestre del año siguiente. El cargo a resultados del plan de incentivo asciende a M\$43.015 al 31 de diciembre de 2023 y M\$34.560 al 31 de diciembre de 2022.

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.

10. Inventarios

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2023:

Clases de Inventarios	31/12/2023		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	3.240.738	3.214.550	26.188
Petróleo	748.629	748.629	-
Total Clases de Inventarios	3.989.367	3.963.179	26.188

Al 31 de diciembre de 2022:

Clases de Inventarios	31/12/2022		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Material de operación y mantenimiento	2.353.210	2.293.951	59.259
Petróleo	766.217	766.217	-
Total Clases de Inventarios	3.119.427	3.060.168	59.259

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

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 gasto, es el siguiente:

Inventarios utilizados durante el período según gasto	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	17.604.823	24.806.883
Otros gastos, por naturaleza (**)	732.187	498.902
Total Inventarios utilizados durante el período según gasto	18.337.010	25.305.785

(*) Ver Nota 22.

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

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 31 de diciembre de 2023 ascienden a M\$4.014.748 (M\$3.351.491 en 2022) y los materiales utilizados en FNDR al 31 de diciembre de 2023 asciende M\$303.900 (M\$439.073 en 2022).

11. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	-	(543)
IVA crédito fiscal por recuperar, remanente	10.972.798	4.956.937
Crédito sence	23.548	22.969
Impuesto por recuperar año anterior	154.266	154.266
Totales	11.150.612	5.133.629

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Otros	4.300	4.835
Totales	4.300	4.835

12. Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Activos intangibles, neto	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Activos intangibles indentificables, neto	304.643	146.757
Servidumbres	33.631	33.631
Derechos de agua	108.543	108.543
Software	162.469	4.583

Activos intangibles identificables, bruto	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Activos intangibles indentificables, bruto	351.208	152.692
Servidumbres	33.631	33.631
Derechos de agua	108.543	108.543
Software	209.034	10.518

Amortización Activos intangibles identificables	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Amortización Activos intangibles identificables	(46.565)	(5.935)
Servidumbres	-	-
Derechos de agua	-	-
Software	(46.565)	(5.935)

La composición y movimientos del activo intangible durante los años 2023 y 2022, son los siguientes:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua, neto	Software, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	33.631	108.543	4.583	146.757
Traslados (activación obras en curso)	-	-	198.516	198.516
Gasto por amortización	-	-	(40.630)	(40.630)
Total movimientos	-	-	157.886	157.886
Saldo final al 31/12/2023	33.631	108.543	162.469	304.643

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua, neto	Software, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	33.631	108.543	4.583	146.757
Traslados (activación obras en curso)	-	-	-	-
Gasto por amortización	-	-	-	-
Total movimientos	-	-	-	-
Saldo final al 31/12/2022	33.631	108.543	4.583	146.757

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

Los softwares o programas informáticos y licencias se amortizan en forma lineal entre 4 y 6 años.

La amortización de estos bienes se presenta en el rubro “Gastos por Depreciación y Amortización” de los Estados de resultados integrales.

13. Propiedades, Planta y Equipos

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022

Clases de Propiedades, planta y equipo, neto	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, neto	103.793.573	96.024.838
Terrenos	3.623.976	3.623.976
Edificios	4.616.860	4.723.237
Planta y equipo	68.812.422	57.282.083
Equipamiento de tecnologías de la información	2.755	7.872
Instalaciones fijas y accesorios	157.571	141.501
Vehículos de motor	828.126	980.462
Construcciones en curso	24.596.907	28.229.332
Otras propiedades, planta y equipo	1.154.956	1.036.375

Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, bruto	145.494.114	134.335.048
Terrenos	3.623.976	3.623.976
Edificios	7.740.531	7.674.265
Planta y equipo	103.746.328	89.351.285
Equipamiento de tecnologías de la información	402.477	394.594
Instalaciones fijas y accesorios	425.108	422.317
Vehículos de motor	1.578.318	1.578.318
Construcciones en curso	24.596.907	28.229.332
Otras propiedades, planta y equipo	3.380.469	3.060.961

Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	(41.700.541)	(38.310.210)
Terrenos	-	-
Edificios	(3.123.671)	(2.951.028)
Planta y equipo	(34.933.906)	(32.069.202)
Equipamiento de tecnologías de la información	(399.722)	(386.722)
Instalaciones fijas y accesorios	(267.537)	(280.816)
Vehículos de motor	(750.192)	(597.856)
Construcciones en curso	-	-
Otras propiedades, planta y equipo	(2.225.513)	(2.024.586)

El detalle del movimiento del rubro de propiedades, plantas y equipos durante el año 2023 y 2022, 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 01/01/2023	3.623.976	4.723.237	57.282.083	7.872	141.501	980.462	28.229.332	1.036.375	96.024.838
Adiciones	-	-	1.592.988	-	-	-	9.898.097	-	11.491.085
Traslados (activación obras en curso)	-	66.266	3.571.571	7.883	55.713	91.855	(4.156.437)	363.149	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	-	9.417.726	-	-	-	(9.374.085)	(43.641)	-
Retiros valor bruto	-	-	(543.899)	-	(52.922)	(91.855)	-	-	(688.676)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	-	223.383	-	52.951	929	-	-	277.263
Incremento (disminución) en cambio de moneda extranjera depreciación acumulada	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasto por depreciación	-	(172.643)	(3.088.087)	(13.000)	(39.672)	(153.265)	-	(200.927)	(3.667.594)
Otros incrementos (disminución)	-	-	356.657	-	-	-	-	-	356.657
Total movimientos	-	(106.377)	11.530.339	(5.117)	16.070	(152.336)	(3.632.425)	118.581	7.768.735
Saldo final al 31/12/2023	3.623.976	4.616.860	68.812.422	2.755	157.571	828.126	24.596.907	1.154.956	103.793.573

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	3.623.976	4.873.447	51.831.909	83	156.884	769.983	30.486.656	911.851	92.654.789
Adiciones	-	-	1.216.609	-	-	-	5.132.679	-	6.349.288
Traslados (activación obras en curso)	-	32.947	9.845.731	-	36.255	361.114	(10.573.621)	297.574	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	(22.423)	(3.152.385)	26.377	(13.188)	(3.706)	3.183.618	(18.293)	-
Retiros valor bruto	-	-	(16.581)	(261)	-	-	-	(33.113)	(49.955)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	1.269	287.085	261	-	-	-	39.898	328.513
Incremento (disminución) en cambio de moneda extranjera depreciación acumulada	-	(162.003)	(2.730.285)	(18.588)	(38.450)	(146.929)	-	(161.542)	(3.257.797)
Gasto por depreciación	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros incrementos (disminución)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total movimientos	-	(150.210)	5.450.174	7.789	(15.383)	210.479	(2.257.324)	124.524	3.370.049
Saldo final al 31/12/2022	3.623.976	4.723.237	57.282.083	7.872	141.501	980.462	28.229.332	1.036.375	96.024.838

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

Informaciones adicionales de propiedades, planta y equipo

- La depreciación de los bienes de propiedades, planta y equipo se presenta en el rubro "Gastos por depreciación y amortización del Estado de Resultado Integral".
- La Sociedad cuenta 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 diciembre de 2023 y 2022 no es significativo. La Sociedad 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 diciembre de 2023 y 2022:

Activos por derecho de uso, neto	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Activos por derecho de uso, neto	38.288	40.930
Terrenos	8.473	13.667
Edificios e instalaciones	29.815	27.263

Activos por derecho de uso, bruto	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Activos por derecho de uso, bruto	125.578	105.882
Terrenos	32.475	32.274
Edificios e instalaciones	93.103	73.608

Amortización Activos por derecho de uso	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Total Amortización Activos por derecho de uso	(87.290)	(64.952)
Terrenos	(24.002)	(18.607)
Edificios e instalaciones	(63.288)	(46.345)

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 diciembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	3.436	37.494	40.930
Adiciones	-	18.339	18.339
Gasto por amortización	(5.395)	(16.943)	(22.338)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	201	1.156	1.357
Total movimientos	(5.194)	2.552	(2.642)
Saldo final al 31/12/2023	(1.758)	40.046	38.288

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	7.837	37.822	45.659
Adiciones	-	10.082	10.082
Gasto por amortización	(5.209)	(13.876)	(19.085)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	808	3.466	4.274
Total movimientos	(4.401)	(328)	(4.729)
Saldo final al 31/12/2022	3.436	37.494	40.930

b) Pasivos por arrendamiento

A continuación se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Terrenos	6.811	4.956	16.737	6.917
Edificios e instalaciones	11.929	14.141	-	11.353
Totales	18.740	19.097	16.737	18.270

El desglose por moneda y vencimientos de los pasivos por arrendamientos al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/12/2023							
					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	Total No corrientes	
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	3.159	8.770	11.929	-	-	-	-	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	1.272	5.539	6.811	5.315	5.575	5.847	16.737	
Totales					4.431	14.309	18.740	5.315	5.575	5.847	16.737	

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/12/2022						
					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	Total No corrientes
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	2.905	11.236	14.141	11.353	-	-	11.353
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	856	4.100	4.956	5.142	1.775	-	6.917
Totales					3.761	15.336	19.097	16.495	1.775	-	18.270

c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

En el estado de resultados integral por el período terminado al 31 de diciembre de 2023, se incluye un gasto por M\$95.695 (M\$72.770 en 2022), 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 diciembre de 2023, la Sociedad 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 de Resultados Integrales correspondiente a los años 2023 y 2022, es el siguiente:

Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	01/01/2023 31/12/2023	01/01/2022 31/12/2022
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto (ingreso) por impuestos corrientes	36.122	(23.435)
Ajustes por impuestos corrientes de períodos anteriores	-	
Otro gasto por impuestos corrientes	139	544
Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto	36.261	(22.891)
Impuestos diferidos		
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	2.874.774	(4.599.610)
Total Gasto (ingreso) por Impuestos diferidos, neto	2.874.774	(4.599.610)
Total Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	2.911.035	(4.622.501)

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 diciembre de 2023 y 2022, es la siguiente:

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	01/01/2023 31/12/2023	01/01/2022 31/12/2022
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	14.549.214	(8.679.785)
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(3.928.288)	2.343.542
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	336.458	132.564
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(287.797)	(366.876)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	125.556	75.709
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	843.036	2.437.562
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	1.017.253	2.278.959
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(2.911.035)	4.622.501
Tasa impositiva efectiva	20,01%	53,26%

15.2. Impuestos diferidos

a) El detalle de los saldos de impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	55.564	48.059
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	191.969	213.148
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	37.470	45.554
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	7.071	16.000
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	8.020	14.226
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	623.416	3.370.914
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	105.042	89.942
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	8.329	8.092
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	20.599	20.599
Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	1.057.480	3.826.534

Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	7.776.860	7.662.777
Impuestos diferidos relativos a arriendos	759	963
Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	7.777.619	7.663.740

Diferencias temporarias, neto	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Activos por impuestos diferidos	1.057.480	3.826.534
Pasivos por impuestos diferidos	(7.777.619)	(7.663.740)
Total Diferencias temporarias, neto	(6.720.139)	(3.837.206)

b) Los movimientos de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado de Situación Financiera en el año 2023 y 2022, es el siguiente:

Movimientos Impuestos diferidos	Activos		Pasivos	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	3.826.534	873.103	7.663.740	9.318.578
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	(2.760.895)	2.944.771	113.879	(1.654.838)
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	(7.615)	8.660	-	-
Otros incremento (decremento)	(544)	-	-	-
Total movimientos	(2.769.054)	2.953.431	113.879	(1.654.838)
Saldo final	1.057.480	3.826.534	7.777.619	7.663.740

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

La Sociedad esta radicada en Chile, por lo que la Normativa Local vigente se aplica uniformemente a ella.

16. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	12.515.284	10.190.460	5.205.454	2.430.336
Otras cuentas por pagar	1.538.134	1.140.452	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	14.053.418	11.330.912	5.205.454	2.430.336

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	8.594.451	6.681.497	5.205.454	2.430.336
Proveedores por compra de combustible y gas	533.183	467.321	-	-
Cuentas por pagar por importaciones en tránsito	16.243	939.001	-	-
Cuentas por pagar por bienes y servicios	3.371.407	2.102.641	-	-
Dividendos por pagar a terceros	238.281	2.599	-	-
Cuentas por pagar a instituciones fiscales	55.085	50.565	-	-
Otras cuentas por pagar	1.244.768	1.087.288	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	14.053.418	11.330.912	5.205.454	2.430.336

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Proveedores con pago al día	31/12/2023			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	1.646.198	10.162.169	706.917	12.515.284
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
Totales	1.646.198	10.162.169	706.917	12.515.284

Proveedores con pago al día	31/12/2022			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	1.278.574	8.204.969	706.917	10.190.460
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
Totales	1.278.574	8.204.969	706.917	10.190.460

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 diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Razón social proveedor	RUT	31/12/2023	
		M\$	%
Finning Chile S.A.	91.489.000-4	642.457	5,13%
RSA Seguros Chile S.A.	99.017.000-2	559.381	4,47%
RHONA S.A.	92.307.000-1	462.128	3,69%
AIG Chile Cía de Seguros Generales	99.288.000-7	130.349	1,04%
Rimalco SpA	76.426.249-2	110.600	0,88%
Telecomunicaciones y Electricidad S.A.	96.524.340-2	102.261	0,82%
Mantencion Electrica J.E.B E.I.R.L	76.015.234-K	84.938	0,68%
Racsol Spa	77.222.852-K	82.897	0,66%
Wuxi Fasten Euenon Co.,Ltd	Proveedor Extranjero	63.587	0,51%
Cofama S.A.	77.605.400-3	54.792	0,44%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		7.263.173	58,03%
Otros proveedores		2.958.721	23,64%
Totales		12.515.284	100,00%

Razón social proveedores	RUT	31/12/2022	
		M\$	%
Finning Chile S.A.	91.489.000-4	208.140	2,04%
Man Energy Solutions Chile Ltda.	76.059.324-9	127.690	1,25%
Mantencion Electrica J.E.B E.I.R.L	76.015.234-K	118.393	1,16%
Serv. Elect. Mant. Ind. Fdo. Sommer Ltda.	76.968.754-8	107.316	1,05%
Empresa distribuidora de energía eléctrica Paillaco S.A.	96.798.200-8	86.868	0,85%
Ingeniería calculo y construcción JLS Ingeniería S.A.	76.736.320-6	71.254	0,70%
Telecomunicaciones y Electricidad S.A.	96.524.340-2	65.521	0,64%
Rimalco SpA	76.426.249-2	63.843	0,63%
Wuxi Fasten Euenon Co.,Ltd	Proveedor Extranjero	60.508	0,59%
Interlog Electronica Ltda.	86.808.500-2	58.087	0,57%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)	97.004.000-5	6.681.497	65,57%
Otros proveedores	96.524.340-2	2.541.343	24,94%
Totales		10.190.460	100,00%

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

17. Instrumentos financieros por categoría

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

a) Activos Financieros

Activos financieros	31/12/2023		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	968.643	763.993	1.732.636
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	54.508.928	-	54.508.928
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	340	-	340
Otros activos financieros no corrientes	2.927.667	-	2.927.667
Totales Activos financieros	58.405.578	763.993	59.169.571

Activos financieros	31/12/2022		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	545.110	780.972	1.326.082
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	27.825.292	-	27.825.292
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	417.043	-	417.043
Otros activos financieros no corrientes	2.793.576	-	2.793.576
Totales Activos financieros	31.581.021	780.972	32.361.993

b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros	31/12/2023		
	A costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	35.477	-	35.477
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	19.258.872	-	19.258.872
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	54.750.955	-	54.750.955
Totales Pasivos financieros	74.045.304	-	74.045.304

Pasivos financieros	31/12/2022		
	A costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	37.367	-	37.367
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	13.761.248	-	13.761.248
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	29.521.742	-	29.521.742
Totales Pasivos financieros	43.320.357	-	43.320.357

17.1. 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	31/12/2023	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Efectivo en caja	306.925	306.925
Saldo en bancos	661.718	661.718
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	54.508.928	54.508.928

Pasivos financieros	31/12/2023	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado		
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	35.477	35.477
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	19.258.872	19.258.872

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

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

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes así como cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corresponden a saldos por cobrar 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.

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.

18. Provisiones

18.1. Otras provisiones corrientes

a) El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Otras provisiones a corto plazo	Corrientes	
	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	437.776	442.140
Totales	437.776	442.140

(*) Principalmente provisiones de multas y juicios

b) El movimiento de las provisiones durante los años 2023 y 2022, es el siguiente:

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	442.140	442.140
Provisiones adicionales	115.431	115.431
Provisiones no utilizadas	(135.706)	(135.706)
Provisiones utilizadas	15.911	15.911
Total movimientos	(4.364)	(4.364)
Saldo final al 31/12/2023	437.776	437.776

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	328.392	328.392
Provisiones adicionales	377.388	377.388
Provisiones no utilizadas	(263.417)	(263.417)
Provisiones utilizadas	(223)	(223)
Total movimientos	113.748	113.748
Saldo final al 31/12/2022	442.140	442.140

18.2. Provisiones corrientes, por beneficios a los empleados

a) El desglose de este rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	138.777	168.719
Provisión por beneficios anuales	556.844	481.912
Totales	695.621	650.631

b) El detalle del movimiento de las provisiones durante los años 2023 y 2022, es el siguiente:

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	168.719	481.912	650.631
Incremento (decremento) en provisiones existentes	199.025	511.417	710.442
Provisiones utilizadas	(228.967)	(436.485)	(665.452)
Total movimientos	(29.942)	74.932	44.990
Saldo final al 31/12/2023	138.777	556.844	695.621

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	156.387	398.386	554.773
Incremento (decremento) en provisiones existentes	179.269	476.256	655.525
Provisiones utilizadas	(166.937)	(392.730)	(559.667)
Total movimientos	12.332	83.526	95.858
Saldo final al 31/12/2022	168.719	481.912	650.631

18.3. 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 diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	No corrientes	
	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicios	762.179	683.816
Totales	762.179	683.816

Desembolsos futuros

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definida en el presente año ascienden a M\$29.841.

Duración de los compromisos

El promedio ponderado de la duración de las Obligaciones para la Sociedad y sus filiales corresponde a 10,39 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 y más años es como sigue:

Años	Monto
	M\$
1	29.841
2	46.237
3	30.489
4	32.544
5	44.052
6 a 10	377.655

b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido durante el año 2023 y 2022, es el siguiente:

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	683.816
Costo por intereses	44.725
Costo del servicio del ejercicio	101.993
Pagos realizados en el ejercicio	(40.149)
Variación actuarial por cambio de tasa	(28.206)
Total movimientos	78.363
Saldo final al 31/12/2023	762.179

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	499.953
Costo por intereses	80.270
Costo del servicio del ejercicio	71.518
Pagos realizados en el ejercicio	-
Variación actuarial por cambio de tasa	32.075
Total movimientos	183.863
Saldo final al 31/12/2022	683.816

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

Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	01/01/2023 31/12/2023	01/01/2022 31/12/2022
	M\$	M\$
Costo por intereses	44.725	80.270
Costo del servicio del ejercicio	65.995	71.518
Total Gasto reconocido en Estado de Resultados	110.720	151.788
Pérdida actuarial neta por plan de beneficios definidos	(28.206)	32.075
Totales Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	82.514	183.863

d) Supuestos actuariales utilizadas al 31 de diciembre de 2023 y 2022.

Supuestos actuariales	31/12/2023	31/12/2022
Tasa de descuento (nominal)	5,47%	4,73%
Tasa esperada de incrementos salariales (nominal)	4,50%	4,50%
Tablas de mortalidad	CB H 2020 / RV M 2020	CB H 2020 / RV M 2020
Tasa de rotación	2,00%	2,00%
Edad de retiro	65 H / 60 M	65 H / 60 M

e) Sensibilizaciones

Sensibilización de tasa de descuento:

Al 31 de diciembre de 2023, 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	77.394	(65.612)

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial:

Al 31 de diciembre de 2023, 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	(968.818)	1.113.345

18.4. Juicios y multas

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

19. Otros Pasivos no Financieros

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Subvenciones gubernamentales (obras FNDR) (*)	1.372.115	1.329.661	-	-
Otras obras de terceros	549.271	757.636	-	-
Otros pasivos no financieros	-	-	31.665	30.297
Total Otros pasivos no financieros	1.921.386	2.087.297	31.665	30.297

(*) Las subvenciones gubernamentales 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 se registran contablemente de acuerdo en lo descrito en Nota 2.14.2.

20. Patrimonio

20.1. Patrimonio neto de la sociedad

20.1.1. Capital suscrito y pagado

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 el capital social de la Sociedad asciende a M\$37.005.894 y está representado por 37.577.393 acciones serie única suscritas y pagadas.

20.1.2. Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 28 de abril de 2023 acordó la no distribución de dividendos del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022, atendido que la Sociedad presentó pérdidas durante el año 2022.

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 27 de abril de 2022 se aprobó el pago de un dividendo final de \$38,80470994 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021, lo que significó un pago total de M\$1.458.180. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 27 de mayo de 2022.

20.1.3. Otras reservas

Los saldos por naturaleza y destino de Otras reservas al 30 de diciembre de 2023 y 2022, son los siguientes:

Al 31 de diciembre 2023:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2023	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Saldo final al 31/12/2023
	M\$	M\$	M\$
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(259.934)	20.591	(239.343)
Otras reservas varias (*)	871.173		871.173
Totales	611.239	20.591	631.830

Al 31 de diciembre 2022:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2022	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Saldo final al 31/12/2022
	M\$	M\$	M\$
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(236.520)	(23.414)	(259.934)
Otras reservas varias (*)	871.173		871.173
Totales	634.653	(23.414)	611.239

Las otras reservas varias por M\$871.173, que corresponde a revalorización del capital pagado por el periodo 05 de agosto de 2009 a diciembre de 2009 (período de transición a NIIF), según lo indicado en Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros (actual Comisión para el Mercado Financiero).

20.1.4. Ganancias acumuladas

Los saldos por naturaleza y destino de las Ganancias (Pérdidas) Acumuladas al 31 de diciembre de 2023 y 2022, son los siguientes:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2023	48.564.226	48.564.226
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	11.638.179	11.638.179
Reverso provisión dividendo año anterior	-	-
Pago dividendo año anterior	-	-
Provisión dividendo mínimo del período	(3.491.454)	(3.491.454)
Total movimientos	8.146.725	8.146.725
Saldo final al 31/12/2023	56.710.951	56.710.951

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	53.204.782	53.204.782
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	(4.057.284)	(4.057.284)
Reverso provisión dividendo año anterior	874.908	874.908
Pago dividendo año anterior	(1.458.180)	(1.458.180)
Provisión dividendo mínimo del período	-	-
Total movimientos	(4.640.556)	(4.640.556)
Saldo final al 31/12/2022	48.564.226	48.564.226

20.1.5. 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. Ingresos

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados Integrales al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2023	01/01/2022
	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Venta de Energía	59.068.428	42.103.582
Distribución	48.539.188	32.090.585
Residencial	23.832.383	16.536.297
Comercial	13.016.221	8.566.638
Industrial	4.044.002	2.608.516
Otros (*)	7.646.582	4.379.134
Generación y Comercialización	10.529.240	10.012.997
Otros ingresos	683.477	703.127
Apoyos	53.568	49.970
Arriendo medidores	65.814	62.346
Cargo por pago fuera de plazo	447.116	483.795
Otros	116.979	107.016
Total Ingresos de actividades ordinarias	59.751.905	42.806.709

(*) El detalle de los Otros ingresos de distribución es el siguiente:

Otros Ingresos de actividades ordinarias de Distribución	01/01/2023	01/01/2022
	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Agrícola	79.125	50.840
Transporte	52.260	11.470
Municipal	2.916.548	2.238.837
Alumbrado público	959.597	586.453
Otros	3.639.052	1.491.534
Total Otros Ingresos de actividades ordinarias de Distribución	7.646.582	4.379.134

Otros ingresos

Otros ingresos	01/01/2023 31/12/2023	01/01/2022 31/12/2022
	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	651.183	956.006
Venta de materiales, equipos y servicios	598.690	688.368
Arrendamientos	34.078	28.984
Intereses créditos y préstamos	8.162	11.176
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	149.045	(184.551)
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	170.970	116.718
Otros ingresos	89.840	83.496
Total Otros ingresos	1.701.968	1.700.197

A continuación se presenta la clasificación de ingresos ordinarios y otros ingresos al 31 de diciembre de 2023 y 2022, según la clasificación establecida por NIIF 15:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2023 31/12/2023	01/01/2022 31/12/2022
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		
Venta de energía distribución	48.539.188	32.090.585
Generación y comercialización	10.529.240	10.012.997
Otros ingresos	683.477	703.127
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	59.751.905	42.806.709
Total Ingresos de actividades ordinarias	59.751.905	42.806.709

Otros ingresos	01/01/2023	01/01/2022
	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		
Construcción de obras y trabajos a terceros	651.183	956.006
Intereses créditos y préstamos	8.162	11.176
Arrendamientos	34.078	28.984
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	170.970	116.718
Otros Ingresos	89.840	83.496
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	954.233	1.196.380
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo		
Venta de materiales y equipos	598.690	688.368
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	149.045	(184.551)
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	747.735	503.817
Total Otros ingresos	1.701.968	1.700.197

22. Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro, en el Estado de Resultados Integrales al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	01/01/2023	01/01/2022
	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Compras de energías y peajes	6.641.247	7.056.259
Combustibles para generación, materiales y servicios consumidos	17.604.823	24.806.883
Total Materias primas y consumibles utilizados	24.246.070	31.863.142

23. Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro, en el Estado de Resultados Integrales al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	01/01/2023	01/01/2022
	31/12/2023	31/12/2022
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	3.249.320	2.962.173
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	447.908	464.786
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	218.923	192.225
Activación costo de personal	(390.691)	(36.480)
Total Gastos por beneficios a los empleados	3.525.460	3.582.704

24. Gasto por Depreciación y Amortización

El detalle de este rubro, en el Estado de Resultados Integrales al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Gasto por depreciación y amortización	01/01/2023 31/12/2023	01/01/2022 31/12/2022
	M\$	M\$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	3.708.225	3.257.797
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	22.338	19.085
Total Gasto por depreciación y amortización	3.730.563	3.276.882

25. Pérdida por deterioro

El detalle de los rubros referidos a deterioros por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Ganancia (pérdida) por deterioro	01/01/2023 31/12/2023	01/01/2022 31/12/2022
	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	1.118	(210.082)
Total Ganancia (pérdida) por deterioro	1.118	(210.082)

26. Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro, en el Estado de Resultados Integrales al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Otros gastos, por naturaleza	01/01/2023 31/12/2023	01/01/2022 31/12/2022
	M\$	M\$
Servicios compartidos	5.501.826	5.075.953
Operación y mantención sistema eléctrico	2.226.804	3.393.864
Sistema generación	1.646.021	1.498.773
Mantención medidores, ciclo comercial	1.122.655	923.508
Operación vehículos, viajes y viáticos	311.125	282.708
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	47.957	26.884
Provisiones y castigos	16.060	22.173
Gastos de administración y otros servicios prestados	1.534.161	1.727.898
Egresos por construcción de obras a terceros	451.742	539.778
Otros gastos por naturaleza	132.219	146.309
Total Otros gastos, por naturaleza	12.990.570	13.637.848

27. Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y gastos financieros al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Resultado financiero	01/01/2023 31/12/2023	01/01/2022 31/12/2022
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	53.801	33.428
Ingresos financieros	53.801	33.428
Otros gastos financieros	(1.217.750)	(1.441.959)
Costos financieros	(1.217.750)	(1.441.959)
Resultados por unidades de reajuste	(1.417.180)	640.912
Positivas	194.809	143.892
Negativas	(29.042)	(36.495)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	165.767	107.397
Total Resultado financiero	(2.415.362)	(660.222)

28. Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales efectuados al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Concepto del desembolso	Concepto del costo	31/12/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
Asesorías medioambientales	Inversión	100	949
Evaluación plan de manejo	Inversión	17.098	24.763
Gestión de residuos	Costo	59.396	117.917
Reforestaciones	Costo	12.396	29.321
Otros gastos medioambientales	Inversión	375	292
Proyectos de inversión	Inversión	12.247	-
Totales		101.612	173.242

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

29. 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 diciembre de 2023 son las siguientes según beneficiario relevante:

Relación	Activos comprometidos			2024	2025	2026
	Tipo de garantía	Moneda	Total			
			M\$	M\$	M\$	M\$
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	3.851.358	2.462.927	895.852	492.580
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	22.442	22.442	-	-
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	250.891	250.891	-	-
Totales			4.124.691	2.736.260	895.852	492.580

30. Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de diciembre de 2023, la Sociedad ha recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar principalmente cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, respectivamente por un total de M\$334.458 (M\$316.983 en 2022).

31. Moneda Extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	1.342.044	1.282.099
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	390.592	43.983
Otros activos no financieros corrientes	CLP	546.120	468.564
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	33.217.240	22.366.902
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	36.157	37.868
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	340	417.043
Inventarios corrientes	CLP	3.963.179	3.060.168
Activos por impuestos corrientes, corriente	CLP	11.150.612	5.133.629
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		50.646.284	32.810.256
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	CLP	50.219.535	32.728.405
	USD	390.592	43.983
	UF	36.157	37.868
		50.646.284	32.810.256
ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
Otros activos financieros no corrientes	CLP	2.927.667	2.793.576
Otros activos no financieros no corrientes	CLP	1.059	1.059
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	CLP	21.148.155	5.306.488
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	107.376	114.034
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	304.643	146.757
Propiedades, planta y equipo	CLP	103.793.573	96.024.838
Activos por derecho de uso	CLP	38.288	40.930
Activos por impuestos diferidos	CLP	1.057.480	3.826.534
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		129.378.241	108.254.216
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	CLP	129.270.865	108.140.182
	UF	107.376	114.034
		129.378.241	108.254.216
TOTAL ACTIVOS	CLP	179.490.400	140.868.587
	USD	390.592	43.983
	UF	143.533	151.902
		180.024.525	141.064.472

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	6.811	4.956
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	11.929	14.141
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	14.053.418	11.330.912
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	5.981.142	2.779.483
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	UF	128.839	157
Otras provisiones corrientes	CLP	437.776	442.140
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	CLP	4.300	4.835
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	695.621	650.631
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	1.921.386	2.087.297
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		23.241.222	17.314.552
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	CLP	23.100.454	17.300.254
	UF	140.768	14.298
		23.241.222	17.314.552

PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2023	31/12/2022
		M\$	M\$
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	16.737	6.917
Pasivos por arrendamientos no corrientes	UF	-	11.353
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes	CLP	5.205.454	2.430.336
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	CLP	-	26.742.102
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	UF	48.640.974	-
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	7.777.619	7.663.740
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	762.179	683.816
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	31.665	30.297
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		62.434.628	37.568.561
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	CLP	13.793.654	37.557.208
	UF	48.640.974	11.353
		62.434.628	37.568.561

TOTAL PASIVOS	CLP	36.894.108	54.857.462
	UF	48.781.742	25.651
		85.675.850	54.883.113

32. Hechos Posteriores

El 9 de febrero de 2024, la Comisión Nacional de Energía (CNE) aprobó el Informe Técnico Definitivo de fórmulas tarifarias para las concesionarias de servicio público de distribución de energía eléctrica correspondiente al cuatrienio noviembre 2020-noviembre 2024 (ITDT) mediante la Resolución Exenta CNE N° 46. Este informe incorporó algunas de las observaciones presentadas por Grupo SAESA y el resto de la industria.

La Sociedad está calculando los impactos de los cambios incorporados por la CNE en el ITDT, en comparación con la versión preliminar del informe. En principio, no se prevén impactos significativos respecto de los montos provisionados al momento de confeccionar los estados financieros al 31 de diciembre de 2023.

Entre el 1 de enero de 2024 y hasta la fecha de emisión de estos Estados Financieros Consolidados, no se tiene conocimiento de otros hechos de carácter financiero o de otra índole, que afecten en forma significativa la situación financiera y/o los resultados presentados.