

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.

Estados financieros por los años terminados
al 31 de diciembre de 2022 y 2021
e informe del auditor independiente

INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas y Directores de
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Empresa Eléctrica de Aisén S.A. (en adelante “la Sociedad”) que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y 2021 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.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”). 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.

Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con las normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad de que los estados financieros están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de la Sociedad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Sociedad. En consecuencia, no expresamos tal opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros.

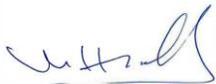
Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Eléctrica de Aisen S.A. al 31 de diciembre de 2022 y 2021 y los resultados de sus operaciones y los 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”).



Marzo 29, 2023
Santiago, Chile



María Ester Pinto U.
RUT: 10.269.053-2

Estados Financieros Clasificados

**Correspondiente a los años terminados al
31 de diciembre de 2022 y 2021**

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 2022 y 2021
 (En miles de pesos chilenos – M\$)

ACTIVOS	Nota	31/12/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	1.326.082	1.747.329
Otros activos no financieros corrientes	19	468.564	291.472
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	8	24.835.106	12.587.527
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	417.043	936.973
Inventarios corrientes	10	3.060.168	2.809.369
Activos por impuestos corrientes, corriente	11	5.133.629	6.580.426
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		35.240.592	24.953.096
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		35.240.592	24.953.096
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes	7	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	9	2.990.186	1.502.499
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	146.757	146.757
Propiedades, planta y equipo	13	96.024.838	92.654.789
Activos por derecho de uso	14	40.930	45.659
Activos por impuestos diferidos	15	3.826.534	873.103
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		105.823.880	95.223.866
TOTAL ACTIVOS		141.064.472	120.176.962

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.
Estados de Situación Financiera, Clasificados
 Al 31 de diciembre de 2022 y 2021
 (En miles de pesos chilenos – M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31/12/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Pasivos por arrendamientos corrientes	14	19.097	15.342
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16	13.761.248	9.234.857
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	2.779.640	3.799.716
Otras provisiones corrientes	18	442.140	328.392
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	11	4.835	4.529
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	18	650.631	554.773
Otros pasivos no financieros corrientes	19	2.087.297	3.420.359
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		19.744.888	17.357.968
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		19.744.888	17.357.968
PASIVOS NO CORRIENTES			
Pasivos por arrendamientos no corrientes	14	18.270	25.801
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	9	26.742.102	2.100.000
Pasivo por impuestos diferidos	15	7.663.740	9.318.578
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	18	683.816	499.952
Otros pasivos no financieros no corrientes	19	30.297	29.334
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		35.138.225	11.973.665
TOTAL PASIVOS		54.883.113	29.331.633
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	20	37.005.894	37.005.894
Ganancias (pérdidas) acumuladas	20	48.564.226	53.204.782
Otras reservas	20	611.239	634.653
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		86.181.359	90.845.329
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		141.064.472	120.176.962

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.

Estados de Resultados Integrales, por Naturaleza

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(En miles de pesos chilenos – M\$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2022	01/01/2021
		31/12/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Ganancia (pérdida)			
Ingresos de actividades ordinarias	21	42.806.709	27.749.965
Otros ingresos	21	1.700.197	3.751.531
Materias primas y consumibles utilizados	22	(31.863.142)	(13.713.568)
Gastos por beneficios a los empleados	23	(3.582.704)	(3.210.624)
Gasto por depreciación y amortización	24	(3.276.882)	(3.032.471)
Otros gastos, por naturaleza	26	(13.637.848)	(9.231.247)
Otras ganancias (pérdidas)	-	44.189	199.579
Ingresos financieros	27	33.428	82.591
Costos financieros	27	(1.441.959)	(16.609)
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	(210.082)	(445.601)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	27	107.397	20.288
Resultados por unidades de reajuste	27	640.912	282.229
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		(8.679.785)	2.436.063
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	15	4.622.501	480.297
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		(4.057.284)	2.916.360

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.

Estados de Otros Resultados Integrales

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(En miles de pesos chilenos – M\$)

Otros Resultados Integrales	Nota	01/01/2022	01/01/2021
		31/12/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		(4.057.284)	2.916.360
Otro resultado integral			
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del ejercicio, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	18	(32.075)	(70.620)
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del ejercicio, antes de impuestos		(32.075)	(70.620)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		(32.075)	(70.620)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del ejercicio			
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	15	8.661	19.067
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del ejercicio		8.661	19.067
Otro resultado integral		(23.414)	(51.553)
Resultado integral		(4.080.698)	2.864.807

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

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(En miles de pesos chilenos – M\$)

Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio 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 Cambios en el Patrimonio Neto

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(En miles de pesos chilenos – M\$)

Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2021	37.005.894	-	-	(184.967)	871.173	686.206	51.163.330	88.855.430
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2021	37.005.894	-	-	(184.967)	871.173	686.206	51.163.330	88.855.430
Cambios en el patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	2.916.360	2.916.360
Otro resultado integral	-	-	-	(51.553)	-	(51.553)	-	(51.553)
Total Resultado integral	-	-	-	(51.553)	-	(51.553)	2.916.360	2.864.807
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(874.908)	(874.908)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Cambios en el patrimonio	-	-	-	(51.553)	-	(51.553)	2.041.452	1.989.899
Patrimonio final al 31/12/2021	37.005.894	-	-	(236.520)	871.173	634.653	53.204.782	90.845.329

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.
Estados de Flujo de Efectivo Método Directo

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(En miles de pesos chilenos – M\$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO	Nota	31/12/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	-	35.565.670	33.631.919
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		1.054.320	593.565
Otros cobros por actividades de operación	-	31.888	23.131
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	-	(46.323.027)	(23.740.564)
Pagos a y por cuenta de los empleados	-	(2.873.086)	(3.212.537)
Otros pagos por actividades de operación	-	-	597
Flujos de efectivo procedentes de operaciones		(12.544.235)	7.296.111
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	-	835.418	(1.528.226)
Flujos de efectivo procedentes de actividades de operación		(11.708.817)	5.767.885
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas	-	-	(894.670)
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	-	(10.887.666)	(19.671.370)
Cobros a entidades relacionadas	-	-	15.066.045
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión	-	53.428	80.017
Flujos de efectivo utilizados en actividades de inversión		(10.834.238)	(5.419.978)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas	6	25.956.890	2.100.000
Pagos de pasivos por arrendamientos	6	(18.071)	(16.307)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(1.314.788)	-
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación	-	(1.457.767)	(1.569.558)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	(1.174.625)	(3.101)
Flujos de efectivo procedentes de actividades de financiación		21.991.639	511.034
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(551.416)	858.941
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	-	130.169	30.538
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		(421.247)	889.479
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del año		1.747.329	857.850
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año	6	1.326.082	1.747.329

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	13
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	16
2.11.1.	Sociedad actúa como arrendatario.....	16
2.11.2.	Sociedad actúa como arrendador	16
2.12.	Instrumentos financieros	17
2.12.1.	Activos financieros.....	17
2.12.2.	Pasivos financieros.....	19
2.12.3.	Derivados y contabilidad de cobertura	19
2.12.4.	Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.....	20
2.12.5.	Derivados implícitos.....	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.....	21
2.15.	Provisiones	21
2.16.	Beneficios a los empleados	21
2.17.	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.....	22
2.18.	Impuesto a las ganancias.....	22
2.19.	Reconocimiento de ingresos y gastos	23
2.20.	Dividendos.....	24
2.21.	Estado de flujos de efectivo	24
2.22.	Nuevos pronunciamientos contables.....	24
3.	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico.....	25
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	30
4.	Política de Gestión de Riesgos	30
4.1.	Riesgo financiero	30
4.1.1.	Tipo de cambio	31
4.1.2.	Variación UF	31
4.1.3.	Riesgo de liquidez	31
4.1.4.	Riesgo de crédito	31
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	40
9.1.	Accionistas	40
9.2.	Saldos y transacciones con entidades relacionadas	40
9.3.	Directorio y personal clave de la gerencia	41
10.	Inventarios	43
11.	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes	44
12.	Activos Intangibles Distintos de Plusvalía	44
13.	Propiedades, Planta y Equipos	45
14.	Activos por Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos	47
15.	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	48
15.1.	Impuesto a la renta	48
15.2.	Impuestos diferidos	49
16.	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	50
17.	Instrumentos financieros por categoría	52
17.1	Valor Justo de instrumentos financieros	53
18.	Provisiones	54
18.1	Otras provisiones corrientes	54
18.2	Provisiones corrientes, por beneficios a los empleados	54
18.3	Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados	55
18.4	Juicios y multas	57
18.4.1	Juicios	57
18.4.2	Multas	58
19.	Otros Pasivos no Financieros	58
20.	Patrimonio	58
20.1	Patrimonio neto de la sociedad	58
20.1.1	Capital suscrito y pagado	58
20.1.2	Dividendos	58
20.1.3	Otras reservas	59
20.1.4	Ganancias acumuladas	59
20.1.5	Gestión de capital	60
20.1.6	Restricciones a la disposición de fondos	60
21.	Ingresos	60
22.	Materias Primas y Consumibles Utilizados	62
23.	Gastos por Beneficios a los Empleados	62
24.	Gasto por Depreciación y Amortización	63
25.	Pérdida por deterioro	63
26.	Otros Gastos por Naturaleza	63
27.	Resultado Financiero	64
28.	Medio Ambiente	64
29.	Garantías Comprometidas con Terceros	64
30.	Cauciones Obtenidas de Terceros	65
31.	Moneda Extranjera	65
32.	Hechos Posteriores	66

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

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(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 2022 y 2021, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante “IASB”). Para estos fines, las NIIF comprenden las normas emitidas por el 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 29 de marzo de 2023.

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 2022 y 2021.
- Estados de Resultados Integrales por Naturaleza por los años terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.
- Estados de Cambios en el Patrimonio Neto por los años terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.
- Estados de Flujos de Efectivo Método Directo por los años terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

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	31/12/2022	31/12/2021
		\$	\$
Dólar Estadounidense	USD	855,86	844,69
Unidad de Fomento	UF	35.110,98	30.991,74

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\$36.480 por el año terminado al 31 de diciembre de 2022 y a M\$203.439 por el año terminado al 31 de diciembre de 2021 (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.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Para la explotación del sistema eléctrico de distribución, 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.

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 2022 y 2021.

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.

Los deudores comerciales son usuarios de los sistemas de transmisión.

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

2.12.2. Pasivos financieros

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

a) Cuentas por pagar comerciales:

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

b) Obligaciones con bancos e instituciones financieras.

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

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

2.12.3. Derivados y contabilidad de cobertura

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

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

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

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

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

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

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

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 2022 y 2021, los análisis realizados indican que no existen derivados implícitos en los contratos de la Sociedad que requieran ser contabilizados separadamente.

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.

En el rubro "Otros pasivos No financieros No corrientes", se ha incluido el pago anticipado por contratos de peajes de largo plazo con terceros, por el uso de activos de transmisión zonal, que la Sociedad debe construir. Una vez finalizada la construcción del activo e iniciado el servicio de peajes por el uso del activo, se da comienzo al reconocimiento de respectivo ingreso en los resultados de la Sociedad con cargo al pasivo registrado como ingreso diferido, en la proporción que corresponda y en el mismo plazo de duración del contrato.

2.14.2. 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 4,73% anual, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

El importe total de los pasivos actuariales devengados al cierre del año se presenta en el ítem 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

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 2.13.3)

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

2.22. Nuevos pronunciamientos contables

a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2022:

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

La aplicación de las enmiendas no ha tenido un efecto significativo en los resultados reportados en estos Estados Financieros, 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.

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
Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024
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
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

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 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. En estos sistemas eléctricos los costos de generación y transmisión son determinados en base a un estudio específico realizado cada cuatro años.

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 en el mercado de los clientes regulados.

Cada cuatro años, la Autoridad Regulatoria (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.

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

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

La distribuidora puede tener los siguientes tipos de servicios 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.

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 correspondientes a los valores de enero 2019, denominado Precio Estabilizado a Cliente Regulado (PEC). Este valor se ajusta por IPC a contar del segundo semestre de 2021 y permanecerá como techo hasta el 2025.

Debido a que los contratos de suministro con entrada en operación dentro del período tienen valores inferiores al PEC, los saldos se irán incorporando a medida que el precio promedio de compra sea inferior al PEC. Las empresas generadoras asumen el costo financiero de este mecanismo.

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

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

b) Ventas a Clientes Libres o cobro de peaje

La tarifa cobrada a este tipo de clientes es fijada entre su correspondiente suministrador (que puede ser o no la distribuidora) y el mismo cliente, de acuerdo a condiciones de mercado que incluye el pago por el uso de las redes de distribución a las que se conecten (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, llamado Ley General Sobre Servicios Eléctricos (LGSE), y la reglamentación orgánica de dicha Ley, contenido en el Decreto Supremo N°327/97.

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 2023.

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.

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

3.3.8 Ley de estabilización transitoria de precios

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 27/08/2022 que crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios. Esta Ley agrega un cargo adicional a la tarifa para solventar el fondo, diferenciado por nivel de consumo. El fondo también se solventa con aportes directos del Ministerio de Hacienda. A su vez, se definen aumentos máximos a clientes según su rango de consumo, definiendo 3 niveles: menor a 350 kWh al mes, entre 350 y 500 kWh al mes y sobre 500 kWh al mes. La Ley contempla que la totalidad de los saldos queden saldados al 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.

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.

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

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

4.1. Riesgo financiero

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

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

La gestión de los riesgos financieros de la Sociedad se realiza de forma que se mantenga un equilibrio entre los flujos de efectivo de las actividades de explotación y las necesidades de pago de los pasivos financieros. La Sociedad mantenía, al 31 de diciembre de 2022, efectivo y equivalentes de efectivo por M\$1.326.082. (M\$1.747.329 al 31 de diciembre de 2021).

4.1.1. Tipo de cambio

Las transacciones de la Sociedad están denominadas principalmente en pesos chilenos.

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

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

4.1.2. Variación UF

Con respecto a los ingresos brutos de la Sociedad, el 65% está denominado en pesos chilenos que están indexados al IPC (local). Las tarifas se establecen teniendo en cuenta, en su caso, los tipos de cambio (es decir, cuando los suministros se adquieren principalmente en una moneda particular) y el IPC en los Estados Unidos o en otros países. Adicionalmente, los efectos de la indexación a la inflación local también se incorporan a la tarifa asociada o, en el caso de clientes libres, los contratos pueden estar denominados en unidades de fomento.

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

4.1.4. 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: prorratesos 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 2022 una provisión de deterioro por M\$799.611 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.

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

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

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

Conceptos	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	44.506.906	31.501.496
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	1.175.629	771.663
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operaciones	2,64%	2,45%

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 periodos 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 2022 y 2021, es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Efectivo en caja	242.211	278.439
Saldo en bancos	302.899	771.663
Otros instrumentos de renta fija	780.972	697.227
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	1.326.082	1.747.329

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.

- 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	
						31/12/2022	31/12/2021
						M\$	M\$
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	780.972	697.227
Total Otros instrumentos de renta fija						780.972	697.227

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

Detalle del Efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31/12/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	1.282.099	616.724
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	43.983	1.130.605
Total Detalle por tipo de moneda		1.326.082	1.747.329

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 2022 y 2021.

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2021	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 en cuenta corriente, corrientes	3.413	-	(1.172.619)	-	-	1.434.207	-	-	-	265.001
Préstamos en cuenta corriente, 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

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2020	Flujos de efectivo				Cambios distintos de efectivo				31/12/2021
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Nuevos arrendamientos financieros	Trasposos	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Arrendamientos financieros corrientes	15.056	-	(2.090)	-	-	2.041	891	-	(715)	15.183
Arrendamientos financieros no corrientes	30.838	-	-	-	(16.307)	-	1.253	9.302	715	25.801
Préstamos en cuenta corriente, corrientes	-	-	(1.011)	-	-	4.424	-	-	-	3.413
Préstamos en cuenta corriente, no corrientes	-	-	-	2.100.000	-	-	-	-	-	2.100.000
Totales	45.894	-	(3.101)	2.100.000	(16.307)	6.465	2.144	9.302	-	2.144.397

7. Otros Activos Financieros

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

Otros activos financieros	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Remanente crédito fiscal (*)	-	-	2.793.576	-
Totales	-	-	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 2022 y 2021, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, bruto	21.997.476	9.380.681	2.314.851	762.593
Otras cuentas por cobrar, bruto	3.637.241	4.185.282	675.335	739.906
Totales	25.634.717	13.565.963	2.990.186	1.502.499

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, neto	21.593.510	8.856.266	2.314.851	762.593
Otras cuentas por cobrar, neto	3.241.596	3.731.261	675.335	739.906
Totales	24.835.106	12.587.527	2.990.186	1.502.499

Provisión de deterioro cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar	403.966	524.415	-	-
Otras cuentas por cobrar	395.645	454.021	-	-
Totales	799.611	978.436	-	-

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

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	5.575.048	7.039.713	561.301	264.791
Energía y peajes	2.444.113	3.150.770	-	-
Anticipos para importaciones y proveedores	908.546	959.609	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	249.795	208.271	-	-
Convenios de pagos y créditos por energía	1.248.245	490.294	488.321	104.052
Deudores materiales y servicios	644.424	336.316	-	-
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	79.925	1.894.453	72.980	160.739
No facturas o provisionados	19.579.969	6.294.956	2.314.851	762.593
Energía y peajes uso de líneas eléctricas	14.547.754	4.094.378	-	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos (*)	2.430.336	52.397	2.314.851	762.593
Equidad tarifaria residencial	51.689	37.808	-	-
Energía en medidores (*)	2.523.584	2.045.328	-	-
Provisión ingresos por obras	2.183	40.623	-	-
Otros	24.423	24.422	-	-
Otros (cuenta corriente empleados)	479.700	231.294	114.034	475.115
Totales, bruto	25.634.717	13.565.963	2.990.186	1.502.499
Provisión deterioro	(799.611)	(978.436)	-	-
Totales, neto	24.835.106	12.587.527	2.990.186	1.502.499

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

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Convenios de pagos y créditos por energía	1.248.245	490.294	488.321	104.052
Anticipos para importaciones y proveedores	908.546	959.609	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	251.978	248.894	-	-
Deudores materiales y servicios	644.424	336.316	-	-
Cuenta corriente al personal	479.700	231.294	114.034	475.115
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	79.925	1.894.453	72.980	160.739
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	-	-	-	-
Otros deudores	24.423	24.422	-	-
Totales	3.637.241	4.185.282	675.335	739.906
Provisión deterioro	(395.645)	(454.021)	-	-
Totales, neto	3.241.596	3.731.261	675.335	739.906

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de diciembre de 2022 es de M\$27.825.292, y al 31 de diciembre de 2021 es de M\$14.090.026.
- 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 2022 la Sociedad distribuye energía eléctrica a 53.865 clientes, lo que genera una alta diversificación de la cartera de crédito.

Tipo de cliente	Cantidad	Participación ventas ejercicio %
Residencial	47.174	52%
Comercial	4.129	27%
Industrial	174	8%
Otros	2.388	13%
Total	53.865	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 2022 y 2021, el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	Corrientes	
	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Con vencimiento menor a tres meses	1.890.863	1.542.072
Con vencimiento entre tres y seis meses	199.356	239.936
Con vencimiento entre seis y doce meses	109.128	237.218
Con vencimiento mayor a doce meses	3.487	32.577
Totales	2.202.834	2.051.803

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.

La Sociedad ha aplicado el modelo simplificado de pérdida esperada, y para efectos del cálculo se ha considerado la renegociación de los clientes vulnerables que ya la han pedido, según instruido por la autoridad.

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

31 de diciembre de 2022:

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	27.329.679	7.917	1.295.224	45.145	28.624.903

31 de diciembre de 2021:

Tramos de morosidad	31/12/2021					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$
Al día	22.407	11.878.350	334	215.714	22.741	12.094.064
Entre 1 y 30 días	7.323	854.757	139	54.467	7.462	909.224
Entre 31 y 60 días	2.895	414.015	78	58.612	2.973	472.627
Entre 61 y 90 días	1.156	179.039	33	7.353	1.189	186.392
Entre 91 y 120 días	779	111.061	48	55.185	827	166.246
Entre 121 y 150 días	622	108.166	19	-	641	108.166
Entre 151 y 180 días	303	30.605	71	19.403	374	50.008
Entre 181 y 210 días	356	93.875	-	-	356	93.875
Entre 211 y 250 días	272	47.936	49	21.793	321	69.729
Más de 250 días	2.792	754.893	271	163.238	3.063	918.131
Total Estratificación de la cartera	38.905	14.472.697	1.042	595.766	39.947	15.068.463

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

Cartera protestada y en cobranza judicial	31/12/2022		31/12/2021	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	2	30.993	2	347
Documentos por cobrar en cobranza judicial	15	96.726	41	95.726
Total Cartera protestada y en cobranza judicial	17	127.719	43	96.073

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	
	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Saldo inicial	978.437	632.348
Aumentos (disminuciones)	218.248	385.564
Montos castigados	(397.072)	(39.475)
Total movimientos	(178.824)	346.089
Saldo final	799.613	978.437

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

Provisiones y castigos	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	295.859	280.157
Provisión repactada	(77.611)	122.501
Castigos del período	(397.072)	(39.475)
Totales	(178.824)	363.183

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 2022, es el siguiente:

Accionistas	Número de acciones	%
	Serie Única	Participación
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%
Corvalan 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 Zuñiga Nelson	30	0,00%
Contreras Ruiz Pamela del Carmen	2	0,00%
Reyes Dominguez Marisol Gabriela	1	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		No Corrientes	
							31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
							MS	MS	MS	MS
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	417.025	936.973	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	18	-	-	-
Totales							417.043	936.973	-	-

La Administración de la Sociedad ha establecido que la exigibilidad de estos préstamos será en un plazo superior a los 12 meses, por lo que los saldos se presentan en el no corriente respecto al capital de la deuda.

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	
							31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.727.221	2.979.099	-	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	147.703	312.058	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	401.553	404.037	-	-
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	2.100.000
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (Interés)	Menos de 90 días	Matriz	CLP	265.000	3.413	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	63.958	-	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	159.767	73.292	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	2.076	26.695	-	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	12.205	984	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	-	138	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	157	-	-	-
Totales							2.779.640	3.799.716	26.742.102	2.100.000

(*) Al 31 de diciembre de 2021 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\$2.100.000, devengando un monto total de M\$3.413 en intereses calculados con una tasa de interés anual no capitalizable del 3,69%.

Durante el ejercicio 2022 La Sociedad ha solicitado nuevos préstamos a la Matriz por un monto de M\$25.956.890 y ha efectuado pagos por un monto de M\$1.314.788 respectivamente. Con lo anterior el saldo de la deuda de capital al 31 de diciembre de 2022 aumenta a un monto total de M\$26.742.102, con un interés de M\$265.000. calculado a una tasa de interés anual no capitalizable del 12,02%.

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	31/12/2022		31/12/2021	
				Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono
				M\$	M\$	M\$	M\$
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Préstamo en cuenta corriente (capital/intereses)	(24.903.690)	(1.434.207)	2.103.413	(4.424)
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Recuperación de gastos	(63.958)	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	1.251.878	-	2.168.902	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Dividendos por pagar	815.741	-	(1.463.829)	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	24.619	-	26.695	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	2.484	-	351.181	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	(86.475)	-	73.292	-
77.683.400-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Matriz Común	Recuperación de gastos	(11.221)	-	(984)	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	164.355	-	(353.039)	-

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

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

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

Al 31 de diciembre de 2022 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	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	-	138
Jorge Lesser García-Huidobro	157	-
Totales	157	138

No hay saldos pendientes por cobrar y pagar a los Directores por otros conceptos.

b) Remuneración del Directorio

En conformidad a lo establecido en el artículo 33 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad.

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

Los Directores señores Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Jonathan Reay, Christopher Powell, 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 2022 y 2021, son las siguientes:

Director	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	1.982	1.784
Jorge Lesser García-Huidobro	1.982	1.784
Totales	3.964	3.568

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\$80.799 al 31 de diciembre de 2022 y a M\$73.549 al 31 de diciembre de 2021.

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\$34.560 al 31 de diciembre de 2022 y M\$30.923 al 31 de diciembre de 2021.

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

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

10. Inventarios

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2022:

Clases de Inventarios	31/12/2022		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	2.353.210	2.293.951	59.259
Existencias para venta al detalle de productos y servicios	-	-	-
Petróleo	766.217	766.217	-
Total Clases de Inventarios	3.119.427	3.060.168	59.259

Al 31 de diciembre de 2021:

Clases de Inventarios	31/12/2021		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	1.930.697	1.881.720	48.977
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	387.133	387.133	-
Petróleo	540.516	540.516	-
Total Clases de Inventarios	2.858.346	2.809.369	48.977

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	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	24.806.883	12.647.173
Otros gastos, por naturaleza	498.902	419.848
Total Inventarios utilizados durante el período según gasto	25.305.785	13.067.021

(*) Ver Nota 22.

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 31 de diciembre de 2022 ascienden a M\$3.351.491 (M\$3.752.404 en 2021) y los materiales utilizados en FNDR al 31 de diciembre de 2022 asciende a M\$439.073 (M\$589.615 en 2021).

11. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

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

Activos por impuestos corrientes	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	(543)	941.346
IVA crédito fiscal por recuperar, remanente	4.956.937	5.563.656
Crédito sence	22.969	19.710
Crédito activo fijo	-	27.086
Impuesto por recuperar año anterior	154.266	28.628
Totales	5.133.629	6.580.426

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

Pasivos por impuestos corrientes	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Otros	4.835	4.529
Totales	4.835	4.529

12. Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

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

Activos intangibles, neto	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Activos intangibles indetificables, neto	146.757	146.757
Servidumbres	33.631	33.631
Derechos de agua	108.543	108.543
Software	4.583	4.583

Activos intangibles identificables, bruto	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Activos intangibles indetificables, bruto	152.692	152.692
Servidumbres	33.631	33.631
Derechos de agua	108.543	108.543
Software	10.518	10.518

Amortización Activos intangibles identificables	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Amortización Activos intangibles identificables	(5.935)	(5.935)
Servidumbres	-	-
Derechos de agua	-	-
Software	(5.935)	(5.935)

La composición y movimientos del activo intangible durante los años 2022 y 2021, 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 01/01/2022	33.631	108.543	4.583	146.757
Total movimientos	-	-	-	-
Saldo final al 31/12/2022	33.631	108.543	4.583	146.757

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua, neto	Software, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	33.631	108.543	4.583	146.757
Total movimientos	-	-	-	-
Saldo final al 31/12/2021	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 2022 y 2021

Clases de Propiedades, planta y equipo, neto	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, neto	96.024.838	92.654.789
Terrenos	3.623.976	3.623.976
Edificios	4.723.237	4.873.447
Planta y equipo	57.282.083	51.831.909
Equipamiento de tecnologías de la información	7.872	83
Instalaciones fijas y accesorios	141.501	156.884
Vehículos de motor	980.462	769.983
Construcciones en curso	28.229.332	30.486.656
Otras propiedades, planta y equipo	1.036.375	911.851

Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, bruto	134.335.048	128.035.715
Terrenos	3.623.976	3.623.976
Edificios	7.674.265	7.663.741
Planta y equipo	89.351.285	81.457.911
Equipamiento de tecnologías de la información	394.594	368.478
Instalaciones fijas y accesorios	422.317	399.250
Vehículos de motor	1.578.318	1.220.910
Construcciones en curso	28.229.332	30.486.656
Otras propiedades, planta y equipo	3.060.961	2.814.793

Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	(38.310.210)	(35.380.926)
Edificios	(2.951.028)	(2.790.294)
Planta y equipo	(32.069.202)	(29.626.002)
Equipamiento de tecnologías de la información	(386.722)	(368.395)
Instalaciones fijas y accesorios	(280.816)	(242.366)
Vehículos de motor	(597.856)	(450.927)
Otras propiedades, planta y equipo	(2.024.586)	(1.902.942)

El detalle del movimiento del rubro de propiedades, plantas y equipos durante el año 2022 y 2021, es el siguiente:

Movimientos Propiedades, planta y equipo	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Construcciones en curso, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	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
Gasto por depreciación	-	(162.003)	(2.730.285)	(18.588)	(38.450)	(146.929)	-	(161.542)	(3.257.797)
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

Movimientos Propiedades, planta y equipo	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Construcciones en curso, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	3.600.683	4.790.109	50.584.305	17.002	171.215	632.588	20.002.657	857.906	80.656.465
Adiciones	-	-	725.921	-	-	-	14.433.250	-	15.159.171
Traslados (activación obras en curso)	23.293	248.265	3.046.132	7.563	37.181	297.318	(3.840.985)	181.233	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	-	148.848	-	(15.979)	-	(108.266)	(24.603)	-
Retiros valor bruto	-	-	(238.361)	(14.268)	-	(100.598)	-	-	(353.227)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	-	81.995	14.268	-	76.107	-	34.287	206.657
Gasto por depreciación	-	(164.927)	(2.516.931)	(24.482)	(35.533)	(135.432)	-	(136.972)	(3.014.277)
Total movimientos	23.293	83.338	1.247.604	(16.919)	(14.331)	137.395	10.483.999	53.945	11.998.324
Saldo final al 31/12/2021	3.623.976	4.873.447	51.831.909	83	156.884	769.983	30.486.656	911.851	92.654.789

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

Informaciones adicionales de propiedades, planta y equipo

- La depreciación de los bienes de propiedades, planta y equipo se presenta en el rubro “Gastos por depreciación y amortización del resultado de explotación”.
- La Sociedad 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 2022 y 2021 no es significativo. La Sociedad no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.
- 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

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 2022 y 2021, es el siguiente:

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	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

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	12.325	39.924	52.249
Adiciones	-	9.303	9.303
Gasto por amortización	(4.960)	(13.234)	(18.194)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	472	1.829	2.301
Total movimientos	(4.488)	(2.102)	(6.590)
Saldo final al 31/12/2021	7.837	37.822	45.659

b) Pasivos por arrendamiento

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

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	Total No corrientes
					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

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/12/2021					
					Corrientes			No corrientes		
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Total No corrientes
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	2.473	9.455	11.928	12.428	10.021	22.449
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	961	2.453	3.414	1.636	1.716	3.352
Totales					3.434	11.908	15.342	14.064	11.737	25.801

c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

En el estado de resultados integral por el período terminado al 31 de diciembre de 2022, se incluye un gasto por M\$72.770 (M\$56.707 en 2021), que corresponde a los arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos subyacentes de bajo valor, que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16.

Al 31 de diciembre de 2022, 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 2021 y 2020, es el siguiente:

Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	01/01/2022	01/01/2021
	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto (ingreso) por impuestos corrientes	(23.435)	15.359
Otro gasto por impuestos corrientes	544	8.094
Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto	(22.891)	23.453
Impuestos diferidos		
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	(4.599.610)	(503.750)
Total Gasto (ingreso) por Impuestos diferidos, neto	(4.599.610)	(503.750)
Total Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	(4.622.501)	(480.297)

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 2022 y 2021, es la siguiente:

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	01/01/2022	01/01/2021
	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	(8.679.785)	2.436.063
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	2.343.542	(657.737)
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	132.564	157.772
Efecto fiscal de ingreso (gasto) no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(366.876)	(191.333)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	75.709	(23.453)
Otros efectos fiscales por conciliación entre el resultado contable y gasto por impuestos (ingreso)	2.437.562	1.195.048
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	2.278.959	1.138.034
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	4.622.501	480.297
Tasa impositiva efectiva	53,26%	(19,72%)

15.2. Impuestos diferidos

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

Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	48.059	28.347
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	213.148	261.425
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	45.554	42.224
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	16.000	13.223
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	14.226	34.080
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	3.370.914	396.791
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	89.942	73.958
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	8.092	7.856
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	20.599	15.199
Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	3.826.534	873.103

Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	7.662.777	9.317.359
Impuestos diferidos relativos a arriendos	963	1.219
Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	7.663.740	9.318.578

Diferencias temporarias, neto	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Activos por impuestos diferidos	3.826.534	873.103
Pasivos por impuestos diferidos	(7.663.740)	(9.318.578)
Total Diferencias temporarias, neto	(3.837.206)	(8.445.475)

b) Los movimientos de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado de Situación Financiera en el año 2022 y 2021, es el siguiente:

Movimientos Impuestos diferidos	Activos		Pasivos	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	873.103	407.059	9.318.578	9.375.351
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	2.944.771	446.977	(1.654.838)	(56.773)
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	8.660	19.067	-	-
Total movimientos	2.953.431	466.044	(1.654.838)	(56.773)
Saldo final	3.826.534	873.103	7.663.740	9.318.578

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.

16. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	12.620.796	8.072.493
Otras cuentas por pagar	1.140.452	1.162.364
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	13.761.248	9.234.857

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	9.111.833	2.316.660
Proveedores por compra de combustible y gas	467.321	1.636.647
Cuentas por pagar por importaciones en tránsito	1.382.008	233.342
Cuentas por pagar por bienes y servicios	1.659.634	3.885.844
Dividendos por pagar a terceros	2.599	61.577
Cuentas por pagar a instituciones fiscales	50.565	42.841
Otras cuentas por pagar	1.087.288	1.057.946
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	13.761.248	9.234.857

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

Proveedores con pago al día	31/12/2022			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	924.370	10.181.938	1.514.489	12.620.796
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	924.370	10.181.938	1.514.489	12.620.796

Proveedores con pago al día	31/12/2021			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	1.962.603	4.318.328	1.791.562	8.072.493
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	1.962.603	4.318.328	1.791.562	8.072.493

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 2022 y 2021, es el siguiente:

Razón social proveedor	RUT	31/12/2022	
		M\$	%
Finning Chile S.A.	91.489.000-4	208.140	1,65%
Man Energy Solutions Chile Ltda.	76.059.324-9	127.690	1,01%
Mantención Eléctrica J.E.B E.I.R.L	76.015.234-K	118.393	0,94%
Serv Elect. Mant. Ind. Fdo.Sommer	76.968.754-8	107.316	0,85%
Empresa distribuidora de energía eléctrica Paillaco S A	96.798.200-8	86.868	0,69%
Ingeniería calculo y construcción JLS Ingeniería Ltda.	76.736.320-6	71.254	0,56%
Telecomunicaciones y Electricidad S.A.	96.524.340-2	65.521	0,52%
RIMALCO SPA	76.426.249-2	63.843	0,51%
Wuxi Fasten Euenon Co.,Ltd	Proveedor Extranjero	60.508	0,48%
Interlog Electronica Ltda.	86.808.500-2	58.087	0,46%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		9.111.833	72,20%
Otros Proveedores		2.541.343	20,14%
Totales		12.620.796	100,00%

Razón social proveedores	RUT	31/12/2021	
		M\$	%
Cía Petroleo De Chile Cop	76.376.443-5	740.152	9,17%
Obras Especiales Chile S.A	96.637.520-5	395.675	4,90%
Global Hydro Energy GmbH	76.555.400-4	354.522	4,39%
Ess Tech Inc	78.335.760-7	309.925	3,84%
Finning Chile S.A.	61.704.000-K	120.895	1,50%
Cobra Montajes, Servicios Y Agua Ltda.	65.092.388-K	100.901	1,25%
Vestas Chile Turbinas Eol	76.787.690-4	92.917	1,15%
Mant.Elec. Jose Bahamonde	91.081.000-6	89.363	1,11%
Serv.Elect.Mant.Ind. Fdo.Sommer E.I	76.311.940-8	88.751	1,10%
Esmax Distribución Spa	96.504.980-0	81.852	1,01%
Ingelsur A.T Ltda	96.893.220-9	76.903	0,95%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		2.316.659	28,70%
Otros proveedores		3.303.978	40,93%
Totales		8.072.493	100,00%

(*) 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	31/12/2022			
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	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
Totales Activos financieros	31.581.021	780.972	-	32.361.993

Activos financieros	31/12/2021			
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.050.102	697.227	-	1.747.329
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	14.090.026	-	-	14.090.026
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	936.973	-	-	936.973
Totales Activos financieros	16.077.101	697.227	-	16.774.328

b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros	31/12/2022			
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	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

Pasivos financieros	31/12/2021			
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	41.143	-	-	41.143
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	9.234.857	-	-	9.234.857
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	5.899.716	-	-	5.899.716
Totales Pasivos financieros	15.175.716	-	-	15.175.716

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	31/12/2022	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Efectivo en caja	242.211	242.211
Saldo en bancos	302.899	302.899
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	27.825.292	27.825.292

Pasivos financieros	31/12/2022	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado		
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

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 2022 y 2021, es el siguiente:

Otras provisiones a corto plazo	Corrientes	
	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	442.140	328.392
Totales	442.140	328.392

(*) Principalmente provisiones de multas y juicios

b) El movimiento de las provisiones durante los años 2022 y 2021, es el siguiente:

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

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

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	406.145	406.145
Provisiones adicionales	81.819	81.819
Provisiones no utilizadas	(114.658)	(114.658)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	613	613
Provisiones utilizadas	(45.527)	(45.527)
Total movimientos	(77.753)	(77.753)
Saldo final al 31/12/2021	328.392	328.392

18.2 Provisiones corrientes, por beneficios a los empleados

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

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	168.719	156.387
Provisión por beneficios anuales	481.912	398.386
Totales	650.631	554.773

b) El movimiento de las provisiones durante los años 2022 y 2021, es el siguiente:

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	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

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	147.069	382.168	529.237
Incremento (decremento) en provisiones existentes	9.318	19.319	28.637
Provisiones utilizadas	-	(3.101)	(3.101)
Total movimientos	9.318	16.218	25.536
Saldo final al 31/12/2021	156.387	398.386	554.773

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 2022 y 2021, es el siguiente:

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicios	683.816	499.952
Totales	683.816	499.952

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

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 período	71.518
Variación actuarial por cambio de tasa	32.075
Total movimientos	183.863
Saldo final al 31/12/2022	683.816

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	546.954
Costo por intereses	37.317
Costo del servicio del ejercicio	56.145
Pagos realizados en el ejercicio	(211.083)
Variación actuarial por cambio de tasa	70.620
Total movimientos	(47.001)
Saldo final al 31/12/2021	499.953

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

Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	01/01/2022 31/12/2022	01/01/2021 31/12/2021
	M\$	M\$
Costo por intereses	80.270	37.317
Costo del servicio del ejercicio	71.518	56.145
Bonos antigüedad	-	37.544
Total Gasto reconocido en Estado de Resultados	151.788	131.006
Pérdida actuarial neta por plan de beneficios definidos	32.075	70.620
Totales Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	183.863	201.626

d) Hipótesis actuariales utilizadas al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Tasa de descuento (nominal)	4,73%
Tasa esperada de incrementos salariales (nominal)	4,50%
Tablas de mortalidad	CB H 2014 / RV M 2014
Tasa de rotación	2,00%
Edad de retiro	65 H / 60 M

e) Sensibilizaciones

Sensibilización de tasa de descuento:

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

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	81.003	(68.468)

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial:

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

Sensibilización esperada de incremento salarial	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(64.888)	75.440

18.4 Juicios y multas

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

18.4.1 Juicios

Los juicios vigentes de la Sociedad son los siguientes:

Razón social	Nombre abreviado	Tribunal	N° Rol	Materia	Partes involucradas	Etapas procesales	Cuántía M\$
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	1° Juzgado Civil de Osorno	C-3609-2021	Demanda Ejecutiva	Notif.CHITA SpA con Edelaysen	Pendiente primera instancia	3.880
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	2° Juzgado del Trabajo de Santiago	T-166-2022	Demanda Laboral	Subsidiaria Yévenes Mauricio con Cobra y Edelaysen	Pendiente segunda instancia. Se condena en forma	18.312
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	1° Juzgado del Trabajo Santiago	T-143-2022	Demanda Laboral	Subsidiaria Campos Felipe con Cobra y Edelaysen	Pendiente primera instancia	18.599
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2274-2021	Demanda indemnización perjuicios	Barbet C. Guido con Edelaysen	Pendiente primera instancia	16.000
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	2° Juzgado Laboral de Santiago	O-4476-2022	Demanda laboral.	Subsidiaria Reyes Adolfo con Obras Especiales Chile y Edelaysen	Pendiente primera instancia.	70.000
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	Juzgado Laboral de Coyhaique	T-20-2022	Demanda Laboral	Subsidiaria Calderón José con Sur Electricidad y Edelaysen	Pendiente primera instancia	21.388
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	Juzgado de Cobranza Laboral de Osorno	A-34-2022	Cobro imposiciones	AFC con Edelaysen	Pendiente primera instancia	145
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	Juzgado de Cobranza Laboral de Osorno	P-1146-2022	Cobro imposiciones	AFC con Edelaysen	Pendiente primera instancia	3.379
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	1° Juzgado Civil de Coyhaique	C-1674-2022	Notificación judicial de factura	Aguas Patagonia de Aysén S.A. con Edelaysen	Pendiente primera instancia	1.241

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

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

18.4.2 Multas

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

Razón social	Nombre abreviado	N° Resolución Exenta	Fecha resolución	Organismo	Concepto	Estado	Monto M\$
Multas pendientes de resolución de años anteriores							
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Res. Ex.12389	17/02/2016	SEC	Calidad de Servicio.	Recurso de Reposición	11.936
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	REX 34861	02/09/2021	SEC	No efectuar lecturas marzo y abril 2020.	Reclamo de Illegalidad	596

Razón social	Nombre abreviado	Resolución	Fecha resolución	Concepto	Concepto	Estado	Monto M\$
Multas cursadas en 2022							
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	REX 13595	01/09/2022	SEC	Calidad de Servicio.	Recurso de Reposición	196.954

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

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

19 Otros Pasivos no Financieros

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

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Subvenciones gubernamentales (obras FNDR) (*)	1.329.661	2.504.958	-	-
Otras obras de terceros	757.636	915.401	-	-
Otros pasivos no financieros	-	-	30.297	29.334
Total Otros pasivos no financieros	2.087.297	3.420.359	30.297	29.334

(*) 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 2.13.2.

20 Patrimonio

20.1 Patrimonio neto de la sociedad

20.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 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 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.

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 30 de abril de 2021 se aprobó el pago de un dividendo final de \$41,780531310400 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020,

lo que significó un pago total de M\$1.570.003. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 28 de mayo de 2021.

20.1.3 Otras reservas

El detalle al 31 de diciembre de 2021 y 2021 de otras reservas es el siguiente:

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

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2021	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Saldo final al 31/12/2021
	M\$	M\$	M\$
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(184.967)	(51.553)	(236.520)
Otras reservas varias	871.173	-	871.173
Totales	686.206	(51.553)	634.653

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 2022 y 2021, son los siguientes:

La utilidad distributable del año 2022, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2022, esto es (M\$4.057.284).

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 y pago de dividendo año anterior	874.908	874.908
Provisión dividendo mínimo del período	(1.458.180)	(1.458.180)
Total movimientos	(4.640.556)	(4.640.556)
Saldo final al 31/12/2022	48.564.226	48.564.226

La utilidad distributable del año 2021, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2021, esto es M\$2.916.360.

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	51.163.330	51.163.330
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	2.916.360	2.916.360
Provisión dividendo mínimo del período	(874.908)	(874.908)
Total movimientos	2.041.452	2.041.452
Saldo final al 31/12/2021	53.204.782	53.204.782

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.

20.1.6 Restricciones a la disposición de fondos

Al 31 de diciembre de 2022, la Sociedad no posee restricciones de envío de flujo a sus Accionistas.

21 Ingresos

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

Ingresos de actividades ordinarias

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2022 31/12/2022	01/01/2021 31/12/2021
	M\$	M\$
Venta de Energía	42.103.582	27.301.444
Distribución	32.090.585	25.378.599
Residencial	16.536.297	13.172.424
Comercial	8.566.638	6.874.769
Industrial	2.608.516	2.296.084
Otros (*)	4.379.134	3.035.322
Generación y Comercialización	10.012.997	1.922.845
Otros ingresos	703.127	448.521
Apoyos	49.970	38.052
Arriendo medidores	62.346	52.507
Cargo por pago fuera de plazo	483.795	254.524
Otros	107.016	103.438
Total Ingresos de actividades ordinarias	42.806.709	27.749.965

Otros ingresos

Otros Ingresos de actividades ordinarias de Distribución	01/01/2022	01/01/2021
	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Agrícola	50.840	42.702
Transporte	11.470	-
Municipal	2.238.837	2.040.310
Alumbrado público	586.453	477.414
Otros	1.491.534	474.896
Total Otros Ingresos de actividades ordinarias de Distribución	4.379.134	3.035.322

Otros ingresos	01/01/2022	01/01/2021
	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	956.006	1.226.253
Venta de materiales, equipos y servicios	688.368	488.706
Arrendamientos	28.984	25.082
Intereses créditos y préstamos	11.176	9.206
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	(184.551)	1.875.215
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	116.718	36.218
Otros ingresos	83.496	90.851
Total Otros ingresos	1.700.197	3.751.531

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

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2022	01/01/2021
	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		
Venta de energía distribución	32.090.585	25.378.599
Generación y comercialización	10.012.997	1.922.845
Otros ingresos	703.127	448.521
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	42.806.709	27.749.965
Total Ingresos de actividades ordinarias	42.806.709	27.749.965

Otros ingresos	01/01/2022	01/01/2021
	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		
Construcción de obras y trabajos a terceros	956.006	1.226.253
Intereses créditos y préstamos	11.176	9.206
Arrendamientos	28.984	25.082
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	116.718	36.218
Otros Ingresos	83.496	90.851
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	1.196.380	1.387.610
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo		
Venta de materiales y equipos	688.368	488.706
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	(184.551)	1.875.215
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	503.817	2.363.921
Total Otros ingresos	1.700.197	3.751.531

22 Materias Primas y Consumibles Utilizados

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

Materias primas y consumibles utilizados	01/01/2022	01/01/2021
	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Compras de energías y peajes	7.056.259	1.066.395
Combustibles para generación, materiales y servicios consumidos	24.806.883	12.647.173
Total Materias primas y consumibles utilizados	31.863.142	13.713.568

23 Gastos por Beneficios a los Empleados

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

Gastos por beneficios a los empleados	01/01/2022	01/01/2021
	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	2.962.173	3.068.672
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	464.786	415.795
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	192.225	(70.404)
Activación costo de personal	(36.480)	(203.439)
Total Gastos por beneficios a los empleados	3.582.704	3.210.624

24 Gasto por Depreciación y Amortización

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

Gasto por depreciación y amortización	01/01/2022	01/01/2021
	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	3.257.797	3.014.277
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	19.085	18.194
Total Gasto por depreciación y amortización	3.276.882	3.032.471

25 Pérdida por deterioro

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

Ganancia (pérdida) por deterioro	01/01/2022	01/01/2021
	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	210.082	445.601
Total Ganancia (pérdida) por deterioro	210.082	445.601

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 ellas, 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.

26 Otros Gastos por Naturaleza

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

Otros gastos, por naturaleza	01/01/2022	01/01/2021
	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Servicios compartidos	5.075.953	3.766.351
Operación y mantenimiento sistema eléctrico	3.393.864	1.046.988
Sistema generación	1.498.773	1.222.797
Mantenimiento medidores, ciclo comercial	923.508	820.856
Operación vehículos, viajes y viáticos	282.708	191.416
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	26.884	17.301
Provisiones y castigos	22.173	32.765
Gastos de administración y otros servicios prestados	1.727.898	1.101.747
Egresos por construcción de obras a terceros	539.778	824.773
Otros gastos por naturaleza	146.309	206.253
Total Otros gastos, por naturaleza	13.637.848	9.231.247

27 Resultado Financiero

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

Resultado financiero	01/01/2022	01/01/2021
	31/12/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	33.428	16.943
Otros ingresos financieros	-	65.648
Ingresos financieros	33.428	82.591
Otros gastos financieros	(1.441.959)	(16.609)
Costos financieros	(1.441.959)	(16.609)
Resultados por unidades de reajuste	640.912	282.229
Positivas	143.892	27.004
Negativas	(36.495)	(6.716)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	107.397	20.288
Total Resultado financiero	(660.222)	368.499

28 Medio Ambiente

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

Sociedad que efectúa el desembolso	Nombre abreviado	Actividad	Registro contable	31/12/2022	31/12/2021
				M\$	M\$
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Evaluación plan de manejo	Inversión	24.763	6.114
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Gestión de residuos	Costo	117.917	40.314
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Reforestaciones	Inversión	29.321	3.675
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Otros gastos medioambientales	Costo	292	
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Asesorías medioambientales	Costo	949	
Totales				173.242	50.103

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 2022 son las siguientes según beneficiario relevante:

Acreedor de la garantía	Sociedad que entrega garantía			Activos comprometidos			2023	2024	2025
	Razón social	Nombre abreviado	Relación	Tipo de garantía	Moneda	Total			
						M\$			
Fasten Group Imp and Exp Co Ltda.	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	44.229	44.229	-	-
Director de Vialidad	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	115.340	115.340	-	-
Director Regional de Vialidad	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	66.711	66.711	-	-
Director Regional de Vialidad Region de Aysen	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	76.858	76.858	-	-
Gobiernos Regional de Aysen	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	2.558.981	1.956.787	198.923	403.271
Gobiernos Regional de Los Lagos	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	1.417.223	924.643	-	492.580
Totales						4.279.342	3.184.568	198.923	895.851

30 Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de diciembre de 2022, la Sociedad ha recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar principalmente cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, respectivamente por un total de M\$316.983 (M\$1.287.367 en 2021).

31 Moneda Extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	1.282.099	616.724
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	43.983	1.130.605
Otros activos no financieros corrientes	CLP	468.564	291.472
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	24.797.238	12.555.412
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	37.868	32.115
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	417.043	936.973
Inventarios corrientes	CLP	3.060.168	2.809.369
Activos por impuestos corrientes, corriente	CLP	5.133.629	6.580.426
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		35.240.592	24.953.096
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	CLP	35.158.741	23.790.376
	USD	43.983	1.130.605
	UF	37.868	32.115
		35.240.592	24.953.096

ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Otros activos financieros no corrientes	CLP	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	2.876.152	1.347.570
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	114.034	154.929
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	146.757	146.757
Activos biológicos no corrientes	CLP	96.024.838	92.654.789
Activos por derecho de uso	CLP	40.930	45.659
Activos por impuestos diferidos	CLP	3.826.534	873.103
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		105.823.880	95.223.866
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	CLP	105.709.846	95.068.937
	UF	114.034	154.929
		105.823.880	95.223.866

TOTAL ACTIVOS	CLP	140.868.587	118.859.313
	USD	43.983	1.130.605
	UF	151.902	187.044
		141.064.472	120.176.962

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	4.956	15.342
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	14.141	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	13.761.248	9.234.857
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	2.779.483	3.799.578
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	UF	157	138
Otras provisiones corrientes	CLP	442.140	328.392
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	CLP	4.835	4.529
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	650.631	554.773
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	2.087.297	3.420.359
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		19.744.888	17.357.968
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	CLP	19.730.590	17.357.830
	UF	14.298	138
		19.744.888	17.357.968

PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	6.917	25.801
Pasivos por arrendamientos no corrientes	UF	11.353	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	CLP	26.742.102	2.100.000
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	7.663.740	9.318.578
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	683.816	499.952
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	30.297	29.334
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		35.138.225	11.973.665
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	CLP	35.126.872	11.973.665
	UF	11.353	-
		35.138.225	11.973.665

TOTAL PASIVOS	CLP	54.857.462	29.331.495
	UF	25.651	138
		54.883.113	29.331.633

32 Hechos Posteriores

En el período comprendido entre el 1 de enero de 2023 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, no han ocurrido hechos significativos que afecten a los mismos.