

**SOCIEDAD GENERADORA
AUSTRAL S.A.**

Estados financieros por los años terminados
al 31 de diciembre de 2021 y 2020
e informe del auditor independiente

INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas y Directores de
Sociedad Generadora Austral S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Sociedad Generadora Austral S.A. (en adelante “la Sociedad”) que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2021 y 2020 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 Sociedad Generadora Austral S.A. al 31 de diciembre de 2021 y 2020 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 30, 2022
Santiago, Chile



María Ester Pinto U.
RUT: 10.269.053-2

Estados Financieros Clasificados

**Correspondientes a los años terminados
al 31 de diciembre de 2021 y 2020**

SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.

Miles de pesos chilenos - M\$

SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.
Estados de Situación Financiera, Clasificados
 Al 31 de diciembre de 2021 y 2020
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

ACTIVOS	Nota	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	382.530	563.663
Otros activos no financieros corrientes	-	65	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	15.012.243	9.572.237
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	1.763.153	1.292.558
Activos por impuestos corrientes, corrientes	9	406.621	47.997
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		17.564.612	11.476.455
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Cuentas por cobrar no corrientes	7	4.606.685	2.280.340
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	8	-	2.147.282
Activos por impuestos diferidos	10	175.538	100.633
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		4.782.223	4.528.255
TOTAL ACTIVOS		22.346.835	16.004.710

SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.
Estados de Situación Financiera, Clasificados
 Al 31 de diciembre de 2021 y 2020
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	10	13.031.298	8.363.014
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	2.718.346	1.336.567
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	9	119.585	403.462
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	13	33.098	-
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		15.902.327	10.103.043
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		15.902.327	10.103.043
PASIVOS NO CORRIENTES			
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	8	166.846	-
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		166.846	-
TOTAL PASIVOS		16.069.173	10.103.043
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	15	3.160.921	3.160.921
Ganancias (pérdidas) acumuladas	15	(432.205)	585.237
Otras reservas	15	3.548.946	2.155.509
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		6.277.662	5.901.667
PATRIMONIO TOTAL		6.277.662	5.901.667
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		22.346.835	16.004.710

SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.
Estados de Resultados Integrales, por Naturaleza
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2021	01/01/2020
		31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Ganancia (pérdida)			
Ingresos de actividades ordinarias	16	51.511.977	33.383.920
Otros ingresos	16	55.079	49.341
Materias primas y consumibles utilizados	17	(49.484.521)	(31.963.423)
Gastos por beneficios a los empleados	18	(119.616)	-
Otros gastos, por naturaleza	20	(279.324)	30.424
Ingresos financieros	21	35.547	54.987
Costos financieros	21	(43.922)	(4.239)
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	19	(119.224)	(3.926)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	21	(1.211.525)	531.419
Resultados por unidades de reajuste	21	27.017	5.656
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		371.488	2.084.159
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	10	(235.466)	(518.915)
Ganancia (pérdida)		136.022	1.565.244

SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.

Estados de Otros Resultados Integrales

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020

(En miles de pesos chilenos - M\$)

Otros Resultados Integrales	Nota	01/01/2021 31/12/2021 M\$	01/01/2020 31/12/2020 M\$
Ganancia (pérdida)		136.022	1.565.244
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	15	1.393.437	(394.082)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		1.393.437	(394.082)
Otro resultado integral		1.393.437	(394.082)
Resultado integral		1.529.459	1.171.162

SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020

(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	3.160.921	2.081.095	-	-	74.414	2.155.509	585.237	5.901.667
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2021	3.160.921	2.081.095	-	-	74.414	2.155.509	585.237	5.901.667
Cambios en el patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	136.022	136.022
Otro resultado integral	-	1.393.437	-	-	-	1.393.437	-	1.393.437
Total Resultado integral	-	1.393.437	-	-	-	1.393.437	136.022	1.529.459
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(1.153.464)	(1.153.464)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Cambios en el patrimonio	-	1.393.437	-	-	-	1.393.437	(1.017.442)	375.995
Patrimonio final al 31/12/2021	3.160.921	3.474.532	-	-	74.414	3.548.946	(432.205)	6.277.662

SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020

(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 01/01/2020	3.160.921	2.475.177	-	-	74.414	2.549.591	(527.695)	5.182.817
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2021	3.160.921	2.475.177	-	-	74.414	2.549.591	(527.695)	5.182.817
Cambios en el patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	1.565.244	1.565.244
Otro resultado integral	-	(394.082)	-	-	-	(394.082)	-	(394.082)
Total Resultado integral	-	(394.082)	-	-	-	(394.082)	1.565.244	1.171.162
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(452.312)	(452.312)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Cambios en el patrimonio	-	(394.082)	-	-	-	(394.082)	1.112.932	718.850
Patrimonio final al 31/12/2020	3.160.921	2.081.095	-	-	74.414	2.155.509	585.237	5.901.667

SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.
Estados de Flujos de Efectivo Método Directo
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

Estado de flujos de efectivo Método Directo	Nota	01/01/2020 al 31/12/2021 M\$	01/01/2020 al 31/12/2020 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación		55.716.276	41.239.551
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		55.716.250	41.239.551
Otros cobros por actividades de operación		26	-
Clases de pagos		(55.547.854)	(40.912.883)
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(54.781.925)	(40.585.686)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(72.568)	-
Otros pagos por actividades de operación		(693.361)	(327.197)
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(872.367)	(199.429)
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de operación		(703.945)	127.239
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		(5.440.000)	(10.464.000)
Cobros a entidades relacionadas		7.607.311	11.137.482
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		38.912	51.352
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de inversión		2.206.223	724.834
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas	6	9.985.000	5.010.000
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(10.240.000)	(4.945.535)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(1.389.077)	(268.724)
Intereses pagados	6	(39.334)	(4.218)
Flujos de efectivo netos procedentes utilizados en actividades de financiación		(1.683.411)	(208.477)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(181.133)	643.596
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		-	(102.058)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		-	(102.058)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(181.133)	541.538
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		563.663	22.125
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año	6	382.530	563.663

SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL 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	11
2.4 Bases de preparación	12
2.5 Moneda funcional y de reporte	12
2.6 Bases de conversión	12
2.7 Compensación de saldos y transacciones	13
2.8 Costos de investigación y desarrollo	13
2.9 Arrendamientos	13
2.9.1 Sociedad actúa como arrendatario:	13
2.9.2 Sociedad actúa como arrendador:	14
2.10 Instrumentos financieros	14
2.10.1 Activos financieros	14
2.10.2 Pasivos Financieros	16
2.10.3 Derivados y contabilidad de cobertura	16
2.10.4 Deterioro de activos financieros no derivados	17
2.10.5 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	18
2.10.6 Derivados implícitos	18
2.10.7 Instrumentos de patrimonio	18
2.11 Provisiones	18
2.12 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	18
2.13 Impuesto a las ganancias	19
2.14 Reconocimiento de ingresos y gastos	19
2.15 Dividendos	20
2.16 Estado de flujos de efectivo	20
2.17 Nuevos pronunciamientos contables	21
3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	21
3.1. Generación eléctrica	21
3.2. Marco regulatorio	22
3.2.1. Aspectos generales	22
3.2.2. Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local	22
3.2.3. Ley de Generación Residencial	23
3.2.4. Norma Técnica de Distribución	23
3.2.5. Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica	23
3.2.6. Ley de estabilización transitoria de precios	24
3.2.7. Ley N° 21.301 de no corte de servicios básicos	24
3.2.8. Ley N° 21.340 de no corte de servicios básicos	24
3.2.9. Ley N° 21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes	24
3.2.10. Resolución Exenta CNE N°176/2020 - Giro Exclusivo	24
3.2.11. Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19	25
3.2.12. Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	25
4. Política de Gestión de Riesgos	25
4.1 Tipo de cambio	26
4.1.1 Análisis de Sensibilidad	26
4.3 Riesgo de liquidez	26
4.4 Riesgo de crédito	26
5. Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad.	27
6. Efectivo y Equivalentes al Efectivo	28
7. Deudores comerciales corrientes y otras cuentas por cobrar	29

8.Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas	31
9.Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes	34
10.Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	34
10.1 Impuesto a la renta	34
10.2 Impuestos diferidos	35
11.Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	36
12.Instrumentos financieros	37
12.1 Instrumentos financieros por categoría	37
12.2 Valor justo de instrumentos financieros	38
13.Provisiones	39
13.1 Provisiones Corrientes, por beneficios a los empleados	39
14.Provisiones	39
14.1 Provisiones corrientes	39
14.1.1 Otras provisiones	39
14.2 Juicios y Multas.....	40
15.Patrimonio	40
15.1 Patrimonio neto de la Sociedad	40
15.1.1 Capital suscrito y pagado	40
15.1.2 Dividendos	40
15.1.3 Otras reservas	40
15.1.4 Ganancias (Pérdida) Acumuladas	41
15.2 Gestión de capital	41
16.Ingresos	42
17.Materias Primas y Consumibles Utilizados.....	43
18.Gastos por Beneficios a los Empleados	43
19.Pérdida por deterioro	43
20.Otros Gastos por Naturaleza	43
21.Resultado Financiero.....	44
22.Medio Ambiente	44
23.Garantías Comprometidas con Terceros.....	44
24.Cauciones Obtenidas de Terceros.....	44
25.Moneda Extranjera	45
26.Hechos Posteriores	46

SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020

(En miles de pesos chilenos - M\$)

1. Información General y Descripción del Negocio

a) Información General

Sociedad Generadora Austral S.A., en adelante, para efectos de este informe “SGA” o la “Sociedad”, es una sociedad anónima cerrada, constituida con fecha 25 de junio de 2003.

b) Descripción del Negocio

SGA comercializa energía eléctrica en el mercado spot del Sistema Eléctrico Nacional (SEN), además de venta de energía a clientes libres.

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 2021 y 2020, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante “IASB”). Para estos fines, las NIIF comprenden las normas emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Contabilidad (International Accounting Standard Board “IASB” en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité Internacional de Interpretaciones sobre Informes Financieros (“CINIIF”).

Estos Estados Financieros han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 30 de marzo de 2022.

2.2 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en los presentes 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 al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
- Estados de Resultados Integrales por Naturaleza por los años terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020.

- Estados de Cambios en el Patrimonio Neto por los años terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020.
- Estados de Flujos de Efectivo Método Directo por los años terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020.

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 y de reporte

a) Moneda funcional

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

La moneda funcional de la Sociedad es el dólar estadounidense.

b) Moneda de reporte

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

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

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

2.6 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.

Moneda extranjera y reajutable	Nombre abreviado	31/12/2021	31/12/2020
		\$	\$
Dólar Estadounidense	USD	844,69	710,95
Unidad de Fomento	UF	30.991,74	29.070,33

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:

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 Costos de investigación y desarrollo

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

2.9 Arrendamientos

2.9.1 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 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.

2.9.2 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.

2.10 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.

2.10.1 Activos financieros

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

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

A) Clasificación y medición inicial de los activos financieros

Los criterios de clasificación y medición corresponden a los siguientes:

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

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

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

B) Medición posterior de los activos financieros

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

- i. En el caso de los activos financieros inicialmente reconocidos a costo amortizado, se miden utilizando el método de tipo de interés efectivo, que une las futuras recaudaciones de efectivo estimadas durante la vida esperada del activo financiero.
- ii. Los activos financieros reconocidos a valor razonable con cambios en otros ingresos integrales se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses se calculan utilizando el método de la tasa de interés efectiva, las ganancias y pérdidas por diferencias de tipo de cambio y el deterioro se reconocen en los resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en el estado de resultados integrales. En desreconocimiento, las ganancias y pérdidas acumuladas en otros resultados integrales se reclasifican a los resultados del año.
- iii. En relación con los activos financieros inicialmente reconocidos a valor razonable con cambios en resultados integrales, estos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias o pérdidas netas, incluidos los intereses o los ingresos por dividendos, se reconocen en el resultado del año. Estos activos financieros se mantienen para su negociación y se adquieren con el fin de venderlos a corto plazo. Los activos financieros de esta categoría se clasifican como otros activos financieros corrientes.

c) Deterioro de activos financieros

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

En virtud de este enfoque simplificado, la Sociedad ha determinado una matriz de provisiones basada en las tasas históricas de incumplimiento de sus clientes, ajustadas por estimaciones prospectivas teniendo en cuenta los factores macroeconómicos más relevantes que afectan las recaudaciones y que han mostrado correlación con las recaudaciones en el pasado. Las variables macroeconómicas se revisan periódicamente.

La Sociedad identifica como las principales variables macroeconómicas que afectan a las recaudaciones; el producto interno bruto del país y las regiones donde está presente, las tasas de desempleo nacionales y regionales y las variaciones en el poder adquisitivo de los clientes.

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

Los deudores comerciales son usuarios de los sistemas de 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.

2.10.2 Pasivos Financieros

a) Clasificación, medición inicial y posterior del pasivo financiero

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

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

a) cuentas por pagar comerciales:

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

b) Obligaciones con bancos e instituciones financieras.

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

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

2.10.3 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 dirigió se reconoce inmediatamente en resultados.

2.10.4 Deterioro de activos financieros no derivados

Para cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos, el grupo aplica un enfoque simplificado, mediante el cual la provisión por deterioro se registra siempre en referencia a las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo.

Bajo este enfoque simplificado el grupo ha determinado una matriz de provisión que se basa en las tasas de incumplimiento histórico de sus clientes, donde se revisan al menos los últimos 3 años el comportamiento en los recaudos de clientes a lo largo de la vida del activo y se ajusta por estimaciones prospectivas tomando en cuenta los factores macroeconómicos más relevantes que afectan la cobranza y que han mostrado correlación con los recaudos en el pasado. Las variables macroeconómicas se revisan en forma periódica, el grupo identifica como las principales variables macroeconómicas que afectan los recaudos; el producto interno bruto del país y de las regiones donde tiene presencia, las tasas de desempleo nacional y regionales, y variaciones en el poder adquisitivo de los clientes.

Cuando existe información fehaciente que indica que la contraparte está en dificultades financieras severas y no existe una perspectiva realista de recupero, por ejemplo cuando la contraparte ha sido puesta en liquidación o ha entrado en procedimiento judicial de quiebra, o en el caso de cuentas comerciales por cobrar, cuando los importes han estado morosos, se procederá al castigo de servicios incobrables por concepto de venta de energía y de clientes por otras ventas, de acuerdo a los requisitos establecidos por el Servicio de Impuestos Internos y de acuerdo a las políticas establecidas por la Sociedad, en relación a los servicios y consumos que se encuentran impagos, ajustados por estimación de deterioro y que previamente se hayan agotado todos los medios prudenciales de cobro.

Para las cuentas por cobrar comerciales y activos contractuales, el grupo aplica principalmente una evaluación colectiva, basada en agrupar las cuentas por cobrar en grupos específicos de clientes, teniendo en cuenta el tipo de negocio, el contexto regulatorio y similitudes en el comportamiento de pagos históricos.

Los Deudores Comerciales son usuarios del Sistema de transmisión son empresas distribuidoras o generadoras, que cuidan de mantener la cadena de pagos de la industria eléctrica. El riesgo de crédito de este negocio es bajo.

En relación con los préstamos a partes relacionadas, la Administración ha evaluado que no ha habido un incremento significativo en el riesgo de crédito de los préstamos a partes relacionadas desde el reconocimiento inicial hasta el 31 de diciembre de 2020. Por consiguiente, la administración no espera reconocer pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses para los préstamos a empresas relacionadas.

2.10.5 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

Bajo este rubro del estado de situación financiera registra el saldo en bancos y otras inversiones a corto plazo de alta liquidez que son rápidamente realizables en la 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.

2.10.6 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 con el 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 resultados integrales.

Al 31 de diciembre de 2021, los análisis realizados indican que no existen derivados implícitos en los contratos de la Sociedad que requieran ser contabilizados separadamente.

2.10.7 Instrumentos de patrimonio

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

2.11 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.

2.12 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera, 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.

2.13 Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del año resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del año, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones o agregados.

Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigencia cuando los activos se recuperen y los pasivos se liquiden.

El impuesto corriente y las variaciones en los impuestos diferidos de activo o pasivo que no provengan de combinaciones de negocio, se registran en resultados o en rubros de patrimonio neto en el estado de situación financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

Los activos por impuestos diferidos y créditos tributarios se reconocen únicamente cuando se considera probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectivos los créditos tributarios.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias, excepto aquellas en las cuales la Sociedad pueda controlar la reversión de las mismas y es probable que no reviertan en un futuro previsible.

Las rebajas que se puedan aplicar al monto determinado como pasivo por impuesto corriente, se imputan en resultados como un abono al rubro impuestos a las ganancias, salvo que existan dudas sobre su realización tributaria, en cuyo caso no se reconocen hasta su materialización efectiva, de acuerdo a NIC 12.

La sociedad tributa con el "Régimen Parcialmente Integrado", la Tasa de Impuesto de primera categoría es de un 27%. En este Régimen, el crédito para los Impuestos Global Complementario o Adicional es de 65% del monto del Impuesto de Primera Categoría.

2.14 Reconocimiento de ingresos y gastos

La Sociedad considera como ingresos de actividades ordinarias, 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 la siguiente fuente principal:

- Venta de energía

El ingreso es medido basado en la contraprestación específica en un contrato con un cliente. La Sociedad reconoce ingresos cuando transfiere el control de un producto o servicio a un cliente.

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.

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.

2.15 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 IFRS, no formarán parte de este cálculo en la medida que no se realicen.

2.16 Estado de flujos de efectivo

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de efectivo y efectivo equivalente realizados durante el año, determinados por el método directo. En estos estados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones:

- **Flujos de efectivo:** Entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a plazo inferior a tres meses, de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- **Actividades de operación:** Son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- **Actividades de inversión:** Son las actividades de 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.

2.17 Nuevos pronunciamientos contables

a) Las siguiente Enmiendas a NIIF han sido adoptadas en estos estados financieros:

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

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.

Esta enmienda 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.

a) 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, <i>Contratos de Seguros</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.

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

La Sociedad 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 las filiales SAGESA y Edelayesen), cuya capacidad instalada de generación es inferior a los 200 MW, pero superior a los 1.500 KW, y que atienden principalmente el consumo de las regiones de Los Lagos, Aysén y Magallanes.

3.1. Generación eléctrica

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

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

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

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

Independiente del mercado final al que abastezca un generador, las transferencias que se hacen entre generadores (excedentario a deficitario) participantes del sistema, se realizan al valor de costo marginal horario de éste. El organismo encargado de realizar estos cálculos es la Gerencia de Mercados del Coordinador Eléctrico Nacional.

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

3.2. Marco regulatorio

3.2.1. Aspectos generales

La industria eléctrica nacional se encuentra regulada desde 1982, principalmente por el Decreto con Fuerza de Ley N°1/82, que contiene la Ley General Sobre Servicios Eléctricos (LGSE), y la reglamentación orgánica de dicha Ley, contenida en el Decreto Supremo N°327/97.

A las modificaciones a la Ley, es decir Ley Corta I y Ley Corta II, y que tuvieron un positivo impacto en el sector incentivando el nivel de inversión y regulando el proceso de obtención de contratos de compra de energía por parte de las distribuidoras para satisfacer el consumo, se han agregado otras modificaciones en diversas materias.

3.2.2. Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local

El 15 de junio del 2016, se aprobó la Ley de Equidad Tarifaria (Ley número 20.928, 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):** Se modifica el componente “distribución” de las tarifas residenciales (hoy BT1), para así lograr que la diferencia entre el promedio de las cuentas a nivel

nacional y la cuenta más alta no sea superior a un 10% del primero. Esta medida será financiada por todos los clientes sometidos a regulación de precios.

3.2.3. 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.

3.2.4. Norma Técnica de Distribución

Con fecha 18 de diciembre 2017, se publicó la Norma técnica de calidad de servicio en distribución, 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 Ministerio de Energía 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. Recientemente, 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 debería ser devuelto por la empresa. A partir de dicho anuncio, se ha dado inicio a un trabajo conjunto con el gobierno para establecer la forma de implementar dicho anuncio y en función de este trabajo determinar correctamente los montos involucrados a contar del 26 de agosto de 2019 se comenzó la devolución de los montos involucrados.

Una nueva versión fue publicada el 10.12.19 mediante RE CNE N°763-19, perfeccionado algunos puntos de la norma publicada el 2017.

3.2.5. Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica

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

Los principales cambios son:

- a) Cambia la tasa fija del 10 por ciento 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 próximo proceso tarifario 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 próximo proceso se determinaron 6 áreas para las cooperativas.
- c) Bases técnicas del proceso de tarificación podrán ser observables y discrepables en el Panel de Expertos.
- d) Un solo estudio supervisado por un comité especial, integrado por representantes de las distribuidoras, 2 del Ministerio, 2 de CNE, dejando atrás la elaboración de 2 estudios, uno por las empresas y otro por la CNE ponderado los resultados 2/3 CNE y 1/3 empresas.
- e) Informe técnico CNE preliminar observable y discrepable en el Panel de Expertos.
- f) Respecto al chequeo de rentabilidad de la industria, la banda cambia del -4% +4%, a una banda de -3% + 2% de la tasa establecida. Realizado con la vida útil de la empresa modelo.
- g) Mayor participación ciudadana en todo el proceso.
- h) Las empresas concesionarias de servicio público de distribución deberán constituirse como sociedades anónimas abiertas o cerradas sujetas a las obligaciones de información y publicidad a que se refiere el

inciso séptimo del artículo 2 de la ley N° 18.046 y a las normas sobre operaciones entre partes relacionadas del Título XVI de la misma ley. Asimismo, 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.

3.2.6. Ley de estabilización transitoria de precios

La ley N° N°21.185 del Ministerio de Energía publicada en el Diario Oficial el 02 de noviembre de 2019, crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regularización de tarifas. Este mecanismo estabiliza en pesos las tarifas vigentes de los usuarios finales de distribución hasta el 31/12/2020. Los saldos resultantes entre el precio estabilizado y los precios que debieron ser producto de las indexaciones ordinarias, cuyo riesgo queda a cargo de las generadoras se espera que se saldarán con la entrada de los contratos de suministros ya firmados que en promedio son más baratos que los actuales. En todo caso la tarifa final resultante para cada periodo antes de que salden las diferencias, no podrá superar el precio congelado indexado por el IPC, a menos que quede un remanente al 31/12/26, en cuyo caso, el saldo se traspasará al usuario final.

3.2.7. Ley N° 21.301 de no corte de servicios básicos

Dictada por el Presidente de la República con fecha 29/12/2020 y publicado el 05/01/2021 en el Diario Oficial, que prorroga los efectos de la Ley N°21.249. Cuyas principales modificaciones dicen relación con extender la duración inicial de 90 días por 270 días y la posibilidad de extender la cantidad de cuotas mensuales para el pago de la deuda, desde 12 a 36 meses.

3.2.8. Ley N° 21.340 de no corte de servicios básicos

Dictada por el Presidente de la República con fecha 13-05-2021 y publicado el 22-05-2021 en el Diario Oficial, que prorroga nuevamente los efectos de la Ley N°21.249 prorrogada anteriormente por la ley N°21.301. Cuyas principales modificaciones dicen relación con extender la duración inicial de 270 días por “31 de Diciembre 2021” y la posibilidad de extender la cantidad de cuotas mensuales para el pago de la deuda, desde 36 a 48 meses

3.2.9. Ley N° 21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes

Dictada por el Presidente de la República con fecha 31/12/2020 y publicado el 12/01/2021 en el Diario Oficial, sobre suministro de electricidad para personas electrodependientes. Estableciendo la necesidad de asegurarles suministro continuo y el descuento del consumo de los equipos a los que se conecte 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, dentro del plazo de seis meses contado desde la publicación de esta ley en el Diario Oficial.

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

Con fecha 9 de junio de 2020, se publicó en el Diario Oficial la Resolución Exenta CNE N°176, modificada mediante Resolución Exenta CNE N°276 de fecha 28 de julio y rectificada mediante Resolución Exenta CNE N°287 de 31 de julio de 2020, en adelante la “Resolución”. En ella, se 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 se encuentra evaluando los impactos de esta Ley.

3.2.11. Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19

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

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

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

3.2.12. Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

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

a) Comisión Nacional de Energía (“CNE”): Se encarga fundamentalmente del buen funcionamiento y desarrollo del sector energético nacional. Específicamente, la CNE es responsable de diseñar las normas del sector y del cálculo de las tarifas. Adicionalmente, actúa como ente técnico e informa al Panel de Expertos cuando se presentan divergencias entre los miembros del CEN o cuando se presentan diferencias en los procesos de fijación de precios, entre otras materias.

a) 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.

b) Ministerio de Energía: Institución creada a partir del año 2010 a cargo de fijar los precios nudo, peajes de transmisión y transmisión zonal y tarifas de distribución. Además, otorga las concesiones definitivas, previo informe de la SEC. El objetivo general del Ministerio de Energía es elaborar y coordinar los planes, políticas y normas para el buen funcionamiento y desarrollo del sector, velar por su cumplimiento y asesorar al Gobierno en todas aquellas materias relacionadas con la energía.

c) Coordinador Eléctrico Nacional: Institución creada en la Ley de Transmisión, quién tiene las siguientes funciones:

- Preservar la seguridad del servicio;
- Garantizar la operación a mínimo costo del conjunto de las instalaciones que conforman el sistema;
- Garantizar el acceso a las instalaciones de transmisión para abastecer los suministros de los clientes finales (distribuidoras o clientes libres).

4. Política de Gestión de Riesgos

La estrategia de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad y 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.

La administración de los riesgos financieros de la Sociedad se realiza de modo mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los pasivos financieros.

4.1 Tipo de cambio

El riesgo de tipo de cambio está dado principalmente por los cobros y pagos que se deben realizar en monedas distintas al dólar, que implica mantener cuentas por cobrar y pagar en pesos. La Sociedad no administra este tipo de riesgo.

La Sociedad tiene como moneda funcional el dólar, debido a que sus flujos están vinculados a la evolución de esa moneda.

4.1.1 Análisis de Sensibilidad

A continuación, se muestra un cuadro comparativo para el año 2021 y 2020 con el análisis de sensibilidad con el impacto en resultados por las cuentas monetarias de balances en moneda distinta de su moneda funcional, ante una variación positiva o negativa de \$10 en el tipo de cambio:

Sociedad	Situación de balance	Sensibilidad Variación T/C (+)	31/12/2021		31/12/2020	
			Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
			Apreciación del \$	Devaluación del \$	Apreciación del \$	Devaluación del \$
			MM\$	MM\$	MM\$	MM\$
SGA	Exceso de activos sobre pasivos	10	1.564	(1.564)	29.859	(29.859)

4.2 Tasa de interés

La Sociedad no presenta deuda financiera al 31 de diciembre de 2021, razón por la que no se realiza un análisis de sensibilidad.

4.3 Riesgo de liquidez

Los recursos financieros se obtienen de fuentes propias, endeudamiento tradicional, aportes de capital y deuda Inter compañía, siempre manteniendo estructuras estables y velando por optimizar el uso de los productos más convenientes en el mercado.

El riesgo asociado a liquidez es minimizado a través de una administración consolidada en las matrices de la Sociedad (Saesa e Inversiones Eléctricas del Sur S.A.). Como política, los excedentes de caja diarios son invertidos en instrumentos financieros con el objeto de optimizarlos y poder asegurar el cumplimiento de los compromisos de pago en las fechas de vencimiento establecidas, las inversiones se realizan en instituciones financieras nacionales, con límites establecidos por institución y en instrumentos financieros de riesgo acotado, de acuerdo con las políticas internas del Grupo.

SGA en la actualidad, cuenta con línea de financiamiento aprobada por Uf 60.000 y otra por MM\$1.157, las cuales le permiten asegurar el cumplimiento de sus obligaciones en el corto y mediano plazo, minimizando el riesgo de liquidez.

4.4 Riesgo de crédito

La Sociedad se ve expuesta a este tipo de crédito en la medida que una contraparte no cumpla con sus obligaciones de pago. Parte importante de los clientes son empresas distribuidoras y generadoras que forman

parte del SIC o grandes clientes que históricamente han mantenidos sus compromisos y no se han requerido provisiones significativas. Por lo anterior se estima que el riesgo de crédito está acotado.

El siguiente cuadro muestra el porcentaje de deudores sobre el total de ingresos operacionales:

Conceptos	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Ingresos operaciones (últimos 12 meses)	51.511.977	33.433.261
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	246.312	(23.843)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas/ingresos operacionales	0,478%	-0,071%

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

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

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

La Administración necesariamente efectúa juicios y estimaciones que tienen un efecto significativo sobre las cifras presentadas en los Estados Financieros. Cambios en los mencionados juicios y estimaciones podrían también tener un impacto significativo en los mismos. A continuación, se detallan los juicios y estimaciones críticos usados por la Administración en la preparación de los presentes Estados Financieros:

- **Estimación de deudores incobrables:** La Sociedad estimará el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar, para lo que se establecen porcentajes de provisión según las pérdidas crediticias esperadas.
- **Ingresos y costos de explotación:** 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 cierre del año. Asimismo, los costos asociados a dichos ingresos han sido debidamente incluidos como costos de explotación. También se considera como parte de los ingresos y costos de la explotación, la estimación de determinados montos del Sistema Eléctrico (entre otros, compra y venta de energía y cobro de peajes) que permiten reflejar liquidaciones entre las distintas empresas del Sistema por servicios ya prestados. Estos valores se cancelarán una vez emitidas las liquidaciones definitivas por los Entes Regulatorios responsables, las que a la fecha de los Estados Financieros aún estaban pendientes por salir.
- **Litigios y contingencias:** La Sociedad evalúa periódicamente la probabilidad de pérdida de sus litigios y contingencias de acuerdo a las estimaciones realizadas por sus asesores legales. En los casos 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 al respecto.

A pesar de que estos juicios y estimaciones se realizaron en función a la mejor información disponible sobre los hechos analizados a la fecha de estos Estados Financieros, es posible que acontecimientos que puedan ocurrir en el futuro obliguen a modificarlos (al alza o a la baja) en próximos ejercicios, lo que se registraría en el momento de conocida la variación, reconociendo los efectos de dichos cambios en los correspondientes Estados Financieros en las cuentas de resultados o patrimonio según sea el caso.

6. Efectivo y Equivalentes al Efectivo

a) El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Efectivo en caja	55.388	-
Saldo en bancos	64.086	166.655
Otros instrumentos de renta fija	263.056	397.008
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	382.530	563.663

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

Todos estos instrumentos se tienen para cumplir los compromisos de pago a corto plazo y son fácilmente convertibles en una cantidad determinada de efectivo y están sujetos a un bajo nivel de riesgo de cambios en su valor. Estos tipos de instrumentos devengan el interés de mercado para ese tipo de operaciones. 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	
						31/12/2021	31/12/2020
						M\$	M\$
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	-	397.008
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+ fm/M1(c)	263.056	-
Total Otros instrumentos de renta fija						263.056	397.008

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	382.530	563.663
Total Detalle por tipo de moneda		382.530	563.663

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

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	01/01/2021	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo					31/12/2021	
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devenido intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos		Amortización
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		M\$
Préstamos en cuenta corriente	-	-	(39.334)	-	-	-	43.913	-	465	-	-	-	5.044
Préstamos en cuenta corriente, no corriente	-	(10.240.000)	-	-	9.985.000	-	-	-	421.846	-	-	-	166.846
Totales	-	(10.240.000)	(39.334)	-	9.985.000	-	43.913	-	422.311	-	-	-	171.890

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	01/01/2020	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo					31/12/2020	
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devenido intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos		Amortización
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		M\$
Préstamos en cuenta corriente	-	-	(4.218)	-	-	-	4.223	-	(5)	-	-	-	-
Préstamos en cuenta corriente, no corriente	-	(4.945.535)	-	-	5.010.000	-	-	-	(64.465)	-	-	-	-
Totales	-	(4.945.535)	(4.218)	-	5.010.000	-	4.223	-	(64.470)	-	-	-	-

7. Deudores comerciales corrientes y otras cuentas por cobrar

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto	15.631.265	9.944.953	-	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	6	-	4.606.685	2.280.340
Totales	15.631.271	9.944.953	4.606.685	2.280.340

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, neto	15.012.238	9.572.237	-	-
Otras cuentas por cobrar, neto	5	-	4.606.685	2.280.340
Totales	15.012.243	9.572.237	4.606.685	2.280.340

Provisión de deterioro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales	619.027	372.716	-	-
Otras cuentas por cobrar	1	-	-	-
Totales	619.028	372.716	-	-

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar facturados y no facturados o provisionados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	4.491.404	2.589.417	4.606.685	2.280.340
Energía y peajes	4.491.404	2.589.417	-	-
Anticipos para importaciones y proveedores	-	-	4.606.685	2.280.340
No facturas o provisionados	11.139.861	7.355.536	-	-
Energía y peajes uso de líneas eléctricas	11.139.861	7.355.536	-	-
Otros (cuenta corriente empleados)	6	-	-	-
Totales, bruto	15.631.271	9.944.953	4.606.685	2.280.340
Provisión deterioro	(619.028)	(372.716)	-	-
Totales, neto	15.012.243	9.572.237	4.606.685	2.280.340

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de diciembre de 2021 es de M\$19.618.928 y al 31 de diciembre de 2020 es de M\$11.852.577.

- b) Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 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	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Con vencimiento menor a tres meses	1.033.845	1.095.260
Con vencimiento entre tres y seis meses	84.191	3.468
Con vencimiento entre seis y doce meses	5.944	2.321
Totales	1.123.980	1.101.049

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

Deudores comerciales	
91 a 180	33%
181 a 270	66%
271 a 360	66%
361 o más	100%

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

- c) Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 la estratificación de la cartera de Deudores Comerciales es la siguiente (la Sociedad no contiene cartera securitizada):

Tramos de morosidad	31/12/2021						31/12/2020					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta		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\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$
Al día	183	18.636.055	-	-	183	18.636.055	228	10.765.437	-	-	228	10.765.437
Entre 1 y 30 días	128	649.759	-	-	128	649.759	105	963.796	-	-	105	963.796
Entre 31 y 60 días	72	278.114	-	-	72	278.114	50	99.538	-	-	50	99.538
Entre 61 y 90 días	33	105.972	-	-	33	105.972	23	31.926	-	-	23	31.926
Entre 91 y 120 días	7	43.001	-	-	7	43.001	5	2.306	-	-	5	2.306
Entre 121 y 150 días	9	48.221	-	-	9	48.221	7	1.549	-	-	7	1.549
Entre 151 y 180 días	3	34.436	-	-	3	34.436	4	1.322	-	-	4	1.322
Entre 181 y 210 días	17	10.693	-	-	17	10.693	6	1.186	-	-	6	1.186
Entre 211 y 250 días	9	6.654	-	-	9	6.654	4	995	-	-	4	995
Más de 250 días	141	425.052	-	-	141	425.052	180	357.238	-	-	180	357.238
Totales	602	20.237.957	-	-	602	20.237.957	612	12.225.293	-	-	612	12.225.293

- d) Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, la cartera en cobranza judicial protestada es el siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	31/12/2021		31/12/2020	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	3	17.450	-	-
Documentos por cobrar en cobranza judicial	13	408.884	6	333.627
Totales	16	426.334	6	333.627

e) 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	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Saldo inicial	372.716	396.559
Aumentos (disminuciones)	246.312	(23.843)
Total movimientos	246.312	(23.843)
Saldo final	619.028	372.716

f) El detalle de las provisiones y castigos a diciembre 2021 y 2020, es el siguiente:

Provisiones y castigos	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	246.352	(20.137)
Castigos del año	(40)	(3.706)
Totales	246.312	(23.843)

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

8. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

8.1. Accionistas

El detalle de los Accionistas de la Sociedad al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

Accionistas	Número de acciones	%
	Serie Única	Participación
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	142.597.434	99,90%
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	142.740	0,10%
Totales	142.740.174	100,00%

8.2. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Las transacciones entre la Sociedad y relacionadas, corresponden a operaciones habituales del giro en cuanto a su objeto y condiciones.

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.

Los préstamos en cuentas corrientes pagan intereses de mercado, que se calculan por el período que dure la operación.

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	
							31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
							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	448.051	1.000.359	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	287.360	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	CLP	-	-	-	2.147.282
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	3.461	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.315.018	1.361	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	56	17	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	28	-	-	-
Totales							1.763.153	1.292.558	-	2.147.282

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	
							31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	185	420	-	-
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	USD	184.390	419.766	-	-
76.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Compra de energía y peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	177.386	143.808	-	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Compra de energía y peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	2.331.149	765.260	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Compra de energía y peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	7.053	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Compra de energía y peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	15.758	-	-	-
77.227.565-k	Saesa Innova Soluciones Spa.	Chile	Compra de energía y peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	4.288	-	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Compra de energía y peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	8	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctrica del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz	CLP	5.044	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctrica del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Menos de 90 días	Matriz	CLP	-	-	166.846	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Director	UF	69	130	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Director	UF	69	130	-	-
Totales							2.718.346	1.336.567	166.846	-

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

RUT	Razón social	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31/12/2021		31/12/2020	
				Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono
				M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos	555.308	-	436.359	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos	-	-	189.150	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz común	Préstamo en cuenta corriente (Capital) Intereses	-	-	3.461	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz común	Dividendo	235	-	183	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos	(1.313.657)	-	221.138	-
77.683.400-9	Sistema Transmisión del Sur S.A.	Matriz común	Compra energía y peaje	(162.998)	-	(247.150)	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Matriz común	Compra energía y peaje	(1.565.889)	-	298.283	4.390.615
76.410.374-2	Sistema Transmisión del Norte S.A.	Matriz común	Recuperación de gastos	39	-	-	-

8.3. Directorio y personal clave de la gerencia

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

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 30 de abril de 2021, se efectuó la renovación del Directorio de la Sociedad, eligiéndose como Directores por un período de dos años a los señores Iván Díaz – Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Christopher Powell, Ashley Munroe y Jonathan Reay.

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

Al 31 de diciembre de 2021 el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Jorge Lesser García – Huidobro, Iván Díaz – Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Christopher Powell, Ashley Munroe y Jonathan Reay.

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

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

Director	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Ivan Díaz-Molina	69	130
Jorge Lesser García Huidobro	69	130
Totales	138	260

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 5 a cada Director de la Sociedad, para el período mayo 2020 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2021.

Los Directores señores Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Christopher Powell, Ashley Munroe y Jonathan Reay renunciaron a la remuneración que les correspondería por el ejercicio del cargo de Director de SGA. 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 2021 y 2020, son las siguientes:

Director	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Ivan Díaz-Molina	1.775	1.716
Jorge Lesser García Huidobro	1.775	1.716
Totales	3.550	3.432

c) Compensaciones del personal clave de la gerencia

La Sociedad no tiene ejecutivos directamente remunerados por ella.

9. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	355.409	-
Impuesto por recuperar año anterior	51.212	47.997
Totales	406.621	47.997

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	-	244.945
IVA débito fiscal	119.144	158.454
Otros	441	63
Totales	119.585	403.462

10. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

10.1 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 por impuesto a las ganancias	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes	291.440	517.882
Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto	291.440	517.882
Impuestos diferidos		
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	(55.974)	1.033
Total Gasto por Impuestos diferidos, neto	(55.974)	1.033
Total Gasto por impuesto a las ganancias	235.466	518.915

- 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 2021 y 2020, es la siguiente:

Conciliación de la ganancia contable multiplicada por las ganancias impositivas aplicables	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Ganancia Contable antes de Impuesto	371.488	2.084.159
Total de (gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(100.302)	(562.723)
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(132.000)	43.808
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(3.759)	-
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y (gasto) ingreso por impuestos	595	-
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	(135.164)	43.808
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(235.466)	(518.915)
Tasa impositiva efectiva	63,38%	24,90%

10.2 Impuestos diferidos

- a) El detalle de los saldos de activos por impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	167.138	100.633
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	3.707	-
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	4.693	-
Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	175.538	100.633

- b) Los movimientos de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado de Situación Financiera en el año 2021 y 2020, es el siguiente:

Movimientos Impuestos diferidos	Activos		Pasivos	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	100.633	107.071	-	-
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	55.974	(1.033)	-	-
Incremento (decremento) por diferencia de cambio	18.931	(5.405)	-	-
Total movimientos	74.905	(6.438)	-	-
Saldo final	175.538	100.633	-	-

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

11. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

El desglose de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	13.027.718	8.363.014
Otras cuentas por pagar	3.580	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	13.031.298	8.363.014

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	12.780.677	7.985.553
Cuentas por pagar por bienes y servicios	247.041	377.461
Cuentas por pagar a instituciones fiscales	2.524	-
Otras cuentas por pagar	1.056	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	13.031.298	8.363.014

El detalle de cuentas por pagar comerciales al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Proveedores con pago al día	31/12/2021			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	-	13.028.219	3.079	13.031.298
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	-	13.028.219	3.079	13.031.298

Proveedores con pago al día	31/12/2020			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	-	8.215.877	147.137	8.363.014
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
Totales	-	8.215.877	147.137	8.363.014

El detalle de los principales proveedores de Cuenta por pagar comerciales al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Razón social proveedor	RUT	31/12/2021	
		M\$	%
Hidromochó S.A.	76.376.443-5	376.361	2,89%
Empresa Eléctrica Capullo	96.637.520-5	258.591	1,98%
Transelec S.A.	76.555.400-4	47.113	0,36%
Petropower Energía Limitada	78.335.760-7	22.542	0,17%
Corporación Nacional del Cobre	61.704.000-K	20.975	0,16%
Coordinador Independiente	65.092.388-K	19.950	0,15%
Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	76.787.690-4	18.289	0,14%
Enel Generación Chile S.A.	91.081.000-6	15.437	0,12%
Transchile Charrua Transmisión	76.311.940-8	12.345	0,09%
Empresa Eléctrica Pehuenche	96.504.980-0	10.508	0,08%
Empresa Transmisión Eléctrica	96.893.220-9	8.786	0,07%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		12.062.565	92,57%
Otros Proveedores		157.836	1,21%
Totales		13.031.298	100,00%

Razón social proveedores	RUT	31/12/2020	
		M\$	%
Transelec S.A.	76.555.400-4	217.240	2,60%
Hidroeléctrica El Manzano	76.803.940-2	146.878	1,76%
Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	76.787.690-4	37.829	0,45%
CGE S.A.	76.411.321-7	34.068	0,41%
Petropower Energía Ltda	78.335.760-7	22.542	0,27%
Eletrans S.A.	76.230.505-4	7.968	0,10%
Coordinador Independiente	65.092.388-K	14.183	0,17%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		7.800.114	93,27%
Otros proveedores		82.192	0,98%
Totales		8.363.014	100%

(*) Energía y potencia pendiente de reliquidación y/o facturación por el Sistema Eléctrico.

12. Instrumentos financieros

12.1 Instrumentos financieros por categoría

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

a) Activos Financieros

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	119.474	263.056	-	382.530
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	19.618.928	-	-	19.618.928
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	1.763.153	-	-	1.763.153
Totales Activos financieros	21.501.555	263.056	-	21.764.611

Activos financieros	31/12/2020			
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	166.655	397.008	-	563.663
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	11.852.577	-	-	11.852.577
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	3.439.840	-	-	3.439.840
Totales Activos financieros	15.459.072	397.008	-	15.856.080

b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros	31/12/2021		
	A costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	13.031.298	-	13.031.298
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	2.885.192	-	2.885.192
Totales Pasivos financieros	15.916.490	-	15.916.490

Pasivos financieros	31/12/2020		
	A costo amortizado	A valor razonable con	Totales
	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	8.363.014	-	8.363.014
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	1.336.567	-	1.336.567
Totales Pasivos financieros	9.699.581	-	9.699.581

12.2 Valor justo de instrumentos financieros

a) Valor justo de instrumentos financieros contabilizados a costo amortizado.

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

Activos financieros	31/12/2021	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Efectivo en caja	55.388	55.388
Saldo en bancos	64.086	64.086
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	15.012.243	15.012.243

Pasivos financieros	31/12/2021	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	13.031.298	13.031.298

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.

- Las cuentas 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 y peajes, los cuales tienen un horizonte de cobro de corto plazo y por otro lado, no presentan un mercado formal donde se transen. De acuerdo a lo anterior, la valoración a costo o costo amortizado en una buena aproximación del Fair Value.

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.

13. Provisiones

13.1 Provisiones Corrientes, por beneficios a los empleados

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

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	13.731	-
Provisión por beneficios anuales	19.367	-
Totales	33.098	-

b) El detalle del movimiento de la provisiones durante el año 2020, es el siguiente:

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	-	-	-
Incremento (decremento) en provisiones existentes	13.731	19.367	33.098
Provisiones utilizadas	-	-	-
Total movimientos	13.731	19.367	33.098
Saldo final al 31/12/2021	13.731	19.367	33.098

14. Provisiones

14.1 Provisiones corrientes

14.1.1 Otras provisiones

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, no existen otras provisiones

14.2 Juicios y Multas

a) Juicios

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, no existen juicios pendientes.

b) Multas

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, no se han cursados multas a la Sociedad.

15. Patrimonio

15.1 Patrimonio neto de la Sociedad

15.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, el capital social de SGA asciende a M\$3.160.921 (USD\$4.966.489). El capital está representado por 142.740.174 acciones serie única totalmente suscritas y pagadas.

15.1.2 Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2021, se aprobó el pago de un dividendo final de M\$1.400.621 con cargo a las utilidades del ejercicio 2020.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2020, se aprobó el pago de un dividendo final de M\$730.798 con cargo a las utilidades del ejercicio 2019.

15.1.3 Otras reservas

Los saldos por naturaleza y destino de Otras reservas al 31 de diciembre de 2021 y 2020, son los siguientes:

Al 31 de diciembre de 2021:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2021	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Saldo final al 31/12/2021	Saldo final al 31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	MUSD
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	2.081.095	1.393.437	3.474.532	-
Otras reservas varias	74.414	-	74.414	116,8
Totales	2.155.509	1.393.437	3.548.946	116,8

Al 31 de diciembre de 2020:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2020	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Saldo final al 31/12/2020	Saldo final al 31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	MUSD
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	2.475.177	(394.082)	2.081.095	-
Otras reservas varias	74.414	-	74.414	116,8
Totales	2.549.591	(394.082)	2.155.509	116,8

Otras reservas varias por M\$74.414 (US\$116.918), corresponde a revalorización del capital pagado por el año 2009 (período de transición a NIIF), según lo indicado en Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros (actual CMF).

15.1.4 Ganancias (Pérdida) Acumuladas

Los saldos por naturaleza y destino de las Ganancias acumuladas al 31 de diciembre de 2021 y 2020, son los siguientes:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Pérdida (Ganancia) acumulada	Ganancia líquida distributable acumulada
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	585.237	585.237	3.217.691
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	136.022	136.022	728.373
Reverso provisión de dividendo año anterior	(968.889)	(968.889)	(1.937.778)
Provisión dividendo mínimo del período	(184.575)	(184.575)	(218.511)
Total movimientos	(1.017.442)	(1.017.442)	(1.427.916)
Saldo final al 31/12/2021	(432.205)	(432.205)	1.789.775

La utilidad distributable del año 2021, de acuerdo con la política de la Sociedad es de M\$136.022 (US\$728.373).

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Pérdida (Ganancia) acumulada	Ganancia líquida distributable acumulada
	M\$	M\$	USD
Saldo inicial al 01/01/2020	(527.695)	(527.695)	1.838.642
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	1.565.244	1.565.244	1.970.070
Reverso provisión de dividendo año anterior	(32.126)	(32.126)	-
Provisión dividendo mínimo del período	(420.186)	(420.186)	(591.021)
Total movimientos	1.112.932	1.112.932	1.379.049
Saldo final al 31/12/2020	585.237	585.237	3.217.691

En el ejercicio 2020, la Sociedad presenta una ganancia del ejercicio M\$1.565.244 (US\$1.970.070).

15.2 Gestión de capital

El objetivo de la Sociedad es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le permita asegurar el desarrollo de sus objetivos operacionales y financieros en el mediano y largo plazo, con el fin de generar retornos a sus Accionistas.

Restricciones a la disposición de fondos

La Sociedad no posee restricciones de envío de flujo a sus Accionistas.

16. Ingresos

El detalle de este rubro en las Cuentas de Resultados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Venta de Energía	51.500.242	33.383.920
Otros ingresos	11.735	-
Cargo por pago fuera de plazo	11.735	-
Total Ingresos de actividades ordinarias	51.511.977	33.383.920

Otros ingresos	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Intereses créditos y préstamos	1.266	905
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	1.608	-
Otros ingresos	52.205	48.436
Total Otros ingresos	55.079	49.341

A continuación, se presenta la clasificación de ingresos ordinarios y otros ingresos al 31 de diciembre de 2021 y 2020, según la clasificación establecida por NIIF 15:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		
Venta de Energía	51.500.242	33.383.920
Otros ingresos	11.735	-
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	51.511.977	33.383.920
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	-	-
Total Ingresos de actividades ordinarias	51.511.977	33.383.920

Otros ingresos	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		
Otros Ingresos	52.205	48.436
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	52.205	48.436

Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo		
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	1.608	-
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	1.608	-

Reconocimiento de ingresos a través del tiempo		
Intereses créditos y préstamos	1.266	905
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	1.266	905

Total Otros ingresos	55.079	49.341
-----------------------------	---------------	---------------

17. Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Compras de energías y peajes	49.483.717	31.963.423
Combustibles para generación, materiales y servicios consumidos	804	-
Total Materias primas y consumibles utilizados	49.484.521	31.963.423

18. Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	102.780	-
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	16.836	-
Total Gastos por beneficios a los empleados	119.616	-

19. Pérdida por deterioro

El detalle de los rubros referidos a deterioros por el período terminado el 30 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Ganancia (pérdida) por deterioro	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	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	119.224	3.926
Total Ganancia (pérdida) por deterioro	119.224	3.926

20. Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro del Estado de Resultados Integrales al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Otros gastos, por naturaleza	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Operación vehículos, viajes y viáticos	2.610	-
Gastos de administración y otros servicios prestados	276.714	(30.424)
Total Otros gastos, por naturaleza	279.324	(30.424)

21. Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y gastos financieros al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Resultado financiero	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	10.871	14.881
Otros ingresos financieros	24.676	40.106
Ingresos financieros	35.547	54.987
Otros gastos financieros	(43.922)	(4.239)
Costos financieros	(43.922)	(4.239)
Resultados por unidades de reajuste	27.017	5.656
Positivas	45	634.425
Negativas	(1.211.570)	(103.006)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(1.211.525)	531.419
Total Resultado financiero	(1.192.883)	587.823

22. Medio Ambiente

No existen compromisos futuros que impliquen gastos medioambientales significativos para la Sociedad.

23. Garantías Comprometidas con Terceros

Al 31 de diciembre de 2021 no existen garantías entregadas por la Sociedad.

24. Caucciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, la Sociedad no ha recibido garantías de clientes para garantizar principalmente cumplimiento de contrato de suministro eléctrico.

25. Moneda Extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	382.530	563.663
Otros activos no financieros corrientes	CLP	65	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	15.012.243	9.572.237
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	1.763.153	1.292.558
Activos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	406.621	47.997
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		17.564.612	11.476.455
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	CLP	17.564.612	11.476.455
		17.564.612	11.476.455

ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Cuentas por cobrar no corrientes	USD	4.606.685	2.280.340
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	CLP	-	2.147.282
Activos por impuestos diferidos	CLP	175.538	100.633
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		4.782.223	4.528.255
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	CLP	175.538	2.247.915
	USD	4.606.685	2.280.340
		4.782.223	4.528.255

TOTAL ACTIVOS	Moneda de origen	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
	CLP	17.740.150	13.724.370
	USD	4.606.685	2.280.340
		22.346.835	16.004.710

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	13.031.298	8.363.014
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	2.533.633	916.121
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	USD	184.575	420.186
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	UF	138	260
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	119.585	403.462
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	33.098	-
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		15.902.327	10.103.043
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	CLP	15.717.614	9.682.597
	USD	184.575	420.186
	UF	138	260
		15.902.327	10.103.043

PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	USD	166.846	-
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		166.846	-
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	USD	166.846	-
		166.846	-

TOTAL PASIVOS	CLP	15.717.614	9.682.597
	USD	351.421	420.186
	UF	138	260
		16.069.173	10.103.043

26. Hechos Posteriores

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