

**SOCIEDAD GENERADORA  
AUSTRAL S.A.**

Estados financieros por los años terminados  
al 31 de diciembre de 2020 y 2019  
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 2020 y 2019 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 2020 y 2019 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).



Marzo 29, 2021  
Santiago, Chile



María Ester Pinto U.  
RUT: 10.269.053-2  
Socia

## **Estados Financieros Clasificados**

**Correspondientes a los años terminados  
al 31 de diciembre de 2020 y 2019**

**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 2020 y 2019  
(En miles de pesos chilenos - M\$)

ACTIVOS	Nota	31/12/2020 M\$	31/12/2019 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	563.663	22.125
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	7	9.572.237	9.216.592
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	1.292.558	1.263.875
Activos por Impuestos corrientes, corrientes	9	47.997	94.725
Activos corrientes distintos de los activos no corrientes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		11.476.455	10.597.317
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>		<b>11.476.455</b>	<b>10.597.317</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTE</b>			
Cuentas por cobrar no corrientes	7	2.280.340	1.505.883
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	8	2.147.282	2.506.000
Activos por impuestos diferidos	10	100.633	107.071
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>4.528.255</b>	<b>4.118.954</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>16.004.710</b>	<b>14.716.271</b>

**SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.**  
**Estados de Situación Financiera, Clasificados**  
 Al 31 de diciembre de 2020 y 2019  
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31/12/2020 M\$	31/12/2019 M\$
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	10	8.363.014	8.411.500
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	1.336.567	1.121.954
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	9	403.462	-
Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de pasivos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		10.103.043	9.533.454
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>		<b>10.103.043</b>	<b>9.533.454</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>10.103.043</b>	<b>9.533.454</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital emitido	14	3.160.921	3.160.921
Ganancias acumuladas	14	585.237	(527.695)
Otras reservas	14	2.155.509	2.549.591
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>		<b>5.901.667</b>	<b>5.182.817</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>16.004.710</b>	<b>14.716.271</b>

**SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.**  
**Estados de Resultados Integrales, por Naturaleza**  
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019  
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

Estado Resultados Integrales	Nota	01/01/2020 al 31/12/2020 M\$	01/01/2019 al 31/12/2019 M\$
<b>Ganancia</b>			
Ingresos de actividades ordinarias	15	33.383.920	28.604.422
Otros ingresos	15	49.341	44.121
Materias primas y consumibles utilizados	16	(31.963.423)	(27.354.083)
Otros gastos, por naturaleza	18	30.424	5.330
Ganancias por deterioro y reversos de pérdidas por deterioro (Pérdidas por deterioro) determinado de acuerdo con NIIF 9 sobre activos financieros	17	(3.926)	(148.903)
Ingresos financieros	19	54.987	93.877
Costos financieros	19	(4.239)	-
Diferencias de cambio	19	531.419	(689.217)
Resultados por unidades de reajuste	19	5.656	11.060
<b>Ganancia antes de impuestos</b>		<b>2.084.159</b>	<b>566.607</b>
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	10	(518.915)	(274.038)
<b>Ganancia</b>		<b>1.565.244</b>	<b>292.569</b>

**SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.**  
**Estados de Otros Resultados Integrales**  
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019  
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

Estado del Resultado Integral	Nota	01/01/2020 al 31/12/2020 M\$	01/01/2019 al 31/12/2019 M\$
Ganancia		1.565.244	292.569
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Pérdidas (ganancias) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	14	(394.082)	795.910
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		(394.082)	795.910
Otro Resultado Integral		(394.082)	795.910
Resultado Integral Total		1.171.162	1.088.479



**SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.**

**Estados de Cambios en el Patrimonio Neto**

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019

(En miles de pesos chilenos - M\$)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Otras participaciones en el patrimonio M\$	Cambio en otras reservas						Ganancias acumuladas M\$	Total Patrimonio Neto M\$
				Superavit de Revaluación M\$	Reserva de diferencias de cambio en conversiones M\$	Reserva de coberturas de flujo de efectivo M\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Otras reservas varias M\$	Otras reservas M\$		
Saldo Inicial al 01/01/2020	3.160.921	-	-	-	2.475.177	-	-	74.414	2.549.591	(527.695)	5.182.817
Ajustes de Periodos Anteriores											
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Patrimonio al 01/01/2020 con aplicación de nuevas normas	3.160.921	-	-	-	2.475.177	-	-	74.414	2.549.591	(527.695)	5.182.817
Cambios en patrimonio											
Resultado Integral											
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.565.244	1.565.244
Otro resultado integral	-	-	-	-	(394.082)	-	-	-	(394.082)	-	(394.082)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.171.162
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(452.312)	(452.312)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	(394.082)	-	-	-	(394.082)	1.112.932	718.850
Saldo 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 Cambios en el Patrimonio Neto**

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019

(En miles de pesos chilenos - M\$)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Otras participaciones en el patrimonio M\$	Cambio en otras reservas						Pérdidas acumuladas M\$	Total Patrimonio Neto M\$	
				Superavit de Revaluación M\$	Reserva de diferencias de cambio en conversiones M\$	Reserva de coberturas de flujo de efectivo M\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Otras reservas varias M\$	Otras reservas M\$			
<b>Saldo Inicial al 01/01/2019</b>	<b>3.160.921</b>	-	-	-	<b>1.679.267</b>	-	-	-	<b>74.414</b>	<b>1.753.681</b>	<b>(82.299)</b>	<b>4.832.303</b>
<b>Ajustes de Periodos Anteriores</b>												
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Patrimonio al 01/01/2020 con aplicación de nuevas normas</b>	<b>3.160.921</b>	-	-	-	-	<b>1.679.267</b>	-	-	<b>74.414</b>	<b>1.753.681</b>	<b>(82.299)</b>	<b>4.832.303</b>
<b>Cambios en patrimonio</b>												
Resultado Integral												
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	292.569	292.569
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	795.910	-	-	-	795.910	-	795.910
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.088.479
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(737.965)	(737.965)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total de cambios en patrimonio</b>	-	-	-	-	-	<b>795.910</b>	-	-	-	<b>795.910</b>	<b>(445.396)</b>	<b>350.514</b>
<b>Saldo Final al 31/12/2019</b>	<b>3.160.921</b>	-	-	-	-	<b>2.475.177</b>	-	-	<b>74.414</b>	<b>2.549.591</b>	<b>(527.695)</b>	<b>5.182.817</b>

**SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.**  
**Estados de Flujos de Efectivo Método Directo**  
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019  
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

Estado de flujos de efectivo Método Directo	Nota	01/01/2020 al 31/12/2020 M\$	01/01/2019 al 31/12/2019 M\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de actividades de operación</b>			
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>		41.239.551	29.592.336
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		41.239.551	29.591.803
Cobros derivados de arrendamiento y posterior venta de esos activos		-	533
<b>Clases de pagos</b>		(40.912.883)	(29.001.766)
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(40.585.686)	(28.801.206)
Otros pagos por actividades de operación		(327.197)	(200.560)
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(199.429)	(249.219)
<b>Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de operación</b>		127.239	341.351
<b>Flujos de efectivo procedentes de actividades de inversión</b>			
Préstamos a entidades relacionadas		(10.464.000)	(4.021.000)
Cobros a entidades relacionadas		11.137.482	4.310.000
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		51.352	104.608
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de inversión</b>		724.834	393.608
<b>Flujos de efectivo procedentes de actividades de financiación</b>			
Préstamos de entidades relacionadas	6	5.010.000	-
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(4.945.535)	-
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(268.724)	(730.798)
Intereses pagados	6	(4.218)	-
<b>Flujos de efectivo neto utilizados en actividades de financiación</b>		(208.477)	(730.798)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		643.596	4.161
<b>Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo</b>		(102.058)	-
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(102.058)	-
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		541.538	4.161
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del año		22.125	17.964
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año</b>	6	563.663	22.125

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 .....	12
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 Clasificación y medición inicial de los activos financieros .....	14
2.10.2 Medición posterior de los activos financieros.....	15
2.10.3 Deterioro de activos financieros no derivados.....	16
2.10.4 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes .....	16
2.10.5 Clasificación, medición inicial y posterior de los pasivos financieros.....	16
2.10.6 Derivados implícitos .....	17
2.10.7 Instrumentos de patrimonio .....	17
2.11 Provisiones .....	17
2.12 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes .....	17
2.13 Impuesto a las ganancias .....	18
2.14 Reconocimiento de ingresos y gastos .....	18
2.15 Dividendos .....	19
2.16 Estado de flujos de efectivo.....	19
2.17 Nuevos pronunciamientos contables .....	19
3.Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico .....	20
3.1.1. Aspectos generales.....	21
3.1.2. Ley Tokman .....	21
3.1.3. Ley Net Metering.....	21
3.1.4. Ley de Concesiones .....	21
3.1.5. Ley de Licitación de ERNC.....	22
3.1.6. Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos.....	22
3.1.7 Modificaciones al Marco Legal para las Licitaciones de Suministro de Electricidad para clientes regulados, y a la LGSE.....	22
3.1.8. Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local.....	22
3.1.9 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores .....	22
4.Política de Gestión de Riesgos .....	23
4.1 Tipo de cambio.....	23
4.1.1 Análisis de Sensibilidad .....	23
4.3 Riesgo de liquidez.....	23
4.4 Riesgo de crédito.....	24
5.Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad. ....	24
6.Efectivo y Equivalentes al Efectivo.....	25
7.Deudores comerciales corrientes y otras cuentas por cobrar .....	25
8.Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas .....	28
9.Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes .....	30
10. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos .....	31

10.1	Impuesto a la renta .....	31
10.2	Impuestos diferidos .....	31
11.	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar .....	32
12.	Instrumentos financieros .....	33
12.1	Instrumentos financieros por categoría .....	33
12.2	Valor justo de instrumentos financieros .....	34
13.	Provisiones.....	35
13.1	Provisiones corrientes .....	35
13.1.1	Otras provisiones .....	35
13.2	Juicios y Multas.....	35
14.	Patrimonio .....	35
14.1	Patrimonio neto de la Sociedad.....	35
14.1.1	Capital suscrito y pagado .....	35
14.1.2	Dividendos .....	35
14.1.3	Otras reservas .....	35
14.1.4	Ganancias (Pérdida) Acumuladas.....	36
14.2	Gestión de capital .....	36
14.3	Restricciones a la disposición de fondos .....	37
15.	Ingresos .....	37
16.	Materias Primas y Consumibles Utilizados .....	38
17.	Pérdida por deterioro .....	38
18.	Otros Gastos por Naturaleza .....	38
19.	Resultado Financiero .....	38
20.	Medio Ambiente.....	39
21.	Garantías Comprometidas con Terceros .....	39
22.	Cauciones Obtenidas de Terceros .....	39
23.	Moneda Extranjera .....	39
24.	Hechos Posteriores .....	39

**SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.**

**Notas a los Estados Financieros**

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019

(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.

A contar del 31 de diciembre de 2019 el nuevo accionista de la Sociedad es la Sociedad de Transmisión Austral S.A. (STA), la que nace producto de la división de Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Saesa), en la que esta última traspasa la participación que tenía en Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (SATT), Sistema de Transmisión del Norte S.A. (STN) y Sociedad Generadora Austral S.A. (SGA).

**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 2020 y 2019, 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 29 de marzo de 2021.

**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 2020 y 2019.
- Estados de Resultados Integrales por Naturaleza por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019.
- Estados de Cambios en el Patrimonio Neto por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019.
- Estados de Flujos de Efectivo Método Directo por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019.

### **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.

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:

UNIDAD	31/12/2020 \$	31/12/2019 \$
Dólar Estadounidense	710,95	748,74
Unidad de Fomento (UF)	29.070,33	28.309,94

## 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**

Un instrumento financiero corresponde a cualquier contrato que origina un activo financiero en una entidad y un pasivo financiero o un instrumento de patrimonio en otra entidad.

### **2.10.1 Clasificación y medición inicial de los activos financieros**

La Sociedad, clasifica sus activos financieros basados en el modelo de negocio en el que se administran y de las características contractuales de sus flujos de efectivo, siguiendo los parámetros establecidos en la NIIF 9.

La nueva clasificación y medición corresponde a la siguiente:

i. Costo amortizado:

Activos financieros medidos a costo amortizado que se mantienen dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es cobrar los flujos de efectivo contractuales que cumplan con el criterio de “solo pagos de principal e intereses” y sus términos contractuales dan lugar a fechas específicas.

ii. Valor razonable con cambios en otros resultados integrales (patrimonio):

Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales que se mantienen dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo es lograr obtener los flujos de efectivo contractuales que cumplan con el criterio de “solo pagos de principal e interés” y la venta de activos financieros, y sus términos contractuales dan lugar a fechas específicas.

iii. Valor razonable con cambios en resultados:

Activos financieros reconocidos a valor razonable con cambios en resultados, que son mantenidos para negociar o fueron adquiridos con el propósito de venderlos en el corto plazo. Las ganancias o pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses o dividendos, se reconocen en la utilidad o pérdida del ejercicio. Los instrumentos derivados también se clasifican como mantenidos para negociar a menos que sean designados con tratamiento de contabilidad de cobertura.

La Sociedad, basado en su modelo de negocio mantiene principalmente activos financieros por préstamos y deudores comerciales medidos a costo amortizado, con el objetivo de recuperar sus flujos futuros en fechas determinadas, logrando el cobro del capital más intereses sobre el capital si es que corresponde.

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar son los principales activos financieros no derivados de la Sociedad, estos activos poseen pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha del balance en que se clasifican como activos no corrientes.

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, en la fecha en que se compromete a adquirir o vender el activo financiero.

### 2.10.2 Medición posterior de los activos financieros

Los activos financieros se miden posteriormente a (i) costo amortizado, (ii) valor razonable con cambios en otros resultados integrales, y (iii) valor razonable con cambios en resultados. La clasificación se basa en dos criterios: (a) el modelo de negocio de la Sociedad para administrar los instrumentos financieros, y (ii) si los flujos de efectivo contractuales de los activos financieros no derivados representan “solo pago de principal e interés”.

- (i) En el caso de los activos financieros reconocidos inicialmente a costo amortizado, deberán ser medidos posteriormente al costo amortizado utilizado el método de la tasa de interés efectiva, la cual descuenta exactamente los pagos o cobros de efectivo futuros estimados durante la vida esperada del activo financiero. Para calcular la tasa de interés efectiva ajustada por calidad crediticia, una entidad estimará los flujos de efectivo esperados teniendo en cuenta todas las condiciones contractuales del instrumento financiero (por ejemplo, pagos anticipados, duración, opciones de compra y similares), y las pérdidas crediticias esperadas.

Los ingresos y gastos financieros, las ganancias y pérdidas cambiarias, el deterioro, así como cualquier ganancia o pérdida en baja en cuentas se reconoce en resultados del año.

- (ii) Los activos financieros reconocidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses son calculados utilizando el método de la tasa de interés efectiva, las ganancias y pérdidas cambiarias y el deterioro se reconocen en resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en el estado de resultados

integrales. En baja de cuentas, las ganancias y pérdidas acumuladas en resultados integrales se reclasifican a resultados del año.

- (iii) En relación a los activos financieros reconocidos inicialmente a valor razonable con cambios en resultado, estos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias o pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses o dividendos, se reconocen en resultados del año. Estos activos financieros son mantenidos para negociar y se adquieren con el propósito de venderlos en el corto plazo. Los activos financieros en esta categoría se clasifican como otros activos financieros corrientes.

### **2.10.3 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.

### **2.10.4 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.

### **2.10.5 Clasificación, medición inicial y posterior de los pasivos financieros**

Los pasivos financieros se clasifican como medidos posteriormente al costo amortizado, excepto por:

- (i) Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados. Como aquellos pasivos financieros que incluyen los derivados que son pasivos.
- (ii) Aquellos pasivos financieros que surjan por una transferencia de activos financieros que no cumplan con los requisitos para su baja de cuentas o que se contabilicen utilizando el enfoque de la implicación continuada.

La Sociedad mantiene los siguientes pasivos financieros en sus Estados Financieros:

- a) Cuentas por pagar comerciales:

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

#### **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 2020, 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
Definición de un negocio (enmiendas a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020.
Definición de Material (enmiendas a NIC 1 y NIC 8)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020.
Marco Conceptual para el Reporte Financiero Revisado	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020.
Reforma sobre Tasas de Interés de Referencia (enmiendas a NIIF 9, NIC 39 y NIIF 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020.
Concesiones de Arrendamientos Relacionadas a COVID-19 (enmiendas a NIIF 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de junio de 2020.

### Impacto de la aplicación de Enmiendas

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

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva aún no vigentes:

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 17, <i>Contratos de Seguros</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Referencia al Marco Conceptual (enmiendas a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Propiedad, Planta y Equipo – Ingresos antes del Uso Previsto (enmiendas a NIC 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Contratos Onerosos – Costos para Cumplir un Contrato (enmiendas a NIC 37)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Mejoras Anuales a las Normas IFRS, ciclo 2018-2020 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 9, NIIF 16 y NIC 41)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Reforma sobre Tasas de Interés de Referencia – Fase 2 (enmiendas a NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021.

### Impacto de la aplicación de otras nuevas normas y enmiendas

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”), quien reemplaza a los Centros de Despacho Económico de Carga (“CDEC”), el que 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).

En Chile existen 2 grandes sistemas eléctricos independientes y que en conjunto representan más del 99% de la generación eléctrica del país: el Sistema Interconectado del Norte Grande (“SEN”), que cubre la zona entre Arica y Antofagasta; el Sistema Interconectado Central (“SIC”), que se extiende desde Tal-Tal a Chiloé. Ambos con capacidades instaladas de generación superiores a los 200 MW. Con fecha 21.11.17 se produjo la interconexión de ambos sistemas, generando el Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

La filiales SGA y SAGESA participan en el negocio de Generación Eléctrica que 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:** Hasta el año 2014 pertenecían aquellos clientes con potencia instalada superior a 2 MW, los que pactan su tarifa libremente con el generador. Con la modificación de la Ley Eléctrica, mediante la Ley N° 20.805, publicada en el Diario Oficial el 29.01.2015, se modifica el límite de potencia, aumentándola de 2 MW a 5 MW. Esta opción deberá ejercerse por períodos de al menos cuatro años. Los clientes entre 2 y 5 MW que originalmente eran tratados como libres, no podrán cambiarse de régimen tarifario durante cuatro años desde publicada esta Ley, es decir, a partir del 29.01.2019.
- 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 tarifas (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. Cabe señalar que los precios de compraventa de electricidad de las licitaciones se establecen a nivel de barras troncales (transmisión nacional). En forma posterior, los cargos por el uso de los sistemas de transmisión zonal se incorporan como un cargo adicional del generador a la distribuidora. Por lo tanto, el precio de venta a clientes regulados incorpora componentes de costos de generación, transmisión y de transmisión zonal.

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 Dirección de Peajes del Coordinador Eléctrico Nacional.

## **Marco regulatorio del Negocio de Generación Eléctrica**

### **3.1.1. 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.

A continuación, se describen las normas más importantes emitidas:

### **3.1.2. Ley Tokman**

En septiembre de 2007, se publica la Ley N° 20.220 que perfecciona el marco legal vigente con el objeto de resguardar la seguridad del suministro a los clientes regulados y la suficiencia de los sistemas eléctricos, ante el término anticipado de contrato de suministro o la quiebra de una empresa generadora, transmisora o distribuidora.

### **3.1.3. Ley Net Metering**

En marzo de 2012, se publica la Ley N° 20.571 que fomenta la generación distribuida residencial.

### **3.1.4. Ley de Concesiones**

Durante octubre de 2013 se publicó la Ley N°20.701, que modifica una serie de procesos administrativos de forma de hacer más expedito la obtención de concesiones.



### 3.1.5. Ley de Licitación de ERNC

También durante octubre de 2013 fue promulgada la Ley N°20.698 que modifica la Ley N°20.257, que propicia la ampliación de la matriz energética, mediante fuentes de ERNC, y la obligación de generar mediante estas fuentes en un porcentaje que se encuentre dentro del rango de 15% a 20% al año 2025.

### 3.1.6. Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos

Durante febrero de 2014 se publicó la Ley N° 20.726, que modifica la LGSE, con el fin de promover la interconexión de sistemas eléctricos independientes.

### 3.1.7. Modificaciones al Marco Legal para las Licitaciones de Suministro de Electricidad para clientes regulados, y a la LGSE

Durante agosto 2014 se publicó en el Diario Oficial una modificación del Reglamento de Licitaciones de Suministro, en la cual se agregan instrumentos como Licitaciones de Corto Plazo en caso de incrementos de la demanda no previstos, y el Precio de Reserva, con la intención de obtener más ofertas y a precios más competitivos.

El 29 de enero de 2015 se publicaron unas modificaciones a la LGSE (Ley N°20.085 del Ministerio de Energía) con el fin de perfeccionar el sistema de licitaciones de suministro eléctrico para clientes sometidos a regulaciones de precios.

### 3.1.8. 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.

### 3.1.9. 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 CDEC o cuando se presentan diferencias en los procesos de fijación de precios, entre otras materias.

**b) Superintendencia de Electricidad y Combustibles (“SEC”):** Organismo descentralizado, encargado de fiscalizar y vigilar el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas relativas a generación, producción, almacenamiento, transporte y distribución de combustibles líquidos, gas y electricidad. Adicionalmente, es quien otorga concesiones provisionales y verifica la calidad de los servicios prestados.

**c) Ministerio de Energía:** Institución creada a partir del año 2010 a cargo de fijar los precios nudos, peajes de transmisión y subtransmisión 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.

#### 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 2020 y 2019 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 (+)	31/12/2020 Abono / (Cargo)		31/12/2019 Abono / (Cargo)	
			Apreciación del \$	Devaluación del \$	Apreciación del \$	Devaluación del \$
			MM\$	MM\$	MM\$	MM\$
SGA	Exceso de activos sobre pasivos	10	29.859	(29.859)	50.838	(50.838)

##### 4.2 Tasa de interés

La Sociedad no presenta deuda financiera al 31 de diciembre de 2020, 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, junto a sus empresas relacionadas, se encuentra en proceso de renovación de su línea de Capital de Trabajo por un monto total de UF 1.000.000. A través de este contrato, y considerando el perfil de deudas de estas Sociedades, se puede 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	31/12/2020	31/12/20219
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	33.433.261	28.648.543
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	(23.843)	155.805
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas/ ingresos operacionales	-0,071%	0,544%

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 2020 y 2019, es el siguiente:

Efectivo y equivalente al efectivo	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Saldo en Bancos	166.655	22.125
Otros instrumentos de renta fija	397.008	-
<b>Totales</b>	<b>563.663</b>	<b>22.125</b>

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:

Nombre empresa	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Clasificación de Riesgo	Monto inversión	
				31/12/2020	31/12/2019
				M\$	M\$
SGA	Banco Estado S.A. Administradora de Fondos	Fondos Mutuos	AAfm/M1(d)	397.008	-
<b>Totales</b>				<b>397.008</b>	<b>-</b>

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31/12/2020	31/12/2019
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	CLP	563.663	22.125
<b>Totales</b>		<b>563.663</b>	<b>22.125</b>

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 2020.

	Flujos de efectivo						Cambios distintos de efectivo						31/12/2020 M\$
	31/12/2019 M\$	Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por Arrendamientos Financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste TC	Nuevos Arrendamientos Financieros	Traspasos	Amortización	
Préstamos de empresas relacionadas	-	-	(4.218)	-	-	-	4.223	-	(5)	-	-	-	-
Préstamos de empresas relacionadas, no corrientes	-	(4.945.535)	-	5.010.000	-	-	-	-	(64.465)	-	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>-</b>	<b>(4.945.535)</b>	<b>(4.218)</b>	<b>5.010.000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.223</b>	<b>-</b>	<b>(64.470)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## 7. Deudores comerciales corrientes y otras cuentas por cobrar

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	31/12/2020		31/12/2019	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto	9.944.953	-	9.613.151	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	-	2.280.340	-	1.505.883
<b>Totales</b>	<b>9.944.953</b>	<b>2.280.340</b>	<b>9.613.151</b>	<b>1.505.883</b>

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	31/12/2020		31/12/2019	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, neto	9.572.237	-	9.216.592	-
Otras cuentas por cobrar, neto	-	2.280.340	-	1.505.883
<b>Totales</b>	<b>9.572.237</b>	<b>2.280.340</b>	<b>9.216.592</b>	<b>1.505.883</b>

Provisión de deterioro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	31/12/2020		31/12/2019	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales	372.716	-	396.559	-
<b>Totales</b>	<b>372.716</b>	<b>-</b>	<b>396.559</b>	<b>-</b>

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar facturados y no facturados o provisionados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Deudores comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	31/12/2020		31/12/2019	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Facturados</b>	<b>2.589.417</b>	<b>2.280.340</b>	<b>2.170.814</b>	<b>1.505.883</b>
Energía y peajes	2.589.417	-	2.170.814	-
Anticipos para importaciones y proveedores	-	2.280.340	-	1.505.883
<b>No Facturados o provisionados</b>	<b>7.355.536</b>	<b>-</b>	<b>7.442.337</b>	<b>-</b>
Energía y Peajes uso de líneas eléctricas	7.355.536	-	7.442.337	-
<b>Totales, Bruto</b>	<b>9.944.953</b>	<b>2.280.340</b>	<b>9.613.151</b>	<b>1.505.883</b>
Provisión deterioro	(372.716)	-	(396.559)	-
<b>Totales, Neto</b>	<b>9.572.237</b>	<b>2.280.340</b>	<b>9.216.592</b>	<b>1.505.883</b>

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de diciembre de 2020 es de M\$11.852.577 y al 31 de diciembre de 2019 es de M\$10.722.475.
- b) Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 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	31/12/2020	31/12/2019
	Corriente M\$	Corriente M\$
Con vencimiento menor a tres meses	1.095.260	349.866
Con vencimiento entre tres y seis meses	3.468	13.682
Con vencimiento entre seis y doce meses	2.321	191
<b>Totales</b>	<b>1.101.049</b>	<b>363.739</b>

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 2020 y 2019 la estratificación de la cartera de Deudores Comerciales es la siguiente (la Sociedad no contiene cartera securitizada):

Tramos de morosidad	Saldo al 31/12/2020						Saldo al 31/12/2019					
	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	228	10.765.437	-	-	228	10.765.437	243	10.396.708	-	-	243	10.396.708
Entre 1 y 30 días	105	963.796	-	-	105	963.796	15	281.182	-	-	15	281.182
Entre 31 y 60 días	50	99.538	-	-	50	99.538	63	47.831	-	-	63	47.831
Entre 61 y 90 días	23	31.926	-	-	23	31.926	12	20.853	-	-	12	20.853
Entre 91 y 120 días	5	2.306	-	-	5	2.306	26	8.075	-	-	26	8.075
Entre 121 y 150 días	7	1.549	-	-	7	1.549	18	10.520	-	-	18	10.520
Entre 151 y 180 días	4	1.322	-	-	4	1.322	27	1.826	-	-	27	1.826
Entre 181 y 210 días	6	1.186	-	-	6	1.186	1	1	-	-	1	1
Entre 211 y 250 días	4	995	-	-	4	995	-	-	-	-	-	-
Más de 250 días	180	357.238	-	-	180	357.238	152	352.038	-	-	152	352.038
<b>Totales</b>	<b>612</b>	<b>12.225.293</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>612</b>	<b>12.225.293</b>	<b>557</b>	<b>11.119.034</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>557</b>	<b>11.119.034</b>

- d) Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la cartera en cobranza judicial protestada es el siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	Saldo al 31/12/2020		Saldo al 31/12/2019	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar en cobranza judicial	6	333.627	4	333.466
<b>Totales</b>	<b>6</b>	<b>333.627</b>	<b>4</b>	<b>333.466</b>

- 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	Corriente y no corriente
	M\$
Saldo al 01 de enero de 2019	240.754
Aumentos (disminuciones) del año	155.805
Saldo al 31 de diciembre de 2019	396.559
Aumentos (disminuciones) del año	(23.843)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	372.716

- f) El detalle de las provisiones y castigos a diciembre 2020 y 2019, es el siguiente:

Provisiones y castigos	Saldo al	
	31/12/2020 M\$	31/12/2019 M\$
Provisión cartera no repactada	(20.137)	155.805
Castigos del año	(3.706)	-
<b>Totales</b>	<b>(23.843)</b>	<b>155.805</b>

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 2020 y 2019 es el siguiente:

Accionistas	Número de Acciones	Participación
	Serie Única	
Sociedad de Transmisión Austral S.A	142.597.434	99,90%
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	142.740	0,10%
<b>Totales</b>	<b>142.740.174</b>	<b>100%</b>

### 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	Sociedad	Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2020		31/12/2019	
							Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.000.359	-	564.000	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Mas de 1 año	Matriz Común	CLP	-	-	-	2.506.000
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	287.360	-	476.510	-
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	1.361	-	222.499	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	17	-	866	-
<b>Totales</b>							<b>1.292.558</b>	<b>2.147.282</b>	<b>1.263.875</b>	<b>2.506.000</b>

#### b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2020		31/12/2019	
							Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	-	-	236.360	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	420	-	237	-
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	USD	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	143.808	-	417.958	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Compra de energía y peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	765.260	-	466.977	-
76.281.400-5	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Compra de energía y peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	7.053	-	168	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	130	-	127	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	130	-	127	-
<b>Totales</b>							<b>1.336.567</b>	<b>-</b>	<b>1.121.954</b>	<b>-</b>

Al 31 de diciembre de 2019, se reclasificaron los préstamos en cuenta corriente con empresas relacionadas desde el corriente al no corriente, esto respecto al capital de la deuda, ya que la Administración de la Sociedad Matriz ha determinado que su recuperabilidad será en un período superior a 12 meses.

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

RUT	Sociedad	País de Origen	Naturaleza de la Relación	Descripción de la transacción	31/12/2020		31/12/2019	
					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.	Chile	Matriz común	Intereses Préstamos en cuenta corriente	-	-	2.506.000	78.700
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	436.359	-	146.073	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	189.150	-	465.779	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz común	Préstamo en cuenta corriente(Capital)Intereses)	3.461	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz común	Dividendo	183	-	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A	Chile	Matriz común	Transferencia energía y potencia	-	-	2.414.264	2.414.264
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osomo S.A	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	221.138	-	222.499	-
77.683.400-9	Sistema Transmisión del Sur S.A	Chile	Matriz común	Compra energía y peaje	(274.150)	-	1.825.410	1.825.410
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Matriz común	Compra energía y peaje	298.283	4.390.615	(100.809)	(3.828.442)

**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 2020, se efectuó la renovación del Directorio de la Sociedad, eligiéndose como Directores por un período de dos años a los señores Iván Díaz – Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Ben Hawkins y Christopher Powell.

En sesión celebrada con fecha 13 de mayo de 2020, el Directorio de la Sociedad procedió a elegir como Presidente del Directorio de la Sociedad al señor Jorge Lesser García-Huidobro y como Vicepresidente al señor Iván Díaz-Molina.

En sesión de directorio celebrada con fecha 14 de octubre de 2020, se tomó conocimiento de la renuncia al cargo de director de la Sociedad del señor Benjamin Hawkins y se designó en su reemplazo al señor Jon Reay.

Al 31 de diciembre de 2020 el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Jorge Lesser García – Huidobro, Iván Díaz – Molina, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Christopher Powell y Jon 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	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	130	127
Jorge Lesser García-Huidobro	130	127
<b>Totales</b>	<b>260</b>	<b>254</b>

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 Jon Reay, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Christopher Powell y Ashley Munroe 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 2020 y 2019, son las siguientes:

Director	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	1.716	1.375
Jorge Lesser García-Huidobro	1.716	1.375
<b>Totales</b>	<b>3.432</b>	<b>2.750</b>

**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 2020 y 2019, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	-	10.962
IVA Crédito fiscal por recuperar (1)	-	83.763
Impuesto por recuperar año anterior	47.997	-
<b>Totales</b>	<b>47.997</b>	<b>94.725</b>

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	244.945	-
Iva Débito fiscal	158.455	-
Otros	62	-
<b>Totales</b>	<b>403.462</b>	<b>-</b>

## 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 2020 y 2019, es el siguiente:

Gasto por Impuesto a las Ganancias	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Gasto por impuesto corriente	517.882	311.056
<b>Gasto por impuestos corrientes, neto, total</b>	<b>517.882</b>	<b>311.056</b>
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	1.033	(37.018)
<b>Gasto por impuestos diferidos, neto, total</b>	<b>1.033</b>	<b>(37.018)</b>
<b>Gasto por impuesto a las ganancias, operaciones continuadas</b>	<b>518.915</b>	<b>274.038</b>

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 2020 y 2019, es la siguiente:

Conciliación de la ganancia contable multiplicada por las ganancias impositivas aplicables	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
<b>Ganancia Contable antes de Impuesto</b>	<b>2.084.159</b>	<b>566.607</b>
<b>Total de (gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)</b>	<b>(562.723)</b>	<b>(152.984)</b>
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	-	12.975
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	43.808	(133.946)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	-	(83)
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y (gasto) ingreso por impuestos	-	-
<b>Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>43.808</b>	<b>(121.054)</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva</b>	<b>(518.915)</b>	<b>(274.038)</b>
<b>Tasa impositiva efectiva</b>	<b>24,90%</b>	<b>48,36%</b>

### 10.2 Impuestos diferidos

a) El detalle de los saldos de activos por impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Diferencias temporarias	Activos	
	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	100.633	107.071
<b>Total Impuestos Diferidos</b>	<b>100.633</b>	<b>107.071</b>
Diferencias temporarias	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
	Activo No Corriente	100.633
<b>Neto</b>	<b>100.633</b>	<b>107.071</b>

b) Los movimientos de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado de Situación Financiera en el año 2020 y 2019, es el siguiente:

Movimientos impuestos diferidos	Activo	Pasivo
	M\$	M\$
Saldo al 01 de enero de 2019	65.004	
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	37.018	-
Incremento (decremento) por diferencia de cambio	5.049	-
Saldo al 31 de diciembre de 2019	107.071	-
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	(1.033)	
Incremento (decremento) por diferencia de cambio	(5.405)	-
Saldo al 31 de diciembre de 2020	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 2020 y 2019, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	8.363.014	8.411.500
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	8.363.014	8.411.500

El detalle de cuentas por pagar comerciales al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Proveedores con pago al día	Saldo al				Saldo al			
	31/12/2020				31/12/2019			
	Bienes	Servicios	Otros	Total	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	-	8.215.877	147.137	8.363.014	-	8.411.500	-	8.411.500
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	-	8.411.500	-	8.411.500

El detalle de los principales proveedores de Cuenta por pagar comerciales al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Nombre Proveedores	RUT	31/12/2020	
		M\$	%
Transec 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	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%
<b>Totales</b>		<b>8.363.014</b>	<b>100%</b>

Nombre Proveedores	RUT	31/12/2019	
		M\$	%
Arauco Bioenergía S.A	96.547.510-9	109.626	1,30%
Transec S.A	76.555.400-4	28.620	0,40%
Petropower Energía Ltda.	78.335.760-7	22.542	0,27%
Transmisora Eléctrica del Norte	76.787.690-4	18.321	0,22%
Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico	65.092.388-K	9.816	0,12%
Enel Distribución Chile S.A	96.800.570-7	8.299	0,10%
Eletrans S.A	76.230.505-4	8.005	0,10%
Trans Chile Charrua Transmisión S.A	76.311.940-8	7.395	0,09%
Engie Energía Chile S.A	88.006.900-4	6.853	0,00%
Enel Generación S.A	97.081.000-6	3.924	0,05%
Corporación Nacional del Cobre de Chile	61.704.000-K	3.889	0,50%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		8.109.981	96,42%
Otros Proveedores		74.229	0,88%
<b>Totales</b>		<b>8.411.500</b>	<b>100%</b>

(\*) 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 al 31/12/2020	Activos financieros a costo amortizado	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
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
Efectivo y equivalentes al efectivo	166.655	397.008	563.663
<b>Totales</b>	<b>15.459.072</b>	<b>397.008</b>	<b>15.856.080</b>

  

Activos financieros al 31/12/2019	Activos financieros a costo amortizado	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	10.722.475	-	10.722.475
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	3.769.875	-	3.769.875
Efectivo y equivalentes al efectivo	22.125	-	22.125
<b>Totales</b>	<b>14.514.475</b>	<b>-</b>	<b>14.514.475</b>

## b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros al 31/12/2020	Pasivos financieros a costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	8.363.014	-	8.363.014
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	1.336.567	-	1.336.567
<b>Totales</b>	<b>9.699.581</b>	<b>-</b>	<b>9.699.581</b>

Pasivos financieros al 31/12/2019	Pasivos financieros a costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	8.411.500	-	8.411.500
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	1.121.954	-	1.121.954
<b>Totales</b>	<b>9.533.454</b>	<b>-</b>	<b>9.533.454</b>

## 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 - al 31/12/2020	Valor Libro	Valor Justo
	M\$	M\$
<b>Inversiones mantenidas al costo amortizado:</b>		
Saldo en Bancos	166.655	166.655
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	9.572.237	9.572.237
<b>Pasivos Financieros - al 31/12/2020</b>		
<b>Pasivos Financieros mantenidos a costo amortizado:</b>		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	8.363.014	8.363.014

### 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

##### 13.1.1 Otras provisiones

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, no existen otras provisiones

#### 13.2 Juicios y Multas

##### a) Juicios

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, no existen juicios pendientes.

##### b) Multas

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, no se han cursados multas a la Sociedad.

### 14. Patrimonio

#### 14.1 Patrimonio neto de la Sociedad

##### 14.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, 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.

##### 14.1.2 Dividendos

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.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 26 de abril de 2019, se aprobó el pago de un dividendo final de M\$1.291.269 con cargo a las utilidades del ejercicio 2018.

##### 14.1.3 Otras reservas

Los saldos por naturaleza y destino de Otras reservas al 31 de diciembre de 2020 y 2019, son los siguientes:

Al 31 de diciembre de 2020:

	Saldo al 01 de enero de 2020	Reservas por diferencias de conversión	Saldo al 31 de diciembre de 2020	Saldo al 31 de diciembre de 2020
	M\$	M\$	M\$	USD
Reservas por diferencias de conversión, antes de impuestos	2.475.177	(394.082)	2.081.095	-
Otras reservas varias	74.414	-	74.414	116.818
<b>Totales</b>	<b>2.549.591</b>	<b>(394.082)</b>	<b>2.155.509</b>	<b>116.818</b>

Al 31 de diciembre de 2019:

	Saldo al 01 de enero de 2019	Reservas por diferencias de conversión	Saldo al 31 de diciembre de 2019	Saldo al 31 de diciembre de 2019
	M\$	M\$	M\$	USD
Reservas por diferencias de conversión, antes de impuestos	1.679.267	795.910	2.475.177	-
Otras reservas varias	74.414	-	74.414	116.818
<b>Totales</b>	<b>1.753.681</b>	<b>795.910</b>	<b>2.549.591</b>	<b>116.818</b>

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).

#### 14.1.4 Ganancias (Pérdida) Acumuladas

Los saldos por naturaleza y destino de las Ganancias acumuladas al 31 de diciembre de 2020 y 2019, son los siguientes:

	Utilidad líquida distributable acumulada	Pérdida (Ganancia) acumulada	Ganancia líquida distributable acumulada
	M\$	M\$	USD
<b>Saldo inicial al 01/01/2020</b>	<b>(527.695)</b>	<b>(527.695)</b>	<b>1.838.642</b>
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	1.565.244	1.565.244	1.970.070
Diferencia reverso provision y dividendo declarado	(32.127)	(32.127)	-
Provisión dividendo mínimo del período	(452.312)	(452.312)	(591.021)
<b>Saldo final al 31/12/2020</b>	<b>553.110</b>	<b>553.110</b>	<b>3.217.691</b>

La utilidad distributable del año 2020, de acuerdo con la política de la Sociedad es de M\$1.565.244 (US\$1.970.070).

	Utilidad líquida distributable acumulada	Pérdida (Ganancia) acumulada	Ganancia líquida distributable acumulada
	M\$	M\$	USD
<b>Saldo Inicial al 01/01/2019</b>	<b>(82.299)</b>	<b>(82.299)</b>	<b>1.871.847</b>
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	292.569	292.569	1.053.313
Diferencia reverso provision y dividendo declarado	(501.368)	(501.368)	(770.524)
Provisión dividendo mínimo del período	(236.597)	(236.597)	(315.994)
<b>Saldo final al 31/12/2019</b>	<b>(527.695)</b>	<b>(527.695)</b>	<b>1.838.642</b>

En el ejercicio 2019, la Sociedad presenta una ganancia del ejercicio M\$292.569 (US\$1.053.313).

#### 14.2 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.

### 14.3 Restricciones a la disposición de fondos

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

### 15. Ingresos

El detalle de este rubro en las Cuentas de Resultados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Ingresos de Actividades Ordinarias	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Venta de Energía	33.383.920	28.604.422
<b>Total Ingresos de Actividades Ordinarias</b>	<b>33.383.920</b>	<b>28.604.422</b>

  

Otros Ingresos, por naturaleza	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Intereses créditos y préstamos	905	-
Otros Ingresos	48.436	44.121
<b>Total Otros ingresos, por naturaleza</b>	<b>49.341</b>	<b>44.121</b>

A continuación, se presenta la clasificación de ingresos ordinarios y otros ingresos al 31 de diciembre de 2020 y 2019, según la clasificación establecida por NIIF 15:

Ingresos de Actividades Ordinarias	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
<b>Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo</b>		
Venta de Energía	33.383.920	28.604.422
<b>Total Ingresos reconocidos en a lo largo del tiempo</b>	<b>33.383.920</b>	<b>28.604.422</b>
<b>Total Ingresos reconocidos a través del tiempo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total ingresos por actividades ordinarias</b>	<b>33.383.920</b>	<b>28.604.422</b>

  

Otros ingresos, por naturaleza	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
<b>Reconocimiento de ingresos en un punto del tiempo</b>		
Otros Ingresos	48.436	44.121
<b>Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo</b>	<b>48.436</b>	<b>44.121</b>
<b>Reconocimiento de ingresos a través del tiempo</b>		
Intereses créditos y préstamos	905	-
<b>Total Ingresos reconocidos a través del tiempo</b>	<b>905</b>	<b>-</b>
<b>Total otros ingresos, por naturaleza</b>	<b>49.341</b>	<b>44.121</b>



## 16. Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Compras de energía y peajes	31.963.423	27.354.083
<b>Totales</b>	<b>31.963.423</b>	<b>27.354.083</b>

## 17. Pérdida por deterioro

El detalle de los rubros referidos a deterioros por el período terminado el 30 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Ganancias (Pérdida) por deterioro	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Ganancias por deterioro y reversos de pérdidas por deterioro (Perdidas por deterioro) determinado de acuerdo con NIIF 9	(3.926)	(148.903)
<b>Totales</b>	<b>(3.926)</b>	<b>(148.903)</b>

## 18. Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro del Estado de Resultados Integrales al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Otros gastos por naturaleza	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Gastos de administración	(30.424)	(5.330)
<b>Totales</b>	<b>(30.424)</b>	<b>(5.330)</b>

## 19. Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y gastos financieros al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Resultado financiero	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	14.881	15.176
Otros ingresos financieros	40.106	78.701
<b>Total Ingresos financieros</b>	<b>54.987</b>	<b>93.877</b>
Otros gastos financieros	(4.239)	-
<b>Total costos financieros</b>	<b>(4.239)</b>	<b>-</b>
<b>Resultado por unidades de reajuste</b>	<b>5.656</b>	<b>11.060</b>
<b>Diferencias de cambio</b>	<b>531.419</b>	<b>(689.217)</b>
Positivas	634.425	-
Negativas	(103.006)	(689.217)
<b>Total resultado financiero</b>	<b>587.823</b>	<b>(584.280)</b>

## 20. Medio Ambiente

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

## 21. Garantías Comprometidas con Terceros

Al 31 de diciembre de 2020 no existen garantías entregadas por la Sociedad.

## 22. Caucciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la Sociedad no ha recibido garantías de clientes para garantizar principalmente cumplimiento de contrato de suministro eléctrico.

## 23. Moneda Extranjera

ACTIVOS	Moneda Extranjera	Moneda Funcional	31/12/2020	31/12/2019
			M\$	M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	CLP	USD	563.663	22.125
Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corriente	CLP	USD	9.572.237	9.216.592
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas Corrientes	CLP	USD	1.289.098	1.263.874
Activos por Impuestos Corrientes, Corrientes	CLP	USD	47.997	94.725
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>			<b>11.472.995</b>	<b>10.597.316</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTE</b>				
Cuentas por cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	CLP	USD	-	2.506.000
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			<b>-</b>	<b>2.506.000</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>			<b>11.472.995</b>	<b>13.103.316</b>
<b>PASIVOS</b>				
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>				
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	CLP	USD	8.363.014	8.411.500
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	CLP	USD	765.261	466.977
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	CLP	USD	150.860	418.125
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	UF	USD	260	254
Pasivos por Impuestos Corrientes, Corrientes	CLP	USD	62	-
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>			<b>9.279.457</b>	<b>9.296.856</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>			<b>9.279.457</b>	<b>9.296.856</b>

## 24. Hechos Posteriores

En el período comprendido entre el 1 de enero de 2021 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, no han ocurrido hechos significativos que afecten a los mismos.