

## **Estados Financieros Clasificados**

**Por los años terminados  
al 31 de diciembre de 2017 y 2016**

**SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.**

**En miles de pesos - M\$**

## **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., que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2017 y 2016 y los correspondientes estados integrales de resultados, 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. 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 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 entidad 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 entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad 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.

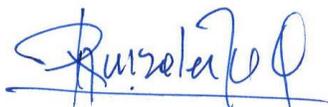
Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

## Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Sociedad Generadora Austral S.A. al 31 de diciembre de 2017 y 2016 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.

*Deloitte.*

Marzo 21, 2018  
Concepción, Chile



René González L.  
Socio

**SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.**  
**Estados de Situación Financiera, Clasificados**  
 Al 31 de diciembre de 2017 y 2016  
 (En miles de pesos - M\$)

ACTIVOS	Nota	31/12/2017 M\$	31/12/2016 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
<b>Activos Corrientes en Operación</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	352.253	85.448
Deudores comerciales corrientes y otras cuentas por cobrar corriente	7	2.708.394	2.199.466
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	4.299.073	6.283.686
Activos por impuestos corrientes, corriente	9	304.587	36.267
<b>Total de Activos Corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.</b>		<b>7.664.307</b>	<b>8.604.867</b>
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>		<b>7.664.307</b>	<b>8.604.867</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTE</b>			
Otros activos no financieros no corrientes		81.899	89.188
Cuentas por cobrar no corrientes	7	346.531	-
Activos por impuestos diferidos	10	60.663	57.691
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>489.093</b>	<b>146.879</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>8.153.400</b>	<b>8.751.746</b>

**SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.**  
**Estados de Situación Financiera, Clasificados**  
 Al 31 de diciembre de 2017 y 2016  
 (En miles de pesos - M\$)

<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVOS</b>	<b>Nota</b>	<b>31/12/2017</b>	<b>31/12/2016</b>
		<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	11	2.593.019	2.378.708
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	786.568	729.332
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	9	45.439	46.324
<b>Total Pasivos Corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de Activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta</b>		<b>3.425.026</b>	<b>3.154.364</b>
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>		<b>3.425.026</b>	<b>3.154.364</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital emitido	14	3.160.921	3.160.921
Ganancias acumuladas	14	409.784	784.325
Otras reservas	14	1.157.669	1.652.136
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>		<b>4.728.374</b>	<b>5.597.382</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>8.153.400</b>	<b>8.751.746</b>

**SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.**  
**Estados de Resultados Integrales, por Naturaleza**  
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016  
 (En miles de pesos - M\$)

Estado de Resultados Integrales	Nota	01/01/2017	01/01/2016
Ganancia		31/12/2017	31/12/2016
		M\$	M\$
Ingresos de Actividades Ordinarias	15	21.365.459	18.019.628
Otros ingresos, por Naturaleza	15	131.749	99.244
Materias Primas y Consumibles Utilizados	16	(20.402.756)	(17.424.126)
Otros Gastos por Naturaleza	17	(41.877)	(30.269)
Ingresos Financieros	18	215.235	245.582
Costos Financieros	18	(18)	(4)
Diferencias de Cambio	18	467.702	338.962
Resultados por Unidades de Reajuste	18	3.917	8.928
<b>Ganancia, antes de impuesto</b>		<b>1.739.411</b>	<b>1.257.945</b>
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	10	(284.938)	(182.051)
<b>Ganancia</b>		<b>1.454.473</b>	<b>1.075.894</b>

**SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.**  
**Estado de Otros Resultados Integrales**  
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016  
 (En miles de pesos - M\$)

Estado del Resultado Integral	Nota	01/01/2017 al 31/12/2017 M\$	01/01/2016 al 31/12/2016 M\$
<b>Ganancia</b>		1.454.473	1.075.894
<b>Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos</b>			
<b>Diferencias de cambio por conversión</b>			
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	14	(494.467)	(344.384)
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión</b>		<b>(494.467)</b>	<b>(344.384)</b>
<b>Otro Resultado Integral</b>		<b>(494.467)</b>	<b>(344.384)</b>
<b>Resultado Integral Total</b>		<b>960.006</b>	<b>731.510</b>

**SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.**  
**Estado de Cambios en el Patrimonio Neto**  
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016  
 (En miles de pesos - M\$)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas									
	Capital emitido	Primas de emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Superavit de Revaluación	Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo Inicial al 01/01/2017</b>	<b>3.160.921</b>	-	-	-	<b>1.577.722</b>	-	<b>74.414</b>	<b>1.652.136</b>	<b>784.325</b>	<b>5.597.382</b>
<b>Ajustes de Periodos Anteriores</b>										
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo Inicial Reexpresado</b>	<b>3.160.921</b>	-	-	-	<b>1.577.722</b>	-	<b>74.414</b>	<b>1.652.136</b>	<b>784.325</b>	<b>5.597.382</b>
<b>Cambios en patrimonio</b>										
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	-	-	1.454.473	1.454.473
Otro resultado integral	-	-	-	-	(494.467)	-	-	(494.467)	-	(494.467)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	960.006
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.829.014)	(1.829.014)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	(494.467)	-	-	(494.467)	(374.541)	(869.008)
<b>Saldo Final al 31/12/2017</b>	<b>3.160.921</b>	-	-	-	<b>1.083.255</b>	-	<b>74.414</b>	<b>1.157.669</b>	<b>409.784</b>	<b>4.728.374</b>

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas										
	Capital emitido	Primas de emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Superavit de Revaluación	Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio total
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
<b>Saldo Inicial al 01/01/2016</b>	<b>3.160.921</b>	-	-	-	<b>1.922.106</b>	-	-	<b>74.414</b>	<b>1.996.520</b>	<b>16.825</b>	<b>5.174.266</b>
<b>Ajustes de Periodos Anteriores</b>											
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo Inicial Reexpresado</b>	<b>3.160.921</b>	-	-	-	<b>1.922.106</b>	-	-	<b>74.414</b>	<b>1.996.520</b>	<b>16.825</b>	<b>5.174.266</b>
<b>Cambios en patrimonio</b>											
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.075.894	1.075.894
Otro resultado integral	-	-	-	-	(344.384)	-	-	-	(344.384)	-	(344.384)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	731.510
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(308.394)	(308.394)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	(344.384)	-	-	-	(344.384)	767.500	423.116
<b>Saldo Final al 31/12/2016</b>	<b>3.160.921</b>	-	-	-	<b>1.577.722</b>	-	-	<b>74.414</b>	<b>1.652.136</b>	<b>784.325</b>	<b>5.597.382</b>

**SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.**  
**Estados de Flujos de Efectivo Método Directo**  
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016  
 (En miles de pesos - M\$)

Estado de flujos de efectivo método directo	Nota	01/01/2017 al 31/12/2017 M\$	01/01/2016 al 31/12/2016 M\$
<b>Fujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>		<b>20.924.088</b>	<b>16.180.021</b>
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		20.924.088	16.180.021
<b>Clases de pagos</b>		<b>(21.141.237)</b>	<b>(15.101.674)</b>
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(21.141.229)	(14.994.058)
Otros pagos por actividades de operación		(8)	(107.616)
Dividendos recibidos, clasificados como actividades de operación		45.000	-
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(124.251)	106.835
<b>Fujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>(296.400)</b>	<b>1.185.182</b>
<b>Fujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Préstamos a entidades relacionadas		(800.000)	(6.260.000)
Cobros a entidades relacionadas		2.864.000	-
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		239.622	221.896
<b>Fujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>2.303.622</b>	<b>(6.038.104)</b>
<b>Fujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(1.740.419)	-
<b>Fujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>(1.740.419)</b>	<b>-</b>
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		266.803	(4.852.922)
<b>Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>2</b>	<b>2</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		2	2
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		<b>266.805</b>	<b>(4.852.920)</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		85.448	4.938.368
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año</b>	<b>6</b>	<b>352.253</b>	<b>85.448</b>

SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

ÍNDICE

1.	Información General y Descripción del Negocio.....	10
2.	Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas.....	11
2.1	Principios contables.....	11
2.2	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.....	11
2.3	Período cubierto.....	11
2.4	Bases de preparación.....	11
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	Instrumentos financieros.....	13
2.9.1	Activos Financieros no derivados.....	13
2.9.2	Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.....	14
2.9.3	Pasivos financieros no derivados.....	14
2.9.4	Instrumentos de patrimonio.....	14
2.10	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.....	15
2.11	Impuesto a las ganancias.....	15
2.12	Reconocimiento de ingresos y gastos.....	16
2.13	Dividendos.....	16
2.14	Estado de flujos de efectivo.....	16
2.15	Nuevos pronunciamientos contables.....	17
3.	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico.....	20
3.1	Marco regulatorio del Negocio de Generación Eléctricas.....	21
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.....	21
3.1.6	Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos.....	21
3.1.7	Modificaciones al Marco Legal para las Licitaciones de Suministro de Electricidad para clientes regulados, y a la LGSE.....	21
3.1.8	Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local.....	21
3.1.9	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores.....	22
4.	Política de Gestión de Riesgos.....	23
4.1	Tipo de cambio.....	23
4.2	Tasa de interés.....	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.....	25
6.	Efectivo y Equivalentes al Efectivo.....	26
7.	Deudores comerciales corrientes.....	27
8.	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas.....	29
9.	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes.....	31
10.	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos.....	32
10.1	Impuesto a la renta.....	32
10.2	Impuestos diferidos.....	32
11.	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar.....	33
12.	Instrumentos financieros.....	34
12.1	Instrumentos financieros por categoría.....	34
12.2	Valor justo de instrumentos financieros.....	35
13.	Provisiones.....	36
13.1	Provisiones corrientes.....	36
13.1.1	Otras provisiones.....	36
13.2	Juicios y Multas.....	36

14. Patrimonio .....	36
14.1 Patrimonio neto de la Sociedad .....	36
14.1.1 Capital suscrito y pagado .....	36
14.1.2 Dividendos.....	36
14.1.3 Otras reservas.....	37
14.1.4 Ganancias Acumuladas .....	37
14.2 Gestión de capital .....	38
14.3 Restricciones a la disposición de fondos .....	38
15. Ingresos.....	38
16. Materias Primas y Consumibles Utilizados.....	38
17. Otros Gastos por Naturaleza.....	38
18. Resultado Financiero.....	39
19. Medio Ambiente .....	39
20. Garantías Comprometidas con Terceros.....	39
21. Cauciones Obtenidas de Terceros .....	39
22. Moneda Extranjera .....	40
23. Hechos Posteriores .....	40

**SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.**

**Notas a los Estados financieros**

Al 31 de diciembre de 2017

(En miles de pesos - M\$)

---

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

a) Información General

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

b) Descripción del Negocio

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

## **2. Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas**

### **2.1 Principios contables**

Los presentes estados financieros, se presentan en miles de pesos 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 2017, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF ó IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"). Estos estados financieros han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 21 de marzo de 2018. Para estos fines, las IFRS 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 ("IFRIC" en inglés).

### **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 2017 y 2016.
- Estados de Resultados Integrales por Naturaleza por los años terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016.
- Estados de Cambios en el Patrimonio por los años terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016.
- Estados de Flujos de Efectivo Método Directo por los años terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016.

### **2.4 Bases de preparación**

Los estados financieros de la Sociedad al 31 de diciembre de 2017 y 2016 han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB").

## 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 funcional de la Sociedad es el dólar estadounidense.

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 esta matriz y la mayoría de sus filiales operan.

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 correspondiente estados de situación financiera;
- Los ingresos y gastos para cada uno de los estados del resultado integral, 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 integral.

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 integral.

Los activos y pasivos en moneda extranjera, son traducidos a los tipos de cambio o valores vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros, según el siguiente detalle:

	31/12/2017	31/12/2016
	\$	\$
<b>Dólar Estadounidense</b>	614,75	669,47
<b>Unidad de Fomento</b>	26.798,14	26.347,98

## 2.7 Compensación de saldos y transacciones

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

## 2.8 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 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.

### 2.9.1 Activos Financieros no derivados

De acuerdo a lo definido por la Sociedad, los activos financieros no derivados son clasificados en las siguientes categorías:

#### a) *Activos financieros a valor razonable a través de resultados*

Su característica es que se incurre en ellos principalmente con el objeto de venderlos en un futuro cercano, para fines de obtener rentabilidad y liquidez. Estos instrumentos son medidos a valor razonable y las variaciones en su valor se registran en resultados en el momento que ocurren.

#### b) *Instrumentos mantenidos al vencimiento*

Los instrumentos mantenidos hasta el vencimiento son aquellos activos financieros no derivados, con una fecha de vencimiento fija, con pagos en montos fijos o determinables, y para los que la entidad ha definido su intención y posee la capacidad de mantenerlos al vencimiento. Los activos de esta categoría se contabilizan al costo amortizado.

#### c) *Préstamos y cuentas por cobrar*

Son aquellos activos financieros no derivados, con pagos fijos o determinables, que no se negocian en un mercado activo. Los activos de esta categoría se contabilizan al costo amortizado, correspondiendo éste básicamente al efectivo entregado, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados en el caso de los préstamos, y al valor actual de la contraprestación realizada en el caso de las cuentas por cobrar. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha del estado de situación financiera que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar se incluyen en cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar en el estado de situación financiera. Los superiores a 12 meses se clasifican en cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes.

**Método de la tasa de interés efectiva** - El método de tasa de interés efectiva corresponde al método de cálculo del costo amortizado de un activo financiero y de la asignación de los ingresos por intereses durante todo el período correspondiente. La tasa de interés efectiva corresponde a la tasa que descuenta exactamente los flujos futuros de efectivo estimados por cobrar (incluyendo todos los cargos sobre puntos pagados o recibidos que forman parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y otros premios o descuentos), durante la vida esperada del activo financiero.

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

**Deterioro de activos financieros** - Los activos financieros, distintos de aquellos valorizados a valor razonable a través de resultados, son evaluados a la fecha de cada estado de situación para establecer la presencia de indicadores de deterioro. Los activos financieros se encuentran deteriorados cuando existe evidencia objetiva de que, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial, los flujos futuros de caja estimados de la inversión han sido impactados.

En el caso de los activos financieros valorizados al costo amortizado, la pérdida por deterioro corresponde a la diferencia entre el valor libros del activo y el valor presente de los flujos futuros de caja estimados descontados a la tasa de interés efectiva original del activo financiero.

Para determinar la necesidad de provisión de incobrable de cuentas por cobrar, la Sociedad tiene políticas de registro de provisiones en función de su estado y antigüedad, que se aplican en forma general, con excepción de casos específicos, que demanden un análisis más detallado sobre riesgo de incobrabilidad

Respecto de otros activos financieros, principalmente inversiones, la Sociedad tiene políticas para administrar el riesgo de deterioro, que exigen un riesgo mínimo a los instrumentos colocados y una jerarquía para aprobaciones.

### **2.9.2 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes**

Bajo este rubro del estado de situación se registra el efectivo en bancos y otras inversiones a corto plazo de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja, con vencimiento original de hasta tres meses y que tienen un bajo riesgo de cambios de su valor.

### **2.9.3 Pasivos financieros no derivados**

Los pasivos financieros se registran generalmente por el efectivo recibido, neto de los costos incurridos en la transacción. En años posteriores estas obligaciones se valoran a su costo amortizado, utilizando el método de tasa de interés efectiva.

**El método de tasa de interés efectiva** - El método de tasa de interés efectiva corresponde al método de cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero y de la asignación de los costos por intereses durante todo el año correspondiente. La tasa de interés efectiva corresponde a la tasa que descuenta exactamente los flujos futuros de efectivo estimados por pagar (incluyendo todos los cargos sobre puntos pagados o recibidos que forman parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y otros premios o descuentos), durante la vida esperada del pasivo financiero.

### **2.9.4 Instrumentos de patrimonio**

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

## **2.10 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.

## **2.11 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.

Aquellas variaciones que provienen de combinaciones de negocio y que no se reconocen en la toma de control por no estar asegurada su recuperación se imputan, dentro del año de medición, reduciendo, en su caso, el valor de la plusvalía comprada que haya sido contabilizada en la combinación de negocios.

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.

Con fecha 1 de febrero de 2016, se promulgó la Ley N° 20.899 que simplifica el sistema de tributación a la renta y perfecciona otras disposiciones relacionadas con la Ley N° 20.780 del 29 de septiembre de 2014 (conocida como Reforma Tributaria). Esta simplificación obliga a las sociedades con socios o accionistas que sean personas jurídicas a tributar con el "Régimen Parcialmente Integrado", dejando de lado la opción de "Régimen de Renta Atribuida", definido en la Ley N° 20.780. Así la Sociedad tributará con el "Régimen Parcialmente Integrado", el que aumenta las tasas de impuesto de primera categoría en un 21% en 2014, 22,5% en 2015, 24% en 2016, 25,5% en 2017 y un 27% para el 2018 en adelante. En este Régimen, el crédito para los impuestos global complementario o adicional será de 65% del monto del impuesto de primera categoría.

En virtud de lo anterior, la Sociedad ha contabilizado los efectos de aplicar el Régimen Parcialmente Integrado.

## 2.12 Reconocimiento de ingresos y gastos

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

## 2.13 Dividendos

La distribución de dividendos a los accionistas se reconoce como un pasivo en base devengada al cierre de cada año en los estados financieros de la Sociedad, en función de la política de dividendos acordada por la Junta o los estatutos, que a la fecha corresponde a lo menos al mínimo obligatorio establecido en el artículo N°79 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas.

La Junta de Accionistas es soberana de cambiar el valor indicado, lo que no necesariamente aplica para los próximos años.

Para el cálculo de la utilidad líquida distribuible la Sociedad no aplicará ajustes al ítem “Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora” del Estado de Resultados Integrales. Dado lo anterior se tomarán como base los valores de dicho ítem, menos las pérdidas acumuladas, si existieran, y sobre este resultado se deducirán los dividendos distribuidos y que se distribuyan con cargo al año. Los ajustes de primera adopción a IFRS, no formarán parte de este cálculo en la medida que no se realicen.

## 2.14 Estado de flujos de efectivo

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

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

## 2.15 Nuevos pronunciamientos contables

Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2017:

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
<p>Enmiendas a NIC 12: Reconocimiento de activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Las pérdidas no realizadas en instrumentos de deuda medidos a valor razonable medidos al costo para propósitos tributarios dan origen a diferencias temporarias deducibles independientemente de si el tenedor del instrumento de deuda espera recuperar el valor libros del instrumento de deuda mediante su venta o su uso.</li> <li>- El valor libros de un activo no limita la estimación de las probables ganancias tributarias futuras.</li> <li>- Las estimaciones de utilidades tributarias futuras excluye las deducciones tributarias resultantes del reverso de diferencias temporarias deducibles.</li> <li>- Una entidad evalúa un activo por impuestos diferidos en combinación con otros activos por impuestos diferidos. Cuando las leyes tributarias restrinjan la utilización de pérdidas tributarias, una entidad debería evaluar un activo por impuestos diferidos en combinación con otros activos por impuestos diferidos del mismo tipo.</li> </ul>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017</p>
<p>Enmiendas a NIC 7: Iniciativa de Revelación.</p> <p>Las enmiendas son parte del proyecto de iniciativa de revelación del IASB e introducen requisitos adicionales de revelación destinados a abordar las preocupaciones de los inversores de que los estados financieros actualmente no permiten entender los flujos de efectivo de la entidad; en particular respecto de la administración de las actividades financieras. Las modificaciones requieren la revelación de información que permita a los usuarios de los estados financieros evaluar los cambios en los pasivos procedentes de las actividades financieras.</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017</p>
<p>Mejoras anuales ciclo 2014-2016 ( NIIF 12 )</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017.</p>

Las aplicaciones de estos pronunciamientos contables no han tenido impactos significativos para la Sociedad en los montos reportados en estos estados financieros, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva aún no vigente:

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
<p>NIIF 9, Instrumentos Financieros</p> <p>NIIF 9 especifica como una entidad debería clasificar y medir sus activos financieros. Requiere que todos los activos financieros sean clasificados en su totalidad sobre la base del modelo de negocio de la entidad para la gestión de activos financieros y las características de los flujos de caja contractuales de los activos financieros. Los activos financieros son medidos ya sea a costo amortizado o valor razonable. Solamente los activos financieros que sean clasificados como medidos a costo amortizados serán probados por deterioro.</p> <p>El 19 de noviembre de 2013, el IASB emitió una enmienda a NIIF 9 "Instrumentos Financieros" incorporando un nuevo modelo de contabilidad de cobertura.</p> <p>La versión final emitida el 2014 reemplaza la NIC39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición". La Norma contiene requisito en las siguientes áreas:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Clasificación y medición: Los activos financieros se clasifican sobre la base del modelo de negocio en el que se mantienen y de las características de sus flujos de efectivo contractuales.</li> <li>- Deterioro: Introduce un modelo de "pérdida de crédito esperada" para la medición del deterioro de los activos financieros.</li> <li>- Contabilidad de cobertura: Introduce un nuevo modelo que esta diseñado para alinear la contabilidad de coberturas más estrechamente con la gestión del riesgo, cuando cubre la exposición al riesgo financiero y no financiero.</li> <li>- Baja en cuentas: Los requisitos para la baja en cuentas de activos y pasivos financieros se mantienen los requerimientos existentes de la NIC39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición".</li> </ul>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>NIIF 15, Ingresos procedentes de contratos con clientes</p> <p>Esta nueva norma, proporciona un modelo único basado en principios, a través de cinco pasos que se aplicarán a todos los contratos con los clientes, i) identificar el contrato con el cliente, ii) identificar las obligaciones de desempeño en el contrato, iii) determinar el precio de la transacción, iv) asignar el precio de transacción de las obligaciones de ejecución de los contratos, v) reconocer el ingreso cuando (o como) la entidad satisface una obligación de desempeño.</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>NIIF 16, Arrendamientos</p> <p>El 13 de enero del 2016, se publicó esta nueva norma que establece la definición de un contrato de arrendamiento y especifica el tratamiento contable de los activos y pasivos originados por estos contratos desde el punto de vista del arrendador y arrendatario. La nueva norma no difiere significativamente de la norma que la precede, NIC 17 Arrendamientos, con respecto al tratamiento contable desde el punto de vista del arrendador. Sin embargo, desde el punto de vista del arrendatario, la nueva norma requiere el reconocimiento de activos y pasivos para la mayoría de los contratos de arrendamientos.</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.</p>
<p>NIIF 17, Contratos de Seguros</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021</p>

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Venta o aportación de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto (Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28)	
<p>Modificación para aclarar el tratamiento de la venta o la aportación de los activos de un inversor a la asociada o negocio conjunto, de la siguiente manera:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Requiere el pleno reconocimiento en los estados financieros del inversor de las ganancias y pérdidas que surjan de la venta o aportación de activos que constituyen un negocio (tal como se define en la NIIF 3 Combinaciones de negocios)</li> <li>- Requiere el reconocimiento parcial de las ganancias y pérdidas donde los activos no constituyen un negocio, es decir, una ganancia o pérdida es reconocida sólo en la medida de los intereses de los inversores no relacionados a dicha asociada o negocio conjunto.</li> </ul> <p>Estos requisitos se aplican independientemente de la forma jurídica de la transacción, por ejemplo, si la venta o aportación de activos se produce por una transferencia de acciones del inversor en una subsidiaria que posee los activos (lo que resulta en la pérdida de control de la filial), o por la venta directa de los mismos activos.</p>	Fecha de vigencia aplazada indefinidamente
Aclaración a la NIIF 15 "Ingresos procedentes de contratos con clientes"	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones (enmiendas a NIIF 2)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
Aplicación NIIF 9 "Instrumentos Financieros" con NIIF 4 "Contratos de Seguro" (enmiendas a NIIF 4)	Enfoque de superposición efectivo cuando se aplica por primera vez la NIIF 9. Enfoque de aplazamiento efectivo para periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018, y sólo están disponibles durante tres años después de esa fecha.
Transferencias de propiedades de Inversión (enmiendas a NIC 40)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 1 y NIC 28)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Características de prepago con compensación negativa (enmiendas a NIIF 9)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Participaciones de largo plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos (enmiendas a NIC 28)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Mejoras anuales ciclo 2015-2017 (enmiendas a NIIF 3, NIIF 11, NIC 12 y NIC 23)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 22 Operaciones en moneda extranjera y consideración anticipada	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019

Respecto de NIIF 15, la Sociedad planea adoptar la nueva norma en la fecha requerida de aplicación obligatoria, el 1 de enero de 2018 aplicando la adopción modificada de forma prospectiva. NIIF 15 es un nuevo estándar de ingresos que reemplazará todos los requisitos actuales de reconocimiento de ingresos según NIIF, la Sociedad ha realizado un trabajo de diagnóstico de los potenciales impactos en sus principales transacciones que generan ingresos, no detectando impactos significativos en los estados financieros, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

En relación con NIIF 9, la Sociedad adoptará la nueva norma en la fecha requerida de aplicación obligatoria, el 1 de enero de 2018 aplicando la adopción modificada de forma prospectiva. Durante 2017 y comienzos de 2018, la Sociedad está realizando una evaluación de impacto de los tres aspectos relevantes de esta norma. Hasta la fecha en lo relacionado con a) clasificación y medición y b) contabilidad de cobertura no se prevén impactos significativos. En lo correspondiente a registro de pérdidas crediticias, la Sociedad está evaluando el impacto con los antecedentes al cierre de 2017. Debido a que la Sociedad aplicará el enfoque de transición modificado (no re-expresar la información comparativa), reconocerá cualquier efecto acumulado de la aplicación inicial de la norma como un ajuste al saldo inicial en rubro resultados acumulados en el Patrimonio.

La Sociedad se encuentra estudiando el impacto de la NIIF 16. En relación con las otras normas y enmiendas mencionadas, la Sociedad estima que no tendrán impacto significativo en los Estados Financieros al momento de su adopción.

### 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 ("SING"), 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 de noviembre de 2017 se produjo la interconexión de ambos sistemas, generando el Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

La Sociedad participa 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 periodo 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.

### **3.1. Marco regulatorio del Negocio de Generación Eléctricas**

#### **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 nudo, 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 período diciembre 2017 y 2016 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 en T/C (±)	31/12/2017		31/12/2016	
			Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
			Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)	Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)
SGA	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	68.283	(68.283)	82.277	(82.277)
<b>Totales</b>			<b>68.283</b>	<b>(68.283)</b>	<b>82.277</b>	<b>(82.277)</b>

##### 4.2. Tasa de interés

La Sociedad no presenta deuda financiera al 31 de diciembre de 2017, 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 intercompañía, 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 y su matriz Saesa en la actualidad cuentan con un contrato firmado de línea de Capital de Trabajo por un monto total de UF 1.000.000 en conjunto con la sociedad Frontel, disponible a todo evento, y de libre disposición hasta Diciembre del año 2020, con spread máximos acordados. 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	31/12/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	21.497.208	18.118.872
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	561	1.433
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	0,003%	0,008%

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 juicios y estimaciones podrían tener un impacto significativo en los estados financieros. 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 ha estimado el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar, para lo que ha establecido porcentajes de provisión por tramos de vencimiento.
- **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 2017 y 2016 es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	31/12/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Saldo en Bancos	137	2.386
Otros instrumentos de renta fija	352.116	83.062
<b>Totales</b>	<b>352.253</b>	<b>85.448</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.

b) 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	
				31/12/2017	31/12/2016
				M\$	M\$
SGA	BCI Asset Management, AGF S.A	Fondos mutuos	AA+fm/M1 (cl)	352.116	-
SGA	BBVA Corporativo Serie E	Fondos mutuos	AAAfm/M1 (cl)	-	83.062
<b>Totales</b>				<b>352.116</b>	<b>83.062</b>

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31/12/2017	31/12/2016
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	\$ Chilenos	352.253	85.448
<b>Totales</b>		<b>352.253</b>	<b>85.448</b>

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

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	31/12/2017		31/12/2016	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales	2.900.844	-	2.391.359	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	-	346.531	-	-
<b>Totales</b>	<b>2.900.844</b>	<b>346.531</b>	<b>2.391.359</b>	<b>-</b>

Deudores comerciales corrientes y otras cuentas por cobrar, neto	31/12/2017		31/12/2016	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, neto	2.708.394	-	2.199.466	-
Otras cuentas por cobrar, neto	-	346.531	-	-
<b>Totales</b>	<b>2.708.394</b>	<b>346.531</b>	<b>2.199.466</b>	<b>-</b>

Provisión de deterioro deudores comerciales	31/12/2017		31/12/2016	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales	192.450	-	191.893	-
<b>Totales</b>	<b>192.450</b>	<b>-</b>	<b>191.893</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 2017 y 2016, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	31/12/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
<b>Facturados</b>	<b>1.043.202</b>	<b>1.422.337</b>
Energía y peajes	1.043.202	1.422.337
<b>No Facturados o provisionados</b>	<b>1.857.644</b>	<b>969.022</b>
Peajes uso de líneas eléctricas	1.857.644	969.022
<b>Totales, Bruto</b>	<b>2.900.846</b>	<b>2.391.359</b>
Provisión deterioro	(192.451)	(191.893)
<b>Totales, Neto</b>	<b>2.708.395</b>	<b>2.199.466</b>

- El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de diciembre de 2017 es de M\$3.054.925 y al 31 de diciembre de 2016 es de M\$2.199.466.
- Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 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	31/12/2017	31/12/2016
	Corriente M\$	Corriente M\$
Con vencimiento menor a tres meses	27.713	1.070
Con vencimiento entre tres y seis meses	494	807
Con vencimiento entre seis y doce meses	243	78
Con vencimiento mayor a doce meses	-	-
<b>Totales</b>	<b>28.450</b>	<b>1.955</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 2017 y 2016 la estratificación de la cartera de Deudores Comerciales es la siguiente (la Sociedad no contiene cartera securitizada):

Tramos de morosidad	Saldo al 31/12/2017				Saldo al 31/12/2016							
	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	221	3.030.770	-	-	221	3.030.770	175	2.201.806	-	-	175	2.201.806
Entre 1 y 30 días	55	15.623	-	-	55	15.623	43	204	-	-	43	204
Entre 31 y 60 días	6	72	-	-	6	72	27	49	-	-	27	49
Entre 61 y 90 días	25	12.018	-	-	25	12.018	24	817	-	-	24	817
Entre 91 y 120 días	28	237	-	-	28	237	13	52	-	-	13	52
Entre 121 y 150 días	23	384	-	-	23	384	18	44	-	-	18	44
Entre 151 y 180 días	22	117	-	-	22	117	23	1.108	-	-	23	1.108
Entre 181 y 210 días	43	560	-	-	43	560	20	84	-	-	20	84
Entre 211 y 250 días	29	87	-	-	29	87	23	57	-	-	23	57
Más de 250 días	72	187.507	-	-	72	187.507	23	187.138	-	-	23	187.138
<b>Total</b>	<b>524</b>	<b>3.247.375</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>524</b>	<b>3.247.375</b>	<b>389</b>	<b>2.391.359</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>389</b>	<b>2.391.359</b>

- d) Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, la cartera en cobranza judicial protestada, es el siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	Saldo al 31/12/2017		Saldo al 31/12/2016	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar en cobranza judicial	1	183.297	1	183.297
<b>Totales</b>	<b>1</b>	<b>183.297</b>	<b>1</b>	<b>183.297</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\$
<b>Saldo al 01 de enero de 2016</b>	<b>190.844</b>
Aumentos (disminuciones) del año	1.433
Montos castigados	(384)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2016</b>	<b>191.893</b>
Aumentos (disminuciones) del año	561
Montos castigados	(4)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>192.450</b>

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

- f) El detalle de las provisiones y castigos a diciembre 2017 y 2016, es el siguiente:

Provisiones y castigos	Saldo al	
	31/12/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Provisión cartera no repactada	561	1.433
Castigos del año	(4)	(384)
<b>Totales</b>	<b>557</b>	<b>1.049</b>

Los castigos efectivos de deudores se hacen una vez agotadas las instancias judiciales según corresponda.

## 8. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

### 8.1. Accionistas

El detalle de los accionistas de la Sociedad al 31 de diciembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

Accionistas	Número de acciones Serie única	Participación
Sociedad Austral de Electricidad 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>100,00%</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	País de Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2017		31/12/2016	
							Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gas lo	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	102.872	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	4.196.201	-	6.283.686	-
<b>Totales</b>							<b>4.299.073</b>	<b>-</b>	<b>6.283.686</b>	<b>-</b>

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

RUT	Sociedad	País de Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2017		31/12/2016	
							Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gasto	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	-	-	37	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	USD	396.594	-	308.086	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	397	-	308	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gasto	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	-	-	2.237	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	6.630	-	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Compra energía y peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	368.768	-	1.256	-
76.186.388-6	SAGESA S.A.	Chile	Compra energía y peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	13.939	-	417.408	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Director	UF	120	-	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Director	UF	120	-	-	-
<b>Totales</b>							<b>786.568</b>	<b>-</b>	<b>729.332</b>	<b>-</b>

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

RUT	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la Relación	Descripción de la transacción	31/12/2017 M\$	31/12/2016 M\$
76.0731.62-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses prestamos en cuenta corriente	197.525	80.330
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Matriz común	Transferencia Energía y Potencia	4.182.271	2.736.698
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Matriz común	Compra energía y potencia	5.014.937	6.240.533

### 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 26 de abril de 2016, se efectuó la renovación del Directorio de la Sociedad, eligiéndose como Directores por un período de dos años a los señores Iván Díaz-Molina, Ben Hawkins, Jorge Lesser García-Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Dale Burgess, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell y Christopher Powell.

En sesión celebrada con fecha 15 de mayo de 2017, el Directorio de la Sociedad procedió a elegir como Presidente del Directorio y de la Sociedad al señor Iván Díaz-Molina y como Vicepresidente al señor Jorge Lesser García-Huidobro.

Al 31 de diciembre de 2017 el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Jorge Lesser García-Huidobro, Iván Díaz-Molina, Ben Hawkins, Juan Ignacio Parot Becker, Dale Burgess, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell y Christopher Powell.

#### 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	31/12/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Jorge Lesser García-Huidobro	120	-
Iván Díaz -Molina	120	-
<b>Totales</b>	<b>240</b>	<b>-</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 2017 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2018.

Los Directores señores Ben Hawkins, Juan Ignacio Parot Becker, Dale Burgess, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell y Christopher Powell renunciaron a la remuneración que les correspondería por el período del cargo de Director de la Sociedad. 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 2017 y 2016, son las siguientes:

Director	31/12/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Jorge Lesser García-Huidobro	1.459	1.560
Iván Díaz Molina	1.459	1.560
<b>Totales</b>	<b>2.918</b>	<b>3.120</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 2017 y 2016, es el siguiente:

<b>Activos por impuestos corrientes</b>	<b>31/12/2017</b>	<b>31/12/2016</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
IVA Crédito fiscal por recuperar	304.587	36.267
<b>Totales</b>	<b>304.587</b>	<b>36.267</b>

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

<b>Pasivos por impuestos corrientes</b>	<b>31/12/2017</b>	<b>31/12/2016</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Impuesto a la renta	45.412	46.298
Otros	27	26
<b>Totales</b>	<b>45.439</b>	<b>46.324</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 2017 y 2016, es el siguiente:

Gasto por Impuesto a las Ganancias	31/12/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Gasto por impuestos corrientes	287.910	185.536
<b>Gasto por impuestos corrientes, neto, total</b>	<b>287.910</b>	<b>185.536</b>
Ingreso diferido (gasto) por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	(2.972)	(3.485)
<b>Gasto por impuestos diferidos, neto, total</b>	<b>(2.972)</b>	<b>(3.485)</b>
<b>Gasto por impuesto a las ganancias</b>	<b>284.938</b>	<b>182.051</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 2017 y 2016, es la siguiente:

Conciliación de la ganancia contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	31/12/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Ganancia Contable antes de Impuesto	1.739.411	1.257.945
<b>Total de gasto por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (25,5% 2017 y 24% 2016)</b>	<b>(443.550)</b>	<b>(301.907)</b>
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	11.475	(191)
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(68)	-
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y (gasto) ingreso por impuestos	147.205	120.047
<b>Total ajustes al ingreso por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>158.612</b>	<b>119.856</b>
<b>Gasto por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva</b>	<b>(284.938)</b>	<b>(182.051)</b>
<b>Tasa impositiva efectiva</b>	<b>16,38%</b>	<b>14,47%</b>

### 10.2 Impuestos diferidos

- a) El detalle de los saldos de activos por impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

Diferencias temporarias	31/12/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a Provisión cuentas incobrables	51.962	50.849
Impuestos diferidos relativos a Otras Provisiones	8.701	6.842
<b>Total Impuestos Diferidos</b>	<b>60.663</b>	<b>57.691</b>

- b) Los movimientos de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado de Situación en el año 2017 y 2016, es el siguiente:

Movimientos impuestos diferidos	Activo	Pasivo
	M\$	M\$
<b>Saldo al 01 de enero de 2016</b>	<b>54.206</b>	-
Incremento (decremento)	3.485	-
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2016</b>	<b>57.691</b>	-
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	2.972	-
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>60.663</b>	-

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 2017 y 2016, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	31/12/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	2.593.019	2.378.708
<b>Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar</b>	<b>2.593.019</b>	<b>2.378.708</b>

El detalle de cuentas por pagar comerciales al 31 de diciembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

Proveedores con pago al día	Saldo al 31/12/2017				Saldo al 31/12/2016			
	Bienes	Servicios	Otros	Total	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	-	2.593.019	-	2.593.019	-	2.378.708	-	2.378.708
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totales</b>	-	<b>2.593.019</b>	-	<b>2.593.019</b>	-	<b>2.378.708</b>	-	<b>2.378.708</b>

## 12. Instrumentos financieros

### 12.1 Instrumentos financieros por categoría

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

#### a) Activos Financieros

al 31 de diciembre de 2017	Préstamos y	Activos a valor	Total
	cuentas por	razonable con	
	cobrar	cambio en	
	M\$	resultados	M\$
Efectivo y efectivo equivalente al efectivo	137	352.116	352.253
Deudores comerciales corrientes	3.054.925	-	3.054.925
Cuentas por cobrar a empresa relacionadas	4.299.073	-	4.299.073
<b>Totales</b>	<b>7.354.135</b>	<b>352.116</b>	<b>7.706.251</b>

al 31 de diciembre de 2016	Préstamos y	Activos a valor	Total
	cuentas por	razonable con	
	cobrar	cambio en	
	M\$	resultados	M\$
Efectivo y efectivo equivalente al efectivo	2.386	83.062	85.448
Deudores comerciales corrientes	2.199.466	-	2.199.466
Cuentas por cobrar a empresa relacionadas	6.283.686	-	6.283.686
<b>Totales</b>	<b>8.485.538</b>	<b>83.062</b>	<b>8.568.600</b>

#### b) Pasivos Financieros

al 31 de diciembre de 2017	Préstamos y	Pasivos a valor	Total
	cuentas por	razonable con	
	pagar	cambio en	
	M\$	resultados	M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	2.593.019	-	2.593.019
Cuentas por pagar a empresas relacionadas	786.568	-	786.568
<b>Totales</b>	<b>3.379.587</b>	<b>-</b>	<b>3.379.587</b>

al 31 de diciembre de 2016	Préstamos y	Pasivos a valor	Total
	cuentas por	razonable con	
	pagar	cambio en	
	M\$	resultados	M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	2.378.708	-	2.378.708
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	729.332	-	729.332
<b>Totales</b>	<b>3.108.040</b>	<b>-</b>	<b>3.108.040</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.

<b>Activos Financieros - al 31/12/2017</b>	<b>Valor Libro M\$</b>	<b>Valor Justo M\$</b>
<b>Inversiones mantenidas al costo amortizado:</b>		
Saldo en Bancos	137	137
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	2.708.394	2.708.394
<b>Pasivos Financieros - al 31/12/2017</b>		
<b>Pasivos Financieros mantenidos a costo amortizado:</b>		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	2.593.019	2.593.019

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

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

- a) 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 del 2017 y 2016, no existen otras provisiones

#### **13.2 Juicios y Multas**

##### **a) Juicios**

Al 31 de diciembre del 2017 y 2016, no existen juicios pendientes.

##### **b) Multas**

Al 31 de diciembre de 2017, 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 2017 y 2016, 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 celebrada el 26 de abril de 2017, se aprobó el pago de un dividendo final de M\$1.013.501 con cargo a las utilidades del ejercicio 2016 y un dividendo de M\$726.918 con cargo a reservas de utilidades de ejercicios anteriores.

La sociedad no pagó dividendos en el año 2016.

### 14.1.3 Otras reservas

Los saldos por naturaleza y destino de Otras reservas al 31 de diciembre de 2017 y 2016, son los siguientes:

Al 31 de diciembre de 2017

	Saldo al 01 de enero del 2017	Reservas por diferencias de conversión de M\$	Saldo al 31 de diciembre de 2017	Saldo al 31 de diciembre de 2017 USD
	M\$	M\$	M\$	USD
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	1.577.722	(494.467)	1.083.255	-
Otras reservas varias	74.414	-	74.414	116.918
<b>Totales</b>	<b>1.652.136</b>	<b>(494.467)</b>	<b>1.157.669</b>	<b>116.918</b>

Al 31 de diciembre de 2016

	Saldo al 01 de enero del 2016	Reservas por diferencias de conversión de M\$	Saldo al 31 de diciembre de 2016	Saldo al 31 de diciembre de 2016 USD
	M\$	M\$	M\$	USD
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	1.922.106	(344.384)	1.577.722	-
Otras reservas varias	74.414	-	74.414	116.918
<b>Totales</b>	<b>1.996.520</b>	<b>(344.384)</b>	<b>1.652.136</b>	<b>116.918</b>

Otras reservas varias por M\$74.414 (USD\$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.

### 14.1.4 Ganancias Acumuladas

Los saldos por naturaleza y destino de las Ganancias Acumuladas al 31 de diciembre de 2017 y 2016, son los siguientes:

	Ganancia líquida distribuible acumulada M\$	Ganancia Acumulada M\$	Ganancia líquida distribuible acumulada USD
<b>Saldo Inicial al 01/01/2017</b>	<b>784.325</b>	<b>784.325</b>	<b>3.277.507</b>
Ganancia atribuible a los propietarios de la contralodora	1.454.473	1.454.473	2.152.582
Reverso provisión y pago dividendo año anterior	(1.432.024)	(1.432.024)	(2.176.183)
Provisión dividendo mínimo del año	(396.990)	(396.990)	(645.775)
<b>Saldo final al 31/12/2017</b>	<b>409.784</b>	<b>409.784</b>	<b>2.608.131</b>

En el ejercicio 2017, la Sociedad presenta una ganancia del ejercicio M\$1.454.473 (USD2.152.582).

	Ganancia líquida distribuible acumulada M\$	Ganancia Acumulada M\$	Ganancia líquida distribuible acumulada USD
<b>Saldo Inicial al 01/01/2016</b>	<b>16.825</b>	<b>16.825</b>	<b>2.202.647</b>
Ganancia atribuible a los propietarios de la contralodora	1.075.894	1.075.894	1.535.514
Provisión dividendo mínimo del año	(308.394)	(308.394)	(460.654)
<b>Saldo final al 31/12/2016</b>	<b>784.325</b>	<b>784.325</b>	<b>3.277.507</b>

En el ejercicio 2016, la Sociedad presenta una ganancia del ejercicio M\$1.075.894(USD1.535.514).

#### 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 2017 y 2016, es el siguiente:

<b>Ingresos de Actividades Ordinarias</b>	<b>31/12/2017</b>	<b>31/12/2016</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Ventas de energía	21.365.459	18.019.628
<b>Total Ingresos de Actividades Ordinarias</b>	<b>21.365.459</b>	<b>18.019.628</b>

<b>Otros Ingresos, por naturaleza</b>	<b>31/12/2017</b>	<b>31/12/2016</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Otros Ingresos	131.749	99.244
<b>Total Otros ingresos, por naturaleza</b>	<b>131.749</b>	<b>99.244</b>

### 16. Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro, es el siguiente:

<b>Materias primas y consumibles utilizados</b>	<b>31/12/2017</b>	<b>31/12/2016</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Compras de energía y peajes	20.402.756	17.424.126
<b>Total otros pasivos corrientes</b>	<b>20.402.756</b>	<b>17.424.126</b>

### 17. Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 31 de diciembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

<b>Otros Gastos por Naturaleza</b>	<b>31/12/2017</b>	<b>31/12/2017</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Provisiones y castigos	561	1.433
Gastos de administración	41.316	28.836
<b>Total Otros Gastos por Naturaleza</b>	<b>41.877</b>	<b>30.269</b>

## 18. Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y gastos financieros al 31 de diciembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

Resultado Financiero	31/12/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	17.710	165.252
Otros ingresos financieros	197.525	80.330
<b>Total Ingresos Financieros</b>	<b>215.235</b>	<b>245.582</b>
Otros gastos financieros	(18)	(4)
<b>Total Costos Financieros</b>	<b>(18)</b>	<b>(4)</b>
<b>Resultado por unidades de reajuste</b>	<b>3.917</b>	<b>8.928</b>
<b>Diferencias de cambio</b>	<b>467.702</b>	<b>338.962</b>
Positivas	467.702	338.962
Negativas	-	-
<b>Total Resultado Financiero</b>	<b>686.836</b>	<b>593.468</b>

## 19. Medio Ambiente

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

## 20. Garantías Comprometidas con Terceros

Las garantías comprometidas con terceros están relacionadas con construcción de obras a terceros u obras del FNDR (Fondo Nacional de Desarrollo Regional), para electrificación de sectores aislados.

Las garantías entregadas al 31 de diciembre de 2017 son las siguientes, según beneficiario relevante:

Acreedor de la garantía	Empresa que entrega garantía		Activos comprometidos			
	Nombre	Relación	Tipo de garantía	Moneda	Total M\$	2018 M\$
Empresa Nacional de Minería	SGA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	147.082	147.082
			<b>Totales</b>		<b>147.082</b>	<b>147.082</b>

## 21. Caucciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 la Sociedad no ha recibido garantías de clientes para garantizar principalmente cumplimiento de contrato de suministro eléctrico.

## 22. Moneda Extranjera

ACTIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	31/12/2017 M\$	31/12/2016 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso chileno	Dólar	352.253	85.448
Deudores comerciales corrientes	Peso chileno	Dólar	2.708.395	2.199.466
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas Corrientes	Peso chileno	Dólar	4.299.073	6.283.686
Activos por Impuestos Corrientes, Corrientes	Peso chileno	Dólar	304.587	36.267
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>			<b>7.664.308</b>	<b>8.604.867</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTE</b>				
Activos por Impuestos Diferidos	Peso chileno	Dólar	60.663	57.691
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			<b>60.663</b>	<b>57.691</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>			<b>7.724.971</b>	<b>8.662.558</b>
PASIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	31/12/2017 M\$	31/12/2016 M\$
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>				
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Peso chileno	Dólar	2.593.019	2.378.708
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	Peso chileno	Dólar	13.939	423.749
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	Peso chileno	Dólar	772.388	305.583
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	UF	Dólar	241	-
Pasivos por Impuestos Corrientes, Corrientes	Peso chileno	Dólar	45.439	46.324
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>			<b>3.425.026</b>	<b>3.154.364</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>			<b>3.425.026</b>	<b>3.154.364</b>

## 23. Hechos Posteriores

En el período comprendido entre el 1 de enero de 2018 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros, no han ocurrido hechos significativos que afecten a los mismos.