

## **Estados Financieros Clasificados**

**Por los años terminados  
al 31 de diciembre de 2018 y 2017**

### **EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.**

**En miles de pesos – M\$**



Chacabuco 485, Piso 7  
Concepción,  
Chile  
Fono: (56-41) 291 4055  
Fax: (56-41) 291 4066  
e-mail: concepcionchile@deloitte.com

Rosario Norte 407  
Las Condes, Santiago  
Chile  
Fono: (56) 227 297 000  
Fax: (56) 223 749 177  
deloittechile@deloitte.com  
www.deloitte.cl

## INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

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

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Empresa Eléctrica de Aisén S.A., (en adelante la “Sociedad”) que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2018 y 2017 y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros.

### Responsabilidad de la Administración por los estados financieros

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

### Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con 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 que los estados financieros están exentos de representaciones incorrectas significativas.

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

Deloitte® se refiere a Deloitte Touche Tohmatsu Limited una compañía privada limitada por garantía, de Reino Unido, y a su red de firmas miembro, cada una de las cuales es una entidad legal separada e independiente. Por favor, vea en [www.deloitte.com/cl](http://www.deloitte.com/cl) acerca de la descripción detallada de la estructura legal de Deloitte Touche Tohmatsu Limited y sus firmas miembro.

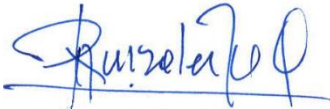
Deloitte Touche Tohmatsu Limited es una compañía privada limitada por garantía constituida en Inglaterra & Gales bajo el número 07271800, y su domicilio registrado: Hill House, 1 Little New Street, London, EC4A 3TR, Reino Unido.

## Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Eléctrica de Aisén S.A. al 31 de diciembre de 2018 y 2017 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

*Deloitte.*

Marzo 21, 2019  
Concepción, Chile



René González L.  
RUT: 12.380.681-6

**EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.**  
**Estados de Situación Financiera, Clasificados**  
 Al 31 de diciembre de 2018 y 2017  
 (En miles de pesos – M\$)

ACTIVOS	Nota	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	1.302.949	851.678
Otros activos no financieros corrientes		136.064	93.777
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	7	8.537.206	5.696.649
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	18.121.540	19.369.694
Inventarios corrientes	9	1.899.731	1.591.726
Activos por impuestos corrientes, corrientes	10	435.048	596.769
<b>Total de activos corrientes distintos de los activos no corrientes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.</b>		<b>30.432.538</b>	<b>28.200.293</b>
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>		<b>30.432.538</b>	<b>28.200.293</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTE</b>			
Otros activos no financieros, no corrientes		1.059	1.059
Cuentas por cobrar, no corrientes	7	704.391	469.382
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	147.009	147.212
Propiedades, planta y equipo	12	65.470.694	63.276.483
Activos por impuestos diferidos	13	339.212	267.900
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>66.662.365</b>	<b>64.162.036</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>97.094.903</b>	<b>92.362.329</b>

**EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.**  
**Estados de Situación Financiera, Clasificados**  
 Al 31 de diciembre de 2018 y 2017  
 (En miles de pesos – M\$)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	14	3.010.869	2.600.502
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	1.898.640	1.961.857
Otras provisiones, corrientes	16	123.007	321.442
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	10	1.678	528.570
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	16	570.709	443.017
Otros pasivos no financieros, corrientes	17	977.436	657.577
<b>Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta</b>		<b>6.582.339</b>	<b>6.512.965</b>
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>		<b>6.582.339</b>	<b>6.512.965</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
Pasivo por impuestos diferidos	13	8.133.815	7.215.690
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	16	422.088	565.521
Otros pasivos no financieros, no corrientes	17	28.827	27.729
<b>TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>8.584.730</b>	<b>7.808.940</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>15.167.069</b>	<b>14.321.905</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital emitido	18	37.005.894	37.005.894
Ganancias acumuladas	18	44.207.372	40.333.499
Otras reservas	18	7.14.568	701.031
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>		<b>81.927.834</b>	<b>78.040.424</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>97.094.903</b>	<b>92.362.329</b>

**EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.**  
**Estados de Resultados Integrales, por Naturaleza**  
 Por los años terminados Al 31 de diciembre de 2018 y 2017  
 (En miles de pesos – M\$)

<b>Estado Resultados Integrales</b>	<b>Nota</b>	<b>01/01/2018 al</b>	<b>01/01/2017 al</b>
<b>Ganancia</b>		<b>31/12/2018</b>	<b>31/12/2017</b>
		<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Ingresos de actividades ordinarias	19	21.562.590	19.454.210
Otros ingresos	19	2.797.192	2.509.928
Materias primas y consumibles utilizados	20	(6.830.953)	(4.602.229)
Gastos por beneficios a los empleados	21	(2.592.485)	(2.320.783)
Gasto por depreciación y amortización	22	(2.949.292)	(2.671.112)
Otros gastos, por naturaleza	23	(5.653.537)	(5.629.222)
Otras ganancias (pérdidas)		(101.380)	714
Ingresos financieros	24	654.194	622.491
Costos financieros	24	(1.477)	(1.128)
Diferencias de cambio	24	(3.335)	(1.393)
Resultados por unidades de reajuste	24	31.930	22.596
<b>Ganancia antes de impuestos</b>		<b>6.913.447</b>	<b>7.384.072</b>
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	13	(1.390.024)	(1.720.612)
<b>Ganancia procedente de operaciones continuadas</b>		<b>5.523.423</b>	<b>5.663.460</b>
<b>Ganancia</b>		<b>5.523.423</b>	<b>5.663.460</b>

**EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.**  
**Estados de Otros Resultados Integrales**  
 Por los años terminados Al 31 de diciembre de 2018 y 2017  
 (En miles de pesos – M\$)

Estado del Resultado Integral	Nota	01/01/2018 al 31/12/2018 M\$	01/01/2017 al 31/12/2017 M\$
<b>Ganancia</b>		<b>5.523.423</b>	<b>5.663.460</b>
<b>Otro resultado integral</b>			
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos</b>			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos	16	18.544	2.342
<b>Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos</b>		<b>18.544</b>	<b>2.342</b>
<b>Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año</b>			
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	13	(5.007)	(632)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral ajuste tasa	13	-	304
<b>Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año</b>		<b>(5.007)</b>	<b>(328)</b>
<b>Otro Resultado Integral</b>		<b>13.537</b>	<b>2.014</b>
<b>Resultado Integral Total</b>		<b>5.536.960</b>	<b>5.665.474</b>

**EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.**  
**Estados de Cambios en el Patrimonio Neto**  
 Por los años terminados Al 31 de diciembre de 2018 y 2017  
 (En miles de pesos – M\$)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas										Total Patrimonio Neto
	Capital emitido	Primas de emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Superavit de Revaluación	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias acumuladas	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo Inicial al 01/01/2018</b>	37.005.894	-	-	-	-	-	(170.142)	871.173	701.031	40.333.499	78.040.424
<b>Ajustes de Periodos Anteriores</b>											
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables (NIF 9)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.477	7.477
<b>Patrimonio al 01/01/2018 con aplicación de nuevas normas</b>	37.005.894	-	-	-	-	-	(170.142)	871.173	701.031	40.340.976	78.047.901
<b>Cambios en patrimonio</b>											
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.523.423	5.523.423
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	13.537	-	13.537	-	13.537
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.536.960
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.657.027)	(1.657.027)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total de cambios en patrimonio</b>	-	-	-	-	-	-	13.537	-	13.537	3.866.396	3.879.933
<b>Saldo Final al 31/12/2018</b>	37.005.894	-	-	-	-	-	(156.605)	871.173	714.568	44.207.372	81.927.834

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas										Total Patrimonio Neto
	Capital emitido	Primas de emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Superavit de Revaluación	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias acumuladas	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo Inicial al 01/01/2017</b>	37.005.894	-	-	-	-	-	(172.156)	871.173	699.017	36.369.077	74.073.988
<b>Ajustes de Periodos Anteriores</b>											
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo Inicial Reexpresado</b>	37.005.894	-	-	-	-	-	(172.156)	871.173	699.017	36.369.077	74.073.988
<b>Cambios en patrimonio</b>											
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.663.460	5.663.460
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	2.014	-	2.014	-	2.014
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.665.474
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.699.038)	(1.699.038)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total de cambios en patrimonio</b>	-	-	-	-	-	-	2.014	-	2.014	3.964.422	3.966.436
<b>Saldo Final al 31/12/2017</b>	37.005.894	-	-	-	-	-	(170.142)	871.173	701.031	40.333.499	78.040.424



**EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.**  
**Estados de Flujo de Efectivo Método Directo**  
 Por los años terminados Al 31 de diciembre de 2018 y 2017  
 (En miles de pesos – M\$)

Estado de flujos de efectivo método directo	NOTA	01/01/2018 al 31/12/2018	01/01/2017 al 31/12/2017
		M\$	M\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>		<b>26.852.653</b>	<b>24.045.575</b>
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		26.716.103	23.903.117
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		77.137	-
Otros cobros por actividades de operación		59.413	142.458
<b>Clases de pagos</b>		<b>(19.060.208)</b>	<b>(15.626.331)</b>
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(16.347.013)	(13.753.263)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(2.713.195)	(1.873.068)
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(1.347.080)	(164.103)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación</b>		<b>6.445.365</b>	<b>8.255.141</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Préstamos a entidades relacionadas		(700.000)	(4.319.000)
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(6.196.042)	(5.297.278)
Cobros a entidades relacionadas		2.002.000	221.750
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		600.497	714.674
<b>Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión</b>		<b>(4.293.545)</b>	<b>(8.679.854)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(1.698.379)	(880.497)
<b>Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de financiación</b>		<b>(1.698.379)</b>	<b>(880.497)</b>
Incremento (disminución) neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio			
		453.441	(1.305.210)
<b>Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>(2.170)</b>	<b>(1.343)</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(2.170)	(1.343)
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>451.271</b>	<b>(1.306.553)</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		851.678	2.158.231
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año</b>	<b>6</b>	<b>1.302.949</b>	<b>851.678</b>

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN 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.....	12
2.6. Bases de conversión.....	12
2.7. Compensación de saldos y transacciones.....	12
2.8. Propiedades, planta y equipo.....	12
2.9. Activos intangibles .....	14
2.9.1 Servidumbres y Derechos de Agua.....	14
2.9.2 Programas informáticos .....	14
2.9.3 Costos de investigación y desarrollo.....	14
2.10. Deterioro de los activos no financieros .....	14
2.11. Instrumentos financieros .....	15
2.11.1 Clasificación y medición inicial de los activos financieros.....	15
2.11.2 Medición posterior de los activos financieros .....	16
2.11.3 Deterioro de activos financieros no derivados.....	17
2.11.4 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.....	17
2.11.5 Clasificación, medición inicial y posterior de los pasivos financieros .....	17
2.11.6 Instrumentos de patrimonio.....	18
2.12. Inventarios .....	18
2.13. Otros pasivos no financieros .....	18
2.13.1 Ingresos diferidos.....	18
2.13.2 Subvenciones estatales .....	18
2.13.3 Obras en construcción para terceros .....	18
2.14. Provisiones .....	19
2.15. Beneficios a los empleados .....	19
2.16. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes .....	20
2.17. Impuesto a las ganancias .....	20
2.18. Reconocimiento de ingresos y gastos .....	21
2.19. Dividendos .....	22
2.20. Estado de flujos de efectivo .....	22
2.21. Nuevos pronunciamientos contables .....	23
3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico.....	29
3.1. Generación eléctrica .....	29
3.2. Distribución .....	29
3.3. Marco regulatorio .....	30
3.3.1 Aspectos generales.....	30
3.3.2 Ley Net Metering.....	31
3.3.3 Ley de Concesiones.....	31
3.3.4 Ley de Licitación de ERNC .....	31
3.3.5 Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos.....	31
3.3.6 Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local.....	31
3.3.7 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores .....	31
4. Política de Gestión de Riesgos .....	32
4.1. Riesgo financiero .....	32
4.1.1 Tipo de cambio.....	32
4.1.2 Variación UF .....	32
4.1.3 Tasa de interés .....	33
4.1.4 Riesgo de liquidez.....	33
4.1.5 Riesgo de crédito .....	33
5. Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad .....	34
6. Efectivo y Equivalentes al Efectivo.....	36

7. Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar .....	37
8. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas.....	41
9. Inventarios.....	44
10. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes .....	45
11. Activos Intangibles Distintos de Plusvalía .....	45
12. Propiedades, Planta y Equipos .....	47
13. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos.....	49
13.1. Impuesto a la renta .....	49
13.2. Impuestos diferidos.....	49
14. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar.....	51
15. Instrumentos financieros por categoría .....	53
15.1 Valor Justo de instrumentos financieros .....	54
16. Provisiones.....	55
16.1. Otras provisiones corrientes .....	55
16.2. Provisiones corrientes, por beneficios a los empleados.....	55
16.3. Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados.....	56
16.4. Juicios y multas.....	58
16.4.1. Juicios .....	58
16.4.2. Multas.....	58
17. Otros Pasivos no Financieros .....	59
18. Patrimonio .....	59
18.1. Patrimonio neto de la sociedad.....	59
18.1.1. Capital suscrito y pagado .....	59
18.1.2. Dividendos .....	59
18.1.3. Otras reservas.....	59
18.1.4. Ganancias acumuladas.....	60
18.1.5. Gestión de capital .....	60
18.1.6. Restricciones a la disposición de fondos.....	60
19. Ingresos .....	61
20. Materias Primas y Consumibles Utilizados .....	62
21. Gastos por Beneficios a los Empleados .....	62
22. Gasto por Depreciación y Amortización .....	63
23. Otros Gastos por Naturaleza.....	63
24. Resultado Financiero .....	64
25. Medio Ambiente .....	64
26. Garantías Comprometidas con Terceros .....	65
27. Cauciones Obtenidas de Terceros .....	65
28. Moneda Extranjera .....	66
29. Hechos Posteriores .....	66

**EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.**

**Notas a los Estados Financieros**

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017

(En miles de pesos – M\$)

---

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

a) Información General

La Sociedad Empresa Eléctrica de Aisén S.A., en adelante para efectos de este informe “Edelayesen” o la “Sociedad”, está inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes con el número 28 y está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), ex Superintendencia de Valores y Seguros.

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

b) Información del negocio

Edelayesen es una empresa verticalmente integrada que genera en un 100% la energía para distribuir en su zona de influencia, principalmente en la Región de Aisén.

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

### **2.1. Principios contables**

Los presentes Estados Financieros, se presentan en miles de pesos 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 2018, 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 2019. Para estos fines, las IFRS comprenden las normas emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Contabilidad (International Accounting Standards 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 estos Estados Financieros es responsabilidad de la Administración de la Sociedad.

La preparación de los presentes Estados Financieros, requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la Administración sobre los montos reportados, eventos o acciones a la fecha de emisión de los presentes estados financieros. Sin embargo, es posible que acontecimientos en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos períodos, lo que se haría, conforme a lo establecido en NIC 8, de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes estados financieros futuros. El detalle de las estimaciones y criterios contables significativos se detallan en la Nota 5.

### **2.3. Período cubierto**

Los presentes Estados Financieros comprenden:

- Estados de Situación Financiera Clasificados de Empresa Eléctrica de Aisén S.A. al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
- Estados de Resultados Integrales por Naturaleza por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
- Estados de Cambios en el Patrimonio Neto por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
- Estados de Flujos de Efectivo Método Directo por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

### **2.4. Bases de preparación**

Los Estados Financieros de la Sociedad Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB").

La Sociedad aplica, por primera vez, IFRS 15 "Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes" e IFRS 9 "Instrumentos financieros" los cuales requieren una cuantificación de los impactos sobre cada una de las cuentas contables afectadas y saldos al 1 de enero de 2018 como parte de la transición a las nuevas normas contables. No se modificaron los saldos de los períodos anteriores en relación con la aplicación de las nuevas normas

## 2.5. Moneda funcional

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

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno.

## 2.6. Bases de conversión

Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional se consideran transacciones en moneda extranjera. Las operaciones que realiza la Sociedad en una moneda distinta de su moneda funcional se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el año, las diferencias entre el tipo de cambio contabilizado y el que está vigente a la fecha de cobro o pago se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados 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:

	31/12/2018	31/12/2017
	\$	\$
<b>Dólar Estadounidense</b>	694,77	614,75
<b>Unidad de Fomento (UF)</b>	27.565,79	26.798,14

## 2.7. Compensación de saldos y transacciones

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

## 2.8. Propiedades, planta y equipo

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

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

- Los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo: instalaciones de distribución, transmisión o generación eléctrica. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media ponderada de financiamiento de la Sociedad o la matriz del grupo.

- Los costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto ascendieron a M\$120.063 por el año terminado al 31 de diciembre de 2018 y a M\$104.535 por el año terminado al 31 de diciembre de 2017 (Ver nota 21).
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad deberá hacer frente en relación con la obligación de cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. La Sociedad, revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

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

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

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

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

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

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

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

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

La Sociedad, en base al resultado de las pruebas de deterioro, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

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

	<b>Intervalos de años de vida útil estimada</b>
<b>Edificios</b>	40-80
<b>Plantas y Equipos:</b>	
Líneas y Redes	30-44
Transformadores	44
Medidores	20-40
Subestaciones	20-60
Sistema de Generación	25-50
<b>Equipos de tecnología de la información:</b>	
Computación	5
<b>Instalaciones fijas y accesorios:</b>	
Muebles y equipos de oficina	10
Vehículos	7
<b>Otros equipos y herramientas</b>	10

Para la explotación del sistema eléctrico de distribución, la Sociedad tiene concesiones de distribución de electricidad que son otorgadas por la Autoridad Reguladora Chilena y no tienen fecha de expiración, por lo que se consideran de carácter indefinido.

## **2.9. Activos intangibles**

### **2.9.1 Servidumbres y Derechos de Agua**

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

### **2.9.2 Programas informáticos**

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

### **2.9.3 Costos de investigación y desarrollo**

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.

La Sociedad, en base al resultado de las pruebas de deterioro, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

## **2.10. Deterioro de los activos no financieros**

Los activos intangibles que tienen una vida útil indefinida y no están sujetos a amortización y se deben someter anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor.

Los activos sujetos a amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que exista evidencia objetiva de que, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial, el importe en libros no puede ser recuperable. Si existe esta evidencia, el valor recuperable del activo se estima para determinar el alcance del deterioro.



En la evaluación de deterioro, los activos que no generan flujo efectivo independiente son agrupados en una unidad generadora de efectivo (UGE) a la cual pertenece el activo.

La Administración necesariamente aplica su juicio en la agrupación de activos que no generan flujos de efectivo independientes y también en la estimación, la periodicidad y los valores del flujo de efectivo subyacente en los valores del cálculo.

Cambios posteriores en la agrupación de la UGE o la periodicidad de los flujos de efectivo podrían impactar el valor libro de los respectivos activos.

El valor recuperable es el más alto valor entre el valor justo menos los costos de vender, y el valor en uso. Este último corresponde a los flujos futuros estimados descontados.

Si el valor recuperable de un activo o UGE se estima que es menor que su valor libro, este último disminuye al valor recuperable. Se reconoce el deterioro como otra depreciación. En caso que se reverse un deterioro posteriormente, el valor libro aumenta a la estimación revisada del valor recuperable, pero hasta el punto que no supere el valor libro que se hubiese determinado, si no se hubiera reconocido un deterioro anteriormente. Se reconoce un reverso como una disminución del cargo por depreciación de inmediato en el resultado del año.

Para el cálculo del valor de recuperación de las propiedades, plantas y equipos, y del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por la Sociedad en la mayoría de los casos.

Para estimar el valor en uso, la Sociedad prepara las proyecciones de flujos de caja futuros a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Administración sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Los flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa que recoge el costo de capital del negocio. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo que reflejan las tasaciones de mercado vigentes del valor en el tiempo del dinero y los riesgos específicos del activo.

## **2.11. 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.

En el período actual, la Sociedad ha adoptado la NIIF 9 Instrumentos Financieros. Las cifras comparativas del año finalizado el 31 de diciembre de 2017 no han sido actualizadas. Por lo tanto, los instrumentos financieros en el período comparativo todavía se contabilizan de acuerdo con NIC 39 Instrumentos Financieros.

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

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

La nueva clasificación y medición corresponde a la siguiente:

i. Costo amortizado:

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

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

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

iii. Valor razonable con cambios en resultados

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

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

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

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

### 2.11.2 Medición posterior de los activos financieros

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

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

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

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

(iii) En relación a los activos financieros reconocidos inicialmente a valor razonable con cambios en resultado, estos se miden posteriormente a valor razonable. Las

ganancias o pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses o dividendos, se reconocen en resultados del periodo. Estos activos financieros son mantenidos para negociar y se adquieren con el propósito de venderlos en el corto plazo. Los activos financieros en esta categoría se clasifican como otros activos financieros corrientes.

### **2.11.3 Deterioro de activos financieros no derivados**

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 relación con el deterioro de los activos financieros, NIIF 9 exige un modelo de pérdidas crediticias esperadas, en contraposición con el modelo de pérdidas crediticias incurridas bajo NIC 39. El modelo de pérdidas crediticias esperadas exige que una entidad contabilice las pérdidas crediticias esperadas y los cambios en esas pérdidas crediticias esperadas en cada fecha de reporte para reflejar los cambios en el riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial. En otras palabras, no es necesario que ocurra un evento crediticio para que se reconozcan las pérdidas crediticias.

La Sociedad ha aplicado el enfoque simplificado para reconocer pérdidas crediticias esperadas a lo largo de la vida del activo para sus cuentas por cobrar comerciales y cuentas por cobrar por arrendamientos e importes adeudados por clientes como es requerido por NIIF 9. Adicionalmente, existe una revisión permanente de todos los grados de morosidad de los deudores, a objeto de identificar en forma oportuna factores relevantes indicativos de deterioro.

En relación con los préstamos a partes relacionadas, la Administración ha evaluado que no ha habido un incremento significativo en el riesgo de crédito de los préstamos a partes relacionadas desde el reconocimiento inicial hasta el 31 de diciembre de 2018. Por consiguiente, la administración no espera reconocer pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses para los préstamos a empresas relacionadas.

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

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

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

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

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

La Sociedad mantiene los siguientes pasivos financieros en su Estado de Situación Financiera:

- a) Cuentas por pagar comerciales:

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

b) Obligaciones con bancos e instituciones financieras.

Las obligaciones con bancos e instituciones financieras se reconocen, inicialmente, por su valor razonable, netos de los costos en que se haya incurrido en la transacción.

Posteriormente, los recursos ajenos se valorizan por su costo amortizado; cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva. El método de interés efectivo consiste en aplicar la tasa de mercado de referencia para deudas de similares características al importe de la deuda (neto de los costos necesarios para su obtención).

Los recursos ajenos se clasifican como pasivos corrientes a menos que el Grupo tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del balance.

#### **2.11.6 Instrumentos de patrimonio**

Un instrumento de patrimonio es cualquier contrato que origina un 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.

#### **2.12. Inventarios**

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

#### **2.13. Otros pasivos no financieros**

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

##### **2.13.1 Ingresos diferidos**

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

##### **2.13.2 Subvenciones estatales**

Las subvenciones gubernamentales se reconocen por su valor justo cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará y la Sociedad cumplirá con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con activos, se deducen del valor libro al cual se ha contabilizado el activo correspondiente, y se reconocen en el estado de resultados integrales durante la vida útil del activo depreciable como un menor cargo por depreciación.

##### **2.13.3 Obras en construcción para terceros**

Las otras obras a terceros corresponden a obras eléctricas que construye la entidad y son facturadas y/o cobradas por anticipado a terceros, distintos de subvenciones gubernamentales. Estas generan al inicio un pasivo y una cuenta por cobrar equivalente. En la medida que se avanza en la construcción de la obra se disminuye el pasivo correspondiente hasta el término de la construcción. La utilidad es reconocida en proporción al grado de avance.

La Sociedad mide el grado de avance diferenciando según el presupuesto total de la obra (entre mayores o menores a los M\$50.000). Bajo este monto el grado de avance se determina

en relación al costo incurrido en el proyecto, por sobre este monto, el avance se medirá de acuerdo a informes técnicos de avance.

Se consideran transacciones similares aquellas obras sobre M\$50.000 por reunir las siguientes características:

- Proyectos de recambio masivo de luminarias en sistema de alumbrado público, licitados a través de mercado público, cuyo financiamiento puede provenir tanto del ministerio de energía, gobierno regional o la agencia chilena de eficiencia energética (ACHEE).
- Proyectos relacionados con eficiencia energética, principalmente sistemas fotovoltaicos, licitados a través de mercado público también con financiamiento del ministerio de energía o gobierno regional.
- Proyectos a clientes (preferentemente constructoras) relacionadas con electrificación de loteos tanto aéreos como subterráneos.

#### **2.14. Provisiones**

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

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

#### **2.15. Beneficios a los empleados**

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

La Sociedad reconoce el importe de los beneficios que ha de pagar por los servicios prestados como un pasivo, el cual es registrado a su valor nominal mediante el método del devengo y presentado bajo el rubro cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar y provisiones corrientes por beneficios a los empleados.

Los costos asociados a los beneficios del personal, relacionados con los servicios prestados por los trabajadores durante el año, son cargados a resultados en el período que corresponde.

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

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

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

La Sociedad utiliza supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Dicha expectativa, al igual que los supuestos, son establecidos en conjunto con un actuario externo. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento (nominal) de 5,16% anual, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

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

## **2.16. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes**

En el estado de situación financiera adjunto, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses, y como no corrientes los de vencimiento superior a dicho período.

En el caso que existieran obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se podrían clasificar como pasivos no corrientes.

## **2.17. 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 pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor 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 período de medición, reduciendo, en su caso, el valor de la plusvalía comprada que haya sido contabilizado 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 se 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.

## **2.18. Reconocimiento de ingresos y gastos**

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

La Sociedad reconoce ingresos de las siguientes fuentes principales:

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

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

### **Venta de Energía:**

Los contratos de la Sociedad con clientes para la venta de energía incluyen una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de electricidad se registra en base a la energía suministrada sea que esta se encuentre facturada o estimada a la fecha de los presentes Estados Financieros. Los ingresos por venta de energía son reconocidos en un punto del tiempo.

### **Ingresos por venta al detalle de productos y servicios:**

Los ingresos por venta de productos de hogar, materiales y equipos son reconocidos cuando los riesgos y beneficios significativos de los bienes han sido traspasados al comprador, la obligación de desempeño se satisface cuando se ha traspasado el control del bien al cliente. El traspaso del bien para la venta de productos ocurre en el punto de venta, donde el cliente obtiene físicamente el bien y momento donde también ocurre la facturación. Los ingresos por venta al detalle de productos y servicios son reconocidos en un punto del tiempo.

Los ingresos son medidos al valor razonable del pago recibido, excluyendo descuentos, rebajas e impuestos a la venta.

### **Ingresos por construcción de obras a terceros:** (se miden según lo indicado en Nota 2.13.3)

Las otras obras a terceros corresponden a obras eléctricas que construye la entidad y son facturadas y/o cobradas por anticipado a terceros, distintos de subvenciones gubernamentales. Estas generan al inicio un pasivo y una cuenta por cobrar equivalente. En la medida que se avanza en la construcción de la obra se disminuye el pasivo correspondiente hasta el término de la construcción. Los ingresos por construcción de obras a terceros son reconocidos a través del tiempo.

### **Ingresos por intereses:**

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

## 2.19. 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.

## 2.20. Estado de flujos de efectivo

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

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



## 2.21. Nuevos pronunciamientos contables

a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2018:

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
<p><b>NIIF 9, Instrumentos Financieros</b></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><b>NIIF 15, Ingresos procedentes de contratos con clientes</b></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><b>Nuevas Interpretaciones</b></p> <p>CINIIF 22 Operaciones en moneda extranjera y consideración anticipada</p>	<p>Fechas de aplicación obligatoria</p> <p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p><b>Enmiendas a NIIF</b></p> <p>Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones (enmiendas a NIIF 2)</p> <p>Aplicación NIIF 9 "Instrumentos Financieros" con NIIF 4 "Contratos de Seguro" (enmiendas a NIIF 4)</p> <p>Transferencias de propiedades de Inversión (enmiendas a NIC 40)</p> <p>Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 1 y NIC 28)</p>	<p>Fechas de aplicación obligatoria</p> <p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p> <p>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 01 de enero de 2018, y sólo disponible durante tres años después de esa fecha.</p> <p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p> <p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>

### a.1) Impacto de la aplicación de NIIF 9 "Instrumentos Financieros":

La NIIF 9 introduce nuevos requerimientos para (1) la clasificación y medición de activos financieros y pasivos financieros, (2) deterioro de activos financieros, y (3) contabilidad de cobertura general.

La Sociedad ha aplicado NIIF 9 a contar del 1 de enero de 2018 (fecha de aplicación inicial) y ha optado por no re-expresar información comparativa de periodos anteriores con respecto a los requerimientos de clasificación y medición (incluyendo deterioro).

Adicionalmente, la Sociedad ha optado por continuar aplicando los requerimientos de contabilidad de cobertura de NIC 39 en su totalidad en lugar de aplicar los requerimientos establecidos en NIIF 9. Las diferencias en los valores libros de los activos financieros y pasivos financieros resultantes de la adopción de NIIF 9 se reconoció en resultados retenidos al 1 de enero de 2018. Por consiguiente, la información presentada para el año 2017 no refleja los requerimientos de NIIF 9, sino que aquellos establecidos en NIC 39.

#### **Clasificación y Medición de activos financieros:**

La fecha de aplicación inicial en la cual la Sociedad ha evaluado sus actuales activos financieros y pasivos financieros en términos de los requerimientos de NIIF 9 es el 1 de enero de 2018. Por consiguiente, la Sociedad ha aplicado los requerimientos de NIIF 9 a instrumentos que no han sido dados de baja al 1 de enero de 2018 y no ha aplicado los requerimientos a instrumentos que ya fueron dados de baja al 1 de enero de 2018. Los importes comparativos en relación con instrumentos que no han sido dados de baja al 1 de enero de 2018, no han sido re-expresados.

Todos los activos financieros que están dentro del alcance de NIIF 9 son requeridos a ser posteriormente medidos a costo amortizado o valor razonable. Específicamente, los instrumentos de deuda que son mantenidos dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es cobrar los flujos de efectivo contractuales, y que tienen flujos de efectivo contractuales que son solamente pagos del capital e intereses sobre el capital pendiente son generalmente medidos a costo amortizado al cierre de los períodos contables posteriores. Los instrumentos de deuda que son mantenidos dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo es logrado mediante el cobro de los flujos de efectivo contractuales y la venta de activos financieros, y que tienen términos contractuales que dan origen en fechas especificadas a flujos de efectivo que son solamente pagos de capital e intereses sobre el capital pendiente, son generalmente medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales. Todos los otros instrumentos de deuda e instrumentos de patrimonio son medidos a su valor razonable al cierre de los períodos contables posteriores. Adicionalmente, bajo NIIF 9, las entidades podrían realizar una elección irrevocable para presentar los cambios posteriores en el valor razonable de un instrumento de patrimonio (que no es mantenido para negociación, ni es una consideración contingente reconocida por un adquirente en una combinación de negocios) en otros resultados integrales, donde generalmente los ingresos por dividendos serían reconocidos en resultados.

La Sociedad revisó y evaluó los activos financieros existentes al 1 de enero de 2018 basados en los hechos y circunstancias que existían a esa fecha y concluyeron que la aplicación de NIIF 9 había tenido el siguiente impacto en los activos financieros de la Sociedad con respecto a su clasificación y medición:

- Los activos financieros clasificados como 'mantenidos al vencimiento' y 'préstamos y cuentas por cobrar' bajo NIC 39 que eran medidos a costo amortizado, continúan siendo medidos a costo amortizado bajo NIIF 9 dado que ellos son mantenidos dentro de un modelo de negocio para cobrar los flujos de efectivo contractuales, y estos flujos de efectivo contractuales consisten solamente de pagos del capital e intereses sobre el capital pendiente.
- Los activos financieros que eran medidos a Valor razonable con cambio en resultado bajo NIC 39 continúan siendo medidos como tal bajo NIIF 9.

Ninguno de los cambios en clasificación de los activos financieros ha tenido un impacto en la posición financiera, resultados, otros resultados integrales o en resultados integrales de la Sociedad.

La siguiente tabla ilustra la clasificación y medición de los activos financieros bajo NIIF 9 y NIC 39 a la fecha de aplicación inicial, 1 de enero de 2018:

Tipo Instrumento Financiero	Categoría original de medición bajo NIC 39	Nueva categoría de medición bajo NIIF 9	Valor libros original bajo NIC 39 (M\$)	Corrección de valor por NIIF 9 (M\$)	Nuevo valor libros bajo NIIF 9 (M\$)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos Financieros a costo amortizado	5.696.649	10.243	5.706.892
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos Financieros a costo amortizado	19.369.694	-	19.369.694
Efectivo y equivalentes al efectivo	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos Financieros a costo amortizado	321.355	-	321.355
Efectivo y equivalentes al efectivo	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Activos a valor razonable con cambio en resultados	530.323	-	530.323
Otros activos financieros, no corrientes	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos Financieros a costo amortizado	1.059	-	1.059
<b>Totales</b>			<b>25.919.080</b>	<b>10.243</b>	<b>25.929.323</b>

La corrección de valor por la aplicación inicial de NIIF 9 es detallada en esta misma nota "Deterioro". La clasificación de los activos financieros se presenta en Nota 15.

#### Clasificación y Medición de pasivos financieros:

Un cambio significativo introducido por NIIF 9 en la clasificación y medición de pasivos financieros se relaciona con la contabilización de los cambios en el valor razonable de un pasivo financieros designado a valor razonable con cambio en resultado atribuible a cambios en riesgo crediticio del emisor.

Específicamente, NIIF 9 requiere que los cambios en el valor razonable del pasivo financiero que es atribuible a los cambios en el riesgo crediticio de ese pasivo sean presentados en otros resultados integrales, a menos que el reconocimiento de los efectos de los cambios en el riesgo crediticio del pasivo en otros resultados integrales crearía o incrementaría una asimetría contable en resultados. Los cambios en el valor razonable atribuibles al riesgo crediticio de un pasivo financiero no son posteriormente reclasificados a resultados, en su lugar son transferidos a resultados retenidos cuando el pasivo financiero es dado de baja. Previamente, bajo NIC 39, el importe total del cambio en el valor razonable del pasivo financiero designado a valor razonable con cambio en resultado era presentado en resultados.

La aplicación de NIIF 9 no ha tenido un impacto en la clasificación y medición de los pasivos financieros de la Sociedad.

La siguiente tabla ilustra la clasificación y medición de los pasivos financieros bajo NIIF 9 y NIC 39 a la fecha de aplicación inicial, 1 de enero de 2018:

Tipo Instrumento Financiero	Categoría original de medición bajo NIC 39	Nueva categoría de medición bajo NIIF 9	Valor libros original bajo NIC 39 (M\$)	Corrección de valor por NIIF 9 (M\$)	Nuevo valor libros bajo NIIF 9 (M\$)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Préstamos y cuentas por pagar	Pasivos Financieros a costo amortizado	2.600.502	-	2.600.502
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	Préstamos y cuentas por pagar	Pasivos Financieros a costo amortizado	1.961.857	-	1.961.857
<b>Totales</b>			<b>4.562.359</b>	<b>-</b>	<b>4.562.359</b>

La clasificación de los pasivos financieros se presenta en Nota 15.

#### Deterioro:

Respecto al deterioro de los activos financieros, NIIF 9 reemplaza el modelo de "pérdida incurrida" de NIC 39 con un modelo de "pérdida crediticia esperada", la Sociedad utiliza el enfoque simplificado con el expediente práctico de NIIF 9 en la estratificación de los vencimientos de la cartera.

Para determinar si existe o no deterioro sobre la cartera, la Compañía realiza análisis de riesgos de acuerdo a la experiencia histórica (tres años) sobre la incobrabilidad de la misma, la

cual es ajustada de acuerdo a variables macroeconómicas, con el objetivo de obtener información prospectiva suficiente para la estimación.

Las pérdidas según el modelo de pérdidas esperadas es una estimación ponderada de la probabilidad de pérdidas crediticias. Las pérdidas crediticias se miden considerando la incobrabilidad de los últimos tres años. Estos ratios históricos son ajustados con el cálculo estadístico de "Forward Looking" el cual convierte la pérdida histórica en una pérdida estimada proyectada de acuerdo a la correlación de variables macroeconómicas

A la fecha del presente Estado Financiero, el efecto de la aplicación del modelo de pérdidas crediticias esperadas tuvo un ajuste inicial de M\$7.477.

A continuación, se presenta el efecto de la aplicación inicial de NIIF 9:

	M\$
<b>Patrimonio Neto al 01.01.2018, antes de nuevas normas</b>	<b>78.040.424</b>
<b>Activos</b>	
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	10.243
Activos por impuestos diferidos	(2.766)
<b>Total activos</b>	<b>7.477</b>
<b>Pasivos y patrimonio</b>	
Resultados acumulados	7.477
<b>Total pasivos y patrimonio</b>	<b>7.477</b>
<b>Patrimonio Neto al 01.01.2018, con aplicación nuevas normas</b>	<b>78.047.901</b>

Se reconoce un aumento en los Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar producto de la disminución en la nueva provisión de deterioro por M\$10.243 y su correspondiente efecto en impuestos diferidos por (M\$2.766). Lo anterior representa un efecto neto de M\$7.477 en Ganancias acumuladas.

#### **Cobertura:**

Los nuevos requerimientos generales de contabilidad de cobertura mantienen los tres tipos de mecanismos de contabilidad de cobertura actualmente disponibles en NIC 39. Bajo NIIF 9, se ha introducido una mayor flexibilidad a los tipos de transacciones elegibles para contabilidad de cobertura, específicamente se ha ampliado los tipos de instrumentos que califican como instrumentos de cobertura y los tipos de componentes de riesgo de ítems no financieros que son elegibles para contabilidad de cobertura. Adicionalmente, la prueba de efectividad ha sido revisada y reemplazada con el principio de 'relación económica'. La evaluación retrospectiva de la efectividad de la cobertura ya no será requerida. También se han introducido requerimientos mejorados de revelación acerca de las actividades de gestión de riesgos de la entidad.

La Sociedad en la aplicación por primera vez de NIIF 9, ha elegido, como su política contable, continuar aplicando los requerimientos de la contabilidad de coberturas de la NIC 39 en lugar de los requerimientos NIIF 9. La Sociedad ha aplicado esa política a todas sus relaciones de cobertura. En conformidad con las disposiciones de transición de NIIF 9, la Sociedad continuará aplicando la CINIIF 16 Coberturas de una Inversión Neta en un Negocio en el Extranjero sin las modificaciones que ajustan esa Interpretación a los requerimientos de NIIF 9. Por consiguiente, la aplicación por primera vez de NIIF 9 no ha tenido un impacto sobre los resultados y la posición financiera de la Sociedad en el período actual o en períodos anteriores.

**a.2) NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”:**

NIIF 15 Ingresos procedentes de Contratos con Clientes, emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que es aplicable a todos los contratos con clientes, excepto arrendamientos, instrumentos financieros y contratos de seguros. Se trata de un proyecto conjunto con el FASB para eliminar diferencias en el reconocimiento de ingresos entre IFRS y US GAAP.

Esta nueva norma establece un marco integral para determinar la oportunidad y medición del reconocimiento de los ingresos y reemplaza la NIC 18 “Ingresos de actividades ordinarias”, y todas las interpretaciones relacionadas; y se aplica a todos los ingresos que surgen de contratos con clientes, a menos que dichos contratos estén dentro del alcance de otras normas.

Durante el año 2017, la Sociedad inició el proceso de evaluación de los potenciales impactos de NIIF 15. Para tal propósito, la Sociedad evaluó dichos ingresos en base a los contratos para determinar la naturaleza, derechos y obligaciones, plazo y la incertidumbre, en cada caso, de los ingresos reconocidos. De dicho análisis se determinó que el impacto de adopción de esta norma no fue significativo.

Los ingresos de contratos con los clientes están relacionados principalmente con la venta de energía y potencia especialmente a través de clientes regulados y libres en base a contratos donde los servicios comprometidos constituyen una obligación de desempeño única.

Las aplicaciones de estos pronunciamientos contables, excluyendo NIIF 9 y NIIF 15 explicados en los párrafos anteriores 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.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva aún no vigentes:

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

<b>Nuevas NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
<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>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
NIIF 17, Contratos de Seguros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021
<b>Nuevas Interpretaciones</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
<b>Enmiendas a NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
Venta o aportación de activos entre un Inversionista y su asociada o negocio conjunto (Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28)	Fecha de vigencia aplazada indefinidamente
Características de prepago con compensación negativa (enmiendas a NIIF 9)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Participaciones de largo plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos (enmiendas a NIC 28)	Períodos 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)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Modificaciones al plan, reducciones y liquidaciones (enmiendas a NIC 19)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Definición de un negocio (enmiendas a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Definición de Material (enmiendas a NIC 1 y NIC 8)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Marco Conceptual para el Reporte Financiero Revisado	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020

La Sociedad está evaluando el impacto de la aplicación de NIIF 16 y CINIIF 23, sin embargo, no es posible proporcionar una estimación razonable de los efectos que estas normas tendrán hasta que la administración realice una revisión detallada. En opinión de la administración, no se espera que la aplicación futura de otras normas y enmiendas e interpretaciones tengan un efecto significativo en los estados financieros.

### 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 existían 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 21.11.2017 se produjo la interconexión de ambos sistemas, generando el Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

#### 3.1. Generación eléctrica

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

En los Sistemas Medianos como Aysén, Palena y Carrera, cuya operación y explotación está en manos de la Sociedad, existen una serie de condiciones que los diferencia de los anteriores. Como por ejemplo, que algunos son operados por empresas que administran tanto las instalaciones de generación como las de transmisión y distribución (integradas verticalmente), quienes tienen la función de coordinar la operación del sistema de la forma más eficiente y segura posible. En estos sistemas eléctricos los costos de generación y transmisión son determinados en base a un estudio específico realizado cada cuatro años.

#### 3.2. Distribución

De acuerdo a la legislación, se considera distribución a toda la oferta de electricidad con un voltaje máximo de 23 kV.

Las compañías dedicadas a la distribución eléctrica operan bajo el sistema de concesiones, que definen los territorios en los cuales cada compañía se obliga a servir a los clientes regulados bajo un régimen de tarifa máxima, conjugado con un modelo de empresa eficiente, fijada por la autoridad regulatoria. Dada las barreras de entrada de la actividad, principalmente debido a las fuertes economías de densidad, las empresas distribuidoras operan con características de monopolio natural en el mercado de los clientes regulados.

Cada cuatro años, la Autoridad Regulatoria (CNE) fija el Valor agregado de distribución (VAD), así como sus fórmulas de indexación, en base a un proceso de clasificación de cada una de las empresas en áreas típicas y utilizando criterios económicos, tales como densidad de población, densidad de consumo y costos por unidad de potencia distribuida. Se simulan varias empresas modelo, una en cada área típica, considerando fundamentalmente estándares operacionales y que se asimilan a las empresas reales que correspondan, según sus características. La tarifa es fijada finalmente buscando una tasa interna de retorno de 10% para cada empresa modelo,

sobre sus activos modelados. Todo cliente, tanto regulado como libre (este último sea o no de la distribuidora), debe pagar el valor agregado de distribución (VAD) por el uso de las redes.

La distribuidora puede tener los siguientes tipos de servicios principalmente:

**a) Ventas a Clientes Regulados**

Las tarifas que las empresas distribuidoras aplican a los clientes regulados se componen de un precio de nudo, cargo por Transmisión Nacional y Zonal y el VAD.

El Precio de Nudo refleja el costo medio de compra de energía y potencia a las generadoras que se adjudicaron las licitaciones de suministro de electricidad, el cual es traspasado a los clientes finales por medio de las empresas distribuidoras. Este precio es definido semestralmente, mediante la publicación en el Diario Oficial del Decreto de Precio de Nudo Promedio que se fija en mayo y noviembre de cada año y con ocasión de la entrada en vigencia de un nuevo contrato de suministro licitado.

En el caso de la sociedad, esta misma es la que se abastece de energía (generada internamente) con precios fijados por la autoridad reguladora, según lo comentado en el punto 3.1.

Los cargos o peajes de transmisión corresponden a pagos por el uso de los sistemas de Transmisión, cuyos precios están fijados por la Autoridad o por Licitaciones Públicas.

Finalmente, la tarifa incluye el VAD, que refleja el costo de capital de los activos de distribución determinados por el Valor Nuevo de Reemplazo, o VNR, además de los costos de administración, el mantenimiento y la operación de los sistemas, los costos por facturación y atención de clientes y las pérdidas medias en las que se ha incurrido por concepto de distribución.

**b) Ventas a Clientes Libres o cobro de peaje**

La tarifa cobrada a este tipo de clientes es fijada entre su correspondiente suministrador (que puede ser o no la distribuidora) y el mismo cliente, de acuerdo a condiciones de mercado que incluye el pago por el uso de las redes de distribución a las que se conecten (peaje de distribución o VAD).

**c) Otros Servicios Asociados a la Distribución**

Adicionalmente, las empresas distribuidoras reciben ingresos por los servicios asociados al suministro de electricidad o que se presten en mérito de la calidad de concesionario de servicio público ("SSAA"), entre los que se incluyen el arriendo de medidores, corte y reposición de servicio, apoyo a empresas de telecomunicaciones y cargo por cancelación fuera de plazo como algunos de los más relevantes. Las tarifas por este tipo de servicios son fijadas cada 4 años, se determinan con ocasión de cada nuevo proceso tarifario de VAD.

### **3.3 Marco regulatorio**

#### **3.3.1 Aspectos generales**

La industria eléctrica nacional se encuentra regulada desde 1982, principalmente por el Decreto con Fuerza de Ley N°1/82, 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:

### 3.3.2 Ley Net Metering

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

### 3.3.3 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.

### 3.3.4 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.

### 3.3.5 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.

### 3.3.6 Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local

El 15 de junio del 2016 se aprobó la Ley de Equidad Tarifaria (Ley número 20.928, establece mecanismos de equidad en las tarifas de servicios eléctricos) cuyo fin es introducir mecanismos de equidad en las tarifas eléctricas, entre otros:

- a) Reconocimiento de la Generación Local (RGL): Se establece un descuento en el componente de energía de todas las tarifas reguladas de las comunas intensivas en generación eléctrica, el que será asumido por aquellos usuarios de comunas que no son consideradas como intensivas en generación. Así se entrega una señal de costos asociados al suministro eléctrico, compatible con el beneficio que prestan las comunas que poseen capacidad instalada de generación.
- b) Equidad Tarifaria Residencial (ETR): Se modifica el componente “distribución” de las tarifas residenciales (hoy BT1), para así lograr que la diferencia entre el promedio de las cuentas a nivel nacional y la cuenta más alta no sea superior a un 10% del primero. Esta medida será financiada por todos los clientes sometidos a regulación de precios.

### 3.3.7 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

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

- a) **Comisión Nacional de Energía (“CNE”)**: Se encarga fundamentalmente del buen funcionamiento y desarrollo del sector energético nacional. Específicamente, la CNE es responsable de diseñar las normas del sector y del cálculo de las tarifas. Adicionalmente, actúa como ente técnico e informa al Panel de Expertos cuando se presentan divergencias entre los miembros del CEN o cuando se presentan diferencias en los procesos de fijación de precios, entre otras materias.
- 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 transmisión zonal y tarifas de distribución. Además, otorga las concesiones definitivas, previo informe de la SEC. El objetivo general del Ministerio de Energía es elaborar y coordinar los planes, políticas y normas para el buen funcionamiento y desarrollo del sector, velar por su cumplimiento y asesorar al Gobierno en todas aquellas materias relacionadas con la energía.

#### 4. Política de Gestión de Riesgos

La estrategia de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente. Esta gestión está liderada por la Alta Administración de la Sociedad, y se realiza tanto a nivel general como para cada uno de los sectores en que participa, considerando las particularidades de cada uno. Para lograr los objetivos, la gestión de riesgos financieros se basa en cubrir todas aquellas exposiciones significativas, siempre y cuando existan instrumentos adecuados y el costo sea razonable.

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

##### 4.1. Riesgo financiero

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

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

##### 4.1.1 Tipo de cambio

La Sociedad opera en moneda funcional peso, por ser ésta la moneda en que se realizan parte importante de las transacciones y que tiene mayor proporción en la generación de flujos.

Así, la Sociedad realiza limitadas operaciones en moneda distinta de su moneda funcional y corresponden principalmente a pagos por la compra de materiales o insumos asociados a proyectos del sistema eléctrico que son comercializados en mercados extranjeros, normalmente en dólares. Estas transacciones son específicas, por montos y períodos que no generan impactos relevantes a la Sociedad.

También en el caso de operaciones de financiamiento o flujos de caja importantes, distintos de la moneda funcional de la Sociedad, se contratan instrumentos derivados con el fin de realizar coberturas.

Por otro lado, el costo de energía está indexado a variables como el tipo de cambio y al precio de combustibles (petróleo). Sin embargo, éste es traspasado a sus clientes mitigando el impacto en los resultados de la Sociedad.

##### 4.1.2 Variación UF

El riesgo por este tipo de índice se analiza principalmente por la estructura de financiamiento de la empresa. Actualmente la Sociedad no tiene deuda en este índice, por lo que no presenta exposición a su variación.

Cabe mencionar que, más del 65% de los ingresos de la Sociedad corresponden a pesos chilenos que están indexados a variaciones de indicadores internos de la economía (UF). Las tarifas de ventas incluyen además en sus en sus indicadores otros factores de actualización, tales como el IPP y el Dólar.

#### **4.1.3 Tasa de interés**

La administración de este riesgo se enfoca principalmente a los pasivos con el sistema financiero. Al 31 de diciembre de 2018, la Sociedad no posee deuda con el sistema financiero.

La administración de caja se realiza centralizadamente en las matrices de la Sociedad (Sociedad Austral de Electricidad S.A. e Inversiones Eléctricas del Sur S.A.). Estas empresas gestionan el capital de trabajo y el financiamiento con el sistema financiero para luego en virtud de los excedentes o déficit de caja de la Sociedad, solicitar o entregar financiamiento. Los movimientos con la sociedad se realizan a tasas de mercado en moneda nacional.

#### **4.1.4 Riesgo de liquidez**

Tal como se mencionó en la nota anterior, la administración de caja se realiza centralizadamente en las matrices de la Sociedad (Sociedad Austral de Electricidad S.A. e Inversiones Eléctricas del Sur S.A.). Estas empresas gestionan el capital de trabajo y el financiamiento con el sistema financiero para luego en virtud de los excedentes o déficit de caja de la Sociedad, solicitar o entregar financiamiento.

El riesgo asociado a liquidez es minimizado a través de esta administración consolidada. 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.

En Edelayesen y su matriz Saesa, cuentan con contratos de líneas de Capital de Trabajo por un monto total de UF 1.000.000 en conjunto con la relacionada 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.

#### **4.1.5 Riesgo de crédito**

La Sociedad está expuesta al riesgo de crédito debido a sus actividades operacionales y a sus actividades financieras. Sus políticas tienen como objetivo disminuir el incumplimiento de pago de las contrapartes y adicionalmente mejorar la posición de capital de trabajo.

El riesgo de crédito relacionado con el suministro de energía eléctrica, tal como se menciona en la Nota 7 a) y b) es limitado dadas las herramientas de cobro (corte de suministro y radicación de deuda en la propiedad) que la Ley entrega a las empresas que entregan este servicio.

También la Sociedad realiza otro tipo de ventas, que corresponden a negocios de importancia relativa menor, pero que tienen como finalidad entregar al cliente una gama más amplia de productos tales como: a) venta al detalle de productos y servicios y venta de materiales y servicios eléctricos (para el cliente residencial), y b) construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades). Respecto de la letra a), la política establece plazos que van de 12 a 36 meses, para sus clientes de distribución eléctrica. En lo que respecta a la construcción de obras, que normalmente se construyen a organismos estatales, municipales o grandes clientes, la forma de pago considera cuotas que van de 36 a 96 meses. Estos montos son otorgados bajo condiciones de crédito de mercado y a clientes que cumplan con ciertos estándares de comportamientos históricos sin morosidad.

Mayor información se encuentra en Nota 7 de Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

En el siguiente cuadro comparativo a diciembre de 2018 y 2017, se muestra la relación entre los ingresos totales y el monto de ventas y otras cuentas por cobrar vencidas o deterioradas:

Conceptos	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Ingresos operacionales y otros Ingresos (últimos 12 meses)	24.359.782	21.964.138
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	95.754	59.246
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales y otros Ingresos	0,39%	0,27%

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:

- **Vida útil económica de activos:** La vida útil de los bienes de propiedades, planta y equipo que son utilizadas para propósitos del cálculo de la depreciación, es determinada en base a estudios técnicos preparados por especialistas externos e internos. Adicionalmente, se utilizan estos estudios para nuevas adquisiciones de bienes de propiedades, planta y equipo, o cuando existen indicadores que las vidas útiles de estos bienes deben ser cambiadas.
- **Deterioro de activos:** La Sociedad revisa el valor libro de sus activos tangibles e intangibles, para determinar si hay cualquier indicio que el valor libro no puede ser recuperable. Si existe dicho indicio, el valor recuperable del activo se estima para determinar el alcance del deterioro. En la evaluación de deterioro, los activos que no generan flujo efectivo independiente son agrupados en una Unidad Generadora de Efectivo ("UGE") a la cual pertenece el activo. El monto recuperable de estos activos o UGE, es medido como el mayor valor entre su valor razonable y su valor libro.
- **Estimación de deudores incobrables:** La Sociedad estimará el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar, para lo que se establecen porcentajes de provisión según las pérdidas crediticias esperadas.
- **Indemnización por años de servicio:** Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicio nacen de convenios colectivos suscritos con los trabajadores de la Sociedad en los que se establece el compromiso por parte de ella. La Administración utiliza supuestos actuariales para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Cualquier ganancia o pérdida actuarial, la que puede surgir de cambios en los supuestos actuariales, es reconocido dentro de otros resultados integrales del período.

Los supuestos son establecidos en conjunto con un actuario externo a la Sociedad, e incluyen entre otras las hipótesis demográficas, la tasa de descuento y los aumentos esperados de remuneraciones y permanencia futura.

- **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.
- **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 2018 y 2017, es el siguiente:

Efectivo y equivalente al efectivo	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Efectivo en caja	303.004	220.251
Saldo en Bancos	142.670	101.104
Otros instrumentos de renta fija	857.275	530.323
<b>Totales</b>	<b>1.302.949</b>	<b>851.678</b>

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

Estos instrumentos, se tienen para cumplir los compromisos de pago a corto plazo y son fácilmente convertibles en una cantidad determinada de efectivo y están sujetos a un bajo nivel de riesgo de cambios en su valor. Estos tipos de instrumentos devengan el interés de mercado para ese tipo de operaciones.

b) El detalle de los Depósitos a corto plazo y Otros instrumentos de renta fija, es el siguiente:

Nombre empresa	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Clasificación de Riesgo	Monto inversión	
				31/12/2018	31/12/2017
				M\$	M\$
Edelayesen	Scotia Administradora General de FMS.A Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2(cl)	857.275	-
Edelayesen	Banco Estado S.A. AGF Conveniencia Serie I	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	-	530.323
<b>Totales</b>				<b>857.275</b>	<b>530.323</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	31/12/2018	31/12/2017
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	CLP	1.302.949	851.678
<b>Totales</b>		<b>1.302.949</b>	<b>851.678</b>

## 7. Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar

a) El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	31/12/2018		31/12/2017	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto	6.717.247	-	4.144.350	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	2.169.296	704.391	1.816.125	469.382
<b>Totales</b>	<b>8.886.543</b>	<b>704.391</b>	<b>5.960.475</b>	<b>469.382</b>

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	31/12/2018		31/12/2017	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, neto	6.649.826	-	4.090.197	-
Otras cuentas por cobrar, neto	1.887.380	704.391	1.606.452	469.382
<b>Totales</b>	<b>8.537.206</b>	<b>704.391</b>	<b>5.696.649</b>	<b>469.382</b>

Provisión de deterioro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	31/12/2018		31/12/2017	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales	67.421	-	54.153	-
Otras cuentas por cobrar	281.916	-	209.673	-
<b>Totales</b>	<b>349.337</b>	<b>-</b>	<b>263.826</b>	<b>-</b>

b) El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar facturadas y no pagadas o provisionados al 31 de diciembre 2018 y 2017, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	31/12/2018		31/12/2017	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Facturados</b>	<b>6.013.149</b>	<b>304.402</b>	<b>3.089.180</b>	<b>327.134</b>
Energía	4.297.527	-	1.639.712	-
Anticipos para importaciones y proveedores	86.443	-	89.495	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	68.198	-	68.198	-
Convenios de pagos y créditos por energía	134.491	86.937	97.451	149.143
Deudores materiales y servicios	332.108	-	269.755	-
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	707.913	217.465	590.919	177.991
Otros	386.469	-	333.650	-
<b>No Facturados o provisionados</b>	<b>2.547.951</b>	<b>-</b>	<b>2.590.699</b>	<b>-</b>
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	896.997	-	1.282.219	-
Energía en medidores (*)	1.522.723	-	1.222.419	-
Provisión ingresos por obras	97.843	-	61.639	-
Otros	30.388	-	24.422	-
<b>Otros (Cuenta corriente empleados)</b>	<b>325.443</b>	<b>399.989</b>	<b>280.596</b>	<b>142.248</b>
<b>Totales, Bruto</b>	<b>8.886.543</b>	<b>704.391</b>	<b>5.960.475</b>	<b>469.382</b>
Provisión deterioro	(349.337)	-	(263.826)	-
<b>Totales, Neto</b>	<b>8.537.206</b>	<b>704.391</b>	<b>5.696.649</b>	<b>469.382</b>

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

**Principales conceptos de otras cuentas por cobrar corrientes:**

Otras cuentas por cobrar	31/12/2018		31/12/2017	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Convenios de pagos y créditos	134.491	86.937	97.451	149.143
Anticipos para importaciones y proveedores	86.443	-	89.495	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	166.041	-	129.837	-
Deudores materiales y servicios	332.108	-	269.755	-
Cuenta corriente al personal	325.443	399.989	280.596	142.248
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	707.913	217.465	590.919	177.991
Otros deudores	416.857	-	358.072	-
<b>Totales</b>	<b>2.169.296</b>	<b>704.391</b>	<b>1.816.125</b>	<b>469.382</b>
Provisión deterioro	(281.916)	-	(209.673)	-
<b>Totales, Neto</b>	<b>1.887.380</b>	<b>704.391</b>	<b>1.606.452</b>	<b>469.382</b>

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de diciembre de 2018 es de M\$9.241.597, y al 31 de diciembre de 2017 es de M\$6.166.031.
- b) Las Sociedades de distribución de energía eléctrica, de acuerdo con lo que establece el DFL4/2006, artículo 136 y 125, están obligadas a entregar suministro eléctrico dentro de su zona de concesión a los clientes que lo soliciten. A diciembre de 2018 la Sociedad distribuye energía eléctrica a 47.054 clientes, lo que genera una alta diversificación de la cartera de crédito.

Tipo Cliente	Cantidad	Participación ventas
		ejercicio
		%
Residencial	37.180	34%
Comercial	5.086	27%
Industrial	112	11%
Otros	4.676	28%
<b>Totales</b>	<b>47.054</b>	<b>100%</b>

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

- c) Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, 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	31/12/2018	31/12/2017
	Corriente	Corriente
	M\$	M\$
Con vencimiento menor a tres meses	1.484.135	1.688.799
Con vencimiento entre tres y seis meses	53.683	33.264
Con vencimiento entre seis y doce meses	21.663	9.429
Con vencimiento mayor a doce meses	12.796	2.562
<b>Totales</b>	<b>1.572.277</b>	<b>1.734.054</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 (en días):

	Venta de energía	Deudores por venta al detalle de productos y servicios
No vencidas	0,1%	0,22%
1 a 30	0,2%	0,49%
31 a 60	0,5%	2,10%
61 a 90	4,8%	26,35%
91 a 180	24,2%	53,62%
181 a 270	44,4%	76,39%
271 a 360	45,8%	81,11%
361 a más	92,6%	100,00%

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

El riesgo relacionado con el suministro de energía eléctrica es limitado dado que el corto plazo de cobro a los clientes hace que no acumulen individualmente montos significativos y adicionalmente, de acuerdo a lo que establece la normativa vigente, la empresa distribuidora de energía eléctrica puede suspender el suministro por falta de pago, esto sin lugar a dudas es una herramienta importante en la gestión de cobranza. Otro aspecto importante que establece el DFL4/2006, artículo 225 letra a, es que la deuda eléctrica radica en la propiedad, no en el usuario, lo que representa otra herramienta de cobro

- d) Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la estratificación de la cartera, es la siguiente (la Sociedad no tiene cartera securitizada):

Tramos de morosidad	Saldo al 31/12/2018						Saldo al 31/12/2017					
	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	25.174	6.663.669	254	194.151	25.428	6.857.820	22.433	3.833.192	263	91.485	22.696	3.924.677
Entre 1 y 30 días	9.985	958.528	113	20.240	10.098	978.768	9.883	941.027	107	18.673	9.990	959.700
Entre 31 y 60 días	2.835	437.396	38	5.607	2.873	443.003	3.445	566.512	46	132.971	3.491	699.483
Entre 61 y 90 días	306	71.936	7	691	313	72.627	392	34.432	12	3.909	404	38.341
Entre 91 y 120 días	210	40.292	10	2.210	220	42.502	179	15.064	10	1.725	189	16.789
Entre 121 y 150 días	138	21.312	6	430	144	21.742	140	14.891	7	441	147	15.332
Entre 151 y 180 días	129	14.558	6	843	135	15.401	90	10.705	2	385	92	11.090
Entre 181 y 210 días	106	18.762	1	167	107	18.929	93	8.034	1	113	94	8.147
Entre 211 y 250 días	84	12.547	5	367	89	12.914	79	9.890	6	2.604	85	12.494
Más de 250 días	898	280.130	20	4.833	918	284.963	881	202.157	21	4.887	902	207.044
<b>Total</b>	<b>39.865</b>	<b>8.519.130</b>	<b>460</b>	<b>229.539</b>	<b>40.325</b>	<b>8.748.669</b>	<b>37.615</b>	<b>5.635.904</b>	<b>475</b>	<b>257.193</b>	<b>38.090</b>	<b>5.893.097</b>

- e) Al 31 de diciembre 2018 y 2017, la cartera en cobranza judicial y protestada, es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	Saldo al 31/12/2018		Saldo al 31/12/2017	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	-	-	2	774
Documentos por cobrar en cobranza judicial	37	169.997	30	119.491
<b>Totales</b>	<b>37</b>	<b>169.997</b>	<b>32</b>	<b>120.265</b>

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

<b>Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro</b>	<b>Corriente y no corriente</b>
	<b>M\$</b>
<b>Saldo al 01 de enero de 2017</b>	361.942
Disminuciones del año	(59.246)
Montos castigados	(38.870)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	263.826
Aumentos (disminuciones) del año	119.921
Montos castigados	(24.167)
Ajuste inicial NIIF 9 (*)	(10.243)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	349.337

(\*) De acuerdo a la NIIF 9, la Sociedad aplicó el modelo simplificado de pérdidas esperadas para Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar, determinando una disminución de la provisión de deterioro de deudores por M\$10.243 con la correspondiente disminución de Activos por Impuestos Diferidos por M\$2.766 (Nota 13).

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

g) El detalle de las provisiones y castigos durante los años 2018 y 2017, es el siguiente:

<b>Provisiones y castigos</b>	<b>Saldo al</b>	
	<b>31/12/2018</b>	<b>31/12/2017</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Provisión cartera no repactada	109.604	(57.644)
Provisión cartera repactada	74	(1.602)
Castigos del año	(24.167)	(38.870)
<b>Totales</b>	<b>85.511</b>	<b>(98.116)</b>

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

## 8. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

### a. Accionistas

El detalle de los Accionistas más importante de la Sociedad Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Accionistas	Serie Unica	Total	Participación
Sociedad Austral de Electricidad S. A.	35.028.640	35.028.640	93,22%
Empresa Nacional de Electricidad S.A.	2.516.231	2.516.231	6,70%
Productora y Exportadora H.O.L. Chile Ltda.	7.693	7.693	0,02%
Comercial Comtesa S.A.	6.401	6.401	0,02%
Ilustre Municipalidad de Río Ibáñez	6.194	6.194	0,02%
Empresa Portuaria de Chacabuco	4.986	4.986	0,01%
Corvalán Neira Sandra Mónica	1.975	1.975	0,01%
Empresa Constructora Cónдор S.A.	1.745	1.745	0,00%
Fiedler Agurto Nestor Leandro	1.322	1.322	0,00%
Lomas del Sol S.A.C.	1.065	1.065	0,00%
Santana Miranda Osvaldo Marcelo	994	994	0,00%
Otros	147	147	0,00%
<b>Totales</b>	<b>37.577.393</b>	<b>37.577.393</b>	<b>100%</b>

### b. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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

La compra y venta de materiales se realiza a valores de precio medio de bodega.

Los préstamos entre entidades relacionadas se proporcionan como capital de trabajo, y se definen de corto plazo. Estos préstamos se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en la Sociedad matriz Saesa y su matriz Eléctricas, encargadas de definir los flujos óptimos entre relacionadas. Los intereses son de mercado y 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 empresas relacionadas, ni provisiones de deterioro de las mismas.

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar de la Sociedad, son las siguientes:

#### a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2018		31/12/2017	
							Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamo en cuenta corriente	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	18.121.231	-	19.369.534	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	-	-	160	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	71	-	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	238	-	-	-
<b>Totales</b>							<b>18.121.540</b>	<b>-</b>	<b>19.369.694</b>	<b>-</b>

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

RUT	Sociedad	Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2018		31/12/2017	
							Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Provisión dividendo mínimo	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	1.544.636	-	1.583.798	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	344.177	-	138.118	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Venta de materiales	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	-	-	150.901	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	141	-	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	-	-	3.515	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	9.686	-	85.285	-
14.655.033-9	Iván Díaz Molina	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	-	-	120	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	-	-	120	-
<b>Totales</b>							<b>1.898.640</b>	<b>-</b>	<b>1.961.857</b>	<b>-</b>

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

RUT	Sociedad	Pais de origen	Naturaleza de la Relación	Descripción de la transacción	31/12/2018		31/12/2017	
					Monto Transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto Transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono
					M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(1.302.000)	636.466	4.039.467	621.280
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Dividendos por pagar	(39.162)	-	762.813	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Recuperación de Gastos - Materiales	55.158	-	43.954	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(3.515)	-	3.492	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(75.599)	-	57.186	-

**c. 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 2018, 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 16 de mayo de 2018, el Directorio de la Sociedad procedió a elegir como Presidente del Directorio y de la Sociedad al señor Jorge Lesser García-Huidobro y como Vicepresidente al señor Iván Díaz-Molina.

En sesión celebrada el 22 de agosto de 2018, el Directorio de la Sociedad tomó conocimiento de la renuncia al cargo de Director del señor Dale Burgess y designó, en su reemplazo, al señor Stephen Best

Al 31 de diciembre de 2018 el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores: Jorge Lesser García – Huidobro, Iván Díaz - Molina, Ben Wawkins, Juan Ignacio Parot Becker, Stephen Best, 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 por concepto de remuneración de Directores son los siguientes:

Director	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	-	120
Jorge Lesser García-Huidobro	-	120
<b>Totales</b>	<b>-</b>	<b>240</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, Stephen Best, 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 2018 y 2017, son las siguientes:

Director	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	1.762	1.459
Jorge Lesser García-Huidobro	1.762	1.459
<b>Totales</b>	<b>3.524</b>	<b>2.918</b>

**c) Compensaciones del personal clave de la gerencia**

La Sociedad cuenta actualmente con un ejecutivo como empleado directo. Las remuneraciones del Equipo Gerencial de la Sociedad con cargo a resultados ascienden a M\$67.930 al 31 de diciembre de 2018 y a M\$65.050 al 31 de diciembre de 2017.

La Sociedad tiene para sus ejecutivos establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de la sociedad. Estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas. Se paga un anticipo de 25% de una remuneración bruta durante el tercer trimestre de cada año y el saldo es cancelado en el primer semestre del año siguiente. El cargo a resultados del plan de incentivo asciende a M\$31.876 al 31 de diciembre de 2018 y M\$20.076 al 31 de diciembre de 2017.

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

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

## 9. Inventarios

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2018:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	1.377.063	1.352.534	24.529
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	291.468	275.810	15.658
Petróleo	271.387	271.387	-
<b>Totales</b>	<b>1.939.918</b>	<b>1.899.731</b>	<b>40.187</b>

Al 31 de diciembre de 2017:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	1.114.073	1.109.629	4.444
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	176.015	175.260	755
Petróleo	306.837	306.837	-
<b>Totales</b>	<b>1.596.925</b>	<b>1.591.726</b>	<b>5.199</b>

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

El efecto en resultado de la provisión por obsolescencia alcanzó un cargo M\$38.891 para el año 2018 y un cargo de M\$30.532 para el año 2017.

Movimiento Provisión	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Provisión del año	38.891	30.532
Aplicaciones a provisión	(3.903)	(44.424)
<b>Totales</b>	<b>34.988</b>	<b>(13.892)</b>

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

El detalle de los inventarios utilizados y reconocidos como gasto, es el siguiente:

Inventarios utilizados durante el año según gasto	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	6.826.875	4.601.268
Otros gastos por naturaleza (**)	359.609	460.653
<b>Totales</b>	<b>7.186.484</b>	<b>5.061.921</b>

(\*) Ver Nota 20.

(\*\*) Materiales utilizados para el mantenimiento del Sistema eléctrico.

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 31 de diciembre de 2018 ascienden a M\$1.903.950 (M\$2.185.811 en 2017) y los materiales utilizados en FNDR al 31 de diciembre de 2018 asciende M\$18.328 (M\$289.025 en 2017).

## 10. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	289.164	-
IVA Crédito fiscal por recuperar	82.884	573.905
Crédito Sence	15.960	-
Crédito Activo Fijo	24.177	-
Impuesto por recuperar año anterior	22.863	22.864
<b>Totales</b>	<b>435.048</b>	<b>596.769</b>

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	-	524.974
Otros	1.678	3.596
<b>Totales</b>	<b>1.678</b>	<b>528.570</b>

## 11. Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Activos Intangibles Neto	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
<b>Activos Intangibles Identificables Neto</b>	<b>147.014</b>	<b>147.212</b>
Servidumbres	33.631	33.631
Derecho de Agua	108.543	108.543
Software	4.840	5.038

Activos Intangibles Bruto	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
<b>Activos Intangibles Identificables Bruto</b>	<b>152.692</b>	<b>152.692</b>
Servidumbres	33.631	33.631
Derecho de Agua	108.543	108.543
Software	10.518	10.518

Amortización Activos Intangibles	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
<b>Activos Intangibles Identificables</b>	<b>(5.683)</b>	<b>(5.480)</b>
Software	(5.683)	(5.480)

La composición y movimientos del activo intangible durante los años 2018 y 2017, son los siguientes:

Movimiento año 2018	Servidumbres Neto M\$	Derecho de Agua M\$	Software, Neto M\$	Activos Intangibles, Neto M\$
<b>Saldo Inicial al 1 de enero de 2018</b>	<b>33.631</b>	<b>108.543</b>	<b>5.038</b>	<b>147.212</b>
Movimientos				
Gastos por amortización	-	-	(203)	(203)
Total movimientos	-	-	(203)	(203)
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>33.631</b>	<b>108.543</b>	<b>4.835</b>	<b>147.009</b>

Movimiento año 2018	Servidumbres Neto M\$	Derecho de Agua M\$	Software, Neto M\$	Activos Intangibles, Neto M\$
<b>Saldo Inicial al 1 de enero de 2017</b>	<b>33.631</b>	<b>108.543</b>	<b>5.240</b>	<b>147.414</b>
Movimientos				
Retiros Valor Bruto	-	-	(110.582)	(110.582)
Retiros y Traspasos Amortización Acumulada	-	-	110.578	110.578
Gastos por amortización	-	-	(198)	(198)
Total movimientos	-	-	(202)	(202)
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>33.631</b>	<b>108.543</b>	<b>5.038</b>	<b>147.212</b>

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

Los softwares o programas informáticos y licencias se amortizan en forma lineal entre 4 y 6 años. La amortización de estos bienes se presenta en el rubro "Gastos por Depreciación y Amortización" de los Estados de resultados integrales.



## 12. Propiedades, Planta y Equipos

A continuación se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
<b>Propiedades, Planta y Equipo</b>	<b>65.470.694</b>	<b>63.276.483</b>
Terrenos	3.402.852	3.355.818
Edificios	4.528.652	4.393.647
Planta y Equipo	48.019.947	48.111.700
Equipamiento de Tecnologías de la Información	130.936	184.959
Instalaciones Fijas y Accesorios	113.435	128.281
Vehículos de Motor	297.671	352.725
Construcción en Curso	8.442.523	6.171.431
Otras Propiedades, Planta y Equipo	534.678	577.922

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
<b>Propiedades, Planta y Equipo, Bruto</b>	<b>93.689.333</b>	<b>89.172.416</b>
Terrenos	3.402.852	3.355.818
Edificios	6.796.037	6.476.831
Planta y Equipo	71.714.105	69.952.301
Equipamiento de Tecnologías de la Información	402.162	382.352
Instalaciones Fijas y Accesorios	248.571	240.393
Vehículos de Motor	607.921	603.171
Construcción en Curso	8.442.523	6.171.431
Otras Propiedades, Planta y Equipo	2.075.162	1.990.119

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
<b>Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo</b>	<b>(28.218.639)</b>	<b>(25.895.933)</b>
Edificios	(2.267.385)	(2.083.184)
Planta y Equipo	(23.694.158)	(21.840.601)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(271.226)	(197.393)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(135.136)	(112.112)
Vehículos de Motor	(310.250)	(250.446)
Otras Propiedades, Planta y Equipo	(1.540.484)	(1.412.197)

El detalle del movimiento del rubro de propiedades, plantas y equipos durante el año 2018 y 2017, es el siguiente:

Movimiento año 2018	Terrenos	Edificios, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Construcciones en Curso	Otras Propiedades, Planta y Equipo,	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo Inicial al 1 de enero de 2018</b>	<b>3.355.818</b>	<b>4.393.647</b>	<b>48.111.700</b>	<b>184.959</b>	<b>128.281</b>	<b>352.725</b>	<b>6.171.431</b>	<b>577.922</b>	<b>63.276.483</b>
Adiciones	-	-	452.078	-	-	-	4.662.349	59.792	5.174.219
Retiros Valor Bruto	-	-	(631.938)	(247)	-	(10.183)	-	(14.934)	(657.302)
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	-	602.547	247	-	8.655	-	14.934	626.383
Otros (Activación Obras en Curso)	47.034	319.206	2.709.460	20.057	8.178	14.933	(3.201.305)	82.437	-
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde									
Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	(767.796)	-	-	-	810.048	(42.252)	-
Gastos por depreciación	-	(184.201)	(2.456.104)	(74.080)	(23.024)	(68.459)	-	(143.221)	(2.949.089)
<b>Total movimientos</b>	<b>47.034</b>	<b>135.005</b>	<b>88.107</b>	<b>(53.776)</b>	<b>(14.846)</b>	<b>(44.871)</b>	<b>(2.391.257)</b>	<b>(88.102)</b>	<b>(2.322.706)</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>3.402.852</b>	<b>4.528.652</b>	<b>48.019.947</b>	<b>130.936</b>	<b>113.435</b>	<b>297.671</b>	<b>8.442.523</b>	<b>534.678</b>	<b>65.470.694</b>

Movimiento año 2017	Terrenos	Edificios, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Construcciones en Curso	Otras Propiedades, Planta y Equipo,	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo Inicial al 1 de enero de 2017</b>	<b>3.340.531</b>	<b>4.055.549</b>	<b>46.186.310</b>	<b>242.728</b>	<b>117.965</b>	<b>389.147</b>	<b>6.762.876</b>	<b>468.607</b>	<b>61.563.713</b>
Adiciones	-	-	473.101	-	-	-	3.644.402	79.815	4.197.318
Retiros Valor Bruto	-	-	(236.426)	(3.034)	-	-	-	(100.224)	-339.684
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	-	422.792	3.034	-	-	-	100.224	526.050
Otros (Activación Obras en Curso)	15.287	569.487	4.581.712	56.320	99.544	30.333	(5.498.452)	145.769	-
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde									
Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	(60.486)	(1.111.771)	(45.190)	(66.193)	-	1.262.605	21.035	-
Gastos por depreciación	-	(170.903)	(2.204.018)	(68.899)	(23.035)	(66.755)	-	(137.304)	(2.670.914)
<b>Total movimientos</b>	<b>15.287</b>	<b>338.098</b>	<b>1.925.390</b>	<b>(57.769)</b>	<b>10.316</b>	<b>(36.422)</b>	<b>(591.445)</b>	<b>109.315</b>	<b>1.712.770</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>3.355.818</b>	<b>4.393.647</b>	<b>48.111.700</b>	<b>184.959</b>	<b>128.281</b>	<b>352.725</b>	<b>6.171.431</b>	<b>577.922</b>	<b>63.276.483</b>

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

#### Informaciones adicionales de propiedades, planta y equipo

- La depreciación de los bienes de propiedades, planta y equipo se presenta en el rubro "Gastos por depreciación y amortización del resultado de explotación".
- La Sociedad cuenta con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (centrales, subestaciones, construcciones, contenido y existencias) con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.
- El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 31 de diciembre de 2018 y 31 de diciembre 2017 no es significativo. La Sociedad no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.

### 13. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

#### 13.1. 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 2018 y 2017, es el siguiente:

Gasto por Impuesto a las Ganancias	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Gasto por impuesto corriente	550.984	1.048.797
Ajustes por impuestos corrientes de años anteriores	-	(44.697)
<b>Gasto por impuestos corrientes, neto, total</b>	<b>550.984</b>	<b>1.004.100</b>
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	839.040	716.512
<b>Gasto por impuestos diferidos, neto, total</b>	<b>839.040</b>	<b>716.512</b>
<b>Gasto por impuesto a las ganancias, operaciones continuadas</b>	<b>1.390.024</b>	<b>1.720.612</b>

Impuestos a las ganancias relacionado con otro resultado integral	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	5.007	328
<b>Impuestos a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral</b>	<b>5.007</b>	<b>328</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 2018 y 2017, es la siguiente:

Conciliación de la ganancia contable multiplicada por las ganancias impositivas aplicables	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
<b>Ganancia Contable antes de Impuesto</b>	<b>6.913.447</b>	<b>7.384.072</b>
<b>Total de (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27% en 2018 - 25,5% en 2017)</b>	<b>(1.866.631)</b>	<b>(1.882.938)</b>
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	99.981	47.751
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(104.531)	(113.885)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	21.075	(5.489)
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y (gasto) ingreso por impuestos	460.082	233.950
<b>Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>476.607</b>	<b>162.327</b>
<b>(Gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva</b>	<b>(1.390.024)</b>	<b>(1.720.612)</b>
<b>Tasa impositiva efectiva</b>	<b>20,11%</b>	<b>23,30%</b>

#### 13.2. Impuestos diferidos

a) El detalle de los saldos de impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Diferencias temporarias	Activos		Pasivos	
	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a propiedades, planta y equipo	-	-	8.078.735	7.204.512
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	4.059	1.638	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	91.555	71.233	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	42.566	36.468	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	10.850	1.404	-	-
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	48.451	40.158	-	-
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	-	-	55.080	11.178
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	80.119	55.626	-	-
Impuestos diferidos otras provisiones	46.432	46.196	-	-
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	15.180	15.177	-	-
<b>Total Impuestos Diferidos</b>	<b>339.212</b>	<b>267.900</b>	<b>8.133.815</b>	<b>7.215.690</b>

b) Los movimientos de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado de Situación en el año 2018 y 2017, es el siguiente:

Movimientos impuestos diferidos	Activo M\$	Pasivo M\$
<b>Saldo al 01 de enero de 2017</b>	<b>249.257</b>	<b>6.480.207</b>
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	18.971	735.483
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	(328)	-
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>267.900</b>	<b>7.215.690</b>
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	79.085	918.125
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	(5.007)	-
Otros incremento (decremento) (*)	(2.766)	-
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>339.212</b>	<b>8.133.815</b>

(\*) El monto de M\$2.766 incluido en el ítem Otros Incrementos (decrementos), contiene M\$2.766 activos por impuestos diferidos corresponde al efecto producto de la primera aplicación de la NIIF 9 asociada al deterioro de cuentas por cobrar de acuerdo a pérdidas esperadas (Ver nota 2.21, a1).

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

#### 14. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	2.313.615	2.013.120
Otras cuentas por pagar	697.254	587.382
<b>Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar</b>	<b>3.010.869</b>	<b>2.600.502</b>

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	2.203	702
Proveedores por compra de combustible y gas	319.291	131.464
Cuentas por pagar importaciones en tránsito	16.699	9.491
Cuentas por pagar bienes y servicios	1.975.422	1.871.463
Dividendos por pagar a terceros	114.251	116.547
Cuentas por pagar instituciones fiscales	34.405	-
Otras cuentas por pagar	548.598	470.835
<b>Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar</b>	<b>3.010.869</b>	<b>2.600.502</b>

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Proveedores con pago al día	Saldo al				Saldo al			
	31/12/2018				31/12/2017			
	Bienes M\$	Servicios M\$	Otros M\$	Total M\$	Bienes M\$	Servicios M\$	Otros M\$	Total M\$
Hasta 30 días	958.581	1.091.723	263.311	2.313.615	707.214	954.882	351.024	2.013.120
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>958.581</b>	<b>1.091.723</b>	<b>263.311</b>	<b>2.313.615</b>	<b>707.214</b>	<b>954.882</b>	<b>351.024</b>	<b>2.013.120</b>

El detalle de los principales proveedores de Cuentas por pagar comerciales al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Nombre Proveedores	RUT	31/12/2018	
		M\$	%
FINNING CHILE S.A.	91.489.000-4	121.372	5,25%
Enrique Valdivieso Valdés	6.497.871-3	119.230	5,15%
Eugenio José Valdes Covar	6.612.761-3	119.230	5,15%
Voith Hydro Ltda.	Proveedor Extranjero	108.231	4,68%
Amelia Ingenieros SpA	76.619.125-8	100.083	4,33%
Aclara Meters, S.L.	Proveedor Extranjero	81.954	3,54%
Cía Petroleo de Chile Copec S. A.	99.520.000-7	81.776	3,53%
Mantención Eléct. Jose Bahamonde B.	76.015.234-K	80.867	3,50%
Ingeniería Electrica Temuco Ltda.	77.467.450-0	72.261	3,12%
Esmax Distribución SPA	79.588.870-5	57.382	2,48%
Servicios Generales Patagonia SpA	76.716.983-3	51.002	2,20%
Stat-Fire SPA	76.484.085-2	48.159	2,08%
Servicios Forestales Vicam SPA	76.608.013-8	47.362	2,05%
Otros Proveedores		1.224.706	52,93%
<b>Totales</b>		<b>2.313.615</b>	<b>100%</b>

Nombre Proveedores	RUT	31/12/2017	
		M\$	%
Stat-Fire SpA	76.484.085-2	176.933	8,79%
FINNING CHILE S.A.	91.489.000-4	162.505	8,07%
Cía Petroleo de Chile Copec S. A.	99.520.000-7	99.555	4,95%
Cristian Apablaza V.Ing/Cons EIRL	76.051.781-K	92.972	4,62%
Enercon Chile SpA	76.495.479-3	69.539	3,45%
Servicios Generales Patagonia SpA	76.716.983-3	68.181	3,39%
ESMAX Distribución SPA	79.588.870-5	42.395	2,11%
Man Energy Solutions Chile Ltda.	76.059.324-9	39.673	1,97%
Zhejiang Machinery & Equipment Import & Export Co.,Ltd.	Proveedor Extranjero	37.088	1,84%
Tormesol Ingeniería y Construcción Ltda.	76.621.535-1	36.917	1,83%
Comercial Mundo Austral Ltda.	77.873.090-1	36.193	1,80%
RIMALCO SPA	76.426.249-2	34.288	1,70%
RHONA S.A.	92.307.000-1	32.849	1,63%
Otros Proveedores		1.084.032	53,85%
<b>Totales</b>		<b>2.013.120</b>	<b>100%</b>

## 15. Instrumentos financieros por categoría

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

### a) Activos Financieros

Activos financieros al 31/12/2018	Activos financieros a costo amortizado	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	9.241.597	-	9.241.597
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	18.121.540	-	18.121.540
Efectivo y equivalentes al efectivo	445.674	857.275	1.302.949
<b>Totales</b>	<b>27.808.811</b>	<b>857.275</b>	<b>28.666.086</b>

Activos financieros al 31/12/2017	Activos financieros a costo amortizado	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	6.166.031	-	6.166.031
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	19.369.694	-	19.369.694
Efectivo y equivalentes al efectivo	321.355	530.323	851.678
<b>Totales</b>	<b>25.857.080</b>	<b>530.323</b>	<b>26.387.403</b>

### b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros al 31/12/2018	Pasivos financieros a costo amortizado	Totales
	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	3.010.869	3.010.869
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	1.898.640	1.898.640
<b>Totales</b>	<b>4.909.509</b>	<b>4.909.509</b>

Pasivos financieros al 31/12/2017	Pasivos financieros a costo amortizado	Totales
	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	2.600.502	2.600.502
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	1.961.857	1.961.857
<b>Totales</b>	<b>4.562.359</b>	<b>4.562.359</b>

## 15.1 Valor Justo de instrumentos financieros

### a) Valor Justo de instrumentos financieros contabilizados a Costo Amortizado:

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

Activos Financieros - al 31/12/2018	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
<b>Inversiones mantenidas al costo amortizado:</b>		
Efectivo en caja	303.004	303.004
Saldo en Bancos	142.670	142.670
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	8.537.206	8.537.206

Pasivos Financieros - al 31/12/2018	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
<b>Pasivos Financieros mantenidos a costo amortizado:</b>		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	3.010.869	3.010.869

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

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

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes así como cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corresponden a saldos por cobrar asociados a venta de energía, los cuales tienen un horizonte de cobro de corto plazo y por otro lado, no presentan un mercado formal donde se transen. De acuerdo a lo anterior, la valoración a costo o costo amortizado en una buena aproximación 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 valoración, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se basen en datos de mercados observables.



## 16. Provisiones

### Provisiones corrientes

#### 16.1. Otras provisiones corrientes

a) El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Otras provisiones corrientes	Provisiones	
	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	123.007	321.442
<b>Totales</b>	<b>123.007</b>	<b>321.442</b>

(\*) Principalmente provisiones de multas y juicios

b) El movimiento de las provisiones durante los años 2017 y 2016, es el siguiente:

Otras Provisiones a corto plazo	Por reclamaciones legales
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2018</b>	<b>321.442</b>
<b>Movimientos en provisiones</b>	
Provisiones adicionales	43.596
Provisión no utilizada	(61.724)
Incremento en provisiones existentes	(9.603)
Provisión utilizada	(170.704)
<b>Total movimientos en provisiones</b>	<b>(198.435)</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>123.007</b>

Otras Provisiones a corto plazo	Por reclamaciones legales
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2017</b>	<b>122.622</b>
<b>Movimientos en provisiones</b>	
Provisiones adicionales	281.076
Incremento en provisiones existentes	20.426
Provisión utilizada	(102.682)
<b>Total movimientos en provisiones</b>	<b>198.820</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>321.442</b>

#### 16.2. Provisiones corrientes, por beneficios a los empleados

a) El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Provisiones	
	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	157.651	135.065
Provisión por beneficios anuales	413.058	307.952
<b>Totales</b>	<b>570.709</b>	<b>443.017</b>

b) El movimiento de las provisiones durante los años 2018 y 2017, es el siguiente:

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M\$
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2018</b>	<b>135.065</b>	<b>307.952</b>	<b>443.017</b>
<b>Movimientos en provisiones</b>			
Incremento en provisiones existentes	256.836	457.922	714.758
Provisión utilizada	(234.250)	(352.816)	(587.066)
<b>Total movimientos en provisiones</b>	<b>22.586</b>	<b>105.106</b>	<b>127.692</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>157.651</b>	<b>413.058</b>	<b>570.709</b>

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M\$
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2017</b>	<b>112.869</b>	<b>275.391</b>	<b>388.260</b>
<b>Movimientos en provisiones</b>			
Incremento en provisiones existentes	64.641	320.829	385.470
Provisión utilizada	(42.445)	(288.268)	(330.713)
<b>Total movimientos en provisiones</b>	<b>22.196</b>	<b>32.561</b>	<b>54.757</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>135.065</b>	<b>307.952</b>	<b>443.017</b>

### 16.3. Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados

a) Beneficios de prestación definida:

**Indemnizaciones por años de servicios:** El trabajador percibe una proporción de su sueldo base (0,9) por cada año de permanencia en la fecha de su retiro. Este beneficio se hace exigible una vez que el trabajador ha prestado servicios durante a lo menos 10 años.

El desglose de las provisiones no corrientes al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Indemnizaciones por años de servicio	422.088	565.521
<b>Totales</b>	<b>422.088</b>	<b>565.521</b>

b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido durante el año 2018 y 2017, es el siguiente:

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	M\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2018</b>	<b>565.521</b>
Costo por intereses	28.415
Costo del servicio del año	42.575
Pagos en el año	(195.879)
Variación actuarial por experiencia	(18.544)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>422.088</b>

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	M\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2017</b>	<b>525.108</b>
Costo por intereses	18.585
Costo del servicio del año	40.222
Pagos en el año	(16.052)
Variación actuarial por cambio tasa	(14.088)
Variación actuarial por experiencia	11.746
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>565.521</b>

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

	31/12/2018	31/12/2017
Gasto reconocido en el estado de resultados integrales	M\$	M\$
Costo por intereses	28.416	18.585
Costo del servicio del año	42.575	40.222
<b>Total Gasto reconocido en el estado de resultados</b>	<b>70.991</b>	<b>58.807</b>
Pérdida actuarial neta plan de beneficios definidos	(18.544)	(2.342)
<b>Total Gasto reconocido en el estado de resultados integrales</b>	<b>52.447</b>	<b>56.465</b>

d) Hipótesis actuariales utilizadas al 31 de diciembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017.

Tasa de descuento (nominal)	5,16%
Tasa esperada de incrementos salariales (nominal)	4,5%
Tablas de mortalidad	CB H 2014 / RVM 2014
Tasa de rotación	2,0%
Edad de retiro	65 H / 60 M

e) Sensibilizaciones

Sensibilización de tasa de descuento:

Al 31 de diciembre de 2018, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de un 1 punto porcentual en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% Incremento de 1%	
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	45.969	(38.670)

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial:

Al 31 de diciembre de 2018, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de un 1 punto porcentual en la tasa esperada de incremento salarial genera los siguientes efectos:

Sensibilización esperada de incremento salarial	Disminución de 1% Incremento de 1%	
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(39.355)	45.720

#### 16.4. Juicios y multas

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

##### 16.4.1. Juicios

Los juicios vigentes de la Sociedad son los siguientes:

Empresa	Tribunal	N° Rol	Origen	Etapa Procesal	Monto M\$
EDELAYSEN	Juzgado de Letras y Garantía de Aysén	C-545-2015	Denuncia obra ruidos (Paredes con EDELAYSEN).	Archivada	Indeterminado
EDELAYSEN	7° Juzgado Civil de Santiago	C-12102-2015	Indemnización de perjuicios extracontractual . No traslado de Postación. (Constructora San Felipe con EDELAYSEN).	Pendiente en primera instancia	2.927.776
EDELAYSEN	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2227-2017	Demanda colectiva por ley del consumidor. Temporales de junio (SERNAC con EDELAYSEN)	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
EDELAYSEN	1° Juzgado de Letras de Coyhaique	C-280-2018	Indemnización Perjuicios lesiones corte cable (Adasme con EDELAYSEN)	Pendiente en primera instancia	20.000
EDELAYSEN	1° Juzgado de Letras de Coyhaique	C-1749-2017	Indemnización perjuicios lesiones corte cable (Cifuentes con EDELAYSEN)	Pendiente en primera instancia	14.700
EDELAYSEN	2° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-4386-2018	Hacienda.Ruta 7 Chaiten. (fisco con EDELAYSEN)	Pendiente en primera instancia	26.853
EDELAYSEN	Juzgado Policía Local Coyhaique	104095-2018	Ley Consumidor Llapen Onofia con Edelayesen	Pendiente Primera instancia	3.332

Al 31 de diciembre de 2018, la Sociedad ha realizado provisiones por aquellas contingencias que podrían generar una obligación. La provisión se realiza teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los presentes estados financieros, que incluye a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma. Cabe mencionar que la Sociedad cuenta con cobertura de seguros para juicios de tipo civiles extracontractuales (incendios, muerte, lesiones, daños a terceros, entre otros) con deducibles que fluctúan entre UF 0 a UF 1.000.

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

##### 16.4.2. Multas

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

Empresa	Resolución y fecha	Organismo	Concepto	Estado	Monto comprometido M\$
<b>Multas cursadas en 2018 y pendientes de resolución</b>					
EDELAYSEN	Res Ex. 24.251 de fecha 13.06.2018	SEC	Error información SEC	Reclamo ilegalidad	24.177
<b>Multas pendientes de resolución de años anteriores</b>					
EDELAYSEN	Res. Ex.12389 de fecha 17.02.2016	SEC	Calidad de Servicio.	Pendiente Recurso de Reposición	9.671

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

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

## 17. Otros Pasivos no Financieros

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No Corrientes	
	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$	M\$	M\$
Subvenciones gubernamentales (Obras FNDR)	288.053	37.499	-	-
Otras obras de terceros	689.383	620.078	-	-
Otros pasivos no financieros	-	-	28.827	27.729
<b>Totales</b>	<b>977.436</b>	<b>657.577</b>	<b>28.827</b>	<b>27.729</b>

Las subvenciones gubernamentales corresponden principalmente a aportes FNDR (Fondo Nacional de Desarrollo Regional), destinados a financiar obras de electrificación rural, netos de los costos realizados por la Sociedad y se registran contablemente de acuerdo en lo descrito en Nota 2.13.2.

## 18. Patrimonio

### 18.1. Patrimonio neto de la sociedad

#### 18.1.1. Capital suscrito y pagado

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 el capital social de la Sociedad ascendía a M\$37.005.894 y está representado por 37.577.393 acciones serie única suscritas y pagadas.

#### 18.1.2. Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 26 de abril de 2018 se aprobó el pago de un dividendo final de \$45,214365494 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017, lo que significó un pago total de M\$1.699.038. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 26 de mayo de 2018.

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 27 de abril de 2017 se aprobó el pago de un dividendo final de \$23,4375287078 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017, lo que significó un pago total de M\$880.721. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 27 de mayo de 2017.

#### 18.1.3. Otras reservas

El detalle al 31 de diciembre de 2018 de otras reservas es el siguiente:

	Saldo al 01 de enero de 2018	Reservas de cobertura	Reservas de pérdidas actuariales	Saldo al 31 de diciembre de 2018
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales, netas de impuestos diferidos	(170.142)	-	13.537	(156.605)
Otras reservas varias	871.173	-	-	871.173
<b>Totales</b>	<b>701.031</b>	<b>-</b>	<b>13.537</b>	<b>714.568</b>

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

El detalle al 31 de diciembre de 2017 de otras reservas es el siguiente:

	Saldo al 01 de enero de 2017 M\$	Reservas de cobertura M\$	Reservas de pérdidas actuariales M\$	Saldo al 31 de diciembre de 2017
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales, netas de impuestos diferidos	(172.156)	-	2.014	(170.142)
Otras reservas varias	871.173	-	-	871.173
<b>Totales</b>	<b>699.017</b>	<b>-</b>	<b>2.014</b>	<b>701.031</b>

#### 18.1.4. Ganancias acumuladas

Los saldos por naturaleza y destino de las Ganancias (Pérdidas) Acumuladas al 31 de diciembre de 2018 y 2017, son los siguientes:

	Utilidad líquida distributable acumulada M\$	Ganancia acumulada M\$
<b>Saldo Inicial al 01/01/2018</b>	<b>40.333.499</b>	<b>40.333.499</b>
Ganancia	5.523.423	5.523.423
Provisión dividendo mínimo del año	(1.657.027)	(1.657.027)
Tranferencia y otros cambios (*)	7.477	7.477
<b>Saldo final al 31/12/2018</b>	<b>44.207.372</b>	<b>44.207.372</b>

(\*) De acuerdo a lo que se indica en Nota 2.21, a1, el efecto producto de la aplicación de la NIIF 9 por la provisión de deterioro de acuerdo al modelo simplificado de pérdidas esperadas corresponde a M\$7.477 a la fecha de adopción de la norma.

La utilidad distributable del año 2018, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2018, esto es M\$5.523.423.

	Utilidad líquida distributable acumulada M\$	Ganancia acumulada M\$
<b>Saldo Inicial al 01/01/2017</b>	<b>36.369.077</b>	<b>36.369.077</b>
Ganancia	5.663.460	5.663.460
Provisión dividendo mínimo del año	(1.699.038)	(1.699.038)
<b>Saldo final al 31/12/2017</b>	<b>40.333.499</b>	<b>40.333.499</b>

La utilidad distributable del año 2017, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2017, esto es M\$5.663.460.

#### 18.1.5. Gestión de capital

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

#### 18.1.6. Restricciones a la disposición de fondos

Al 31 de diciembre de 2018, la Sociedad no posee restricciones de envío de flujo a sus Accionistas.

## 19. Ingresos

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Ingresos de Actividades Ordinarias	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
<b>Venta de Energía</b>	<b>21.247.043</b>	<b>19.100.398</b>
<b>Distribución</b>	<b>21.247.043</b>	<b>19.100.398</b>
Residencial	7.451.480	7.777.469
Comercial	6.052.435	5.036.711
Industrial	2.472.546	1.503.243
Otros	5.270.582	4.782.975
<b>Otros ingresos</b>	<b>315.547</b>	<b>353.812</b>
Apoyos	20.878	12.686
Arriendo medidores	58.833	67.444
Cargo por pago fuera de plazo	182.896	238.796
Otros	52.940	34.886
<b>Total Ingresos de Actividades Ordinarias</b>	<b>21.562.590</b>	<b>19.454.210</b>

Otros Ingresos, por naturaleza	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	1.158.602	915.309
Venta de materiales y equipos	398.745	302.708
Arrendamientos	22.174	11.727
Intereses créditos y préstamos	6.429	8.446
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	982.721	793.766
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	170.232	86.638
Otros Ingresos	58.289	391.334
<b>Total Otros ingresos, por naturaleza</b>	<b>2.797.192</b>	<b>2.509.928</b>

A continuación se presenta la clasificación de ingresos ordinarios y otros ingresos al 31 de diciembre de 2018 y 2017, según la clasificación establecida por NIIF 15:

Ingresos de Actividades Ordinarias	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
<b>Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo</b>		
Venta de Energía Distribución	21.247.043	19.100.398
Otros ingresos	315.547	353.812
<b>Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo</b>	<b>21.562.590</b>	<b>19.454.210</b>
<b>Total Ingresos reconocidos a través del tiempo</b>	-	-
<b>Total ingresos por actividades ordinarias</b>	<b>21.562.590</b>	<b>19.454.210</b>

Otros ingresos, por naturaleza	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
<b>Reconocimiento de ingresos en un punto del tiempo</b>		
Venta de materiales y equipos	398.745	302.708
Arrendamientos	22.174	11.727
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	982.721	793.766
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	170.232	86.638
Otros Ingresos	58.289	391.334
<b>Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo</b>	<b>1.632.161</b>	<b>1.586.173</b>
<b>Reconocimiento de ingresos a través del tiempo</b>		
Construcción de obras y trabajos a terceros	1.158.602	915.309
Intereses créditos y préstamos	6.429	8.446
<b>Total Ingresos reconocidos a través del tiempo</b>	<b>1.165.031</b>	<b>923.755</b>
<b>Total otros ingresos, por naturaleza</b>	<b>2.797.192</b>	<b>2.509.928</b>

## 20. Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro, en el Estado de Resultado al 31 de diciembre 2018 y 2017, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Compras de energía y peajes	4.078	961
Combustibles para generación y materiales	6.826.875	4.601.268
<b>Totales</b>	<b>6.830.953</b>	<b>4.602.229</b>

## 21. Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro, en el Estado de Resultado al 31 de diciembre 2018 y 2017, es el siguiente:

Gastos por Beneficios a los Empleados	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	2.207.097	1.929.336
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	398.617	404.415
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	106.834	91.567
Activación costo de personal	(120.063)	(104.535)
<b>Totales</b>	<b>2.592.485</b>	<b>2.320.783</b>



## 22. Gasto por Depreciación y Amortización

El detalle de este rubro, en el Estado de Resultado al 31 de diciembre 2018 y 2017, es el siguiente:

Gasto por Depreciación y Amortización	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Depreciaciones	2.949.089	2.670.914
Amortizaciones de Intangibles	203	198
<b>Totales</b>	<b>2.949.292</b>	<b>2.671.112</b>

## 23. Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro, en el Estado de Resultado al 31 de diciembre 2018 y 2017, es el siguiente:

Otros Gastos por Naturaleza	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Operación y mantención sistema eléctrico	1.384.940	1.622.929
Sistema generación	1.197.349	1.320.710
Mantención medidores, ciclo comercial	719.557	712.208
Operación vehículos, viajes y viáticos	183.020	194.306
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	19.120	18.536
Provisiones y castigos	93.455	(69.764)
Gastos de administración	1.164.394	1.199.438
Egresos por construcción de obras a terceros	758.781	509.608
Otros gastos por naturaleza	132.921	121.251
<b>Totales</b>	<b>5.653.537</b>	<b>5.629.222</b>

## 24. Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y gastos financieros al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Resultado Financiero	31/12/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	17.728	1.211
Otros ingresos financieros	636.466	621.280
<b>Total Ingresos Financieros</b>	<b>654.194</b>	<b>622.491</b>
Otros gastos financieros	(1.477)	(1.128)
<b>Total Costos Financieros</b>	<b>(1.477)</b>	<b>(1.128)</b>
<b>Resultado por unidades de reajuste</b>	<b>31.930</b>	<b>22.596</b>
<b>Diferencias de cambio</b>	<b>(3.335)</b>	<b>(1.393)</b>
Positivas	1.355	-
Negativas	(4.690)	(1.393)
<b>Total Resultado Financiero</b>	<b>681.312</b>	<b>642.566</b>

## 25. Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales efectuados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Empresa que efectúa el desembolso	Concepto del desembolso	Concepto del costo	31/12/2018	31/12/2017
			M\$	M\$
Edelayesen	Evaluación plan de manejo	Inversión	2.452	1.100
Edelayesen	Asesorías medioambientales	Costo	1.520	21
Edelayesen	Gestión de residuos	Costo	24.300	91.008
Edelayesen	Reforestaciones	Inversión	8.378	-
Edelayesen	Otros gastos medioambientales	Costo	569	886
Edelayesen	Proyectos de inversión	Inversión	-	1.805
<b>Totales</b>			<b>37.219</b>	<b>94.820</b>

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

## 26. 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 2018 son las siguientes según beneficiario relevante:

Acreedor de la garantía	Empresa que entrega garantía		Activos comprometidos			Fecha Liberación Garantía		
	Nombre	Relación	Tipo de garantía	Moneda	Valor Garantía M\$	2019 M\$	2020 M\$	2021 M\$
Dirección General de Aeronautica Civil	Edelayesen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	9.042	9.042	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	Edelayesen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	302.456	-	-	302.456
Ilustre Municipalidad de Chaitén	Edelayesen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	2.500	2.500	-	-
Director Regional de Vialidad Región de Aysén	Edelayesen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	9.207	3.005	6.202	-
Director Regional de Vialidad Región de Aysén	Edelayesen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	4.135	4.135	-	-

## 27. Caucciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de diciembre de 2018, la Sociedad ha recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar principalmente cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, respectivamente por un total de M\$1.284.929 (M\$14.632 en 2017).

## 28. Moneda Extranjera

ACTIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	31/12/2018 M\$	31/12/2017 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>				
Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corriente	U.F.	Peso chileno	25.719	25.719
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>			<b>25.719</b>	<b>25.719</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTE</b>				
Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes	U.F.	Peso chileno	122.456	142.248
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			<b>122.456</b>	<b>142.248</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>			<b>148.175</b>	<b>167.967</b>
<b>PASIVOS</b>				
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>				
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	U.F.	Peso chileno	-	240
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>			<b>-</b>	<b>240</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>			<b>-</b>	<b>240</b>

## 29. Hechos Posteriores

En el periodo comprendido entre el 1 de enero de 2019 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, no han ocurrido hechos significativos que afecten a los mismos.