

*Estados Financieros Intermedios*

**EMPRESA ELECTRICA DE ARICA S.A.**

*Santiago, Chile*  
*31 de marzo de 2018 y 2017*



**EMPRESA ELECTRICA DE ARICA S.A.**

**ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS**

**(Expresados en miles de pesos chilenos)**

**Correspondientes a los períodos terminados al**

**31 de marzo de 2018 y 2017**

## **Informe del Auditor Independiente**

Señores  
Accionistas y Directores  
Empresa Eléctrica de Arica S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros intermedios adjuntos de Empresa Eléctrica de Arica S.A., que comprenden el estado de situación financiera intermedio al 31 de marzo de 2018, y los correspondientes estados intermedios de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2018 y 2017 y las correspondientes notas a los estados financieros intermedios.

### **Responsabilidad de la Administración por los estados financieros intermedios**

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros intermedios de acuerdo con NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros intermedios 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 intermedios a base de nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría 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 intermedios 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 intermedios. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros intermedios, 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 intermedios de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros intermedios.

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

### **Opinión**

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros intermedios presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Eléctrica de Arica S.A. al 31 de marzo de 2018 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2018 y 2017 de acuerdo con NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera.

### **Estado de Situación Financiera al 31 de diciembre de 2017**

Con fecha 26 de enero de 2018, emitimos una opinión sin salvedades sobre los estados financieros al 31 de diciembre de 2017 y 2016 de Empresa Eléctrica de Arica S.A. en los cuales se incluye el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2017 que se presenta en los estados financieros intermedios adjuntos, además de sus correspondientes notas.



Oscar Gálvez R.

EY Audit SpA

Santiago, 24 de abril de 2018

## CONTENIDO

### I. ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS.

ESTADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.

ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.

ESTADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

### II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS.

M\$ Miles de pesos chilenos.  
CL \$ Pesos chilenos.

Estados Financieros Intermedios

**EMPRESA ELECTRICA DE ARICA S.A.**

31 de marzo de 2018 y 2017

**EMPRESA ELECTRICA DE ARICA S.A.**  
**ESTADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO**  
**Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017.**  
**(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))**

<b>ACTIVOS</b>	<b>Nota</b>	<b>31-03-2018 M\$</b>	<b>31-12-2017 M\$</b>
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	260.846	160.687
Otros activos no financieros.	10	28.388	6.969
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	10.018.624	10.118.806
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	422.931	112.878
Activos por impuestos.	9	0	210.410
<b>Total activos corrientes</b>		<b>10.730.789</b>	<b>10.609.750</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			
Cuentas por cobrar.	7	47.277	43.258
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	11	9.046.884	9.031.419
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	12	2.642	2.817
Plusvalía.	13	362.644	362.644
Propiedades, planta y equipo.	15	34.021.045	33.721.738
Propiedad de inversión.	14	2.170.899	2.170.899
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>45.651.391</b>	<b>45.332.775</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>56.382.180</b>	<b>55.942.525</b>

**EMPRESA ELECTRICA DE ARICA S.A.**  
**ESTADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO**  
**Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017.**  
**(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))**

<b>PATRIMONIO Y PASIVOS</b>	<b>Nota</b>	<b>31-03-2018 M\$</b>	<b>31-12-2017 M\$</b>
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros.	18	71.574	8.306.794
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	19	4.521.094	4.888.302
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	2.549.347	1.586.423
Otras provisiones.	20	38.729	168.633
Pasivos por impuestos.	9	33.243	0
Otros pasivos no financieros.	22	130.930	157.323
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>7.344.917</b>	<b>15.107.475</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros.	18	8.008.307	0
Cuentas por pagar.	19	57.473	56.960
Pasivo por impuestos diferidos.	17	3.762.122	4.031.019
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	668.399	700.600
Otros pasivos no financieros.	22	2.095.355	2.095.355
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>14.591.656</b>	<b>6.883.934</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>21.936.573</b>	<b>21.991.409</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital emitido.	23	7.959.955	7.959.955
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	23	14.821.575	14.199.795
Primas de emisión.		113.232	113.232
Otras reservas.	23	11.550.845	11.678.134
<b>Total patrimonio</b>		<b>34.445.607</b>	<b>33.951.116</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>56.382.180</b>	<b>55.942.525</b>



**EMPRESA ELECTRICA DE ARICA S.A.**  
**ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION**  
 Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017.  
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01-01-2018	01-01-2017
	al	31-03-2018	31-03-2017
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	24	7.523.435	8.720.501
Costo de ventas.	25	(6.145.405)	(7.067.077)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>1.378.030</b>	<b>1.653.424</b>
Otros ingresos, por función.	24	90.222	81.657
Gasto de administración.	25	(720.944)	(813.014)
Otras ganancias (pérdidas).	25	160.338	(33.237)
<b>Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.</b>		<b>907.646</b>	<b>888.830</b>
Ingresos financieros.	26	4.710	36.426
Costos financieros.	26	(138.830)	(158.667)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	11	28.817	87.591
Resultados por unidades de reajuste.	26	16	(937)
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>		<b>802.359</b>	<b>853.243</b>
Gasto por impuestos a las ganancias.	27	(180.078)	(167.530)
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>622.281</b>	<b>685.713</b>
<b>Ganancias por acción</b>			
<b>Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)</b>			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	28	3,35	3,69
<b>Ganancia (pérdida) por acción básica.</b>	<b>28</b>	<b>3,35</b>	<b>3,69</b>

**EMPRESA ELECTRICA DE ARICA S.A.**  
**ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL**  
 Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017.  
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2018	01-01-2017
	al	31-03-2018	31-03-2017
	Nota	M\$	M\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>622.281</b>	<b>685.713</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.	23.8	13.265	(26.669)
<b>Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos</b>		<b>13.265</b>	<b>(26.669)</b>
<b>Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos</b>			
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos.	23.8	3.304	(26.129)
<b>Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos</b>		<b>3.304</b>	<b>(26.129)</b>
<b>Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos</b>		<b>16.569</b>	<b>(52.798)</b>
<b>Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período</b>			
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral.	23.8	(3.581)	7.201
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo</b>		<b>(3.581)</b>	<b>7.201</b>
<b>Otro resultado integral</b>		<b>12.988</b>	<b>(45.597)</b>
<b>Total resultado integral</b>		<b>635.269</b>	<b>640.116</b>

**EMPRESA ELECTRICA DE ARICA S.A.**  
**ESTADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO**  
 Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017.  
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio total M\$
			Superávit de revaluación M\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Otras reservas varias M\$	Total reservas M\$		
<b>Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2018</b>	<b>7.959.955</b>	<b>113.232</b>	<b>11.710.333</b>	<b>356.300</b>	<b>(388.499)</b>	<b>11.678.134</b>	<b>14.199.795</b>	<b>33.951.116</b>
<b>Ajustes de períodos anteriores</b>								
Primera adopción NIIF 9. (Nota 23)	0	0	0	0	0	0	(140.778)	(140.778)
<b>Total ajustes de períodos anteriores</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(140.778)</b>	<b>(140.778)</b>
<b>Patrimonio reexpresado</b>	<b>7.959.955</b>	<b>113.232</b>	<b>11.710.333</b>	<b>356.300</b>	<b>(388.499)</b>	<b>11.678.134</b>	<b>14.059.017</b>	<b>33.810.338</b>
<b>Cambios en patrimonio</b>								
<b>Resultado integral</b>								
Ganancia (pérdida).		0					622.281	622.281
Otro resultado integral.		0	0	12.988	0	12.988		12.988
<b>Total resultado integral</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>12.988</b>	<b>0</b>	<b>12.988</b>	<b>622.281</b>	<b>635.269</b>
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(140.277)	0	0	(140.277)	140.277	0
<b>Total incremento (disminución) en el patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(140.277)</b>	<b>12.988</b>	<b>0</b>	<b>(127.289)</b>	<b>762.558</b>	<b>635.269</b>
<b>Patrimonio al final del período al 31 de marzo de 2018</b>	<b>7.959.955</b>	<b>113.232</b>	<b>11.570.056</b>	<b>369.288</b>	<b>(388.499)</b>	<b>11.550.845</b>	<b>14.821.575</b>	<b>34.445.607</b>

**EMPRESA ELECTRICA DE ARICA S.A.**  
**ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO**  
 Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017.  
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio
			Superavit de revaluación	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2017</b>	<b>7.959.955</b>	<b>113.232</b>	<b>12.312.975</b>	<b>354.317</b>	<b>(388.499)</b>	<b>12.278.793</b>	<b>12.523.153</b>	<b>32.875.133</b>
<b>Cambios en patrimonio</b>								
<b>Resultado integral</b>								
Ganancia (pérdida).		0					685.713	<b>685.713</b>
Otro resultado integral.		0	0	(45.597)	0	(45.597)		<b>(45.597)</b>
<b>Total resultado integral</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(45.597)</b>	<b>0</b>	<b>(45.597)</b>	<b>685.713</b>	<b>640.116</b>
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(146.090)	0	0	(146.090)	146.090	<b>0</b>
<b>Total incremento (disminución) en el patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(146.090)</b>	<b>(45.597)</b>	<b>0</b>	<b>(191.687)</b>	<b>831.803</b>	<b>640.116</b>
<b>Patrimonio al final del periodo al 31 de marzo de 2017</b>	<b>7.959.955</b>	<b>113.232</b>	<b>12.166.885</b>	<b>308.720</b>	<b>(388.499)</b>	<b>12.087.106</b>	<b>13.354.956</b>	<b>33.515.249</b>

**EMPRESA ELECTRICA DE ARICA S.A.**  
**ESTADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO**  
**Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017.**  
**(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))**

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del	01-01-2018	01-01-2017
	al	31-03-2018	31-03-2017
	Nota	M\$	M\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		8.019.910	9.976.017
Otros cobros por actividades de operación.		985.949	644.177
<b>Clases de pagos</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(7.983.334)	(8.265.979)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(470.433)	(469.705)
Otros pagos por actividades de operación.		0	(549.294)
<b>Otros cobros y pagos de operación</b>			
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(162.997)	(355.677)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>389.095</b>	<b>979.539</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Compras de propiedades, planta y equipo.		(714.570)	(1.202.677)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(714.570)</b>	<b>(1.202.677)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Préstamos de entidades relacionadas.		48.648.617	30.195.961
Pagos de préstamos.		0	(890.881)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(47.884.419)	(28.770.579)
Dividendos pagados.		(4.075)	(5.559)
Intereses recibidos.		369	31.782
Intereses pagados.		(334.858)	(469.871)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>425.634</b>	<b>90.853</b>
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>100.159</b>	<b>(132.285)</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	160.687	133.458
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio</b>		<b>260.846</b>	<b>1.173</b>

## INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Correspondientes al 31 de marzo de 2018 y 2017.

---

1.-	INFORMACION GENERAL.	12
2.-	DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.	12
2.1.-	Aspectos regulatorios.	12
2.2.-	Mercado de distribución de electricidad.	13
2.3.-	Mercado de transmisión de electricidad.	16
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	18
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros.	18
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.	18
3.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2018, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	20
3.4.-	Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación.	22
3.5.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	22
3.6.-	Información financiera por segmentos operativos.	23
3.7.-	Propiedades, planta y equipo.	23
3.8.-	Propiedades de inversión.	24
3.9.-	Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).	25
3.10.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	25
3.11.-	Costos por intereses.	25
3.12.-	Pérdidas por deterioro del valor de los activos.	26
3.13.-	Activos financieros.	26
3.14.-	Inventarios.	28
3.15.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	28
3.16.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	28
3.17.-	Capital social.	28
3.18.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	28
3.19.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	28
3.20.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	29
3.21.-	Obligaciones por beneficios a los empleados.	29
3.22.-	Provisiones.	30
3.23.-	Subvenciones estatales.	31
3.24.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	31
3.25.-	Reconocimiento de ingresos.	31
3.26.-	Arrendamientos.	33
3.27.-	Distribución de dividendos.	33
3.28.-	Costo de ventas.	33
3.29.-	Estado de flujos de efectivo	33
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	34
4.1.-	Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.	34
4.2.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS).	34
4.3.-	Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	35

---

5.-	POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	36
6.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	39
7.-	DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	39
7.1.-	Composición del rubro.	39
7.2.-	Estratificación de la cartera.	42
7.3.-	Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	43
7.4.-	Cartera protestada y en cobranza judicial.	44
7.5.-	Provisión y castigos.	44
7.6.-	Número y monto de operaciones.	44
8.-	CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	45
8.1.-	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	46
8.2.-	Directorio y gerencia de la sociedad.	49
9.-	ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	50
10.-	OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	50
11.-	INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	51
11.1.-	Composición del rubro.	51
11.2.-	Inversiones en asociadas.	52
12.-	ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.	54
12.1.-	Composición y movimientos de los activos intangibles.	54
12.2.-	Activos intangibles con vida útil indefinida.	56
13.-	PLUSVALIA.	56
14.-	PROPIEDADES DE INVERSION.	57
14.1.-	Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	57
14.2.-	Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros.	57
14.3.-	Ingresos y gastos de propiedades de inversión.	57
15.-	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	57
15.1.-	Vidas útiles.	57
15.2.-	Detalle de los rubros.	58
15.3.-	Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	60
15.4.-	Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	61
15.5.-	Costo por intereses.	61
15.6.-	Información a considerar sobre los activos revaluados.	61
16.1.-	Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipo, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	63
16.2.-	Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	64
17.-	IMPUESTOS DIFERIDOS.	65
17.1.-	Activos por impuestos diferidos.	65
17.2.-	Pasivos por impuestos diferidos.	65
17.3.-	Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	65
17.4.-	Compensación de partidas.	66
18.-	PASIVOS FINANCIEROS.	66
18.1.-	Clases de otros pasivos financieros.	66

18.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	67
19.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	68
19.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	68
19.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día.	68
20.- OTRAS PROVISIONES.	69
20.1.- Provisiones – saldos.	69
20.2.- Movimiento de las provisiones.	69
21.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	70
21.1.- Detalle del rubro.	70
21.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	70
21.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	71
21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	71
21.5.- Hipótesis actuariales.	71
22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	72
22.1.- Ingresos diferidos.	72
23.- PATRIMONIO NETO.	72
23.1.- Gestión de capital.	72
23.2.- Capital suscrito y pagado.	73
23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	73
23.3.- Política de dividendos.	73
23.5.- Dividendos.	73
23.6.- Reservas.	73
23.7.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.	74
23.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	75
24.1.- Ingresos ordinarios.	76
24.2.- Otros ingresos, por función.	77
25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	77
25.1.- Gastos por naturaleza.	77
25.2.- Gastos de personal.	77
25.3.- Depreciación y amortización.	78
26.- RESULTADO FINANCIERO.	79
26.1.- Composición unidades de reajuste.	79
27.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	80
27.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	80
27.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	81
27.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	81
27.5.- Diferencias temporarias no reconocidas.	82
28.- GANANCIAS POR ACCION.	82
29.- INFORMACION POR SEGMENTO.	82
29.1.- Criterios de segmentación.	82
29.2.- Cuadros de resultados por segmentos.	83
29.3.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.	83



29.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	84
30.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	84
30.1.- Juicios y otras acciones legales.	84
30.2.- Juicios arbitrales.	84
30.3.- Sanciones administrativas.	84
30.4.- Sanciones.	85
30.5.- Restricciones.	85
30.6.- Otras acciones legales.	85
31.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	85
32.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	85
33.- MEDIO AMBIENTE.	86
34.- HECHOS POSTERIORES.	86

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

### Correspondientes al 31 de marzo de 2018 y 2017.

---

#### 1.- INFORMACION GENERAL.

Empresa Eléctrica de Arica S.A. (en adelante la “Sociedad” o “Emelari”), Rut 96.542.120-3, es una sociedad anónima abierta tiene su domicilio social en Baquedano N° 731 piso 12 en la ciudad de Arica en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 0334 y cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago y la Bolsa Electrónica de Chile.

Empresa Eléctrica de Arica S.A., posee una presencia significativa en el sector eléctrico, particularmente en distribución, transmisión y comercialización de energía eléctrica en la XV Región de Chile, teniendo como preocupación la atención a sus clientes, los cuales repartidos en las comunas de Arica y Camarones, en los Valles de Azapa, Lluta y en el poblado de Cuya, entre otros.

A contar del 27 de junio de 2017 Emel Norte S.A. es Absorbida por Compañía General de Electricidad pasando Emelari a ser una subsidiaria directa de ésta. CGE S.A. es integrante del grupo GAS NATURAL FENOSA, cuya sociedad matriz es GAS NATURAL SDG, S.A. El accionista propietario del 97,43% de las acciones de Compañía General de Electricidad S.A. es GAS NATURAL FENOSA INTERNACIONAL S.A. Agencia en Chile, que a su vez es controlada, directa e indirectamente, en un 100% por GAS NATURAL SDG, S.A. Asimismo, el controlador final de GAS NATURAL SDG, S.A. es Criteria Caixa Holding, S.A.U., en adelante grupo “la Caixa”, CVC Capital Partners (a través de Rioja Bidco Shareholdings) y Global Infrastructure Management (a través de su sociedad GIP III Canary 1), quienes en conjunto controlan un 64,4% de GAS NATURAL SDG, S.A.

Al 31 de marzo de 2018, grupo “la Caixa” poseía el 24,4% de participación en el capital social de GAS NATURAL SDG, S.A, CVC Capital Partners 20,0% y Global Infrastructure Management el 20,0% de participación en el mismo.

La emisión de estos estados financieros intermedios correspondientes al período terminado al 31 de marzo de 2018 fue aprobada por el Directorio con fecha 24 de abril de 2018, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

#### 2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.

Emelari participa en el negocio de transmisión y distribución de energía eléctrica en la Región de Arica y Parinacota.

##### 2.1.- Aspectos regulatorios.

Los negocios de Emelari están sujetos a la normativa contemplada en la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción). El objetivo de dicha Ley es definir un marco regulatorio que restringe el poder discrecional del gobierno a través del establecimiento de criterios objetivos, de forma tal que el resultado sea la asignación económicamente eficiente de recursos en el sector eléctrico.

El sistema regulatorio, vigente desde 1982, aunque ha sufrido algunas modificaciones importantes en los últimos años, permitió, en términos generales, un desarrollo satisfactorio del sector eléctrico, además de su tránsito desde un sistema de propiedad estatal a otro de propiedad mayoritariamente privada. Asimismo, contribuyó a un rápido proceso de crecimiento, con altas tasas de inversión durante la última década, a la diversificación de la oferta en generación, e importantes reducciones en los costos de producción, transporte y distribución.

En lo relativo al segmento de distribución, en el cual la Sociedad desarrolla sus actividades, las inversiones se han efectuado normalmente, respondiendo adecuadamente a las necesidades de la demanda.

El mercado ha sido dividido en dos categorías: a) clientes sujetos a fijación de precios o clientes regulados, que corresponden principalmente a aquellos cuya potencia conectada es igual o inferior a 5.000 kW y; b) clientes no sujetos a fijación de precios o clientes libres. Las tarifas aplicables a clientes regulados son fijadas por la autoridad, mientras que los precios de suministro para clientes libres se pactan libremente. Adicionalmente, los clientes regulados que tienen una potencia conectada mayor a 500 kW se encuentran facultados para optar entre la tarifa regulada y una de precio libre.

En relación con la posibilidad que clientes que se encuentran en el mercado regulado opten por acceder al mercado de los clientes libres, dicha situación no debería representar efectos significativos en los resultados de las empresas concesionarias en la medida en que se acojan a las opciones tarifarias de peajes de distribución existentes.

## **2.2.- Mercado de distribución de electricidad.**

Emelari participa en el negocio de distribución de energía eléctrica abasteciendo a 73.486 clientes en la Región de Arica y Parinacota, con ventas físicas que alcanzaron a 79 GWh, en el período terminado al 31 de marzo de 2018.

Contratos de Suministro:

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, Emelari cuenta con contratos de suministro de energía y potencia a precio regulado suscritos en el marco de las licitaciones efectuadas entre los años 2008 y 2016. En efecto, para abastecer los consumos de sus clientes regulados, la distribuidora mantiene contratos con los generadores Engie Energía Chile S.A., Aela Generación S.A., Parque Eólico Cabo Leones I S.A., Parque Solar Fotovoltaico Luz del Norte SpA, Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., Acciona Energía Chile Holdings, S.A., Aela Generación S.A., Besalco Energía Renovable S.A., Caman Eólica SpA, Cerro Tigre Eólica SpA, Ckani Eólica SpA, Coihue Eólica SpA, Cox Energy Chile SpA, ENEL Generación Chile S.A., Esperanza Eólica SpA, Ibereólica Cabo Leones II S.A., Ibereólica Cabo Leones III S.A., Maria Elena Solar S.A., OPDE Chile SpA, Parque Eólico Cabo Leones I S.A., Puelche Sur Eólica SpA, Tchamma Eólica SpA, WPD Duqueco SpA, WPD Malleco II SpA, WPD Malleco SpA, WPD Negrete SpA y WPD Santa Fe SpA.

Así, Emelari ha asegurado el suministro de sus clientes sometidos a regulación de precios, suscribiendo contratos de largo plazo con proveedores cuyas solvencias han sido clasificadas, por reconocidas empresas del mercado, en categorías de bajo nivel de riesgo.

Demanda:

El crecimiento de la demanda está fuertemente vinculado con el crecimiento de la región. En Chile, como nación en desarrollo, el consumo per cápita aún es bajo, en comparación con el de países desarrollados. Por lo tanto, las perspectivas de crecimiento del consumo de energía eléctrica son altas, lo que se traduce en que el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es bastante reducido, incluso considerando el impacto que podría generar la implementación de planes de eficiencia energética, los que tienden a traducirse en reducciones de la demanda que experimentan las empresas concesionarias y con ello, de los correspondientes ingresos. Además, este último riesgo se encuentra acotado si se tiene en cuenta que la experiencia internacional demuestra que para que dichos planes sean efectivos es necesario desacoplarlos de los ingresos de las empresas concesionarias, lo que independiza los ingresos de éstas de las variaciones de consumo que experimenten los clientes.

#### Precios:

El segmento de distribución de electricidad en Chile se encuentra regulado por el Estado, debido a que presenta las características propias de un monopolio natural. Consecuentemente, se establece un régimen de concesiones para el establecimiento, operación y explotación de redes de distribución de servicio público, donde se delimita territorialmente la zona de operación de las empresas distribuidoras. Asimismo, se regulan las condiciones de explotación de este negocio, precios que se pueden cobrar a clientes regulados y la calidad de servicio que debe prestar.

El marco regulatorio de la industria eléctrica en Chile, está definido por la Ley General de Servicios Eléctricos cuyo texto se encuentra contenido en el DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos (Decreto N° 327-1997 del Ministerio de Minería), los decretos tarifarios y demás normas técnicas y reglamentarias emanadas del referido ministerio, del Ministerio de Energía, de la Comisión Nacional de Energía (CNE) y de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

#### Valor agregado de distribución (VAD):

La tarifa regulada de distribución, que es fijada cada cuatro años por la Comisión Nacional de Energía, resulta de la suma de tres componentes:

- El precio de nudo, fijado por la autoridad en el punto de interconexión de las instalaciones de transmisión con las de distribución, (a partir de enero de 2010, se debe considerar el precio de los contratos de suministro que hayan suscrito las distribuidoras, como resultado de las licitaciones realizadas para dar cumplimiento a la modificación legal introducida por la Ley Corta II),
- Cargo único por concepto de uso del Sistema Troncal y
- Valor Agregado de Distribución (VAD), también fijado por la autoridad sectorial.

Como el precio de nudo corresponde al precio aplicable a la compra de energía para consumos sometidos a regulación de precios y el cargo único por uso del Sistema Troncal se debe traspasar a los propietarios de dichos sistemas, la distribuidora recauda sólo el VAD, componente que le permite cubrir los costos de operación y mantenimiento del sistema de distribución, los correspondientes costos de comercialización y rentar sobre todas las instalaciones.

La Ley General de Servicios Eléctricos establece que cada 4 años se debe efectuar el cálculo de los costos de los componentes del VAD, basado en el dimensionamiento de empresas modelo de distribución de energía eléctrica, las cuales deben ser eficientes y satisfacer óptimamente la demanda con la calidad de servicio determinada en la normativa vigente.

La Ley establece que las concesionarias deben mantener una rentabilidad agregada, esto es considerando a todas las empresas como un conjunto, dentro de una banda del  $10\% \pm 4\%$  al momento de la determinación del Valor Agregado de Distribución.

Así, el retorno sobre la inversión para una distribuidora dependerá de su desempeño relativo a los estándares determinados para la empresa modelo. El sistema tarifario permite que aquellas más eficientes, obtengan retornos superiores a los de la empresa modelo.

El valor agregado de distribución considera:

- Costos fijos por concepto de gastos de administración, facturación y atención del usuario, independiente de su consumo;
- Pérdidas medias de distribución en potencia y energía;
- Costos estándares de inversión, mantención y operación asociados a la distribución, por unidad de potencia suministrada. Los costos anuales de inversión se calculan considerando el Valor Nuevo de Reemplazo, de instalaciones adaptadas a la demanda, su vida útil, y una tasa de actualización, igual al 10% real anual.

Para la determinación del Valor Agregado de Distribución, CNE y las propias empresas concesionarias realizan estudios, cuyos resultados son ponderados en la proporción de dos tercios y un tercio, respectivamente. Con los valores agregados definitivos, la Comisión Nacional de Energía estructura fórmulas tarifarias finales y sus fórmulas de indexación, las cuales, de acuerdo con los procedimientos establecidos, son fijadas mediante decreto del Ministerio de Energía. Actualmente, dichas fórmulas de indexación, que son aplicadas mensualmente, consideran las variaciones del IPC, del CPI americano y del dólar, reflejando las variaciones en los precios de los principales insumos que afectan los costos de la distribución de electricidad.

Adicionalmente, dada la existencia de economías de escala en la actividad de distribución de electricidad, las empresas alcanzan anualmente rendimientos crecientes con el aumento de la cantidad de clientes y de la demanda en sus zonas de concesión, los cuales son incorporados en las tarifas reguladas y transferidos a los clientes mediante la aplicación de factores de ajuste anuales determinados por la Comisión Nacional de Energía e incluidos en el decreto tarifario cuadrinial.

El 24 de agosto de 2017 fue publicado en el Diario Oficial el Decreto N° 11T-2016 del Ministerio de Energía, que fija las fórmulas tarifarias para el cuadrinio noviembre 2016 - noviembre 2020, con vigencia desde el 4 de noviembre del 2016.

Precios de compra traspasados a público:

Como ya se manifestó, uno de los componentes de la tarifa regulada de distribución corresponde al precio de nudo, fijado por la autoridad, en el punto de interconexión de las instalaciones de transmisión con las de distribución. Dicho precio considera el valor de los contratos de suministro que hayan suscrito las distribuidoras como resultado de las licitaciones realizadas en cumplimiento del artículo 131° de la Ley General de Servicios Eléctricos, los que son traspasados a las tarifas de los clientes regulados en las correspondientes fijaciones de precios de nudo promedio.

Al respecto, el 24 de marzo fue publicado en el Diario Oficial el Decreto 12T-2017, mediante el cual se fijan precios de nudo promedio con vigencia a contar del mes de enero de 2018.

Cargo por Uso de los Sistemas de Transmisión:

Los costos asociados por el uso de las instalaciones de transmisión son traspasados a los clientes finales a través de la aplicación del Cargo por Uso de los Sistemas de Transmisión, el cual es fijado semestralmente por la Comisión Nacional de Energía.

En relación con ello, mediante Resolución Exenta N° 544-2017 del 2 de octubre de 2017, modificada por la Resolución Exenta N° 744-2017 del 22 de diciembre de 2017, la Comisión Nacional de Energía fijó el Cargo por Uso de los Sistemas de Transmisión con vigencia a contar del 1 de enero de 2018.

Precios de servicios asociados al suministro:

Por otra parte, en la misma ocasión en que se fija el Valor Agregado de Distribución, cada cuatro años, se fijan los precios de los servicios asociados al suministro de electricidad. Los servicios más relevantes son los de apoyos en postes a empresas de telecomunicaciones, arriendo de medidores, pago fuera de plazo y ejecución de empalmes.

El procedimiento para la fijación de los precios de dichos servicios se encuentra contenido en el Decreto N° 341 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de fecha 12 de diciembre de 2007, publicado en el Diario Oficial del 10 de marzo de 2008.

En dicho reglamento se establece que la revisión y determinación de nuevas tarifas de servicios no consistentes en suministro de energía que se efectúe con ocasión del proceso de fijación de tarifas de suministro de distribución, debe hacerse sobre la base de los estudios de costos del valor agregado de distribución y de criterios de eficiencia, debiendo ser plenamente coherentes. Dicha coherencia se funda en el hecho que una misma empresa es la que provee el servicio de distribución y los servicios no consistentes en suministro de energía, lo que debe reflejarse en los estudios que se realicen.

Para dar cumplimiento a lo anterior, CNE debe encargar un estudio de costos, que es financiado, licitado y supervisado por ella, en el cual se estiman los costos del valor agregado de distribución y de los servicios no consistentes en suministro de energía. El resultado del estudio contratado debe contar con capítulos plenamente identificables y auto-contenidos, uno referido a los costos del valor agregado de distribución y otro a la estimación tarifaria de los servicios no consistentes en suministro de energía.

Así, en lo referido a los precios de los servicios asociados, los estudios son publicados por la Comisión Nacional de Energía. Posteriormente, CNE debe elaborar y publicar un Informe Técnico, considerando las observaciones que hayan efectuado las empresas, el cual es sometido al dictamen del Panel de Expertos, en caso de que existan discrepancias.

El 14 de marzo de 2014, fue publicado el Decreto 8T-2013 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fija los precios de los servicios al suministro de electricidad vigentes a contar de dicha fecha. A esta fecha se encuentra pendiente de publicación el decreto que fijará los precios de los servicios asociados al suministro correspondiente al cuatrienio 2016-2020.

De todo lo indicado anteriormente, se puede concluir que el negocio de distribución de electricidad en Chile posee un nivel de riesgo aceptable desde el punto de vista tarifario ya que los precios son determinados por la legislación vigente mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable para los activos.

### **2.3.- Mercado de transmisión de electricidad.**

A partir de la publicación de la Ley N° 20.936, con fecha 20 de julio de 2016, se modificó el marco regulatorio de los sistemas de transmisión, bajo el cual dichos sistemas se clasifican en: Transmisión Nacional (Troncal), Transmisión Zonal (Subtransmisión), Transmisión Dedicada (Adicional), Transmisión Asociada a Polos de Desarrollo y Transmisión de Interconexión Internacional.

Los sistemas de Transmisión Nacional están conformados por las líneas y subestaciones eléctricas que permiten el desarrollo de un mercado eléctrico común y posibilitan el abastecimiento de la totalidad de la demanda del sistema eléctrico, mientras que los sistemas de Transmisión Zonal corresponden a las líneas y subestaciones eléctricas dispuestas esencialmente para el abastecimiento actual o futuro de clientes regulados, territorialmente identificables, sin perjuicio del uso por parte de clientes libres o medios de generación. Por su parte, los sistemas de Transmisión Dedicada corresponden a las líneas y subestaciones eléctricas radiales, que encontrándose interconectadas al sistema eléctrico, están dispuestas esencialmente para el suministro de energía eléctrica a usuarios no sometidos a regulación de precios o para inyectar la producción de las centrales generadoras al sistema eléctrico.

Emelari, en el ámbito de la transmisión, sólo participa del negocio de transmisión zonal.

Precios:

La definición de los segmentos que conforman el sistema de transmisión eléctrica y la metodología de tarifación de cada uno de ellos están contenidas en la Ley General de Servicios Eléctricos.

Las instalaciones existentes de transmisión son remuneradas por medio de una tarifa regulada, que se determina cada cuatro años a través de un estudio tarifario.

En Transmisión Nacional y Transmisión Zonal, las obras nuevas se adjudican mediante procesos de licitación, cuyo valor resultante se paga por 20 años. Transcurrido dicho periodo, su valorización queda sometida al régimen de las obras existentes.

En el caso de ampliaciones, el Valor Anual de Inversión se remunera por 20 años (Valor de Inversión resultante de una licitación y tasa vigente al momento de la adjudicación).

Así, la regulación vigente alinea los ingresos del sector transmisión con la demanda eléctrica del país. Por lo anterior, los ingresos esperados tienen una relación directa con la tasa de crecimiento efectiva de la población y del PIB, existiendo la posibilidad de producirse variaciones entre los ingresos reales con respecto a los esperados.

De esta forma, se puede concluir que el negocio de transmisión de electricidad, posee un bajo nivel de riesgo desde el punto de vista regulatorio y tarifario, al contar con un marco regulatorio estable donde los precios son determinados con mecanismos de carácter técnico, diseñados para obtener una rentabilidad justa para los activos invertidos en este sector.

Demanda:

Los ingresos por Transmisión Zonal están directamente relacionados con la demanda requerida por las distribuidoras. Lo anterior entrega una alta correlación entre los ingresos por transmisión y el crecimiento económico imperante en las zonas donde opera, su desarrollo urbano asociado y el crecimiento del consumo per cápita, todos factores fuertemente relacionados con el consumo de energía eléctrica.

En ese sentido, es importante destacar la estabilidad del consumo eléctrico en Chile. Por lo anterior, el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es más bien limitado en el mediano y largo plazo, sin perjuicio de situaciones puntuales que puedan afectar el consumo eléctrico en el corto plazo.

### 3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros intermedios se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los períodos y ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

#### 3.1.- Bases de preparación de los estados financieros intermedios.

Los presentes estados financieros intermedios de la Sociedad han sido preparados de acuerdo a la Norma Internacional de Contabilidad N° 34 (NIC 34) incorporada a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Los estados financieros intermedios han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipo, propiedades de inversión, y ciertos activos y pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados o en patrimonio.

En la preparación de los estados financieros intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde Compañía General de Electricidad S.A.

En la preparación de los estados financieros intermedios se han utilizado estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros intermedios se describen en Nota 4.

Para el período terminado al 31 de marzo de 2017 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 31 de marzo de 2018. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

#### 3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios iniciados el 1 de enero de 2018.

3.2.1.- NIIF 9, “Instrumentos financieros” cuya versión final fue emitida en julio de 2014. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros e introduce un modelo “más prospectivo” de pérdidas crediticias esperadas para la contabilidad del deterioro y un enfoque sustancialmente reformado para la contabilidad de coberturas.

La Sociedad adoptó la nueva norma en la fecha de aplicación requerida y no reexpresará la información comparativa.

3.2.2.- 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. Esta nueva norma pretende mejorar las inconsistencias y debilidades de NIC 18 y proporcionar un modelo que facilitará la comparabilidad de compañías de diferentes industrias y regiones. Proporciona un nuevo modelo para el reconocimiento de ingresos y requerimientos más detallados para contratos con elementos múltiples.



- 3.2.3.- CINIIF 22 “Transacciones en Moneda Extranjera y Contraprestaciones Anticipadas”. Emitida en diciembre de 2016. La Interpretación aborda la forma de determinar la fecha de la transacción a efectos de establecer la tasa de cambio a usar en el reconocimiento inicial del activo, gasto o ingreso relacionado (o la parte de estos que corresponda), en la baja en cuentas de un activo no monetario o pasivo no monetario que surge del pago o cobro de la contraprestación anticipada en moneda extranjera, a estos efectos la fecha de la transacción, corresponde al momento en que una entidad reconoce inicialmente el activo no monetario o pasivo no monetario que surge del pago o cobro de la contraprestación anticipada Si existen múltiples pagos o cobros anticipados, la entidad determinará una fecha de la transacción para cada pago o cobro de la contraprestación anticipada.
- 3.2.4.- Enmienda a NIIF 2 “Pagos basados en acciones”. Emitida en junio de 2016. Estas enmiendas realizadas abordan las condiciones de cumplimiento cuando los pagos basados en acciones se liquidan en efectivo, la clasificación de transacciones de pagos basados en acciones, netas de retención de impuesto sobre la renta y la contabilización de las modificaciones realizadas a los términos de los contratos que modifiquen la clasificación de pagos liquidados en efectivo o liquidados en acciones de patrimonio.

En la entrada en vigencia de la modificación no es obligatoria la reestructuración de los estados financieros de ejercicios anteriores, pero su adopción retrospectiva es permitida.

- 3.2.5.- Enmienda a NIIF 4 “Contratos de seguros”. Emitida en septiembre de 2016. Esta enmienda introduce las siguientes dos opciones para aquellas entidades que emitan contratos de seguros:
- La exención temporal y opcional de la aplicación de la NIIF 9, la cual estará disponible para las entidades cuyas actividades están predominantemente conectadas con los seguros. La excepción permitirá a las entidades que continúen aplicando la NIC 39 Instrumentos Financieros, Reconocimiento y valoración, hasta el 1 de enero de 2021.
  - El enfoque de superposición, el cual, es una opción disponible para las entidades que adoptan NIIF 9 y emiten contratos de seguros, para ajustar las ganancias o pérdidas para determinados activos financieros; el ajuste elimina la volatilidad en valoración de los instrumentos financieros que pueda surgir de la aplicación de la NIIF 9., permitiendo reclasificar estos efectos del resultado del ejercicio al otro resultado integral.
- 3.2.6.- NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos”. Esta modificación aclara que una entidad que es una organización de capital de riesgo, u otra entidad que califique, puede elegir, en el reconocimiento inicial valorar sus inversiones en asociadas y negocios conjuntos a valor razonable con cambios en resultados. Si una entidad que no es en sí misma una entidad de inversión tiene un interés en una asociada o negocio conjunto que sea una entidad de inversión, puede optar por mantener la medición a valor razonable aplicada su asociada.
- 3.2.7.- NIC 40 “Propiedades de Inversión”. Esta modificación aclara cuando una entidad debe reclasificar bienes, incluyendo bienes en construcción o desarrollo en bienes de inversión, indicando que la reclasificación debe efectuarse cuando la propiedad cumple, o deja de cumplir, la definición de propiedad de inversión y hay evidencia del cambio en el uso del bien. Un cambio en las intenciones de la administración para el uso de una propiedad no proporciona evidencia de un cambio en el uso.

**3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2018, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.**

3.3.1.- NIIF 16 “Arrendamientos”, emitida en enero de 2016, es una 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. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2019 y su adopción anticipada es permitida si ésta es adoptada en conjunto con NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”.

3.3.2.- Enmienda a NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos” y NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”. Emitida en septiembre de 2014. Estas enmiendas abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Establece que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una subsidiaria o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una subsidiaria. La fecha de aplicación obligatoria de estas modificaciones está por ser determinada debido a que el IASB planea una investigación profunda que pueda resultar en una simplificación de contabilidad de asociadas y negocios conjuntos. Se permite su adopción inmediata.

3.3.3.- CINIIF 23 “Tratamiento sobre posiciones fiscales inciertas”. Emitida en junio de 2017. Esta interpretación aclara la aplicación de los criterios de reconocimiento y medición requeridos por la NIC 12 Impuestos sobre la renta cuando existe incertidumbre sobre los tratamientos fiscales. Se aplicará esta Interpretación para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2019.

3.3.4.- NIIF 17 “Contratos de Seguros”. Emitida en mayo de 2017. Este estándar de contabilidad integral para contratos de seguros cubre el reconocimiento, la medición, presentación y divulgación. Una vez entrada en vigencia sustituirá a la NIIF 4 Contratos de Seguro emitida en 2005. La nueva norma aplica a todos los tipos de contratos de seguro, independientemente del tipo de entidad que los emiten.

La NIIF17 es efectiva para períodos de reporte que empiezan en o después de 1 de enero de 2021, con cifras comparativas requeridas, se permite la aplicación, siempre que la entidad también aplique la NIIF 9 y la NIIF 15.

3.3.5.- NIIF 3 “Combinaciones de negocios”. Esta enmienda aclara que, cuando una entidad obtiene el control de una entidad que es una operación conjunta, aplica los requerimientos para una combinación de negocios por etapas, incluyendo los intereses previamente mantenidos sobre los activos y pasivos de una operación conjunta presentada al valor razonable. La enmienda debe aplicarse a las combinaciones de negocios realizadas posteriormente al 1 enero de 2019. Se permite su aplicación anticipada.

- 3.3.6.- NIIF 9 “Instrumentos financieros”. Las modificaciones a la NIIF 9 pretenden aclarar que un activo financiero cumple el criterio sólo de pagos de principal más intereses independientemente del evento o circunstancia que causa la terminación anticipada del contrato o de qué parte paga o recibe la compensación razonable por la terminación anticipada del contrato.

Las modificaciones a la NIIF 9 deberán aplicarse cuando el prepago se aproxima a los montos no pagados de capital e intereses de tal forma que refleja el cambio en tasa de interés de referencia. Esto implica que los prepagos al valor razonable o por un monto que incluye el valor razonable del costo de un instrumento de cobertura asociado, normalmente satisfará el criterio solo pagos de principal más intereses solo si otros elementos del cambio en el valor justo, como los efectos del riesgo de crédito o la liquidez, no son representativos. La aplicación será a partir del 1 de enero de 2019 y se realizara de forma retrospectiva con adopción anticipada permitida.

- 3.3.7.- NIIF 11 “Acuerdos conjuntos”. La enmienda afecta a los acuerdos conjuntos sobre intereses previamente mantenidos en una operación conjunta. Una parte que participa, pero no tiene el control conjunto de una operación conjunta podría obtener control si la actividad de la operación conjunta constituye un negocio tal como lo define la NIIF 3. Las modificaciones aclaran que los intereses previamente mantenidos en esa operación conjunta no se vuelven a medir al momento de la operación. Las enmiendas deberán aplicarse a las transacciones en las que se adquiere el control conjunto realizadas posteriormente al 1 enero de 2019. Se permite su aplicación anticipada.

- 3.3.8.- NIC 12 “Impuestos a las Ganancias”. Las enmiendas aclaran que el impuesto a las ganancias de los dividendos generados por instrumentos financieros clasificados como patrimonio está vinculadas más directamente a transacciones pasadas o eventos que generaron ganancias distribuibles que a distribuciones a los propietarios. Por lo tanto, una entidad reconoce el impuesto a las ganancias a los dividendos en resultados, otro resultado integral o patrimonio según donde la entidad originalmente reconoció esas transacciones o eventos pasados. Las enmiendas deberán aplicarse a las a dividendos reconocidos posteriormente al 1 enero de 2019.

- 3.3.9.- NIC 23 “Costos por préstamos”. Las enmiendas aclaran que una entidad trata como un préstamo general cualquier endeudamiento originalmente hecho para desarrollar un activo calificado cuando sustancialmente todas las actividades necesarias para culminar ese activo para su uso o venta están completos. Las enmiendas deberán aplicarse a partir del 1 enero de 2019.

- 3.3.10.- NIC 28 “Inversiones en asociadas”. Las modificaciones aclaran que una entidad aplica la NIIF 9 Instrumentos Financieros para inversiones a largo plazo en asociadas o negocios conjuntos para aquellas inversiones que no apliquen el método de la participación patrimonial pero que, en sustancia, forma parte de la inversión neta en la asociada o negocio conjunto. Esta aclaración es relevante porque implica que el modelo de pérdida de crédito esperado, descrito en la NIIF 9, se aplica a estos intereses a largo plazo. Las entidades deben aplicar las enmiendas retrospectivamente, con ciertas excepciones. La entrada en vigencia será a partir del 1 de enero de 2019 con aplicación anticipada permitida.

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, y que pudiesen aplicar a la Sociedad, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros intermedios de la Sociedad en el ejercicio de su primera aplicación.

### **3.4.- Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación.**

Asociadas o coligadas son todas las entidades sobre las que la Sociedad ejerce influencia significativa pero no tiene control, lo cual generalmente está acompañado por una participación de entre un 20% y un 50% de los derechos de voto. Las inversiones en asociadas o coligadas se contabilizan por el método de participación e inicialmente se reconocen por su costo.

La participación de la Sociedad en las pérdidas o ganancias posteriores a la adquisición de sus coligadas o asociadas se reconoce en resultados, y su participación en los movimientos patrimoniales posteriores a la adquisición que no constituyen resultados, se imputan a las correspondientes reservas de patrimonio (y se reflejan según corresponda en el estado de resultados integral).

Cuando la participación de la Sociedad en las pérdidas de una coligada o asociada es igual o superior a su participación en la misma, incluida cualquier otra cuenta a cobrar no asegurada, la Sociedad no reconoce pérdidas adicionales, a no ser que haya incurrido en obligaciones o realizado pagos en nombre de la coligada o asociada.

Las ganancias o pérdidas de dilución en coligadas o asociadas se reconocen en el estado de resultados.

Las inversiones en asociadas del mismo grupo, pasan a ser tratadas como subsidiarias en cuanto a la presentación del valor patrimonial y de la plusvalía por poseer el control dentro del grupo.

### **3.5.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.**

#### **3.5.1.- Moneda funcional y de presentación.**

Las partidas incluidas en los estados financieros intermedios de cada una de las entidades de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera (“moneda funcional”). La moneda funcional de Empresa Eléctrica de Arica S.A. es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros intermedios.

#### **3.5.2.- Transacciones y saldos.**

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, a través de otros resultados integrales, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo.

### 3.5.3.- Bases de conversión.

Los activos y pasivos pactados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre respectivamente:

Fecha	CL \$ / UF
31-03-2018	26.966,89
31-12-2017	26.798,14
31-03-2017	26.471,94

CL \$ Pesos chilenos  
U.F. Unidades de fomento

### 3.6.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, el que ha sido identificado como eléctrico, para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota 29.

### 3.7.- Propiedades, planta y equipo.

Los terrenos y edificios de la Sociedad, se reconocen inicialmente a su costo. La medición posterior de los mismos se realiza de acuerdo a NIC 16 mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución eléctrica, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Las tasaciones se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abona a la reserva o superávit por revaluación en el patrimonio neto a través del estado de resultados integral.

El resto de las propiedades, planta y equipo, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos de las propiedades, planta y equipo vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso, incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el período de construcción:

- Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.
- Gastos de personal relacionado en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Las construcciones u obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez terminado el periodo de prueba, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de ese momento comienza su depreciación.

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a los otros resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta reserva o superávit de revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan a través de otros resultados integrales a la cuenta reserva o superávit de revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado de resultados. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados y de la depreciación sobre la base de su costo original se transfiere de la cuenta reserva o superávit de revaluación a las ganancias (pérdidas) acumuladas, neta de sus impuestos diferidos.

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas.

El valor residual y la vida útil de los bienes del rubro Propiedades, planta y equipo, se revisan y ajustan si es necesario, en cada cierre de estado de situación financiera, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de dichos bienes.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante la aplicación de pruebas de deterioro.

Las pérdidas y ganancias por la venta de una propiedad, planta y equipo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reserva o superávit de revaluación se traspasan a Ganancias (pérdidas) acumuladas, netas de impuestos diferidos.

### **3.8.- Propiedades de inversión.**

Se incluyen principalmente los terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas (fuera del curso ordinario de los negocios), plusvalías, o bien explotarlos bajo un régimen de arrendamientos, y no son ocupados por la Sociedad. El criterio de valorización inicial de las propiedades de inversión es al costo y la medición posterior es a su valor razonable, por medio de retasaciones independientes que reflejan su valor de mercado.

Las pérdidas o ganancias derivadas de un cambio en el valor razonable de las propiedades de inversión se incluyen en el resultado del ejercicio en que se generan, y se presentan en el rubro otras ganancias (pérdidas) del estado de resultados por función.

Se da de baja cuando se enajene o disponga de la misma por otra vía, o cuando no se espere obtener beneficios económicos futuros por su utilización, enajenación o disposición por otra vía.

Las ganancias o pérdidas que surgen en la venta o retiro de propiedades de inversión se reconocen en los resultados del ejercicio y se determina como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

### **3.9.- Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).**

El menor valor representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables de subsidiarias o filiales a la fecha de adquisición. El menor valor relacionado con adquisiciones de subsidiarias representa un intangible y se incluye bajo el rubro de plusvalía.

El menor valor relacionado con adquisiciones de asociadas ya fusionadas se somete a pruebas por deterioro de valor, junto con el saldo total de los bienes del rubro Propiedad, planta y equipo.

### **3.10.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.**

#### **3.10.1.- Servidumbres.**

Los derechos de servidumbre se presentan a costo. La explotación de dichos derechos en general no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

#### **3.10.2.- Programas informáticos.**

Las licencias para programas informáticos adquiridas, se capitalizan sobre la base de los costos en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por la Sociedad, y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos.

Los costos de producción de programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

### **3.11.- Costos por intereses.**

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo calificado se capitalizan durante el período de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende. Otros costos por intereses se registran en resultados (costos financieros).

### **3.12.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos.**

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros, distintos del menor valor (Goodwill), que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

### **3.13.- Activos financieros.**

La NIIF 9 Instrumentos Financieros reemplaza a la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición para los períodos anuales que comiencen el 1 de enero de 2018, que reúne los tres aspectos de la contabilidad de los instrumentos financieros: clasificación y medición; deterioro y contabilidad de cobertura.

#### **3.13.1.- Clasificación y medición.**

La Sociedad mide inicialmente un activo financiero a su valor razonable más, en el caso de un activo financiero que no se encuentra al valor razonable con cambios en resultados, los costos de transacción.

Los instrumentos financieros de deuda se miden posteriormente al valor razonable con cambios en resultados, el costo amortizado o el valor razonable a través de otro resultado integral. La clasificación se basa en dos criterios: el modelo de negocio de la Sociedad para administrar los activos; y si los flujos de efectivo contractuales de los instrumentos representan únicamente pagos de capital e intereses sobre el monto principal pendiente (criterio SPPI).

La nueva clasificación y medición de los activos financieros de deuda de la Sociedad son los siguientes:

- Instrumentos de deuda a costo amortizado para activos financieros que se mantienen dentro de un modelo de negocio con el objetivo de mantener los activos financieros a fin de recolectar flujos de efectivo contractuales que cumplan con el criterio SPPI. Esta categoría incluye las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar, y los préstamos incluidos en Otros activos financieros no corrientes.
- Instrumentos de deuda en otro resultado integral, con ganancias o pérdidas recicladas a resultados en el momento de su realización. Los activos financieros en esta categoría son los instrumentos de deuda cotizados de la Sociedad que cumplen con el criterio SPPI y se mantienen dentro de un modelo comercial tanto para cobrar los flujos de efectivo como para vender.



Otros activos financieros se clasifican y, posteriormente, se miden de la siguiente manera:

- Instrumentos de capital en otro resultado integral, sin reciclaje de ganancias o pérdidas a resultados en el momento de su realización. Esta categoría solo incluye los instrumentos de capital, que la Sociedad tiene la intención de mantener en el futuro previsible y que la Sociedad ha elegido irrevocablemente para clasificarlos en el reconocimiento inicial o la transición. La Sociedad clasificó sus instrumentos de patrimonio no cotizados como instrumentos de patrimonio en otro resultado integral.
- Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados comprenden instrumentos derivados e instrumentos de capital cotizados que la Sociedad no ha elegido irrevocablemente, en el reconocimiento inicial o transición, para clasificar en otros resultados integrales. Esta categoría también incluye instrumentos de deuda cuyas características de flujo de caja no cumplan con el criterio SPPI o que no se encuentren dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo sea recolectar flujos de efectivo contractuales o acumular flujos de efectivo contractuales y vender.

La contabilidad de los pasivos financieros de la Sociedad permanece en gran medida igual a la NIC 39. De forma similar a los requerimientos de la NIC 39, la NIIF 9 requiere que los pasivos con contraprestación contingente se traten como instrumentos financieros medidos a valor razonable, con los cambios en el valor razonable reconocidos en el estado de ganancias o pérdidas.

Conforme a la NIIF 9, los derivados implícitos ya no están separados de un activo financiero principal. En cambio, los activos financieros se clasifican según sus términos contractuales y el modelo de negocio de la Sociedad.

### 3.13.2.- Deterioro.

La NIIF 9 requiere que la Sociedad registre las pérdidas crediticias esperadas de todos sus títulos de deuda, préstamos y deudores comerciales, ya sea sobre una base de 12 meses o de por vida. La Sociedad aplicó el modelo simplificado y registró las pérdidas esperadas en la vida de todos los deudores comerciales.

La Sociedad ha establecido una matriz de provisiones que se basa en la experiencia histórica de pérdidas crediticias de la Sociedad, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico.

Para otros activos financieros de la deuda, la pérdida esperada se basa en la pérdida esperada de 12 meses. La pérdida crediticia esperada de 12 meses es la porción de pérdida esperada de por vida que resulta de eventos predeterminados en un instrumento financiero que son posibles dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de presentación. Sin embargo, cuando ha habido un aumento significativo en el riesgo de crédito desde el origen, la asignación se basará en la pérdida esperada de por vida.

La adopción de los requisitos de deterioro de pérdidas crediticias esperadas de la NIIF 9 dio como resultado aumentos en las provisiones por deterioro de los activos financieros de deuda de la Sociedad, los cuales se revelan en nota 7.1. El aumento en la asignación dio como resultado el ajuste a las ganancias retenidas (Nota 23.7).

### **3.14.- Inventarios.**

Las existencias se valorizan a su costo o a su valor neto realizable, el menor de los dos. El costo se determina de acuerdo al método de precio medio ponderado (PMP).

Los costos de construcción de obras eléctricas para terceros, incluyen los costos de diseño, los materiales eléctricos, la mano de obra directa propia y de terceros y otros costos directos e indirectos de existir, los cuales no incluyen costos por intereses.

El valor neto realizable es el precio estimado de venta de un activo en el curso normal de la operación menos los costos estimados para terminar su producción y los necesarios para llevar a cabo las ventas.

### **3.15.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.**

Las cuentas comerciales a cobrar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimientos no superan los 20 días desde su facturación y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos. Las cuentas comerciales a cobrar no corrientes se reconocen a su costo amortizado.

### **3.16.- Efectivo y equivalentes al efectivo.**

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como Otros Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

### **3.17.- Capital social.**

El capital social está representado por acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción.

Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los ingresos obtenidos.

### **3.18.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.**

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y no existe diferencia material con su valor razonable.

### **3.19.- Préstamos y otros pasivos financieros.**

Los préstamos, y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y 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 el plazo de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las obligaciones financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de los estados de situación financiera.

### **3.20.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.**

El gasto por impuesto a las ganancias del ejercicio comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio, en otros resultados integral o provienen de una combinación de negocios.

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera.

Los impuestos diferidos se calculan de acuerdo con el método del pasivo, sobre las diferencias que surgen entre las bases tributarias de los activos y pasivos, y sus importes en libros en los estados financieros intermedios. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivas (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha de los estados de situación financiera y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponer de beneficios fiscales futuros con los que poder compensar dichas diferencias.

### **3.21.- Obligaciones por beneficios a los empleados.**

#### **3.21.1.- Vacaciones del personal.**

La Sociedad reconoce el gasto por vacaciones del personal mediante el método del devengo. Este beneficio corresponde a todo el personal y equivale a un importe fijo según los contratos particulares de cada trabajador. Este beneficio es registrado a su valor nominal y presentado bajo el rubro Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

#### **3.21.2.- Indemnizaciones por años de servicio (PIAS).**

La Sociedad constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata de acuerdo con NIC 19 (r), de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada. El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.

Los planes de beneficios definidos establecen el monto de retribución que recibirá un empleado al momento estimado de goce del beneficio, el que usualmente, depende de uno o más factores, tales como, edad del empleado, rotación, años de servicio y compensación.

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados, usando rendimientos de mercado de bonos denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otros resultados integrales en los períodos en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

#### 3.21.3.- Otros beneficios por cese de la relación laboral.

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 3.21.2.- se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. La Sociedad reconoce los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometido, ya sea:

- i) A poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o
- ii) De proporcionar beneficios por cese como resultado de una oferta hecha para incentivar el retiro voluntario. Los beneficios que vencen en más de 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

#### 3.21.4.- Participación en las utilidades.

La Sociedad reconoce un pasivo y un gasto por participación en las utilidades en base a contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de la Sociedad.

### 3.22.- Provisiones.

La Sociedad reconoce una provisión cuando está obligado contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

Las provisiones para contratos onerosos, litigios y otras contingencias se reconocen cuando:

- La Sociedad tiene una obligación presente, ya sea legal o constructiva, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe puede ser estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación la Sociedad. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de cierre de los estados financieros intermedios, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

### **3.23.- Subvenciones estatales.**

Las subvenciones estatales se reconocen por su valor razonable, 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 costos, se difieren como pasivo y se reconocen en el estado de resultados durante el período necesario para correlacionarlas con los costos que pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con la adquisición de propiedades, planta y equipo se presentan netas del valor del activo correspondiente y se abonan en el estado de resultados sobre una base lineal durante las vidas esperadas de los activos.

Las subvenciones estatales relacionadas con bonificación a la mano de obra se abonan directamente a resultados.

### **3.24.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.**

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos o plazos estimados de realización, como corrientes los con vencimiento igual o inferior a doce meses contados desde la fecha de corte de los estados financieros intermedios y como no corrientes, los mayores a ese período.

En el caso que existan obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo se encuentre asegurado, se reclasifican como no corrientes.

### **3.25.- Reconocimiento de ingresos.**

Los ingresos ordinarios se reconocen por un monto que refleja la contraprestación recibidas o a recibir que la entidad tiene derecho a cambio de transferir bienes o servicios a un cliente. La entidad ha analizado y tomado en consideración todos los hechos y circunstancias relevantes al aplicar cada paso del modelo establecido por NIIF 15 a los contratos con sus clientes (identificación del contrato, identificar obligaciones de desempeño, determinar el precio de la transacción, asignar el precio, reconocer el ingreso). También ha evaluado la existencia de costos incrementales de la obtención de un contrato y los costos directamente relacionados con el cumplimiento de un contrato

La Sociedad reconoce los ingresos cuando se han cumplido satisfactoriamente los pasos establecidos en la norma y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades, tal y como se describe a continuación.

#### **3.25.1.- Ventas de electricidad.**

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 facturación efectiva del período de consumo, además de incluir una estimación de energía por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del período o ejercicio.

### 3.25.2.- Servicios de transmisión y transformación de energía eléctrica.

El ingreso por servicios de transmisión y transformación de energía eléctrica se registra en base a la facturación efectiva del período de consumo, además de incluir una estimación de los servicios que han sido suministrados hasta la fecha de cierre del período o ejercicio, dado que en dichos contratos existe una obligación de desempeño.

### 3.25.3.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes se reconocen cuando la Sociedad ha entregado los productos al cliente y no existe ninguna obligación pendiente de cumplirse que pueda afectar la aceptación de los productos por parte del cliente. La entrega no tiene lugar hasta que los productos se han enviado al lugar concreto, los riesgos de obsolescencia y pérdida se han transferido al cliente y el cliente ha aceptado los productos de acuerdo con el contrato de venta, el período de aceptación ha finalizado, o bien tiene evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para la aceptación.

Las ventas se reconocen en función del precio fijado en el contrato de venta, neto de los descuentos por volumen y las devoluciones estimadas a la fecha de la venta. Los descuentos por volumen se evalúan en función de las compras anuales previstas. Se asume que no existe un componente financiero implícito, dado que las ventas se realizan con un período medio de cobro reducido. Los contratos con clientes para la venta de bienes generalmente incluyen una obligación de desempeño.

### 3.25.4.- Ingresos por intereses.

Los ingresos por intereses se reconocen usando el método de la tasa de interés efectiva.

### 3.25.5.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se establece el derecho de recibirlos o se percibe su pago.

### 3.25.6.- Ingresos por construcción de obras.

Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el método del producto (grado de avance físico). Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse de forma fiable, los ingresos del contrato se reconocen sólo hasta el límite de los costos del contrato incurridos que sea probable que se recuperarán. Cuando el resultado de un contrato de construcción puede estimarse de forma fiable y es probable que el contrato vaya a ser rentable, los ingresos del contrato se reconocen durante el período del contrato.

### **3.26.- Arrendamientos.**

#### 3.26.1.- Cuando la Sociedad es el arrendatario - arrendamiento operativo.

Los arrendamientos en los que el arrendador conserva una parte importante de los riesgos y ventajas derivados de la titularidad del bien se clasifican como arrendamientos operativos. Los pagos en concepto de arrendamiento operativo (netos de cualquier incentivo recibido del arrendador) se cargan en el estado de resultados sobre una base lineal durante el período de arrendamiento.

#### 3.26.2.- Cuando la Sociedad es el arrendador.

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro de propiedades, planta y equipo o en propiedades de inversión según corresponda.

Los ingresos derivados del arrendamiento operativo se reconocen de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

### **3.27.- Distribución de dividendos.**

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los estados financieros intermedios en el ejercicio en que son declarados y aprobados por los accionistas o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

### **3.28.- Costo de ventas.**

Los costos de ventas incluyen el costo de adquisición de las materias primas e insumos necesarios para la distribución de energía eléctrica, depreciaciones de instalaciones y mano de obra directa a servicios prestados. Estos costos incluyen principalmente los costos de adquisición netos de descuentos obtenidos, los gastos e impuestos no recuperables.

### **3.29.- Estado de flujos de efectivo**

El Estado de Flujos de Efectivo ha sido elaborado utilizando el método directo, y en el mismo se utilizan las siguientes expresiones con el significado que a continuación se indica:

- Actividades de operación: actividades que constituyen los ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no pueden ser calificadas como de inversión o financiación.
- Actividades de inversión: actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiación: actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos que no forman parte de las actividades de operación.

La Sociedad no ha registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 31 de marzo de 2018 y 2017. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.

#### **4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.**

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

La Sociedad efectúa estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo año se presentan a continuación.

##### **4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.**

La Sociedad evalúa anualmente si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.13. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso. Los resultados de las estimaciones efectuadas al 31 de diciembre de 2016 no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (ver Nota 16). No hay indicios de deterioro al 31 de marzo de 2018.

##### **4.2.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS).**

El valor presente de las obligaciones por indemnizaciones por años de servicio pactadas depende de un número de factores que se determinan sobre bases actuariales usando un número de supuestos. Los supuestos usados al determinar el costo neto por los beneficios incluyen la tasa de descuento. Cualquier cambio en estos supuestos tendrá impacto en el valor en libros de la obligación por los beneficios.

La Sociedad determina la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utiliza la Sociedad para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, la Sociedad considera las tasas de interés de mercado de bonos que se denominan en la moneda en la que el beneficio se pagará y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota 21 se presenta información adicional al respecto.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasa de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros intermedios de la Sociedad.



#### **4.3.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.**

La Sociedad efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipo. Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución y transmisión eléctrica son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR / VI) de los activos utilizada en los informes presentados periódicamente a la autoridad regulatoria, el cual es ajustado –si corresponde– para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del período o ejercicio. Dicho VNR /VI es reducido en la proporción apropiada que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasa de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros intermedios de la Sociedad.

#### **4.4.- Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos de Precios de Contratos de Suministro y de Precios de Subtransmisión (Decreto 14-2012 del Ministerio de Energía).**

Los precios de compra de energía y potencia establecidos en los diversos contratos de suministro suscritos con generadores como resultado de los procesos licitatorios y los correspondientes precios de Transmisión Zonal son traspasados a las tarifas de los clientes regulados mediante las fijaciones de precios de nudo promedio.

En relación con los referidos precios de Transmisión Zonal, mediante Decreto 1T-2017 del Ministerio de Energía, publicado en el Diario Oficial el 27 de mayo de 2017, fue ajustado lo dispuesto en el Decreto 14-2012 del mismo ministerio, publicado el 9 de abril de 2013, en el cual se fijaron, a partir del 1 de enero de 2011, las tarifas de los sistemas de Subtransmisión (hoy Transmisión Zonal) y de Transmisión Adicional (hoy Transmisión Dedicada) y sus fórmulas de indexación, cuya vigencia fue extendida hasta diciembre de 2017 por la Ley 20.936, que modificó la Ley General de Servicios Eléctricos, publicada el 20 de julio de 2016. Actualmente, se encuentra en tramitación el Decreto 6T-2017, mediante el cual se fijarán los precios de Transmisión Zonal para el bienio 2018-2019.

Por otro lado, el 10 de octubre de 2017 fueron publicados los Decretos 12T-2016 y 3T-2017, y el 24 de marzo de 2018 fue publicado el Decreto 12-2017, todos del Ministerio de Energía, mediante los cuales se fijan precios de nudo promedio con vigencia a contar del 1 de enero de 2017, 1 de julio de 2017 y 1 de enero de 2018, respectivamente.

Mediante Oficio N° 18991-2017 del 21 de septiembre de 2017 -modificado por el Oficio N° 19484-2017 del 26 de septiembre de 2017, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles instruyó las reliquidaciones de los Decretos 12T-2016 y 3T-2017.

Respecto a la reliquidación del Decreto 12T-017, las diferencias de facturación deberán ser traspasadas a los clientes regulados a través de las tarifas del decreto semestral siguiente, reajustadas de acuerdo al interés corriente vigente a la fecha de dictación de dicho decreto, lo que hace necesario reflejar en los balances y estados de resultados los efectos que tendrá en las cuentas de los clientes finales.

A estos efectos, dichas diferencias se encuentran activadas en el rubro “Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar” en lo que respecta a los derechos a cobro y bajo el rubro “Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar” sobre las obligaciones.

## 5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

La Sociedad enfrenta diversos riesgos inherentes a la actividad en el mercado de distribución y transmisión de electricidad, como son los cambios en el marco regulatorio, modificaciones en las condiciones del mercado económico-financiero o de las políticas macroeconómicas de la autoridad, restricciones medioambientales y casos fortuitos o de fuerza mayor.

Las principales situaciones de riesgo a que está expuesta la actividad son las siguientes:

### 5.1.- Riesgo financiero.

Los negocios en que participa la Sociedad, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y una estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante un procedimiento de carácter reglado, el cual permite obtener una rentabilidad razonable, que la ley establece dentro de una banda del 10% +/- 4% para la industria de distribución de electricidad en su conjunto. Asimismo, los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento.

#### 5.1.1.- Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste.

A pesar que los negocios en que participan las empresas de CGE son fundamentalmente en pesos, se ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, con el objetivo de minimizar eventuales exposiciones al riesgo de variaciones en el tipo de cambio.

Al 31 de marzo de 2018, la deuda financiera de Emelari alcanzó a M\$ 8.079.881 la que se encuentra denominada en pesos.

Tipo de deuda	31-03-2018		31-12-2017	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	8.079.881	100,00%	8.306.794	100,00%
<b>Total deuda financiera</b>	<b>8.079.881</b>	<b>100,00%</b>	<b>8.306.794</b>	<b>100,00%</b>

#### 5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

Al 31 de marzo de 2018 Emelari no posee stock de deuda en unidades de fomento, en consecuencia, no se encuentra afecta al riesgo de variación de la unidad de fomento.

#### 5.1.3.- Riesgo de tasa de interés.

El riesgo de tasa de interés es el riesgo de que flujos de instrumentos financieros fluctúen debido a cambios en las tasas de interés de mercado. La exposición de la Sociedad al riesgo de cambio en tasas de interés se relaciona principalmente con obligaciones financieras a tasas de interés variables.

Al 31 de marzo de 2018, la deuda financiera de Emelari se estructura en un 100% a tasa fija, en consecuencia, no se encuentra afecta al riesgo de tasa de interés.

5.1.4.- Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

El riesgo de liquidez en Emelari es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento. En efecto al 31 de marzo de 2018, un 100% de la deuda financiera (sólo capital vigente adeudado) se encuentra estructurada a largo plazo en créditos bancarios.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa la Sociedad. Sin perjuicio de lo anterior, la Sociedad cuenta con una cuenta corriente mercantil con su matriz, que en caso de ser necesario permite reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez de la Sociedad.

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimiento de capital e intereses de la Sociedad, los cuales, como se indicó, se encuentran concentrados en el largo plazo:

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-03-2018	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Total M\$
Bancos.	401.917	804.935	8.812.140	10.018.992
<b>Total</b>	<b>401.917</b>	<b>804.935</b>	<b>8.812.140</b>	<b>10.018.992</b>
<b>Porcentualidad</b>	<b>4%</b>	<b>8%</b>	<b>88%</b>	<b>100%</b>

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2017	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Total M\$
Bancos.	8.329.625	0	0	8.329.625
<b>Total</b>	<b>8.329.625</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8.329.625</b>
<b>Porcentualidad</b>	<b>100%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>

5.1.5.- Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

El riesgo de crédito de las cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial es históricamente muy limitado. El acotado plazo de cobro a los clientes permite limitar los montos de deuda individuales a través de la suspensión de suministro por falta de pago. La regulación vigente prevé la radicación de la deuda en la propiedad del usuario del servicio eléctrico limitando la probabilidad de incobrabilidad de los créditos.

Otro factor que permite reducir el riesgo de crédito es la elevada atomización de la cartera de clientes, cuyos montos individuales adeudados no son significativos en relación al total de Ingresos Operacionales.

En el siguiente cuadro se puede apreciar lo planteado anteriormente en el sentido que el riesgo de crédito es bajo. En efecto, la rotación de cuentas por cobrar de Emelari es de aproximadamente 3,3 meses de ventas. Del mismo modo, el monto de Deudas Comerciales Vencidas y Deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 1,44% del total de ingresos operacionales.

Conceptos	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	32.846.456	34.034.957
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	10.629.379	10.573.742
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	563.478	411.678
<b>Rotación cuentas por cobrar. (meses)</b>	<b>3,3</b>	<b>3,1</b>
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	<b>1,44%</b>	<b>1,02%</b>

#### 5.1.6.- Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado.

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos bancarios de la Sociedad al 31 de marzo de 2018. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

De esta forma, se presenta a continuación el resumen del valor libro y de mercado del saldo insoluto de los pasivos financieros de la Sociedad:

Deuda al 31 de marzo de 2018	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	8.079.881	8.182.419	1,27%
<b>Total pasivo financiero</b>	<b>8.079.881</b>	<b>8.182.419</b>	<b>1,27%</b>

  

Deuda al 31 de diciembre de 2017	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	8.306.794	8.306.233	-0,01%
<b>Total pasivo financiero</b>	<b>8.306.794</b>	<b>8.306.233</b>	<b>-0,01%</b>

## 6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
<b>Efectivo</b>		
Efectivo en caja.	893	1.067
Saldos en bancos.	259.953	159.620
<b>Total efectivo.</b>	<b>260.846</b>	<b>160.687</b>

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados de situación financiera al 31 de marzo de 2018 y 2017 no difieren del presentado en los estados de flujos de efectivo. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	260.846	160.687
<b>Total</b>		<b>260.846</b>	<b>160.687</b>

## 7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

### 7.1.- Composición del rubro.

7.1.1.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
Deudores comerciales, neto.	8.611.174	6.077.642	47.277	43.258
Otras cuentas por cobrar, neto.	1.407.450	4.041.164	0	0
<b>Total</b>	<b>10.018.624</b>	<b>10.118.806</b>	<b>47.277</b>	<b>43.258</b>

7.1.2.- Detalle de otras cuentas por cobrar, neto.

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes	
	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
<b>Por cobrar al personal</b>		
Préstamos al personal.	45.730	71.205
Anticipo de remuneraciones.	655	45.155
Fondos por rendir.	0	272
<b>Sub total</b>	<b>46.385</b>	<b>116.632</b>
<b>Impuestos por recuperar</b>		
Iva crédito físcal.	0	114.706
<b>Sub total</b>	<b>0</b>	<b>114.706</b>
<b>Deudores varios</b>		
Deudores varios. (*)	1.200.964	3.580.827
Anticipo Proveedores.	200.935	268.957
Otros documentos por cobrar.	7.157	8.033
Provisión de deterioro.	(47.991)	(47.991)
<b>Sub total</b>	<b>1.361.065</b>	<b>3.809.826</b>
<b>Total</b>	<b>1.407.450</b>	<b>4.041.164</b>

(\*) Ver Nota N° 4.4

7.1.3.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
Deudores comerciales, bruto.	9.126.661	6.441.329	47.277	43.258
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.455.441	4.089.155	0	0
<b>Total</b>	<b>10.582.102</b>	<b>10.530.484</b>	<b>47.277</b>	<b>43.258</b>

7.1.4.- Deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
Deudores comerciales.	515.487	363.687
Otras cuentas por cobrar.	47.991	47.991
<b>Total</b>	<b>563.478</b>	<b>411.678</b>

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, se muestra en el siguiente cuadro:

<b>Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro</b>	<b>31-03-2018 M\$</b>	<b>31-12-2017 M\$</b>
Saldo inicial.	411.678	305.755
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	(29)	(108.760)
Efecto aplicación NIIF 9 (*).	170.030	0
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	(18.201)	214.683
<b>Total</b>	<b>563.478</b>	<b>411.678</b>

(\*) La NIIF 9 requiere que la Sociedad registre las pérdidas crediticias esperadas de todos sus títulos de deuda, préstamos y deudores comerciales, ya sea sobre una base de 12 meses o de por vida. La Sociedad aplicó el modelo simplificado y registró las pérdidas esperadas en la vida de todos los deudores comerciales. La Sociedad ha determinado que, debido a la naturaleza de sus préstamos y partidas a cobrar, las pérdidas por deterioro se incrementarán en M\$ 170.030 con la correspondiente disminución de los pasivos por impuesto diferido en M\$ 45.908.

El valor justo de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difiere significativamente del valor de libros presentado. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no deteriorados y deteriorados representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza.

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor en libros de cada clase de cuenta por cobrar mencionada.

La calidad crediticia en materia de energía eléctrica, las empresas distribuidoras se rigen por el Decreto con Fuerza de Ley N° 1, de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y por su Reglamento Eléctrico, Decreto Supremo N° 327 de diciembre de 1997. Las disposiciones de este último, en su Art. N°146, fija los plazos para el pago del suministro eléctrico por parte del usuario o cliente definido, no siendo éste considerado como un crédito y por otro lado, señala que en el inmueble o instalación quedarán radicadas todas las obligaciones derivadas del servicio para con la empresa suministradora, y sumado a que en Art. N° 147 se establecen los plazos para suspensión del suministro eléctrico, es que podemos concluir que la cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial del negocio eléctrico es de riesgo limitado.

La Sociedad ha definido el siguiente segmento de clientes para efectos de determinar las provisiones por deterioro:

- Clientes energéticos
- Clientes no energéticos

Se consideran saldos de dudoso cobro, todos aquellos que se incluyen en matriz de cálculo de pérdida esperada basado en la experiencia histórica de pérdidas crediticias de la Sociedad, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico.

Los castigos tributarios son realizados en la medida que las deudas son declaradas sin posibilidad alguna de recuperarse, de acuerdo a las normas tributarias vigentes.

## 7.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es la siguiente:

31-03-2018	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	5.047.658	2.969.768	281.504	240.587	60.511	44.641	20.338	6.963	17.681	484.287	9.173.938	9.126.661	47.277
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.091.909	181.766	181.766	0	0	0	0	0	0	0	1.455.441	1.455.441	0
Provision deterioro.	(427)	(1.425)	(49.300)	(830)	(878)	(758)	(929)	(6.963)	(17.681)	(484.287)	(563.478)	(563.478)	0
<b>Total</b>	<b>6.139.140</b>	<b>3.150.109</b>	<b>413.970</b>	<b>239.757</b>	<b>59.633</b>	<b>43.883</b>	<b>19.409</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10.065.901</b>	<b>10.018.624</b>	<b>47.277</b>

  

31-12-2017	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	4.155.750	1.438.589	243.897	83.476	71.293	83.600	51.683	13.721	21.689	320.889	6.484.587	6.441.329	43.258
Otras cuentas por cobrar, bruto.	3.853.221	117.967	117.967	0	0	0	0	0	0	0	4.089.155	4.089.155	0
Provision deterioro.	(424)	(1.357)	(49.302)	(1.071)	(1.104)	(1.087)	(1.034)	(13.721)	(21.689)	(320.889)	(411.678)	(411.678)	0
<b>Total</b>	<b>8.008.547</b>	<b>1.555.199</b>	<b>312.562</b>	<b>82.405</b>	<b>70.189</b>	<b>82.513</b>	<b>50.649</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10.162.064</b>	<b>10.118.806</b>	<b>43.258</b>



### 7.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.

El resumen de estratificación de cartera al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

31-03-2018								
Tramos de deudas Segmento Eléctrico	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
<b>Por vencer</b>								
Vendida y no facturada. (1)	0	2.507.049	0	0	0	0	2.507.049	0
Por vencer. (2)	19.950	2.394.741	(427)	3.453	145.868	0	2.540.609	(427)
<b>Sub total por vencer</b>	<b>19.950</b>	<b>4.901.790</b>	<b>(427)</b>	<b>3.453</b>	<b>145.868</b>	<b>0</b>	<b>5.047.658</b>	<b>(427)</b>
<b>Vencidos (3)</b>								
Entre 1 y 30 días	14.784	2.961.368	(1.425)	132	8.400	0	2.969.768	(1.425)
Entre 31 y 60 días	3.477	277.000	(1.308)	57	4.504	0	281.504	(1.308)
Entre 61 y 90 días	1.456	236.602	(830)	44	3.985	0	240.587	(830)
Entre 91 y 120 días	560	58.506	(878)	37	2.005	0	60.511	(878)
Entre 121 y 150 días	478	42.786	(759)	36	1.855	0	44.641	(759)
Entre 151 y 180 días	381	19.191	(929)	35	1.147	0	20.338	(929)
Entre 181 y 210 días	392	5.884	(5.884)	34	1.079	(1.079)	6.963	(6.963)
Entre 211 y 250 días	443	16.423	(16.423)	46	1.258	(1.258)	17.681	(17.681)
Más de 250 días	3.318	438.232	(438.232)	1.370	46.055	(46.055)	484.287	(484.287)
<b>Sub total vencidos</b>	<b>25.289</b>	<b>4.055.992</b>	<b>(466.668)</b>	<b>1.791</b>	<b>70.288</b>	<b>(48.392)</b>	<b>4.126.280</b>	<b>(515.060)</b>
<b>Total</b>	<b>45.239</b>	<b>8.957.782</b>	<b>(467.095)</b>	<b>5.244</b>	<b>216.156</b>	<b>(48.392)</b>	<b>9.173.938</b>	<b>(515.487)</b>

  

31-12-2017								
Tramos de deudas Segmento Eléctrico	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
<b>Por vencer</b>								
Vendida y no facturada. (1)	0	1.937.593	0	0	0	0	1.937.593	0
Por vencer. (2)	20.066	2.083.568	(424)	3.473	134.589	0	2.218.157	(424)
<b>Sub total por vencer</b>	<b>20.066</b>	<b>4.021.161</b>	<b>(424)</b>	<b>3.473</b>	<b>134.589</b>	<b>0</b>	<b>4.155.750</b>	<b>(424)</b>
<b>Vencidos (3)</b>								
Entre 1 y 30 días	14.869	1.431.808	(1.357)	133	6.781	0	1.438.589	(1.357)
Entre 31 y 60 días	3.497	238.296	(1.311)	57	5.601	0	243.897	(1.311)
Entre 61 y 90 días	1.464	80.720	(1.071)	44	2.756	0	83.476	(1.071)
Entre 91 y 120 días	563	69.340	(1.104)	37	1.953	0	71.293	(1.104)
Entre 121 y 150 días	481	82.239	(1.087)	36	1.361	0	83.600	(1.087)
Entre 151 y 180 días	383	49.954	(1.034)	35	1.729	0	51.683	(1.034)
Entre 181 y 210 días	394	12.216	(12.216)	34	1.505	(1.505)	13.721	(13.721)
Entre 211 y 250 días	446	20.577	(20.577)	46	1.112	(1.112)	21.689	(21.689)
Más de 250 días	3.337	275.864	(275.864)	1.378	45.025	(45.025)	320.889	(320.889)
<b>Sub total vencidos</b>	<b>25.434</b>	<b>2.261.014</b>	<b>(315.621)</b>	<b>1.800</b>	<b>67.823</b>	<b>(47.642)</b>	<b>2.328.837</b>	<b>(363.263)</b>
<b>Total</b>	<b>45.500</b>	<b>6.282.175</b>	<b>(316.045)</b>	<b>5.273</b>	<b>202.412</b>	<b>(47.642)</b>	<b>6.484.587</b>	<b>(363.687)</b>

- (1) Vendida y no facturada: Corresponde a la estimación de energía por facturar que ha sido suministrada hasta la fecha de cierre de los estados financieros intermedios y las reliquidaciones de precio por aplicar a los clientes.
- (2) Por vencer: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros intermedios se encuentra sin vencer su fecha de pago.
- (3) Vencidos: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros intermedios tienen como mínimo un día de morosidad con respecto a su fecha de vencimiento.

#### 7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente, los cuales forman parte de la cartera morosa:

31-03-2018				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	6	6.304	9	21.622
<b>Total</b>	<b>6</b>	<b>6.304</b>	<b>9</b>	<b>21.622</b>

31-12-2017				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	31	104.409	7	15.387
<b>Total</b>	<b>31</b>	<b>104.409</b>	<b>7</b>	<b>15.387</b>

#### 7.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera repactada y no repactada al 31 de marzo de 2018 y 2017 es la siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2018 31-03-2018	01-01-2017 31-03-2017
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada.	(18.980)	(2.567)
Provisión cartera repactada.	750	(401)
Castigos del período o ejercicio.	29	0
<b>Total</b>	<b>(18.201)</b>	<b>(2.968)</b>

#### 7.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de marzo de 2018 y 2017 es el siguiente por venta de energía:

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2018 31-03-2018
	N°	M\$
Ventas de energía eléctrica.	234.907	7.523.435
<b>Total</b>	<b>234.907</b>	<b>7.523.435</b>
Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2017 31-03-2017
	N°	M\$
Ventas de energía eléctrica.	219.374	8.720.501
<b>Total</b>	<b>219.374</b>	<b>8.720.501</b>

## **8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.**

Las transacciones con empresas relacionadas son por lo general de pago/cobro inmediato o hasta 90 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en el Título XVI de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas.

Los traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia la matriz, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente mercantil, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

La Sociedad, tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el período o ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, los cuales no se entienden como transacciones.

Para el período terminado al 31 de marzo de 2018 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017, no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

## 8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

### 8.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios de facturación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	20.044	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios de recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	221.961	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios de recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	90.296
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicios de recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	9.319	8.404
96.893.220-9	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	Chile	Servicios de facturación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	11.950	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Ingreso por ventas de otros servicios	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	48.688	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicios de recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	96.139	4.924
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios de recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	113	45
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Servicios de facturación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.887	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios de facturación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.787	3.133
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Servicios de recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	10.043	6.076
<b>TOTALES</b>							<b>422.931</b>	<b>112.878</b>

8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicio recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	91.244	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.013.019	1.328.882
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicio recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	91.708
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicio recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	41.909	50.077
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	51.632	0
96.893.220-9	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	82.273	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	28.222	0
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Servicios de recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	432	51
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicio recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	29.744	34.157
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicio recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	94.174	1.449
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	116.698	80.099
<b>TOTALES</b>							<b>2.549.347</b>	<b>1.586.423</b>

### 8.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2018 31-03-2018		01-01-2017 31-03-2017	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (pagos)	CL \$	47.884.419	0	28.770.579	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (préstamos)	CL \$	48.648.617	0	30.195.961	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	CL \$	369	369	31.782	31.782
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses pagados	CL \$	8.962	(8.962)	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales	CL \$	23.690	(23.690)	88.673	(88.673)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	15.701	(15.701)	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de gestión comercial	CL \$	57.050	(57.050)	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	9.259	(9.259)	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	4.299	(4.299)	1.715	(1.715)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	6.247	(6.247)	1.185	(1.185)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	40.914	40.914	0	0
96.893.220-9	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	61.634	61.634	60.496	60.496
96.893.220-9	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	1.080	1.080	338	338
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Soporte call center	CL \$	927	927	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de recaudación	CL \$	0	0	47	47
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios informáticos	CL \$	172.080	(172.080)	169.904	(169.904)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de equipos microinformáticos	CL \$	9.925	(9.925)	9.232	(9.232)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de comunicación	CL \$	1.188	(1.188)	1.907	(1.907)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de impresión	CL \$	611	(611)	1.971	(1.971)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicio administración de bodega	CL \$	6.029	(6.029)	3.630	(3.630)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales y equipos	CL \$	346.599	(12.829)	367.403	(43.683)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de propiedades	CL \$	3.766	3.766	5.540	5.540
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales	CL \$	90.045	(90.045)	26.289	(26.289)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de gestión de proyectos	CL \$	0	0	14.309	(14.309)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	0	0	16.587	(16.587)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de gestión comercial	CL \$	0	0	43.802	(43.802)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	0	0	41.796	41.796
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	0	0	2.683	(2.683)
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	0	0	331	331
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	0	0	1.563	(1.563)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	0	0	859	(859)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	0	0	1.714	1.714

## 8.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 12 abril de 2016, de acuerdo a lo señalado en los artículos 31 y 56 de la Ley N° 18.046 se eligió a los integrantes del directorio, para el período 2016 - 2018.

Rafael Salas Cox	Presidente del Directorio
Gonzalo Ignacio Soto Serdio	Vicepresidente del Directorio
Rafael Blesa Martínez	Director
Luis Gonzalo Palacios Vásquez	Director
Francisco Sanchez Hormazábal	Director

En Sesión Ordinaria de Directorio N° 427 de fecha 25 de abril de 2016 se designó como Presidente de Directorio de la Sociedad al director señor Rafael Salas Cox y como Vicepresidente al director señor Gonzalo Soto Serdio.

El equipo gerencial de la Sociedad lo compone un gerente general, dos gerentes de área, un subdirector y dos directores de área.

### 8.2.1.- Remuneración del Directorio.

En artículo décimo tercero de los estatutos sociales se establece que el cargo de Director no es remunerado.

### 8.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

El Equipo Gerencial no percibe remuneración directa de Emelari S.A., dado que su vinculación con la Sociedad se rige por los términos y con las responsabilidades preceptuadas en los artículos 49 y 50 de la Ley N° 18.046.

## 9.- **ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.**

El detalle de este rubro es el siguiente para el período terminado al 31 de marzo de 2018 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017.

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes	
	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
<b>Activos por impuestos</b>		
Pagos provisionales mensuales.	965.382	802.387
Rebajas al impuesto.	10.165	10.165
<b>Subtotal activos por impuestos</b>	<b>975.547</b>	<b>812.552</b>
<b>Pasivos por impuestos</b>		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(1.008.790)	(602.142)
<b>Subtotal pasivos por impuestos</b>	<b>(1.008.790)</b>	<b>(602.142)</b>
<b>Total activos (pasivos) por impuestos</b>	<b>(33.243)</b>	<b>210.410</b>

## 10.- **OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.**

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017.

Otros activos no financieros	Corrientes	
	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
Gastos pagados por anticipado.	26.421	5.002
Garantías de arriendo.	1.967	1.967
<b>Total</b>	<b>28.388</b>	<b>6.969</b>

Los gastos anticipados corresponden principalmente a costos de seguros y arriendos pagados por anticipado.



**11.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.**

**11.1.- Composición del rubro.**

Al 31 de marzo de 2018

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2018 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otros incrementos (decrementos) M\$	Saldo al 31-03-2018 M\$
Inversiones en asociadas.	9.031.419	28.817	0	(13.352)	9.046.884
<b>Total</b>	<b>9.031.419</b>	<b>28.817</b>	<b>0</b>	<b>(13.352)</b>	<b>9.046.884</b>

Al 31 de diciembre de 2017

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2017 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otros incrementos (decrementos) M\$	Saldo al 31-12-2017 M\$
Inversiones en asociadas.	8.918.045	320.007	(191.851)	(14.782)	9.031.419
<b>Total</b>	<b>8.918.045</b>	<b>320.007</b>	<b>(191.851)</b>	<b>(14.782)</b>	<b>9.031.419</b>

## 11.2.- Inversiones en asociadas.

11.2.1.- Inversiones en asociadas contabilizadas usando el método de la participación y los movimientos en las mismas.

Saldos al 31 de marzo de 2018.

Movimiento de inversiones en asociadas utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2018 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otros incrementos (decrementos) M\$	Saldo al 31-03-2018 M\$
Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	CL \$	13,12198%	13,12198%	7.555.951	45.337	0	(15.198)	7.586.090
Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	Chile	CL \$	5,00000%	5,00000%	1.475.468	(16.520)	0	1.846	1.460.794
<b>Total</b>					<b>9.031.419</b>	<b>28.817</b>	<b>0</b>	<b>(13.352)</b>	<b>9.046.884</b>

Saldos al 31 de diciembre de 2017.

Movimiento de inversiones en asociadas utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2017 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otros incrementos (decrementos) M\$	Saldo al 31-12-2017 M\$
Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	CL \$	13,12198%	13,12198%	7.506.062	207.022	(142.351)	(14.782)	7.555.951
Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	Chile	CL \$	5,00000%	5,00000%	1.411.983	112.985	(49.500)	0	1.475.468
<b>Total</b>					<b>8.918.045</b>	<b>320.007</b>	<b>(191.851)</b>	<b>(14.782)</b>	<b>9.031.419</b>

### 11.2.1.- Información resumida inversiones en asociadas.

Saldos al 31 de marzo de 2018.

Inversiones en asociadas	Porcentaje participación	31-03-2018												
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	13,12198%	39.744.491	104.148.770	<b>143.893.261</b>	35.099.614	50.981.563	<b>86.081.177</b>	<b>57.812.084</b>	22.424.314	(22.078.812)	<b>345.502</b>	<b>345.502</b>	<b>25.182</b>	<b>370.684</b>
Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	5,00000%	5.981.535	52.119.183	<b>58.100.718</b>	4.145.740	24.739.104	<b>28.884.844</b>	<b>29.215.874</b>	1.813.015	(2.143.412)	<b>(330.397)</b>	<b>(330.397)</b>	<b>0</b>	<b>(330.397)</b>
<b>Total</b>		<b>45.726.026</b>	<b>156.267.953</b>	<b>201.993.979</b>	<b>39.245.354</b>	<b>75.720.667</b>	<b>114.966.021</b>	<b>87.027.958</b>	<b>24.237.329</b>	<b>(24.222.224)</b>	<b>15.105</b>	<b>15.105</b>	<b>25.182</b>	<b>40.287</b>

Saldos al 31 de diciembre de 2017 y 31 de marzo de 2017.

Inversiones en asociadas	Porcentaje participación	31-12-2017							31-03-2017						
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	13,12198%	31.607.426	103.144.174	<b>134.751.600</b>	51.872.332	25.296.865	<b>77.169.197</b>	<b>57.582.403</b>	24.020.032	(23.622.581)	<b>397.451</b>	<b>397.451</b>	<b>(199.120)</b>	<b>198.331</b>	
Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	5,00000%	4.664.852	52.340.677	<b>57.005.529</b>	2.891.868	24.604.313	<b>27.496.181</b>	<b>29.509.348</b>	1.913.258	(1.204.506)	<b>708.752</b>	<b>708.752</b>	<b>0</b>	<b>708.752</b>	
<b>Total</b>		<b>36.272.278</b>	<b>155.484.851</b>	<b>191.757.129</b>	<b>54.764.200</b>	<b>49.901.178</b>	<b>104.665.378</b>	<b>87.091.751</b>	<b>25.933.290</b>	<b>(24.827.087)</b>	<b>1.106.203</b>	<b>1.106.203</b>	<b>(199.120)</b>	<b>907.083</b>	

## 12- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

### 12.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-03-2018		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	126.750	(125.236)	1.514
Otros activos intangibles identificables.	1.128	0	1.128
<b>Total</b>	<b>127.878</b>	<b>(125.236)</b>	<b>2.642</b>

Activos Intangibles	31-12-2017		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	126.750	(125.061)	1.689
Otros activos intangibles identificables.	1.128	0	1.128
<b>Total</b>	<b>127.878</b>	<b>(125.061)</b>	<b>2.817</b>

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 se encuentra en nota 12.1.1.-

La amortización acumulada al 31 de marzo de 2018 alcanza a M\$ 125.236 y M\$ 125.061 al 31 de diciembre de 2017, la que corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es la siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	1	3
Servidumbres.	Vida	1	20
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-03-2018		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2018	1.689	1.128	2.817
Amortización.	(175)	0	(175)
<b>Cambios, total</b>	<b>(175)</b>	<b>0</b>	<b>(175)</b>
Saldo final al 31 de marzo de 2018	1.514	1.128	2.642

Movimientos en activos intangibles	31-12-2017		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2017	2.387	1.128	3.515
Amortización.	(698)	0	(698)
<b>Cambios, total</b>	<b>(698)</b>	<b>0</b>	<b>(698)</b>
Saldo final al 31 de diciembre de 2017	1.689	1.128	2.817

12.1.1.- El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 31-03-2018	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	1.128	Indefinida
<b>Total</b>	<b>1.128</b>	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2017	Importe en libros de activo individual intangibles significativo	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	1.128	Indefinida
<b>Total</b>	<b>1.128</b>	

El cargo a resultados del período por amortización de intangibles al 31 de marzo de 2018 y 2017 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2018 31-03-2018	01-01-2017 31-03-2017
	Programas informáticos M\$	Programas informáticos M\$
Costo de ventas.	175	174
<b>Total</b>	<b>175</b>	<b>174</b>

## 12.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

### 12.2.1.- Servidumbres.

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

## 13.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es la siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2017		Movimientos 2018
					Saldo al	Saldo al	Saldo al
					01-01-2017	31-12-2017	31-03-2018
					M\$	M\$	M\$
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	23-01-1995	Emelari S.A.	Sin relación	362.644	362.644	362.644
<b>Totales</b>					<b>362.644</b>	<b>362.644</b>	<b>362.644</b>

#### 14.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.

La composición y el movimiento de este rubro al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

##### 14.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
Saldo Inicial	2.170.899	2.170.899
Total de cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable	0	0
<b>Total</b>	<b>2.170.899</b>	<b>2.170.899</b>

Las tasaciones para los efectos de determinar el valor razonable de las propiedades de inversión, son evaluadas y efectuadas en forma anual.

##### 14.2.- Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros intermedios.

Valorización ajustada incluida en los estados financieros, modelo del valor razonable	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
Valorización obtenida para las propiedades de inversión.	2.170.899	2.170.899
<b>Total</b>	<b>2.170.899</b>	<b>2.170.899</b>

##### 14.3.- Ingresos y gastos de propiedades de inversión.

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-2018 31-03-2018 M\$	01-01-2017 31-03-2017 M\$
Importe de ingresos por alquileres de propiedades de inversión.	89.545	80.671

#### 15.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

##### 15.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes de la Sociedad.

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	60	60
Vida útil para planta y equipo.	10	55
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	3	3
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	5	45
Vida útil para vehículos de motor.	5	5

## 15.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es la siguiente:

### 15.2.1.- Valores netos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, planta y equipo, neto	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
<b>Construcciones en curso.</b>	<b>6.335.677</b>	<b>5.840.074</b>
<b>Terrenos.</b>	<b>3.077.617</b>	<b>3.077.617</b>
<b>Edificios.</b>	<b>2.282.420</b>	<b>2.296.902</b>
<b>Planta y equipo.</b>	<b>21.907.129</b>	<b>22.069.442</b>
Subestaciones de poder.	4.985.663	5.032.487
Líneas de transporte energía.	140.638	142.177
Subestaciones de distribución.	2.074.053	2.096.519
Líneas y redes de media y baja tensión.	13.670.797	13.729.146
Medidores.	1.035.978	1.069.113
<b>Equipamiento de tecnología de la información</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>326.565</b>	<b>342.327</b>
Equipos de comunicaciones.	33.634	35.927
Herramientas.	273.261	284.951
Muebles y útiles.	19.670	21.449
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>91.637</b>	<b>95.376</b>
<b>Total</b>	<b>34.021.045</b>	<b>33.721.738</b>

### 15.2.2.- Valores brutos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, planta y equipo, bruto	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
<b>Construcciones en curso.</b>	<b>6.335.677</b>	<b>5.840.074</b>
<b>Terrenos.</b>	<b>3.077.617</b>	<b>3.077.617</b>
<b>Edificios.</b>	<b>3.185.628</b>	<b>3.185.628</b>
<b>Planta y equipo.</b>	<b>31.314.725</b>	<b>31.246.131</b>
Subestaciones de poder.	6.387.702	6.387.700
Líneas de transporte energía.	198.292	198.292
Subestaciones de distribución.	2.965.139	2.965.068
Líneas y redes de media y baja tensión.	19.407.194	19.341.421
Medidores.	2.356.398	2.353.650
<b>Equipamiento de tecnología de la información</b>	<b>33.442</b>	<b>33.442</b>
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>1.360.723</b>	<b>1.360.293</b>
Equipos de comunicaciones.	199.594	199.594
Herramientas.	988.357	987.927
Muebles y útiles.	169.361	169.361
Instalaciones y accesorios diversos.	3.411	3.411
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>418.670</b>	<b>418.670</b>
<b>Total</b>	<b>45.726.482</b>	<b>45.161.855</b>



15.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipo.

<b>Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipo</b>	<b>31-03-2018 M\$</b>	<b>31-12-2017 M\$</b>
<b>Edificios.</b>	<b>903.208</b>	<b>888.726</b>
<b>Planta y equipo.</b>	<b>9.407.596</b>	<b>9.176.689</b>
Subestaciones de poder.	1.402.039	1.355.213
Líneas de transporte energía.	57.654	56.115
Subestaciones de distribución.	891.086	868.549
Líneas y redes de media y baja tensión.	5.736.397	5.612.275
Medidores.	1.320.420	1.284.537
<b>Equipamiento de tecnología de la información</b>	<b>33.442</b>	<b>33.442</b>
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>1.034.158</b>	<b>1.017.966</b>
Equipos de comunicaciones.	165.960	163.667
Herramientas.	715.096	702.976
Muebles y útiles.	149.691	147.912
Instalaciones y accesorios diversos.	3.411	3.411
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>327.033</b>	<b>323.294</b>
<b>Total</b>	<b>11.705.437</b>	<b>11.440.117</b>

### 15.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.

Movimiento al 31 de marzo de 2018.

Movimiento año 2018		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2018</b>		<b>5.840.074</b>	<b>3.077.617</b>	<b>2.296.902</b>	<b>22.069.442</b>	<b>342.327</b>	<b>95.376</b>	<b>33.721.738</b>
Cambios	Adiciones.	597.300	0	0	2.751	429	0	600.480
	Gasto por depreciación y retiros.			(14.482)	(266.760)	(16.192)	(3.739)	(301.173)
	Otros incrementos (decrementos).	(101.697)	0	0	101.696	1	0	0
	<b>Total cambios</b>	<b>495.603</b>	<b>0</b>	<b>(14.482)</b>	<b>(162.313)</b>	<b>(15.762)</b>	<b>(3.739)</b>	<b>299.307</b>
<b>Saldo final al 31 de marzo de 2018</b>		<b>6.335.677</b>	<b>3.077.617</b>	<b>2.282.420</b>	<b>21.907.129</b>	<b>326.565</b>	<b>91.637</b>	<b>34.021.045</b>

Movimiento al 31 de diciembre de 2017.

Movimiento año 2017		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2017</b>		<b>2.897.994</b>	<b>3.077.617</b>	<b>2.354.828</b>	<b>22.180.047</b>	<b>389.801</b>	<b>105.939</b>	<b>31.006.226</b>
Cambios	Adiciones.	4.094.382	0	0	52.403	1.217	4.148	4.152.150
	Gasto por depreciación y retiros.			(57.926)	(1.288.822)	(75.179)	(14.711)	(1.436.638)
	Otros incrementos (decrementos).	(1.152.302)	0	0	1.125.814	26.488	0	0
	<b>Total cambios</b>	<b>2.942.080</b>	<b>0</b>	<b>(57.926)</b>	<b>(110.605)</b>	<b>(47.474)</b>	<b>(10.563)</b>	<b>2.715.512</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2017</b>		<b>5.840.074</b>	<b>3.077.617</b>	<b>2.296.902</b>	<b>22.069.442</b>	<b>342.327</b>	<b>95.376</b>	<b>33.721.738</b>

#### 15.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.

La Sociedad, ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente tanto en el sector electricidad, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes. No existen restricciones en la titularidad de propiedades, planta y equipo de la Sociedad.

##### 15.4.1.- Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
Importe en libros de propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	19.623	308.176

#### 15.5.- Costo por intereses.

Durante el período terminado al 31 de marzo de 2018 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017 no se han capitalizado intereses.

#### 15.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, así como los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición, y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable, este método implica revisar anualmente la variación en los valores razonables de los bienes. Las tasaciones de propiedades, planta y equipo son efectuadas toda vez que existan variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables. Tales revaluaciones frecuentes serán innecesarias para elementos de Propiedades, planta y equipo con variaciones insignificantes en su valor razonable. Para estos, pueden ser suficientes revaluaciones hechas cada tres o cinco años.

En cuanto a la revaluación de los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución y transmisión eléctrica, se realizó de acuerdo a NIC 16 y los requerimientos de la autoridad regulatoria, siendo revisado este proceso por auditores independientes. En el caso de la tasación de los terrenos y edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios de los tasadores independientes especializados.

En el caso de los bienes eléctricos que son los sometidos a reevaluación periódica se ha definido considerar como valor de referencia el valor nuevo de reemplazo (VNR) entregado a la Superintendencias de Electricidad y Combustibles (SEC), dado que no existe un mercado activo para los bienes eléctricos y así calcular el valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno y basados en una vida útil total por clases de bienes como período total de retorno de flujos.

Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución, fueron efectuadas de acuerdo a NIC 16, tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos.

El valor razonable para las instalaciones eléctricas, mencionado en el párrafo anterior, ha sido incorporado a la fórmula de Marston y Agg, que calcula el valor de un bien a una determinada fecha considerando su antigüedad, las condiciones actuales de uso y el período de retorno de los flujos que genera el bien.

En el caso de los terrenos y edificios el método utilizado como se señaló fue una tasación independiente y dentro de la cual se indican las hipótesis utilizadas por los profesionales independientes.

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la Reserva de Revaluación en régimen bajo NIC 16, el superávit de revaluación incluido en el patrimonio neto será transferido directamente a la cuenta ganancias y (pérdidas) acumuladas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera depreciado por la Sociedad.

Durante el ejercicio 2016 se revaluaron los bienes del segmento eléctrico de la Sociedad. Las tasaciones se llevaron a cabo a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según correspondiese. La revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abonó a la reserva o superávit de revaluación en el patrimonio neto, registrada a través del estado de resultados integral. Este proceso implicó un incremento al 31 de diciembre de 2016 (antes de impuestos diferidos) de M\$ 4.818.594, el saldo revaluado de dichas propiedades, planta y equipo al 31 de marzo de 2018 asciende al valor de M\$ 12.708.507.

Valor de libros según modelo del costo de los bienes revaluados:

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
Terrenos.	789.118	789.118
Edificios.	1.656.553	1.666.958
Planta y equipo.	12.112.988	12.125.146
<b>Total</b>	<b>14.558.659</b>	<b>14.581.222</b>

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el período al 31 de marzo de 2018 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
<b>Saldo inicial</b>	<b>12.862.739</b>	<b>13.531.401</b>
Retiros de propiedades, planta y equipo revaluado.	(8.459)	(82.200)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(145.773)	(586.462)
<b>Movimiento del ejercicio</b>	<b>(154.232)</b>	<b>(668.662)</b>
<b>Total</b>	<b>12.708.507</b>	<b>12.862.739</b>

Propiedades, planta y equipo, revaluación	31-03-2018			31-12-2017		
	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$
Terrenos.	3.077.617	789.118	2.288.499	3.077.617	789.118	2.288.499
Edificios.	2.282.420	1.656.553	625.867	2.296.902	1.666.958	629.944
Planta y equipo.	21.907.129	12.112.988	9.794.141	22.069.442	12.125.146	9.944.296
<b>Total</b>	<b>27.267.166</b>	<b>14.558.659</b>	<b>12.708.507</b>	<b>27.443.961</b>	<b>14.581.222</b>	<b>12.862.739</b>

Valor de libros según modelo del costo de los bienes no revaluados:

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
Construcción en curso.	6.335.677	5.840.074
Instalaciones fijas y accesorios.	326.565	342.327
Vehículos de motor.	91.637	95.376
<b>Total</b>	<b>6.753.879</b>	<b>6.277.777</b>

## 16.- DETERIORO DE ACTIVOS.

### 16.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipo, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

La Sociedad evalúa anualmente o siempre y cuando existan indicadores, si las propiedades, planta y equipo, plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.12.- Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

La estimación del valor en uso ha requerido que la administración realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Los principales parámetros e indicadores utilizados por la Sociedad para la evaluación del deterioro son:

- Margen operacional, crecimiento de ventas físicas y crecimiento del número de clientes.
- Margen de servicios complementarios que implica el aumento de clientes, ventas de energía con crecimientos asociados al PIB, IPC.
- Gastos de personal, con dotaciones constantes en los períodos de análisis apoyados por las sinergias del negocio, considerando ajustes salariales en línea con el IPC.
- Costo O&M y Administración, los cuales se incrementan según número de clientes, IPC, ventas físicas y variación de propiedades, planta y equipo.

Las tasas de descuento nominales antes de impuestos aplicadas al cierre de los estados financieros intermedios al 31 de marzo de 2018, es de un 9,90%.

Como resultado de estas pruebas la Sociedad determinó que no existen deterioros en las Propiedades, planta y equipo, plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida, no existiendo indicios de deterioro para el período terminado al 31 de marzo de 2018.

## 16.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro al 31 de marzo de 2018 y 2017 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2018 31-03-2018	
	Activos financieros	Total
	M\$	M\$
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo.	18.201	18.201

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2017 31-03-2017	
	Activos financieros	Total
	M\$	M\$
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo.	2.968	2.968

Las pérdidas y reversión de pérdidas por deterioro de activos financieros al 31 de marzo de 2018 y 2017, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 7.5.

### 16.2.1.- Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento.

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2018 31-03-2018	
	Eléctrico	Total
	M\$	M\$
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas.	18.201	18.201

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2017 31-03-2017	
	Eléctrico	Total
	M\$	M\$
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas.	2.968	2.968

### 16.2.2.- Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo.

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	31-03-2018		31-12-2017	
	Unidades generadoras de efectivo	Total	Unidades generadoras de efectivo	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Plusvalía.	362.644	362.644	362.644	362.644
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas.	1.128	1.128	1.128	1.128

## 17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

### 17.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
Relativos a ingresos anticipados	45.659	13.298
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	48.300	94.635
Relativos a cuentas por cobrar.	152.138	111.153
Relativos a los inventarios.	1.537	1.537
Relativos a otros.	18.514	18.514
<b>Total</b>	<b>266.148</b>	<b>239.137</b>

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Sociedad estima con proyecciones futuras de utilidades que estas cubrirán el recupero de estos activos.

### 17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo.	359.588	361.229
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipo.	3.431.297	3.472.940
Relativos a cuentas por cobrar.	237.385	435.987
<b>Total</b>	<b>4.028.270</b>	<b>4.270.156</b>

### 17.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
<b>Saldo inicial</b>	<b>239.137</b>	<b>200.689</b>
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	(18.897)	38.448
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.(*)	45.908	0
<b>Cambios en activos por impuestos diferidos, total</b>	<b>27.011</b>	<b>38.448</b>
<b>Total</b>	<b>266.148</b>	<b>239.137</b>

(\*) El monto de M\$ 45.908 incluido en el ítem Otros incrementos (decrementos), 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.

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Sociedad estima con proyecciones futuras de utilidades que estas cubrirán el recupero de estos activos.

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
Saldo inicial	4.270.156	4.130.049
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(241.886)	140.107
<b>Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total</b>	<b>(241.886)</b>	<b>140.107</b>
<b>Total</b>	<b>4.028.270</b>	<b>4.270.156</b>

#### 17.4.- Compensación de partidas.

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están relacionados con el impuesto a la renta que grava la misma autoridad tributaria a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas, por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas. Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	31-03-2018			31-12-2017		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	266.148	(266.148)	0	239.137	(239.137)	0
Pasivos por impuestos diferidos.	(4.028.270)	266.148	(3.762.122)	(4.270.156)	239.137	(4.031.019)
<b>Total</b>	<b>(3.762.122)</b>	<b>0</b>	<b>(3.762.122)</b>	<b>(4.031.019)</b>	<b>0</b>	<b>(4.031.019)</b>

#### 18.- PASIVOS FINANCIEROS.

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

##### 18.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	31-03-2018		31-12-2017	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL\$	71.574	8.008.307	8.306.794	0
<b>Total</b>		<b>71.574</b>	<b>8.008.307</b>	<b>8.306.794</b>	<b>0</b>

CL\$ : Pesos chilenos.



## 18.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 31 de marzo de 2018.

País	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes		No Corrientes	
							Vencimientos	Total corrientes	Vencimientos	Total no corrientes
							3 a 12 meses	31-03-2018	más de 4 hasta 5 años	31-03-2018
							M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	4,95%	4,95%	Sin Garantía	71.574	71.574	8.008.307	8.008.307
<b>Totales</b>							<b>71.574</b>	<b>71.574</b>	<b>8.008.307</b>	<b>8.008.307</b>

Saldos al 31 de diciembre de 2017.

País	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes		No Corrientes	
							Vencimientos	Total corrientes	Vencimientos	Total no corrientes
							1 a 3 meses	31-12-2017	1 hasta 2 años	31-12-2017
							M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	3,97%	3,97%	Sin Garantía	5.632.355	5.632.355	0	0
Chile	Banco Santander	CL \$	Al vencimiento	3,92%	3,92%	Sin Garantía	2.674.439	2.674.439	0	0
<b>Totales</b>							<b>8.306.794</b>	<b>8.306.794</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## 19.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2018 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
Proveedores de energía y otros eléctricos. (*)	2.113.506	3.330.155	0	0
Retenciones.	856.030	235.639	0	0
Dividendos por pagar.	82.286	84.794	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (Nota 19.1)	128.472	185.432	0	0
Proveedores no energéticos.	1.220.464	949.356	0	0
Acreedores varios.	66.066	50.128	57.473	56.960
Otros.	54.270	52.798	0	0
<b>Total</b>	<b>4.521.094</b>	<b>4.888.302</b>	<b>57.473</b>	<b>56.960</b>

(\*) Ver Nota N° 4.4.

El principal proveedor de la sociedad es E-CL y las cuentas por pagar a ellos representan el 38,05% del saldo al 31 de marzo de 2018.

### 19.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
Vacaciones del personal.	104.105	123.643
Bonificaciones de feriados	16.492	61.789
Aguinaldos.	7.875	0
<b>Total</b>	<b>128.472</b>	<b>185.432</b>

### 19.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día.

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Servicios	Otros	Total
	31-03-2018 M\$	31-03-2018 M\$	31-03-2018 M\$
Hasta 30 días	3.333.970	1.004.983	4.338.953
Entre 31 y 60 días	0	1.960	1.960
Entre 61 y 90 días	0	1.609	1.609
Entre 91 y 120 días	0	539	539
Entre 121 y 365 días	0	178.033	178.033
Más de 365 días	0	57.473	57.473
<b>Total</b>	<b>3.333.970</b>	<b>1.244.597</b>	<b>4.578.567</b>

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Servicios	Otros	Total
	31-12-2017 M\$	31-12-2017 M\$	31-12-2017 M\$
Hasta 30 días	4.279.511	368.038	4.647.549
Entre 31 y 60 días	0	229.399	229.399
Entre 61 y 90 días	0	90	90
Entre 91 y 120 días	0	3.258	3.258
Entre 121 y 365 días	0	8.006	8.006
Más de 365 días	0	56.960	56.960
<b>Total</b>	<b>4.279.511</b>	<b>665.751</b>	<b>4.945.262</b>

## 20.- OTRAS PROVISIONES.

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

### 20.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes	
	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
Participación en utilidades y bonos.	38.729	168.633
<b>Total</b>	<b>38.729</b>	<b>168.633</b>

#### 20.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales contra la Sociedad por clientes o particulares afectados con los servicios prestados. Los plazos para utilizar los saldos de las provisiones están acotados a los plazos normales de los procesos judiciales. Se incluyen además provisiones por multas de la autoridad eléctrica, que están en proceso de reclamación y cuya resolución para efectos de su uso también está sujeta a los plazos de dicho organismo, (detalle de juicios en Nota 30).

#### 20.1.2.- Participación en utilidades y bonos.

La provisión para la participación de los empleados en las utilidades y bonos de desempeño se provisionan en el ejercicio en curso y se paga al mes siguiente de la aprobación de los estados financieros intermedios.

### 20.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de marzo de 2018.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales M\$	Por part. en utilidades y bonos M\$	Total al 31-03-2018 M\$
Saldo al 1 de enero de 2018	0	168.633	168.633
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	38.729	38.729
Provisión utilizada.	0	(168.633)	(168.633)
<b>Total cambio en provisiones</b>	<b>0</b>	<b>(129.904)</b>	<b>(129.904)</b>
<b>Saldo al 31 de marzo de 2018</b>	<b>0</b>	<b>38.729</b>	<b>38.729</b>

Saldos al 31 de diciembre de 2017.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales	Por part. en utilidades y bonos	Total al
	M\$	M\$	31-12-2017 M\$
<b>Saldo al 1 de enero de 2017</b>	<b>0</b>	<b>150.455</b>	<b>150.455</b>
Provisiones adicionales.	13.235	0	<b>13.235</b>
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	93	168.633	<b>168.726</b>
Provisión utilizada.	(13.328)	(150.455)	<b>(163.783)</b>
<b>Total cambio en provisiones</b>	<b>0</b>	<b>18.178</b>	<b>18.178</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>0</b>	<b>168.633</b>	<b>168.633</b>

## 21.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

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

### 21.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	No corrientes	
	31-03-2018	31-12-2017
	M\$	M\$
Provisión indemnización años de servicio.	668.399	700.600
<b>Total</b>	<b>668.399</b>	<b>700.600</b>

### 21.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	31-03-2018	31-12-2017
	M\$	M\$
<b>Valor presente obligación, saldo inicial</b>	<b>700.600</b>	<b>692.121</b>
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	9.409	39.314
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	8.027	32.364
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(13.265)	(22.967)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(36.372)	(40.232)
<b>Total cambios en provisiones</b>	<b>(32.201)</b>	<b>8.479</b>
<b>Total</b>	<b>668.399</b>	<b>700.600</b>

### 21.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	668.399	700.600
<b>Total</b>	<b>668.399</b>	<b>700.600</b>

### 21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Línea del estado de resultados
	01-01-2018 31-03-2018 M\$	01-01-2017 31-03-2017 M\$	
	Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	9.409	
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	8.027	8.045	Costos Financieros.
<b>Total</b>	<b>17.436</b>	<b>17.525</b>	

### 21.5.- Hipótesis actuariales.

Las principales hipótesis actuariales utilizadas al cierre de estos estados financieros han sido las siguientes:

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	2,32%
Aumento futuros de salarios.	2,00%
Tabla de mortalidad.	RV-2014
Tabla de invalidez.	-
Tasa de rotación anual.	2,03%

Los supuestos respecto a la tasa futura de mortalidad se fijan sobre la base de asesoría actuarial de acuerdo con las estadísticas publicadas y con la experiencia en Chile.

Para el cálculo del pasivo al 31 de marzo de 2018, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, la Sociedad contrató a Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 31 de marzo de 2018, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M\$	Incremento de 1% M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos.	77.351	(65.647)

## 22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

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

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
Ingresos diferidos. (Nota 22.1)	23.664	29.612	0	0
Garantías recibidas en efectivo.	107.266	127.711	0	0
Subvención gubernamental.	0	0	2.095.355	2.095.355
<b>Total</b>	<b>130.930</b>	<b>157.323</b>	<b>2.095.355</b>	<b>2.095.355</b>

### 22.1.- Ingresos diferidos.

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

Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	
	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	23.664	29.612
<b>Total</b>	<b>23.664</b>	<b>29.612</b>

El movimiento de este rubro al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	29.612	41.499
Adiciones.	217.734	831.578
Imputación a resultados.	(223.682)	(843.465)
<b>Total</b>	<b>23.664</b>	<b>29.612</b>

## 23.- PATRIMONIO NETO.

### 23.1.- Gestión de capital.

Los objetivos de la Sociedad al administrar el capital son el salvaguardar la capacidad de continuar como empresa en marcha con el propósito de generar retornos a sus accionistas, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

Consistente con la industria, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta por el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio tal y como se muestra en el estado de situación financiera más la deuda neta.

En este sentido, la Sociedad ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: aumentos de capital, flujos de la operación, créditos bancarios.

### **23.2.- Capital suscrito y pagado.**

Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 7.959.955.

### **23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.**

Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, el capital de Empresa Eléctrica de Arica S.A., está representado por 185.994.529, acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

### **23.3.- Política de dividendos.**

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 20 de abril de 2018, se informó acerca de la política de reparto de dividendos aprobada por el Directorio para el ejercicio 2018 consistente en la intención de distribuir no menos del 30% de las utilidades líquidas del ejercicio, mediante un dividendo provisorio. Dicho dividendo se pagará, en lo posible, durante el mes de noviembre de 2018. Además se espera proponer un dividendo definitivo a la Junta Ordinaria de Accionistas a celebrarse en el 2019.

El cumplimiento del programa antes señalado quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, así como también a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la empresa, o a la existencia de determinadas condiciones, según corresponda, cuya concurrencia será determinada por el Directorio.

### **23.5.- Dividendos.**

Durante los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017 se han pagado los siguientes dividendos:

En Junta Ordinaria de Accionistas N° 29 celebrada el 06 de abril de 2017, se aprobó el pago del dividendo definitivo N° 105 de \$ 3,5 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2016 el cual se pagó con fecha 25 de abril de 2017, por un total de M\$ 650.981.-

El Directorio en Sesión Ordinaria celebrada el 30 de octubre de 2017, aprobó el pago del dividendo provisorio N° 106 de \$ 4,0 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2017, el cual se pagó con fecha 22 de noviembre de 2017, por un total de M\$ 743.978.-

### **23.6.- Reservas.**

En el ítem de otras reservas dentro del patrimonio, se incluyen los siguientes conceptos:

#### **23.6.1.- Superávit de revaluación.**

Corresponde a la revaluación del rubro propiedades, planta y equipo, la cual se presenta neta de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las ganancias (pérdidas) acumuladas.

Al 31 de diciembre de 2016 se efectuó el último proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 y a las políticas de la Sociedad, el efecto de este incremento neto de impuestos diferidos ascendió a M\$ 3.857.596 y el saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros intermedios al 31 de marzo de 2018 asciende a M\$ 11.570.056, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del período neta de impuestos diferidos por valor de M\$ 140.277.

### 23.6.2.- Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos.

Corresponde a las variaciones de los valores actuariales de la provisión por beneficios definidos de empleados.

Los saldos acumulados por la aplicación de la NIC 19 (r) se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 31 de marzo de 2018 asciende a M\$ 369.288 (M\$ 356.300 al 31 de diciembre de 2017), ambos netos de impuestos diferidos.

### 23.6.3.- Otras reservas.

En este rubro se incluye la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de fecha 20 de junio de 2008 incorporada en el capital emitido de acuerdo a lo establecido en la ley N° 18.046 artículo 10 inciso segundo y otras reservas que se reconocen de inversiones en asociadas.

## 23.7.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Los componentes de este rubro para el período terminado al 31 de marzo de 2018 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
Ajuste de 1° aplicación IFRS.	(1.682.347)	(1.682.347)
Aplicación NIC 19 r.	(408.178)	(408.178)
Aplicación NIIF 9 (*).	(140.778)	0
Utilidades (pérdidas) acumuladas.	9.005.167	7.280.186
Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros.	3.820.789	3.820.789
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación.	3.539.671	3.399.394
Oficio Circular N° 856 - SVS (**).	64.970	64.970
Dividendos provisorios.	0	(743.978)
Resultado del período o ejercicio.	622.281	2.468.959
<b>Total</b>	<b>14.821.575</b>	<b>14.199.795</b>

(\*) Corresponde al efecto producto de la aplicación de la NIIF 9 por deterioro de cuentas por cobrar de acuerdo a pérdidas esperadas. Este monto alcanzó a M\$140.778 a fecha de adopción de la norma.



El detalle de este efecto es el siguiente:

<b>Efectos primera adopción NIIF 9</b>	
<b>Utilidades acumuladas al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>14.199.795</b>
Incremento deterioro deudores comerciales.	(170.030)
Impuestos diferidos.	45.908
Efecto de participación en ajuste NIIF 9 de subsidiarias, asociadas y control conjunto.	(16.656)
<b>Efecto aplicación NIIF 9</b>	<b>(140.778)</b>
<b>Saldo reexpresado por adopción de NIIF 9 al 01 de enero de 2018</b>	<b>14.059.017</b>

(\*\*) El Oficio Circular N° 856 de la CMF (ex SVS), de fecha 17 de octubre de 2014 dispuso que la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos que se producen como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780 (Reforma Tributaria), publicada el 29 de septiembre de 2014, se realizarán con cargo o abono a patrimonio según correspondiera.

### 23.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.

Movimientos al 31 de marzo de 2018.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-03-2018	Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
<b>Ganancia (pérdida) después de impuestos</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>622.281</b>
<b>Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos</b>			
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	13.265	(3.581)	9.684
<b>Total movimientos del período o ejercicio</b>	<b>13.265</b>	<b>(3.581)</b>	<b>9.684</b>
<b>Otras reservas</b>			
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	3.304	0	3.304
<b>Total movimientos del período o ejercicio</b>	<b>3.304</b>	<b>0</b>	<b>3.304</b>
<b>Total resultado integral</b>			<b>635.269</b>

Movimientos al 31 de marzo de 2017.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-03-2017	Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
<b>Ganancia (pérdida) después de impuestos</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>685.713</b>
<b>Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos</b>			
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(26.669)	7.201	(19.468)
<b>Total movimientos del período o ejercicio</b>	<b>(26.669)</b>	<b>7.201</b>	<b>(19.468)</b>
<b>Otras reservas</b>			
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	(26.129)	0	(26.129)
<b>Total movimientos del período o ejercicio</b>	<b>(26.129)</b>	<b>0</b>	<b>(26.129)</b>
<b>Total resultado integral</b>			<b>640.116</b>

## 24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

### 24.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2018 31-03-2018 M\$	01-01-2017 31-03-2017 M\$
<b>Ventas</b>	<b>6.540.167</b>	<b>7.577.416</b>
Venta de energía.	6.540.167	7.577.416
<b>Prestaciones de servicios</b>	<b>983.268</b>	<b>1.143.085</b>
Recargos regulados, peajes y transmisión.	608.803	702.255
Arriendo de equipos de medida.	42.537	43.800
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	80	118
Apoyos en postación.	12.201	11.345
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	319.647	385.567
<b>Total</b>	<b>7.523.435</b>	<b>8.720.501</b>

La Sociedad no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios por los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017.

#### 24.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2018 31-03-2018	01-01-2017 31-03-2017
	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	89.545	80.671
Otros ingresos de operación.	677	986
<b>Total</b>	<b>90.222</b>	<b>81.657</b>

#### 25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017 que se adjunta, se descomponen como se indica en 25.1, 25.2, 25.3 y 25.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2018 31-03-2018	01-01-2017 31-03-2017
	M\$	M\$
Costo de venta.	6.145.405	7.067.077
Gasto de administración.	720.944	813.014
<b>Total</b>	<b>6.866.349</b>	<b>7.880.091</b>

#### 25.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2018 31-03-2018	01-01-2017 31-03-2017
	M\$	M\$
Compra de energía.	5.369.430	6.223.409
Gastos de personal.	381.615	357.295
Gastos de operación y mantenimiento.	259.184	591.537
Gastos de administración.	574.395	427.353
Depreciación.	281.550	280.323
Amortización.	175	174
<b>Total</b>	<b>6.866.349</b>	<b>7.880.091</b>

#### 25.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2018 31-03-2018	01-01-2017 31-03-2017
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	307.930	280.762
Beneficios a corto plazo a los empleados.	64.276	67.053
Beneficios por terminación.	9.409	9.480
<b>Total</b>	<b>381.615</b>	<b>357.295</b>

### 25.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2018 31-03-2018	01-01-2017 31-03-2017
	M\$	M\$
<b>Depreciación y retiros</b>		
Costo de ventas.	242.204	237.825
Gasto de administración.	39.346	42.498
Otras ganancias (pérdidas).	19.623	45.417
<b>Total depreciación</b>	<b>301.173</b>	<b>325.740</b>
<b>Amortización</b>		
Costo de ventas.	175	174
<b>Total amortización</b>	<b>175</b>	<b>174</b>
<b>Total</b>	<b>301.348</b>	<b>325.914</b>

### 25.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2018 31-03-2018	01-01-2017 31-03-2017
	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipo.	(19.623)	(45.417)
Juicios o arbitrajes.	(2.365)	(13.236)
Otras ganancias (pérdidas).	11.449	24.901
Aportes de terceros para financiar obras propias.	170.877	515
<b>Total</b>	<b>160.338</b>	<b>(33.237)</b>

## 26.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, y resultados por unidades de reajustes del estado de resultados por función por los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2018 31-03-2018	01-01-2017 31-03-2017
	M\$	M\$
<b>Ingresos financieros</b>		
Intereses comerciales.	3.624	4.314
Otros ingresos financieros.	1.086	32.112
<b>Total ingresos financieros</b>	<b>4.710</b>	<b>36.426</b>
<b>Costos financieros</b>		
Gastos por préstamos bancarios.	(107.772)	(92.274)
Otros gastos.	(31.058)	(66.393)
<b>Total costos financieros</b>	<b>(138.830)</b>	<b>(158.667)</b>
<b>Total resultados por unidades de reajuste (Nota 26.1)</b>	<b>16</b>	<b>(937)</b>
<b>Total</b>	<b>(134.104)</b>	<b>(123.178)</b>

### 26.1.- Composición unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	01-01-2018 31-03-2018	01-01-2017 31-03-2017
	M\$	M\$
<b>Unidades de reajuste por activos</b>		
Activos por impuestos.	1.168	254
<b>Total unidades de reajuste por activos</b>	<b>1.168</b>	<b>254</b>
<b>Unidades de reajuste por pasivos</b>		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	(640)	(633)
Provisiones por beneficios a los empleados.	(512)	(558)
<b>Total unidades de reajuste por pasivos</b>	<b>(1.152)</b>	<b>(1.191)</b>
<b>Total unidades de reajuste neto</b>	<b>16</b>	<b>(937)</b>

## 27.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el ejercicio terminado al 31 de marzo de 2018 se procedió a calcular y contabilizar el impuesto a la renta con una tasa del 27 %, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014. Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017, esta se encuentra calculada con una tasa del 25,5%.

La misma Ley estableció un aumento gradual de la tasa de impuesto a la renta de las sociedades, además de establecer tasas diferenciadas dependiendo del régimen al que se acoja la sociedad. A contar del año 2018, los contribuyentes sujetos al régimen de renta atribuida tendrán una tasa de 25%, mientras que las sociedades acogidas al sistema parcialmente integrado aumentarán su tasa a 27% a contar del año 2018.

Las sociedades anónimas deberán tributar en base al sistema de tributación parcialmente integrado, por lo que la tasa impositiva a la renta a utilizar el año 2018 en adelante, será de un 27%.

### 27.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

Durante los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 180.078 y M\$ 167.530, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2018 31-03-2018	01-01-2017 31-03-2017
	M\$	M\$
<b>Impuestos corrientes a las ganancias</b>		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(406.649)	(235.809)
<b>Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto</b>	<b>(406.649)</b>	<b>(235.809)</b>
<b>Impuestos diferidos</b>		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	226.571	68.279
<b>Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto</b>	<b>226.571</b>	<b>68.279</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias</b>	<b>(180.078)</b>	<b>(167.530)</b>

### 27.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2018 31-03-2018	01-01-2017 31-03-2017
	M\$	M\$
<b>Impuestos corrientes a las ganancias</b>		
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(406.649)	(235.809)
<b>Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto</b>	<b>(406.649)</b>	<b>(235.809)</b>
<b>Impuestos diferidos</b>		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	226.571	68.279
<b>Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto</b>	<b>226.571</b>	<b>68.279</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias</b>	<b>(180.078)</b>	<b>(167.530)</b>

### 27.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva por los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2018 31-03-2018	01-01-2018 31-03-2018	01-01-2017 31-03-2017	01-01-2017 31-03-2017
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	802.359		853.243	
<b>Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable</b>	<b>(216.637)</b>	<b>27,0%</b>	<b>(217.577)</b>	<b>25,5%</b>
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación.	7.781	-1,0%	22.336	-2,6%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable.	26.005	-3,2%	29.551	-3,5%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso).	2.773	-0,4%	(1.840)	0,2%
<b>Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>36.559</b>	<b>-4,6%</b>	<b>50.047</b>	<b>-5,9%</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas</b>	<b>(180.078)</b>	<b>22,4%</b>	<b>(167.530)</b>	<b>19,6%</b>

### 27.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01-01-2018 31-03-2018			01-01-2017 31-03-2017		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación.	3.304	0	3.304	(26.129)	0	(26.129)
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	13.265	(3.581)	9.684	(26.669)	7.201	(19.468)
<b>Total</b>		<b>(3.581)</b>			<b>7.201</b>	

**27.5.- Diferencias temporarias no reconocidas.**

Diferencias temporarias no reconocidas	31-03-2018 M\$	31-12-2017 M\$
Diferencias temporarias relacionadas con inversiones en subsidiarias, sucursales y asociadas y con participaciones en negocios conjuntos, para los cuales no se han reconocido pasivos por impuestos diferidos.	3.218.690	3.265.664

**28.- GANANCIAS POR ACCION.**

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de la Sociedad entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año, excluyendo de existir, las acciones comunes adquiridas por Empresa Eléctrica de Arica S.A. y mantenidas como acciones de tesorería.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2018 31-03-2018 M\$	01-01-2017 31-03-2017 M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	622.281	685.713
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	3,35	3,69
Cantidad de acciones	185.994.529	185.994.529

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

**29.- INFORMACION POR SEGMENTO.**

**29.1.- Criterios de segmentación.**

La gerencia ha determinado el segmento operativo sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico.

El comité considera el negocio desde una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido (electricidad).

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la distribución eléctrica. En relación con las características del negocio de dichos segmentos. (ver nota 2.1.- y 2.2.-)

Los indicadores utilizados por el comité ejecutivo para la medición de desempeño y asignación de recursos a cada segmento están vinculados con el margen de cada actividad y su EBITDA.

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables, a nivel de estado de resultados por función y el estado de flujo de efectivo por los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017, es la siguiente:



## 29.2.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico	
	01-01-2018 31-03-2018 M\$	01-01-2017 31-03-2017 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	7.523.435	8.720.501
Costo de ventas.	(6.145.405)	(7.067.077)
<b>Ganancia bruta</b>	<b>1.378.030</b>	<b>1.653.424</b>
Otros ingresos, por función.	90.222	81.657
Gasto de administración.	(720.944)	(813.014)
Otras ganancias (pérdidas).	160.338	(33.237)
<b>Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.</b>	<b>907.646</b>	<b>888.830</b>
Ingresos financieros.	4.710	36.426
Costos financieros.	(138.830)	(158.667)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	28.817	87.591
Resultados por unidades de reajuste.	16	(937)
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>	<b>802.359</b>	<b>853.243</b>
Gasto por impuestos a las ganancias.	(180.078)	(167.530)
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>622.281</b>	<b>685.713</b>
Depreciación.	281.550	280.323
Amortización.	175	174
<b>EBITDA</b>	<b>1.029.033</b>	<b>1.202.564</b>

## 29.3.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile	
	01-01-2018 31-03-2018 M\$	01-01-2017 31-03-2017 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	7.523.435	8.720.501

#### 29.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico	
	01-01-2018 31-03-2018 M\$	01-01-2017 31-03-2017 M\$
	Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	389.095
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(714.570)	(1.202.677)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	425.634	90.853
<b>Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios</b>	<b>100.159</b>	<b>(131.285)</b>
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>	<b>100.159</b>	<b>(131.285)</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	160.687	133.458
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio</b>	<b>260.846</b>	<b>2.173</b>

#### 30.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

##### 30.1.- Juicios y otras acciones legales.

Nombre del Juicio:	“Yampara Ortega y Otros con Emelari y Otros”
Fecha:	1 de abril de 2011.
Tribunal:	6° Juzgado Civil de Santiago.
Rol:	27343-2011
Materia:	Accidente eléctrico provocó el fallecimiento de dos personas en faenas agrícolas.
Cuantía:	M\$ 808.900.
Estado:	Con fecha 20 de marzo de 2015, se dictó sentencia de primera instancia que rechazó la demanda respecto de Emelari, acogiendo solo respecto del demandado Manuel Palza Bravo, fijando un monto de indemnización de M\$ 150.000. Con fecha 5 de mayo de 2015, dicho demandado presentó un recurso de apelación en la Corte de Apelaciones de Santiago, el que fue acogido, condenando solidariamente a los demandados por la cantidad de M\$280.000. Con fecha 6 de marzo de 2017, se presentó un recurso de casación en el fondo ante la Corte Suprema, el que se encuentra pendiente de resolución.

Las contingencias enunciadas en el punto 30.1, cuentan la mayoría con seguros y de ser desfavorables para la Sociedad, estos no comprometen su patrimonio.

##### 30.2.- Juicios arbitrales.

No existen juicios arbitrales en contra de la sociedad.

##### 30.3.- Sanciones administrativas.

No existen procedimientos administrativos sancionatorios en contra de la Sociedad.

### 30.4.- Sanciones.

30.4.1.- De la Superintendencia de Valores y Seguros.

La Sociedad, los Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por la Comisión para el Mercado Financiero durante el período terminado al 31 de marzo de 2018.

30.4.2.- De otras autoridades administrativas.

Los Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante el período terminado al 31 de marzo de 2018.

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2018, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles ha sancionado con las siguientes multas:

Compañía	Resolución	Fecha	Monto	Unidad	Estado
EMELARI	22.486	20-02-2018	50	T	Pagada
EMELARI	22.683	07-03-2018	20	T	Pendiente

### 30.5.- Restricciones.

No existen restricciones que afecten a la Sociedad.

### 30.6.- Otras acciones legales.

No existen otras acciones legales que afecten a la Sociedad.

## 31.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

No existen garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos significativos.

## 32.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.

La distribución de personal de la Sociedad es la siguiente para el período terminado al 31 de marzo de 2018 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017 es la siguiente:

Área	31-03-2018			Promedio del período
	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Arica.	9	42	51	52
<b>Total</b>	<b>9</b>	<b>42</b>	<b>51</b>	<b>52</b>

Área	31-12-2017			Promedio del ejercicio
	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Arica.	17	37	54	56
<b>Total</b>	<b>17</b>	<b>37</b>	<b>54</b>	<b>56</b>

### 33.- MEDIO AMBIENTE.

La Sociedad participa en el mercado de la distribución de energía eléctrica, y más allá de la naturaleza eminentemente eficiente del sector, hacen esfuerzos permanentes por mejorar su desempeño ambiental. A su vez, estas empresas cumplen y hacen seguimiento proactivo a la normativa ambiental de manera de cumplirla cabalmente en forma sostenida. Además de lo anterior, todos los proyectos eléctricos en que la empresa participa cumplen con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, los cuales incluyen, en proyectos que así lo requieran, ser sometidos a procesos de calificación ambiental, mediante el Servicio de Evaluación Ambiental. En este mismo sentido, estas empresas han suscrito el compromiso de medir su huella de carbono, iniciativa tendiente a identificar los impactos ambientales, en materia de gases de efecto invernadero, detectar las fuentes de emisión y eventualmente comprometer planes de reducción.

Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 no se han efectuado desembolsos por este concepto y no existe proyección de desembolso futuro en la materia.

### 34.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 31 de marzo de 2018, fecha de cierre de los presentes estados financieros intermedios y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.

Edmundo Laborde Correa  
Gerente de Contabilidad

Eduardo Apablaza Dau  
Gerente General