

## **Estados Financieros Clasificados Consolidados Intermedios**

**Correspondientes al período terminado al  
30 de junio de 2018 (no auditados) y al año  
terminado al 31 de diciembre de 2017**

### **INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES**

**Miles de pesos – M\$**



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

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

## **INFORME DE REVISION DEL AUDITOR INDEPENDIENTE**

A los señores Accionistas y Directores de  
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.

Hemos revisado los estados financieros consolidados intermedios de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y filiales, que comprenden el estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de junio de 2018, los estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017, los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados en esas fechas, y sus correspondientes notas a los estados financieros consolidados intermedios.

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

La Administración de la Sociedad es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados intermedios de acuerdo con NIC 34, “*Información Financiera Intermedia*”, incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno suficiente para proporcionar una base razonable para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados intermedios, de acuerdo con el marco de preparación y presentación de información financiera aplicable.

### **Responsabilidad del Auditor**

Nuestra responsabilidad es realizar una revisión de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile aplicables a revisiones de estados financieros intermedios. Una revisión de los estados financieros intermedios consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos contables y financieros. Es substancialmente menor en alcance que una auditoría efectuada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile, cuyo objetivo es la expresión de una opinión sobre los estados financieros. Por lo tanto, no expresamos tal tipo de opinión.

### **Conclusión**

Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera hacerse a los estados financieros consolidados intermedios, mencionados en el primer párrafo, para que estén de acuerdo con NIC 34, “*Información Financiera Intermedia*”, incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

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

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

**Otros asuntos en relación con el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2017**

Con fecha 21 de marzo de 2018, emitimos una opinión sin modificaciones sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2017 y 2016 de la Sociedad en los cuales se incluye el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2017, que se presenta en los estados financieros consolidados intermedios adjuntos, además de sus correspondientes notas.

*Deloitte.*

Agosto 22, 2018  
Concepción, Chile



René González L.  
Rut.: 12.380.681-6

**INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES**  
**Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados**  
 Al 30 de junio de 2018 (no auditado) y 31 de diciembre de 2017  
 (En miles de pesos - M\$)

ACTIVOS	Nota	30/06/2018 M\$	31/12/2017 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	30.332.405	20.545.172
Otros activos financieros corrientes	7	2.294.470	703.435
Otros activos no financieros corrientes		509.297	751.459
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	8	113.100.404	129.796.782
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	261.873	705.042
Inventarios corrientes	10	20.190.138	18.027.363
Activos por Impuestos corrientes, corriente	11	30.504.999	29.626.907
<b>Total de activos corrientes distintos de los activos no corrientes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.</b>		<b>197.193.586</b>	<b>200.156.160</b>
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>		<b>197.193.586</b>	<b>200.156.160</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTE</b>			
Otros activos financieros no corrientes	7	4.319.833	4.489.005
Otros activos no financieros, no corrientes		214.136	221.048
Cuentas por cobrar no corrientes	8	10.681.040	11.009.013
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	34	11.907.644	10.599.565
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	53.372.527	53.529.923
Plusvalía	13	231.445.466	231.445.466
Propiedades, planta y equipo	14	775.466.179	730.544.790
Activos por impuestos diferidos	15	21.781.230	19.453.863
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>1.109.188.055</b>	<b>1.061.292.673</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>1.306.381.641</b>	<b>1.261.448.833</b>

**INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES**  
**Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados**  
 Al 30 de junio de 2018 (no auditado) y 31 de diciembre de 2017  
 (En miles de pesos - M\$)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	30/06/2018 M\$	31/12/2017 M\$
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
<b>Pasivos Corrientes en Operación</b>			
Otros pasivos financieros corrientes	16	100.711.753	94.362.246
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	86.740.635	104.344.367
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	25.922.687	20.671.523
Otras provisiones corrientes	19	5.540.135	5.419.884
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	11	5.435.134	5.751.133
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	19	4.982.059	7.560.227
Otros pasivos no financieros corrientes	20	40.033.031	39.422.036
<b>Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta</b>		<b>269.365.434</b>	<b>277.531.416</b>
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>		<b>269.365.434</b>	<b>277.531.416</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	480.480.013	490.681.640
Pasivo por impuestos diferidos	15	58.782.833	51.257.274
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	19	10.579.744	9.967.899
Otros pasivos no financieros no corrientes	20	10.695.529	10.622.604
<b>TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>560.538.119</b>	<b>562.529.417</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>829.903.553</b>	<b>840.060.833</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
<b>Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora</b>			
Capital emitido	21	385.906.755	340.106.755
Ganancias acumuladas	21	38.560.229	33.468.256
Otras reservas	21	33.439.028	29.955.510
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora</b>		<b>457.906.012</b>	<b>403.530.521</b>
Participaciones no controladoras	21	18.572.076	17.857.479
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>		<b>476.478.088</b>	<b>421.388.000</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>1.306.381.641</b>	<b>1.261.448.833</b>

**INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES**
**Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales, por Naturaleza**

Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017 (no auditados)

(En miles de pesos - M\$)

Estado Resultados Integrales	Nota	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2017 30/06/2017	01/04/2018 30/06/2018	01/04/2017 30/06/2017
Ganancia		M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias	22	224.954.194	216.618.469	110.247.254	108.102.663
Otros ingresos	22	25.037.489	23.618.229	13.532.316	12.657.799
Materias primas y consumibles utilizados	23	(148.718.783)	(146.261.612)	(72.278.200)	(71.774.138)
Gastos por beneficios a los empleados	24	(16.943.708)	(14.602.042)	(9.202.638)	(7.755.507)
Gasto por depreciación y amortización	25	(14.451.700)	(14.169.116)	(7.321.446)	(7.137.098)
Otros gastos, por naturaleza	26	(37.443.398)	(31.309.575)	(19.911.083)	(17.169.835)
Otras ganancias (pérdidas)		745.586	8.099	708.978	36.278
Ingresos financieros	27	1.003.939	401.257	474.271	67.148
Costos financieros	27	(10.451.620)	(10.429.488)	(5.062.518)	(5.209.272)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	34	408.817	33.247	(119.299)	18.137
Diferencias de cambio	27	7.082.621	(480.370)	9.188.826	78.954
Resultados por unidades de reajuste	27	(6.750.837)	(6.028.879)	(3.554.957)	(3.635.724)
<b>Ganancia antes de impuestos</b>		<b>24.472.600</b>	<b>17.398.219</b>	<b>16.701.504</b>	<b>8.279.405</b>
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	15	(6.987.601)	(4.342.097)	(4.992.084)	(1.975.426)
<b>Ganancia procedente de operaciones continuadas</b>		<b>17.484.999</b>	<b>13.056.122</b>	<b>11.709.420</b>	<b>6.303.979</b>
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas					
<b>Ganancia</b>		<b>17.484.999</b>	<b>13.056.122</b>	<b>11.709.420</b>	<b>6.303.979</b>
<b>Ganancia, atribuible a</b>					
Los propietarios de la controladora		17.396.689	12.822.361	11.746.668	6.184.054
Participaciones no controladoras	21	88.310	233.761	(37.248)	119.925
<b>Ganancia</b>		<b>17.484.999</b>	<b>13.056.122</b>	<b>11.709.420</b>	<b>6.303.979</b>

**INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES**  
**Estados Consolidados Intermedios de Otros Resultados Integrales**  
 Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017 (no auditados)  
 (En miles de pesos - M\$)

Estado del Resultado Integral	Nota	01/01/2018 al 30/06/2018 M\$	01/01/2017 al 30/06/2017 M\$	01/04/2018 al 30/06/2018 M\$	01/04/2017 al 30/06/2017 M\$
<b>Ganancia</b>		17.484.999	13.056.122	11.709.420	6.303.979
<b>Otro resultado integral</b>					
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos</b>					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos	19	(166.618)	(93.054)	41.134	(27.730)
<b>Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos</b>		<b>(166.618)</b>	<b>(93.054)</b>	<b>41.134</b>	<b>(27.730)</b>
<b>Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos</b>					
<b>Diferencias de cambio por conversión</b>					
Pérdidas (ganancias) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos		4.050.272	(422.220)	5.250.257	(58.566)
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión</b>		<b>4.050.272</b>	<b>(422.220)</b>	<b>5.250.257</b>	<b>(58.566)</b>
<b>Coberturas del flujo de efectivo</b>					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(563.589)	113.728	(356.586)	(24.058)
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo</b>		<b>(563.589)</b>	<b>113.728</b>	<b>(356.586)</b>	<b>(24.058)</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		639.977	876.065	833.876	275.239
<b>Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos</b>		<b>639.977</b>	<b>876.065</b>	<b>833.876</b>	<b>275.239</b>
<b>Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período</b>					
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	15	44.987	25.125	(11.106)	7.487
<b>Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período</b>		<b>44.987</b>	<b>25.125</b>	<b>(11.106)</b>	<b>7.487</b>
<b>Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período</b>					
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de otro resultado integral (corriente)	15	141.884	(28.709)	96.279	6.586
<b>Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período</b>		<b>141.884</b>	<b>(28.709)</b>	<b>96.279</b>	<b>6.586</b>
<b>Otro Resultado Integral</b>		<b>4.146.913</b>	<b>470.935</b>	<b>5.853.854</b>	<b>178.958</b>
<b>Resultado Integral Total</b>		<b>21.631.912</b>	<b>13.527.057</b>	<b>17.563.274</b>	<b>6.482.937</b>
<b>Resultado integral atribuible a</b>					
Propietarios de la Controladora		20.880.207	13.276.197	16.733.632	6.362.399
Participaciones No Controladoras		751.705	250.860	829.642	120.538
<b>Resultado Integral Total</b>		<b>21.631.912</b>	<b>13.527.057</b>	<b>17.563.274</b>	<b>6.482.937</b>

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

## INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES

### Estado de cambios en el patrimonio neto

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2018 y 2017 (no auditados)

(En miles de pesos - M\$)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas												
	Capital emitido	Primas de emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Superavit de Revaluación	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas acumuladas	Ganancias	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		Total Patrimonio Neto
											controladora	Participaciones no controladoras	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Saldo Inicial al 01/01/2018	340.106.755	-	-	-	322.955	476.919	(1.167.757)	30.323.393	29.955.510	33.468.256	403.530.521	17.857.479	421.388.000
<b>Ajustes de Periodos Anteriores</b>													
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables (NIF 9)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34.364	34.364	962	35.326
<b>Patrimonio al 01/01/2018 con aplicación de nuevas normas</b>	<b>340.106.755</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>322.955</b>	<b>476.919</b>	<b>(1.167.757)</b>	<b>30.323.393</b>	<b>29.955.510</b>	<b>33.502.620</b>	<b>403.564.885</b>	<b>17.858.441</b>	<b>421.423.326</b>
<b>Cambios en patrimonio</b>													
Resultado Integral													
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.396.689	17.396.689	88.310	17.484.999
Otro resultado integral	-	-	-	-	3.992.459	(386.799)	(122.142)	-	3.483.518	-	3.483.518	663.395	4.146.913
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20.880.207	751.705	21.631.912
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(12.339.080)	(12.339.080)	-	(12.339.080)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	45.800.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45.800.000	-	45.800.000
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(38.070)	(38.070)
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total de cambios en patrimonio</b>	<b>45.800.000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.992.459</b>	<b>(386.799)</b>	<b>(122.142)</b>	<b>-</b>	<b>3.483.518</b>	<b>5.057.609</b>	<b>54.341.127</b>	<b>713.635</b>	<b>55.054.762</b>
<b>Saldo Final al 30/06/2018</b>	<b>385.906.755</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.315.414</b>	<b>90.120</b>	<b>(1.289.899)</b>	<b>30.323.393</b>	<b>33.439.028</b>	<b>38.560.229</b>	<b>457.906.012</b>	<b>18.572.076</b>	<b>476.478.088</b>

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas												
	Capital emitido	Primas de emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Superavit de Revaluación	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas acumuladas	Ganancias	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		Total Patrimonio Neto
											controladora	Participaciones no controladoras	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Saldo Inicial al 01/01/2017	340.106.755	-	-	-	5.940.749	(1.303.703)	(1.057.253)	30.323.393	33.903.166	24.484.506	398.494.447	18.542.314	417.036.761
<b>Cambios en patrimonio</b>													
Resultado Integral													
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.822.361	12.822.361	233.761	13.056.122
Otro resultado integral	-	-	-	-	(205.281)	726.402	(67.285)	-	453.836	-	453.836	17.099	470.935
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.276.197	250.860	13.527.057
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(11.476.460)	(11.476.460)	-	(11.476.460)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(266.633)	(266.633)
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total de cambios en patrimonio</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(205.281)</b>	<b>726.402</b>	<b>(67.285)</b>	<b>-</b>	<b>453.836</b>	<b>1.345.901</b>	<b>1.799.737</b>	<b>(15.773)</b>	<b>1.783.964</b>
<b>Saldo Final al 30/06/2017</b>	<b>340.106.755</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.735.468</b>	<b>(577.301)</b>	<b>(1.124.538)</b>	<b>30.323.393</b>	<b>34.357.022</b>	<b>25.830.407</b>	<b>400.294.184</b>	<b>18.526.541</b>	<b>418.820.725</b>

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios



**INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES**  
**Estados Consolidados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo**  
 Por los períodos terminados al 30 de junio de 2018 y 2017 (no auditados)  
 (En miles de pesos - M\$)

Estado de flujos de efectivo método directo	Nota	01/01/2018 al 30/06/2018 M\$	01/01/2017 al 30/06/2017 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		314.411.195	311.182.095
Otros cobros por actividades de operación		72.892	171.211
<b>Clases de pagos</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(240.324.266)	(237.841.625)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(14.760.751)	(9.422.628)
Otros pagos por actividades de operación		(3.449.144)	(3.748.218)
Dividendos recibidos, clasificados como actividades de operación		-	90.000
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(2.497.380)	2.547.598
Otras entradas (salidas) de efectivo		3.123	43
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación</b>		<b>53.382.777</b>	<b>62.807.265</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		-	(12.438.271)
Préstamos a entidades relacionadas		-	(441.062)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		320.000	26.000
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(58.759.390)	(61.788.133)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		(4.972.969)	(3.044.583)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		5.447.058	3.142.526
Cobros a entidades relacionadas		-	422.222
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		504.196	537.115
<b>Flujos de efectivo netos (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(57.461.105)</b>	<b>(73.584.186)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Importes procedentes de la emisión de acciones		45.800.000	-
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación		<b>106.033.635</b>	<b>53.000.000</b>
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		106.033.635	53.000.000
Préstamos de entidades relacionadas		14.240.813	22.433.593
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación		(113.350.220)	(35.204.433)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(7.187.038)	(3.670.384)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(14.385.860)	(13.456.501)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación		(17.294.160)	(17.060.991)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de financiación</b>		<b>13.857.170</b>	<b>6.041.284</b>
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		9.778.842	(4.735.637)
<b>Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>8.391</b>	<b>4.936</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		8.391	4.936
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		<b>9.787.233</b>	<b>(4.730.701)</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		20.545.172	19.634.118
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período</b>	<b>6</b>	<b>30.332.405</b>	<b>14.903.417</b>

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

## INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

#### ÍNDICE

1. Información General y Descripción del Negocio .....	11
2. Resumen de Principales Políticas Contables Aplicadas .....	13
2.1. Principios contables.....	13
2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas .....	13
2.3. Período cubierto.....	13
2.4. Bases de preparación.....	13
2.5. Bases de consolidación .....	14
2.6. Combinación de negocios.....	16
2.7. Moneda funcional.....	16
2.8. Bases de conversión.....	17
2.9. Compensación de saldos y transacciones.....	17
2.10. Propiedades, planta y equipo .....	17
2.11. Activos intangibles .....	19
2.11.1. Plusvalía comprada.....	19
2.11.2. Servidumbres .....	19
2.11.3. Programas informáticos.....	19
2.11.4. Costos de investigación y desarrollo .....	19
2.12. Deterioro de los activos no financieros .....	20
2.13. Arrendamientos.....	21
2.14. Instrumentos financieros.....	21
2.14.1 Clasificación y medición inicial de los activos financieros .....	21
2.14.2 Medición posterior de los activos financieros .....	22
2.14.3 Deterioro de activos financieros no derivados.....	23
2.14.4 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes .....	23
2.14.5 Clasificación, medición inicial y posterior de los pasivos financieros .....	23
2.14.6 Derivados y operaciones de cobertura.....	24
2.14.7 Instrumentos de patrimonio.....	26
2.15. Inventarios .....	26
2.16. Otros pasivos no financieros.....	26
2.16.1. Ingresos diferidos .....	26
2.16.2. Subvenciones estatales.....	26
2.16.3. Obras en construcción para terceros.....	26
2.17. Provisiones .....	27
2.18. Beneficios a los empleados .....	27
2.19. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes .....	28
2.20. Impuesto a las ganancias .....	28
2.21. Reconocimiento de ingresos y gastos .....	29
2.22. Dividendos .....	30
2.23. Estado de flujos de efectivo .....	30
2.24. Nuevos pronunciamientos .....	31
3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico.....	37
3.1. Generación eléctrica.....	37
3.2. Transmisión .....	38
3.3. Distribución.....	38
3.4. Marco regulatorio.....	39
3.4.1. Aspectos generales .....	39
3.4.2. Ley Tokman.....	39
3.4.3. Ley Net Metering .....	40
3.4.4. Ley de Concesiones.....	40
3.4.5. Ley de Licitación de ERNC.....	40
3.4.6. Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos .....	40
3.4.7. Modificaciones al Marco Legal para las Licitaciones de Suministro de Electricidad para clientes regulados, y a la LGSE .....	40
3.4.8. Ley de Transmisión .....	40
3.4.9. Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local .....	41
3.4.10. Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores .....	41

4. Política de Gestión de Riesgos .....	42
4.1. Riesgo financiero .....	42
4.1.1. Tipo de cambio .....	42
4.1.2. Variación UF .....	43
4.1.3. Tasa de interés .....	44
4.1.4. Riesgo de liquidez .....	44
4.1.5. Riesgo de crédito .....	45
5. Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad .....	46
6. Efectivo y Equivalentes al Efectivo .....	48
7. Otros Activos Financieros .....	49
8. Deudores Comerciales y Otras Cuentas Por Cobrar .....	50
9. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas .....	54
9.1. Accionistas .....	54
9.2. Saldos y transacciones con entidades relacionadas .....	54
9.3. Directorio y personal clave de la gerencia .....	55
10. Inventarios .....	57
11. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes .....	58
12. Activos Intangibles Distintos de Plusvalía .....	59
13. Plusvalía .....	60
14. Propiedades, Planta y Equipos .....	61
15. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos .....	63
15.1. Impuesto a la Renta .....	63
15.2. Impuestos Diferidos .....	64
16. Otros Pasivos Financieros corrientes y no corrientes .....	65
16.1 Instrumentos derivados .....	68
17. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar .....	70
18. Instrumentos financieros .....	71
18.1 Instrumentos financieros por categoría .....	71
18.2 Valor justo de instrumentos financieros .....	72
19. Provisiones .....	74
19.1. Provisiones corrientes por beneficios a los empleados .....	74
19.2. Otras provisiones corrientes .....	74
19.3. Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados .....	75
19.4. Juicios y multas .....	78
20. Otros pasivos no financieros .....	80
21. Patrimonio .....	80
21.1. Patrimonio neto de la Sociedad .....	80
21.1.1. Capital suscrito y pagado .....	80
21.1.2. Dividendos .....	80
21.1.3. Otras reservas .....	81
21.1.4. Diferencias de conversión .....	82
21.1.5. Ganancias Acumuladas .....	82
21.2. Gestión de capital .....	83
21.3. Restricciones a la disposición de fondos .....	83
21.4. Patrimonio de participaciones no controladores .....	83
22. Ingresos .....	84
23. Materias Primas y Consumibles Utilizados .....	84
24. Gastos por Beneficios a los Empleados .....	85
25. Gasto por Depreciación y Amortización .....	85
26. Otros Gastos por Naturaleza .....	85
27. Resultados Financieros .....	86
28. Información por Segmento .....	86
29. Medio Ambiente .....	91
30. Garantías Comprometidas con Terceros, Otros Activos Financieros no Corrientes .....	92
30.1. Garantías comprometidas con terceros .....	92
31. Cauciones Obtenidas de Terceros .....	93
32. Compromisos y Restricciones .....	94
33. Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo .....	103
34. Inversiones contabilizadas usando el método de la participación .....	104
35. Información Adicional sobre Deuda Financiera .....	105
36. Moneda Extranjera .....	107

37. Sanciones .....	108
38. Hechos Posteriores .....	108

**INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES**  
**Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios**  
Al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017  
(En miles de pesos - M\$)

---

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

a) Información General

Inversiones Eléctricas del Sur S.A., en adelante la “Sociedad” o “Eléctricas”, fue constituida por escritura pública de fecha 10 de junio de 2008 con el nombre de Inversiones SF SpA, con el objeto de realizar toda clase de inversiones en toda clase de bienes muebles e inmuebles, como por ejemplo en acciones de sociedades anónimas, derechos en sociedades y la administración de estas inversiones y sus frutos.

La Sociedad comenzó sus operaciones en julio de 2008, mes en que compró los derechos sobre Inversiones Eléctricas del Sur Dos Ltda., Sociedad Matriz del Grupo Saesa, grupo compuesto por varias empresas del giro eléctrico, principalmente, Distribución, Transporte y Transformación, y Generación de energía eléctrica.

La Sociedad es el vehículo a través del cual el fondo canadiense Ontario Teachers' Pension Plan Board y el fondo canadiense Alberta Investment Management Corporation (AIMCo) controlan las empresas del Grupo Saesa. Los sectores en los que participa la Sociedad y sus filiales son distribución, transmisión, transformación, generación y comercialización de energía eléctrica.

La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores con el número 1.016, y está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), ex Superintendencia de Valores y Seguros.

Las sociedades filiales indirectas inscritas en el Registro de Valores son: Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Ex Lagos II S.A.), Saesa, inscrita con el número 1.072, y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Ex Lagos III S.A.), Frontel, inscrita con el número 1.073.

Las sociedades filiales indirectas inscritas en el Registro de Entidades Informantes son: Compañía Eléctrica Osorno S.A., Luz Osorno, inscrita con el número 116, Empresa Eléctrica de Aysén S.A., Edelayesen, inscrita con el número 28, Sistema de Transmisión del Sur S.A., STS, inscrita con el número 269 y Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., SATT, inscrita con el número 435.

Las Sociedades filiales indirectas no inscritas son Sagesa S.A., Sociedad Generadora Austral S.A., SGA, Sistema de Transmisión del Norte S.A., STN, Sistema de Transmisión del Centro S.A., STC y Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.

La Sociedad tiene también participación indirecta como controladora en la sociedad de inversión Inversiones Los Lagos IV Ltda. (Los Lagos IV), y participación directa como controladora en la sociedad de inversión Inversiones Los Ríos Ltda. Estas dos empresas no están inscritas en el Registro de Valores o Entidades Informantes.

b) Información del Negocio

Las filiales Saesa, Frontel, Edelayesen y Luz Osorno distribuyen energía eléctrica en la zona sur del país, en el área comprendida entre las provincias de Concepción (Región del Bío Bío) y Villa O'Higgins (Región de Aysén).

La filial Sagesa S.A. es una empresa generadora que opera desde la Región del Bío Bío a la Región de Los Lagos. Básicamente, posee una central gas/diesel de 45 MW y varias centrales diesel con una potencia instalada de 103,9 MW. Parte de la energía generada por esta empresa se comercializa en el mercado spot del CEN-SEN a través de la filial SGA y sus ingresos corresponden a la venta de energía y potencia que se realiza en dicho mercado.

La filial STS desarrolla principalmente actividades de transmisión en las regiones de Bío Bío, Araucanía, Los Ríos y Los Lagos; además, prestación de servicios en todas las especialidades

relacionadas con los sistemas eléctricos de transporte y transformación, tales como asesorías de diseño, construcción, mantenimiento y operación de sistemas.

Las filial STN, cuyo giro principal es la construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión o transporte de energía, opera un sistema de transmisión dedicada en la Región de Antofagasta cuyo propósito es abastecer los requerimientos de energía y potencia de una empresa minera y permitir la conexión de una central generadora (517 MW) al Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

La filial STC, tiene el mismo giro de STN, está en proceso de construcción de su sistema de Transmisión Dedicada, corresponde a la línea de Transmisión 2x220 kV San Fabián – Ancoa entre las regiones del Maule y del Bío-Bío la que será operada y administrada por STC una vez puesta en servicio.

La filial Cabo Leones, también está en el sistema de Transmisión Dedicada, corresponde a una línea de doble circuito de 220 KV, ubicado en las comunas de Freirina y Vallenar, que tiene por finalidad evacuar la energía eléctrica y potencia de hasta tres proyectos eólicos en construcción, entró en operación en el mes de diciembre de 2017.

La filial SATT también está en etapa de construcción de Proyecto Subestación Kimal (Crucero Encuentro), en el Sistema de Transmisión Nacional del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) y actualmente también opera algunos activos de Transmisión Nacional y Dedicada en las regiones de Antofagasta y Atacama.

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

### **2.1. Principios contables**

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, se presentan en miles de pesos y han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y sus filiales. Los principios y criterios son aplicados uniformemente por todas las filiales.

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios de la Sociedad y sus filiales terminados el 30 de junio de 2018, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF ó IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"). Estos Estados Financieros Consolidados Intermedios han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 22 de agosto de 2018. Para estos fines, las IFRS comprenden las normas emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Contabilidad (International Accounting Standards Board "IASB" en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité Internacional de Interpretaciones sobre Informes Financieros ("IFRIC" en inglés).

### **2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas**

La información contenida en estos estados financieros consolidados intermedios es responsabilidad de la Administración de la Sociedad.

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

### **2.3. Período cubierto**

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios comprenden lo siguiente:

- Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera Clasificados de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y filiales al 30 de junio de 2018 (no auditado) y 31 de diciembre de 2017.
- Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales por Naturaleza por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017 (no auditados) y tres meses entre el 1 de abril y el 30 de junio de 2018 y 2017.
- Estados de Cambios en el Patrimonio Neto por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017 (no auditados).
- Estados Consolidados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017 (no auditados).

### **2.4. Bases de preparación**

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios de la Sociedad y sus filiales al 30 de junio de 2018 y el año terminado al 31 de diciembre de 2017 han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"), siguiendo los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) N°34 Información Financiera Intermedia.

La Sociedad y sus filiales, aplican por primera vez, IFRS 15 "Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes" e IFRS 9 "Instrumentos financieros" los cuales requieren una

cuantificación de los impactos sobre cada una de las cuentas contables afectadas y saldos al 1 de enero de 2018 como parte de la transición a las nuevas normas contables. No se modificaron los saldos de los periodos anteriores en relación con la aplicación de las nuevas normas.

## 2.5. Bases de consolidación

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios incorporan los estados financieros de la Sociedad y de las entidades controladas por la Sociedad (sus filiales). El control se logra cuando la Sociedad tiene:

- (a) poder sobre la inversión (es decir derechos existentes que le dan la capacidad de dirigir las actividades relevantes de la sociedad participada, es decir, las actividades que afectan de forma significativa a los rendimientos de la participada);
- (b) exposición, o derecho, a rendimientos variables procedentes de su involucramiento en la participada; y
- (c) capacidad de utilizar su poder sobre la participada para influir en sus rendimientos.

Cuando la Sociedad tiene menos que la mayoría de los derechos a voto de una sociedad participada, tiene el poder sobre la sociedad participada cuando estos derechos a voto son suficientes para darle en la práctica la capacidad de dirigir las actividades relevantes de la sociedad participada unilateralmente. La Sociedad considera todos los hechos y circunstancias para evaluar si los derechos a voto en una participada son suficientes para darle el poder, incluyendo:

- (a) el número de los derechos de voto que mantiene el inversor en relación con el número y dispersión de los que mantienen otros tenedores de voto;
- (b) los derechos de voto potenciales mantenidos por el inversor, otros tenedores de voto u otras partes;
- (c) derechos que surgen de otros acuerdos contractuales; y
- (d) cualesquiera hechos y circunstancias adicionales que indiquen que el inversor tiene, o no tiene, la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes en el momento en que esas decisiones necesiten tomarse, incluyendo los patrones de conducta de voto en reuniones de accionistas anteriores.

La Sociedad reevaluará si tiene o no control en una participada si los hechos y circunstancias indican que ha habido cambios en uno o más de los tres elementos de control mencionados anteriormente.

La consolidación de una filial comenzará desde la fecha en que el inversor obtenga el control de la participada y cesará cuando pierda el control sobre ésta. Específicamente, los ingresos y gastos de una filial adquirida o vendida durante el periodo se incluyen en los estados consolidados de resultados integrales desde la fecha en que la Sociedad obtiene el control hasta la fecha en que la Sociedad deja de controlar la filial.

La ganancia o pérdida de cada componente de otros resultados integrales son atribuidas a los propietarios de la Sociedad y a la participación no controladora, según corresponda. El total de resultados integrales es atribuido a los propietarios de la Sociedad y a las participaciones no controladoras aun cuando el resultado de la participación no controladora tenga un déficit de saldo.

Si una filial utiliza políticas contables diferentes de las adoptadas en los estados financieros consolidados, para transacciones y otros sucesos similares en circunstancias parecidas, se realizarán los ajustes adecuados en los estados financieros de las filiales al elaborar los estados financieros consolidados para asegurar la conformidad con las políticas contables de la Sociedad.

Todos los activos y pasivos, patrimonio, ingresos, gastos y flujos de efectivo relacionados con transacciones entre las entidades del grupo, son eliminados en la consolidación.



El detalle de las sociedades filiales que han sido consolidadas en estos Estados Financieros se presenta a continuación:

RUT	NOMBRE SOCIEDAD	PAIS	MONEDA FUNCIONAL	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN			
				DIRECTO	INDIRECTO	TOTAL	TOTAL
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	CHILE	PESO CHILENO	0,0000%	93,2173%	93,2173%	93,2173%
96.531.500-4	COMPANIA ELECTRICA OSORNO S.A.	CHILE	PESO CHILENO	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
99.528.750-1	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
77.683.400-9	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	CHILE	PESO CHILENO	0,0004%	99,9995%	99,9999%	99,9999%
76.186.388-6	SAGESA S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,1000%	99,8987%	99,9987%	99,9987%
76.073.168-4	INVERSIONES LOS LAGOS IV LTDA.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0000%	99,9249%	99,9249%	99,9249%
76.067.075-8	INVERSIONES LOS RIOS LTDA.	CHILE	PESO CHILENO	99,9971%	0,0000%	99,9971%	99,9971%
76.073.162-5	SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. (Ex Lagos II S.A.)	CHILE	PESO CHILENO	0,0004%	99,9160%	99,9164%	99,9164%
76.073.164-1	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A. (Ex Lagos III S.A.)	CHILE	PESO CHILENO	0,0008%	99,3335%	99,3343%	99,3343%
76.410.374-2	SISTEMA DE TRANSMISION DEL NORTE S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0000%	50,1000%	50,1000%	50,1000%
76.519.747-3	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
76.429.813-6	LINEA DE TRANSMISION CABO LEONES S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0100%	99,9900%	100,0000%	100,0000%

**Participaciones no controladoras** - Una controladora presentará las participaciones no controladoras en el estado de situación financiera consolidado, dentro del patrimonio, de forma separada del patrimonio de los propietarios de la controladora.

Los cambios en la participación de la Sociedad en la propiedad de una subsidiaria que no resultan en la pérdida de control sobre las filiales se contabilizan como transacciones de patrimonio. Los importes en libros de la participación de la Sociedad y las participaciones controladoras son ajustados para reflejar el cambio en sus participaciones relativas en las filiales. Cualquier diferencia entre el importe por el cual las participaciones no controladoras son ajustadas y el valor razonable de la consideración pagada o recibida se reconoce directamente en patrimonio y se atribuye a los propietarios de la Sociedad.

**Asociadas y negocios conjuntos** - Una asociada es una entidad sobre la cual la Sociedad ejerce influencia significativa. Influencia significativa es el poder de participar en las decisiones de políticas financieras y operativas de una inversión, pero no control o control conjunto sobre esas políticas.

Un negocio conjunto es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes que tienen control conjunto del acuerdo tienen derecho a los activos netos del acuerdo conjunto. Control conjunto es el acuerdo contractual para compartir el control de un acuerdo, que sólo existe cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que comparten el control.

Los resultados, activos y pasivos de las asociadas y/o negocios conjuntos son incorporados en estos Estados Financieros utilizando el método de la participación, excepto cuando la inversión es clasificada como mantenida para la venta, en cuyo caso es contabilizada en conformidad con NIIF 5 Activos No Corrientes Mantenedidos para la Venta y Operaciones Discontinuas.

Bajo el método de la participación, las inversiones en asociadas y/o negocios conjuntos son registradas inicialmente al costo, y son ajustadas posteriormente en función de los cambios que

experimenta, tras la adquisición, la porción de los activos netos de la asociada que corresponde a la Sociedad, menos cualquier deterioro en el valor de las inversiones individuales.

Si la parte de una Sociedad en las pérdidas de la asociada o negocio conjunto iguala o excede su participación en éstos, la Sociedad dejará de reconocer su participación en las pérdidas adicionales, a no ser que exista el compromiso por parte de la Sociedad de reponer la situación patrimonial de la asociada o negocio conjunto, en cuyo caso, se registra el pasivo correspondiente.

Los dividendos percibidos de estas sociedades se registran reduciendo el valor del importe en libros de la participación y los resultados obtenidos por las mismas, que corresponden a la Sociedad conforme a su participación, se registran en el rubro "Participación en ganancia (pérdida) de asociadas contabilizadas por el método de participación".

Sociedades de control conjunto que mantiene la Sociedad	Porcentaje de participación	
	30/06/2018	31/12/2017
Eletrans S.A.	50%	50%
Eletrans II S.A.	50%	50%
Eletrans III S.A.	50%	50%

### **Conversión de Estados Financieros de sociedades con moneda funcional distinta del peso -**

La conversión indicada se realiza del siguiente modo:

- Los activos y pasivos, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los estados financieros.
- Las partidas de resultados, utilizando el tipo de cambio promedio (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos de cambio existentes en las fechas de la transacción, en cuyo caso los ingresos y gastos se convierten en la fecha de las transacciones).
- Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los estados financieros se registran en el rubro "Reservas por conversión" dentro del Patrimonio Neto.

## **2.6. Combinación de negocios**

Las combinaciones de negocios están contabilizadas usando el método de la compra. Esto involucra el reconocimiento de activos identificables (incluyendo activos intangibles anteriormente no reconocidos) y pasivos (incluyendo pasivos contingentes y excluyendo reestructuraciones futuras) del negocio adquirido al valor justo. Si estas combinaciones de negocios implican adquirir el control de una inversión en la cual la Sociedad tenía influencia significativa o control conjunto, dicha participación previa se registra al valor justo reconociendo el efecto en resultados.

## **2.7. Moneda funcional**

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

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno.

La moneda funcional de las filiales se distribuye como sigue:

Inversiones Los Ríos Ltda.	Peso Chileno
Inversiones Los Lagos IV Ltda.	Dólar Estadounidense
Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Ex Lagos II S.A.)	Peso Chileno
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Ex Lagos III S.A.)	Peso Chileno
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Peso Chileno
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Peso Chileno
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Peso Chileno
Sociedad Generadora Austral S.A.	Dólar Estadounidense
Sagesa S.A.	Dólar Estadounidense
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Dólar Estadounidense
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Dólar Estadounidense
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Dólar Estadounidense
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Dólar Estadounidense

Aquellas filiales con moneda funcional distinta a la de la Sociedad se convierten según lo indicado en la Nota 2.5.

## 2.8. Bases de conversión

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

Asimismo, al cierre de cada período, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la funcional de cada sociedad, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valoración producidas se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integral.

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

	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2017
	\$	\$	\$
<b>Dólar Estadounidense</b>	651,21	614,75	664,29
<b>Unidad de Fomento (UF)</b>	27.158,77	26.798,14	26.665,09

## 2.9. Compensación de saldos y transacciones

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

## 2.10. Propiedades, planta y equipo

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

Adicionalmente al precio pagado por la adquisición o construcción de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- Los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son

aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo: instalaciones de transmisión. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media ponderada de financiamiento de la Sociedad o la matriz del Grupo.

- El monto activado y la tasa de capitalización, son los siguientes:

Costos por préstamos capitalizados	30/06/2018	30/06/2017
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 27)	1.617.895	1.363.317
Tasa de capitalización de costos por préstamos susceptibles de capitalización	4,20%	4,14%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso, ascendieron a M\$2.859.533 por el período terminado al 30 de junio de 2018 y a M\$1.852.550 por el período terminado al 30 de junio de 2017 (ver nota 24).
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad y sus filiales deberán hacer frente, en relación con la obligación de cierre de sus instalaciones, se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. La Sociedad y sus filiales revisan anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

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

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

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

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

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

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

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

La Sociedad y sus filiales, en base al resultado de las pruebas de deterioro, consideran que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos.

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

	Intervalo de años de vida útil estimada
<b>Edificio</b>	40-80
<b>Plantas y equipos :</b>	
Lineas y redes	30-44
Transformadores	44
Medidores	20-40
Subestaciones	20-60
Sistema de Generación	25-50
<b>Equipo de tecnología de la información :</b>	
Hardware	5
<b>Instalaciones fijas y accesorios :</b>	
Muebles y equipos de Oficina	10
Vehiculos	7
<b>Otros equipos y herramientas :</b>	10

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

## 2.11. Activos intangibles

### 2.11.1. Plusvalía comprada

La plusvalía comprada representa la diferencia entre el costo de adquisición y el valor justo de los activos adquiridos identificables, pasivos y pasivos contingentes de la entidad adquirida. La plusvalía es inicialmente medida al costo y, posteriormente, medida al costo menos cualquier pérdida por deterioro, en caso de existir.

La plusvalía comprada es revisada anualmente para determinar si existe o no indicadores de deterioro o más frecuentemente, si eventos o cambios en circunstancias que indiquen que el valor libro puede estar deteriorado, según lo indicado en la Nota 2.12.

### 2.11.2. Servidumbres

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

### 2.11.3. Programas informáticos

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

### 2.11.4. Costos de investigación y desarrollo

Los costos de investigación se reconocen como un gasto en el periodo en que se incurren. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los criterios de reconocimiento:

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;

- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

Otros costos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un costo en resultado no se reconocen como un activo en un ejercicio o período posterior.

La Sociedad y sus filiales se encuentran trabajando en la búsqueda de soluciones tecnológicas que le permitan entre otras una interacción remota con sus clientes y equipos de la red a modo de facilitar la gestión energética, calidad del servicio y productos entregados a sus usuarios, además de otros proyectos de ERNC de generación híbrida en Sistemas Aislados.

Respecto a los proyectos descritos anteriormente, la Sociedad y sus filiales no han registrado gastos de investigación, de haberlos se contabilizan con cargo a resultados. Adicionalmente se ha incurrido en costos de desarrollo, los que han sido activados por M\$1.088.802 al 30 de junio de 2018 y M\$214.226 al 31 de diciembre de 2017.

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

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

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

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

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

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

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

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

Tal como lo indicado, la plusvalía comprada es revisada anualmente, o cuando existan indicios de deterioro o eventos o cambios en las circunstancias que indiquen que el valor libro se ha deteriorado. El deterioro es determinado, para la plusvalía comprada, por medio de evaluar el monto recuperable de la unidad generadora de efectivo al cual está relacionada esa plusvalía.

Cuando el monto recuperable de la UGE es menor al valor libro de las unidades generadoras de efectivo a las que se le ha asignado la plusvalía, se reconoce una pérdida por deterioro. Las pérdidas por deterioro relacionadas con la plusvalía comprada no pueden ser reversadas en períodos futuros.

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

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

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

### **2.13. Arrendamientos**

Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios a la propiedad se clasifican como financieros. El resto de arrendamientos se clasifican como operativos.

Los arrendamientos financieros en los que el Grupo actúa como arrendatario, en caso de haberlos, se reconocen al comienzo del contrato, registrando un activo y un pasivo por el mismo monto, igual al valor razonable del bien arrendado, o bien, si éste fuera menor, al valor actual de los pagos mínimos por el arrendamiento. Posteriormente, los pagos mínimos por arrendamiento se asignan entre gasto financiero y reducción de la obligación. El cargo financiero se asigna a cada período pendiente durante el plazo del arrendamiento, de modo que se obtenga una tasa de interés constante, sobre el saldo de la obligación.

El monto a amortizar del activo arrendado se asigna en cada período contable durante los períodos de uso esperado, de acuerdo con las políticas de amortización que adopte la Sociedad y sus filiales. En caso que exista certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento, el período de uso estimado será la vida útil del activo, de lo contrario el activo se amortiza en el plazo menor entre su vida útil y el plazo del arrendamiento.

Las cuotas de arrendamiento operativo se reconocen como gasto de forma uniforme durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto.

### **2.14. Instrumentos financieros**

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

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

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

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

La nueva clasificación y medición corresponde a la siguiente:

i. Costo amortizado:

Activos financieros medidos a costo amortizado que se mantienen dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es cobrar los flujos de efectivo contractuales que cumplan con el criterio

de “solo pagos de principal e intereses” y sus términos contractuales dan lugar a fechas específicas.

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

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

iii. Valor razonable con cambios en resultados

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

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

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

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

#### **2.14.2 Medición posterior de los activos financieros**

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

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

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

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

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



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

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

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

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

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

En relación con los préstamos a partes relacionadas, la Administración ha evaluado que no ha habido un incremento significativo en el riesgo de crédito de los préstamos a partes relacionadas desde el reconocimiento inicial hasta el 30 de junio de 2018. Por consiguiente, la administración no espera reconocer pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses para los préstamos a empresas relacionadas.

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

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

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

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

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

La Sociedad y sus filiales mantienen los siguientes pasivos financieros en su estado de situación financiera intermedia:

- a) Cuentas por pagar comerciales:

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

b) Obligaciones con bancos e instituciones financieras.

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

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

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

#### **2.14.6 Derivados y operaciones de cobertura**

La contratación de productos derivados se realiza para gestionar los riesgos de tipo de cambio, tasas de interés, inflación, etc., a los que pudiera estar expuesta la Sociedad y sus filiales.

La evaluación de este tipo de operaciones se efectúa con estricto apego a la normativa internacional vigente que las regula y a los principios definidos por la Administración de la Sociedad y de sus filiales.

El desempeño de las operaciones en instrumentos derivados es monitoreado en forma frecuente y regular durante la vigencia del contrato, para asegurarse que no existan desviaciones significativas en los objetivos definidos, de manera de cumplir satisfactoriamente con los lineamientos establecidos en la política y la estrategia adoptada por la Administración. De igual manera, en virtud de dar cumplimiento a las exigencias establecidas en la norma, la medición de la efectividad o desviaciones que puedan generarse durante la relación de cobertura, se realiza con una periodicidad trimestral. Cada vez que se autorice a operar con instrumentos derivados, deberá cuantificarse la efectividad de aquellos derivados contratados como instrumentos de cobertura. Esta efectividad deberá estar dentro de los límites definidos por la norma para ello (80% - 125%). Aquella parte del valor razonable de los derivados de cobertura que, de acuerdo a la respectiva metodología, resulte inefectiva, deberá ser considerada para efectos de límites de riesgo.

#### **a) Clasificación de los instrumentos de cobertura**

Al momento de contratar un instrumento derivado, la Sociedad y sus filiales clasifican el instrumento de cobertura sólo en cualquiera de las siguientes categorías:

##### **a.1) Coberturas de valor razonable**

Consisten en la designación de instrumentos de cobertura destinados a cubrir la exposición a cambios en el valor razonable de un activo, pasivo o compromiso en firme no reconocido en el estado de situación financiera consolidado, o una proporción de ellos, en la medida que dichos cambios: i) sean atribuibles a un riesgo en particular; y, ii) puedan afectar las pérdidas y ganancias futuras.

Si una cobertura del valor razonable cumple, durante el período, con los requisitos establecidos para contabilidad de cobertura, se contabilizará de la siguiente forma:

- (i) la ganancia o pérdida procedente de volver a medir el instrumento de cobertura al valor razonable (en el caso de un derivado que sea instrumento de cobertura) o del componente de moneda extranjera medido de acuerdo con la NIC 21 (en el caso de un instrumento de cobertura que no sea un derivado) se reconocerá en el resultado del período; y
- (ii) la ganancia o pérdida de la partida cubierta atribuible al riesgo cubierto ajustará el importe en libros de la partida cubierta y se reconocerá en el resultado del período. Esto es aplicable incluso si la partida cubierta se mide al costo.

## a.2) Coberturas de flujo de caja

Consisten en la designación de instrumentos de coberturas destinados a compensar la exposición a la variabilidad en los flujos de caja de un activo, un pasivo (como un swap simple para fijar los intereses a pagar sobre una deuda a tasa fluctuante), una transacción futura prevista altamente probable de ejecutar o una proporción de los mismos, en la medida que dicha variabilidad: i) sea atribuible a un riesgo en particular; y, ii) pueda afectar las pérdidas y ganancias futuras.

La porción efectiva de los cambios en el valor justo de los instrumentos derivados que se denominan y califican como instrumentos de cobertura de flujos de caja se registra y difiere en otros resultados integrales en el patrimonio, en una reserva de patrimonio neto denominada "cobertura de flujos de caja". La ganancia o pérdida relacionada a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados integrales y se incluye en la línea ingresos (costos) financieros. Los montos diferidos en el patrimonio se reconocen como ganancias o pérdidas en los mismos períodos en que el ítem cubierto afecte al resultado.

Sin embargo, cuando la transacción prevista que se cubre resulta en el reconocimiento de un activo no financiero o un pasivo no financiero, las ganancias y pérdidas previamente diferidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen en la valorización inicial del costo de dicho activo o pasivo.

## a.3) Cobertura de inversión neta en un negocio en el extranjero

Este tipo de cobertura se define cuando la partida cubierta es una inversión neta en un negocio y cuya moneda funcional es diferente a la utilizada por la Sociedad y sus filiales.

Las coberturas de una inversión neta en un negocio en el extranjero, incluyendo la cobertura de una partida monetaria que se contabilice como parte de una inversión neta, se contabilizarán de manera similar a las coberturas de flujo de efectivo:

- (i) la parte de la ganancia o pérdida del instrumento de cobertura que se determina que es una cobertura eficaz se reconocerá en otro resultado integral; y
- (ii) la parte ineficaz se reconocerá en el resultado del periodo.

Al disponerse parcial o totalmente de un negocio en el extranjero, la ganancia o pérdida del instrumento de cobertura relacionado con la parte eficaz de la cobertura que ha sido reconocida en otro resultado integral, deberá reclasificarse del patrimonio a resultados como un ajuste por reclasificación.

La contabilidad de cobertura se discontinúa cuando se anula la relación de cobertura, cuando el instrumento de cobertura vence o se vende, se finaliza, o ejerce, o ya no califica para la contabilidad de coberturas. Cualquier ganancia o pérdida diferida en el patrimonio en ese momento se mantiene en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción prevista finalmente se reconoce en ganancias o pérdidas. Cuando ya no es esperable que una transacción prevista ocurra, la ganancia o pérdida acumulada que fue diferida en el patrimonio se reconoce de manera inmediata en ganancias o pérdidas.

Por cada instrumento de cobertura se confecciona un expediente en el que se identifica explícita y claramente el instrumento cubierto, el instrumento de cobertura, la naturaleza del riesgo y el objetivo de gestión de riesgos y la estrategia de cobertura.

**Derivados implícitos** - La Sociedad y sus filiales han establecido un procedimiento que permite evaluar la existencia de derivados implícitos en contratos financieros y no financieros. En caso de existir un derivado implícito, y si el contrato principal no es un instrumento financiero, el procedimiento determina si las características y riesgos del mismo no están estrechamente relacionados con el contrato principal, en cuyo caso requiere de una contabilización separada. En caso contrario, siendo el contrato principal un activo financiero, no se separa y se evalúa todo el contrato de acuerdo al modelo de negocio y características contractuales de sus flujos de efectivo.

El procedimiento consiste en una caracterización inicial de cada contrato que permite distinguir aquellos en los cuales podría existir un derivado implícito. En tal caso, dicho contrato se somete a un análisis de mayor profundidad determinado si el contrato principal es o no un instrumento financiero. Si producto de esta evaluación se determina que el contrato contiene un derivado implícito que requiera su contabilización separada, éste es valorizado y los movimientos en su valor razonable son registrados en la cuenta de resultados integrales, mientras que si no es separable, todo el contrato es sometido al modelo de negocio, y los movimientos en su valor razonable son registrados en resultados integrales.

A la fecha, los análisis realizados indican que no existen derivados implícitos en los contratos de la Sociedad y sus filiales que requieran ser contabilizados separadamente.

#### **2.14.7 Instrumentos de patrimonio**

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

#### **2.15. Inventarios**

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

#### **2.16. Otros pasivos no financieros**

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

##### **2.16.1. Ingresos diferidos**

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

En "Otros pasivos No financieros No corrientes", se ha incluido el pago anticipado por contratos de peajes de largo plazo con terceros, por el uso de activos de transmisión zonal, que las filiales de la Sociedad deben construir. Una vez finalizada la construcción del activo e iniciado el servicio de peajes por el uso del activo, se da comienzo al reconocimiento de respectivo ingreso en los resultados de las filiales de la Sociedad con cargo al pasivo registrado como ingreso diferido, en la proporción que corresponda y en el mismo plazo de duración del contrato.

##### **2.16.2. Subvenciones estatales**

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

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

##### **2.16.3. Obras en construcción para terceros**

Las otras obras a terceros corresponden a obras eléctricas que construye la entidad y son facturadas y/o cobradas por anticipado a terceros, distintos de subvenciones gubernamentales. Estas generan al inicio un pasivo y una cuenta por cobrar equivalente. En la medida que se avanza

en la construcción de la obra se disminuye el pasivo correspondiente hasta el término de la construcción. La utilidad es reconocida en proporción al grado de avance.

La Sociedad y sus filiales miden el grado de avance diferenciando según el presupuesto total de la obra (entre mayores o menores a los M\$50.000). Bajo este monto el grado de avance se determina en relación al costo incurrido en el proyecto, por sobre este monto, el avance se medirá de acuerdo a informes técnicos de avance.

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

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

## 2.17. Provisiones

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

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

## 2.18. Beneficios a los empleados

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

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

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

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

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

La obligación de indemnización por años de servicio es calculada de acuerdo a valorizaciones realizadas por un actuario independiente, utilizando el método de unidad de crédito proyectada, la que se actualiza en forma periódica. La obligación reconocida en el estado de situación financiera consolidado representa el valor actual de la obligación de

indemnización por años de servicio. Las pérdidas y ganancias producidas por cambios en los supuestos actuariales se registran en otro resultado integral del período.

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

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

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

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

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

## **2.20. Impuesto a las ganancias**

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

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

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

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

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

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de plusvalías compradas o intangibles de carácter perpetuo y de aquellas cuyo origen está dado por la valorización de las inversiones en filiales, en las cuales la Sociedad y filiales puedan controlar la reversión de las mismas y es probable que no revertan en un futuro previsible.

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

Con fecha 1 de febrero de 2016, se promulgó la Ley N°20.899 que simplifica el sistema de tributación a la renta y perfecciona otras disposiciones relacionadas con la Ley N°20.780 del 29 de

septiembre de 2014 (conocida como Reforma Tributaria). Esta simplificación obliga a las sociedades con socios o accionistas que sean personas jurídicas a tributar con el “Régimen Parcialmente Integrado”, dejando de lado la opción de “Régimen de Renta Atribuida”, definido en la Ley N° 20.780. Así la Sociedad y sus filiales tributará con el “Régimen Parcialmente Integrado”, el que aumenta las tasas de impuesto de primera categoría en un 21% en 2014, 22,5% en 2015, 24% en 2016, 25,5% en 2017 y un 27% para el 2018 en adelante. En este Régimen, el crédito para los impuestos global complementario o adicional será de 65% del monto del impuesto de primera categoría.

En virtud de lo anterior, la Sociedad y sus filiales contabilizan los efectos de aplicar el Régimen Parcialmente Integrado.

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

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

La Sociedad y sus filiales reconocen 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 siguientes actividades principales del negocio.

Venta de Energía:

Los contratos de la Sociedad y sus filiales con clientes para la venta de energía incluyen una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de electricidad se registra en base a la energía suministrada sea que esta se encuentre facturada o estimada a la fecha de los presentes estados financieros consolidados intermedios.

Transmisión:

Los ingresos por servicios de transmisión de energía eléctrica se registran en base a la facturación efectiva del período de consumo, más una estimación de los servicios suministrados y no facturados a la fecha de cierre del período, en estos contratos existe una obligación de desempeño.

Generación y Comercialización:

Los ingresos de las ventas de energía eléctrica y potencia, como los ingresos por comercialización de energía eléctrica y potencia se registran sobre la base de entrega física a los distintos clientes, ya sea que estas se encuentren facturados o estimadas constituyen una obligación de desempeño.

Ingresos por venta al detalle de productos y servicios:

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

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

Ingresos por construcción de obras a terceros: (se miden según lo indicado en Nota 2.16.3).

Ingresos por intereses:

Los ingresos por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el ejercicio de devengo correspondiente.

## 2.22. Dividendos

La distribución de dividendos a los accionistas se reconoce como un pasivo en base devengada al cierre de cada año en los estados financieros de la Sociedad en función de la política de dividendos acordada por la Junta o los estatutos, que a la fecha corresponde a lo menos al mínimo obligatorio establecido en el artículo N°79 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas. La Junta de Accionistas es soberana de cambiar el valor indicado, lo que no necesariamente aplica para los próximos años.

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

## 2.23. Estado de flujos de efectivo

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

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



## 2.24. Nuevos pronunciamientos

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

<b>Nuevas NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
<p>NIIF 9, Instrumentos Financieros</p> <p>NIIF 9 especifica como una entidad debería clasificar y medir sus activos financieros. Requiere que todos los activos financieros sean clasificados en su totalidad sobre la base del modelo de negocio de la entidad para la gestión de activos financieros y las características de los flujos de caja contractuales de los activos financieros. Los activos financieros son medidos ya sea a costo amortizado o valor razonable. Solamente los activos financieros que sean clasificados como medidos a costo amortizados serán probados por deterioro.</p> <p>El 19 de noviembre de 2013, el IASB emitió una enmienda a NIIF 9 "Instrumentos Financieros" incorporando un nuevo modelo de contabilidad de cobertura.</p> <p>La versión final emitida el 2014 reemplaza la NIC39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición". La Norma contiene requisito en las siguientes áreas:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Clasificación y medición: Los activos financieros se clasifican sobre la base del modelo de negocio en el que se mantienen y de las características de sus flujos de efectivo contractuales.</li> <li>- Deterioro: Introduce un modelo de "pérdida de crédito esperada" para la medición del deterioro de los activos financieros.</li> <li>- Contabilidad de cobertura: Introduce un nuevo modelo que esta diseñado para alinear la contabilidad de coberturas más estrechamente con la gestión del riesgo, cuando cubre la exposición al riesgo financiero y no financiero.</li> <li>- Baja en cuentas: Los requisitos para la baja en cuentas de activos y pasivos financieros se mantienen los requerimientos existentes de la NIC39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición".</li> </ul>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>NIIF 15, Ingresos procedentes de contratos con clientes</p> <p>Esta nueva norma, proporciona un modelo único basado en principios, a través de cinco pasos que se aplicarán a todos los contratos con los clientes, i) identificar el contrato con el cliente, ii) identificar las obligaciones de desempeño en el contrato, iii) determinar el precio de la transacción, iv) asignar el precio de transacción de las obligaciones de ejecución de los contratos, v) reconocer el ingreso cuando (o como) la entidad satisface una obligación de desempeño.</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p><b>Nuevas Interpretaciones</b></p> <p>CINIIF 22 Operaciones en moneda extranjera y consideración anticipada</p>	<p><b>Fechas de aplicación obligatoria</b></p> <p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p><b>Enmiendas a NIIF</b></p> <p>Aclaración a la NIIF 15 "Ingresos procedentes de contratos con clientes"</p> <p>Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones (enmiendas a NIIF 2)</p> <p>Transferencias de propiedades de Inversión (enmiendas a NIC 40)</p> <p>Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 1 y NIC 28)</p> <p>Aplicación NIIF 9 "Instrumentos Financieros" con NIIF 4 "Contratos de Seguro" (enmiendas a NIIF 4)</p> <p>Marco Conceptual para la Información Financiera Revisado</p>	<p><b>Fechas de aplicación obligatoria</b></p> <p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p> <p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p> <p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p> <p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p> <p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p> <p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>

#### **a.1) Impacto de la aplicación de NIIF 9 “Instrumentos Financieros”:**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Tipo Instrumento Financiero	Categoría original de medición bajo NIC 39	Nueva categoría de medición bajo NIIF 9	Valor libros original bajo NIC 39 (M\$)	Corrección de valor por NIIF 9 (M\$)	Nuevo valor libros bajo NIIF 9 (M\$)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos Financieros a costo amortizado	140.805.795	48.392	140.854.187
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos Financieros a costo amortizado	705.042	-	705.042
Efectivo y equivalentes al efectivo	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos Financieros a costo amortizado	8.676.348	-	8.676.348
Efectivo y equivalentes al efectivo	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Activos a valor razonable con cambio en resultados	11.868.824	-	11.868.824
Otros activos financieros, no corrientes	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos Financieros a costo amortizado	4.489.005		4.489.005
Otros activos financieros, derivados	Derivados de cobertura	Derivados de cobertura	703.435		703.435
<b>Totales</b>			<b>167.248.449</b>	<b>48.392</b>	<b>167.296.841</b>

La corrección de valor por la aplicación inicial de NIIF 9 es detallada en esta misma nota "Deterioro".

La clasificación de los activos financieros se presenta en Nota 18.

#### Clasificación y Medición de pasivos financieros:

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

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

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

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

Tipo Instrumento Financiero	Categoría original de medición bajo NIC 39	Nueva categoría de medición bajo NIIF 9	Valor libros original bajo NIC 39 (M\$)	Corrección de valor por NIIF 9 (M\$)	Nuevo valor libros bajo NIIF 9 (M\$)
Préstamos que devengan interés	Préstamos y cuentas por pagar	Pasivos Financieros a costo amortizado	583.868.762	-	583.868.762
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Préstamos y cuentas por pagar	Pasivos Financieros a costo amortizado	104.344.367	-	104.344.367
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	Préstamos y cuentas por pagar	Pasivos Financieros a costo amortizado	20.671.523	-	20.671.523
Otros pasivos financieros, derivados	Derivados de cobertura	Derivados de cobertura	1.175.124	-	1.175.124
<b>Totales</b>			<b>710.059.776</b>	<b>-</b>	<b>710.059.776</b>

La clasificación de los pasivos financieros se presenta en Nota 18.

#### Deterioro:

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

Para determinar si existe o no deterioro sobre la cartera, la Compañía realiza análisis de riesgos de acuerdo a la experiencia histórica (tres años) sobre la incobrabilidad de la misma, la cual es ajustada de acuerdo a variables macroeconómicas, con el objetivo de obtener información prospectiva suficiente para la estimación.

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

A la fecha de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, el efecto de la aplicación del modelo de pérdidas crediticias esperadas tuvo un ajuste inicial de M\$35.326.

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

	M\$
<b>Patrimonio Neto al 01.01.2018, antes de nuevas normas</b>	<b>421.388.000</b>
<b>Activos</b>	
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	48.392
Activos por impuestos diferidos	(13.066)
<b>Total activos</b>	<b>35.326</b>
<b>Pasivos y patrimonio</b>	
Resultados acumulados	34.364
Participaciones no controladoras	962
<b>Total pasivos y patrimonio</b>	<b>35.326</b>
<b>Patrimonio Neto al 01.01.2018, con aplicación nuevas normas</b>	<b>421.423.326</b>

Se reconoce un aumento en los Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar producto de la disminución en la nueva provisión de deterioro por M\$48.392 y su correspondiente efecto en impuestos diferidos por (M\$13.066). Lo anterior representa un efecto neto de M\$35.326 en Ganancias acumuladas.

## **Cobertura:**

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

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

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

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

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

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

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

Las aplicaciones de estos pronunciamientos contables, excluyendo NIIF 9 y NIIF 15 explicados en los párrafos anteriores no han tenido impactos significativos para la Sociedad y sus filiales en los montos reportados en estos Estados Financieros Consolidados Intermedios, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

Pronunciamientos contables con aplicación efectiva aún no vigentes:

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

<b>Nuevas NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
<p>NIIF 16, Arrendamientos</p> <p>El 13 de enero del 2016, se publicó esta nueva norma que establece la definición de un contrato de arrendamiento y especifica el tratamiento contable de los activos y pasivos originados por estos contratos desde el punto de vista del arrendador y arrendatario. La nueva norma no difiere significativamente de la norma que la precede, NIC 17 Arrendamientos, con respecto al tratamiento contable desde el punto de vista del arrendador. Sin embargo, desde el punto de vista del arrendatario, la nueva norma requiere el reconocimiento de activos y pasivos para la mayoría de los contratos de arrendamientos.</p>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
NIIF 17, Contratos de Seguros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021
<b>Nuevas Interpretaciones</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
<b>Enmiendas a NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
<p>Venta o aportación de activos entre un Inversionista y su asociada o negocio conjunto (Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28)</p> <p>Modificación para aclarar el tratamiento de la venta o la aportación de los activos de un inversor a la asociada o negocio conjunto, de la siguiente manera:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Requiere el pleno reconocimiento en los estados financieros del inversor de las ganancias y pérdidas que surjan de la venta o aportación de activos que constituyen un negocio (tal como se define en la NIIF 3 Combinaciones de negocios)</li> <li>- Requiere el reconocimiento parcial de las ganancias y pérdidas donde los activos no constituyen un negocio, es decir, una ganancia o pérdida es reconocida sólo en la medida de los intereses de los inversores no relacionados a dicha asociada o negocio</li> </ul> <p>Estos requisitos se aplican independientemente de la forma jurídica de la transacción, por ejemplo, si la venta o aportación de activos se produce por una transferencia de acciones del inversor en una subsidiaria que posee los activos (lo que resulta en la pérdida de control de la filial), o por la venta directa de los mismos activos.</p>	Fecha de vigencia aplazada indefinidamente
Características de prepago con compensación negativa (enmiendas a NIIF 9)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Participaciones de largo plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos (enmiendas a NIC 28)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Mejoras anuales ciclo 2015-2017 (enmiendas a NIIF 3, NIIF 11, NIC 12 y NIC 23)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Modificaciones al plan, reducciones y liquidaciones (enmiendas a NIC 19)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Marco Conceptual para el Reporte Financiero Revisado	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020

La Sociedad y sus filiales se encuentran estudiando el impacto de NIIF 16 y CINIIF 23. En relación con las otras normas y enmiendas mencionadas, la Sociedad estima que no tendrán impacto significativo en los Estados Financieros Consolidados al momento de su adopción.

### 3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

El sector eléctrico chileno contempla las actividades de generación, transporte y distribución de energía eléctrica, las que son desarrolladas por el sector privado, cumpliendo el Estado una función reguladora, fiscalizadora y subsidiaria. Lo anterior se traduce en que las empresas tienen capacidad de decisión respecto de sus inversiones, la comercialización de sus servicios y la operación de sus instalaciones, siendo por tanto, responsables de la calidad del servicio otorgado en cada segmento, según lo estipule el marco regulatorio del sector.

En sistemas con una capacidad instalada igual o superior a 200 MW los actores del sector eléctrico operan coordinadamente, y dicha coordinación está a cargo del Coordinador Eléctrico Nacional, ("CEN"), quien reemplaza a los Centros de Despacho Económico de Carga ("CDEC"), el que tiene las siguientes funciones:

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

En Chile existían 2 grandes sistemas eléctricos independientes y que en conjunto representan más del 99% de la generación eléctrica del país: el Sistema Interconectado del Norte Grande ("SING"), que cubre la zona entre Arica y Antofagasta; el Sistema Interconectado Central ("SIC"), que se extiende desde Tal-Tal a Chiloé. Ambos con capacidades instaladas de generación superiores a los 200 MW. Con fecha 21.11.2017 se produjo la interconexión de ambos sistemas, generando el Sistema Eléctrico Nacional (SEN). Por otro lado, existen varios sistemas medianos (SSMM) operados por empresas integradas verticalmente, (entre ellas la filial Edelayesen), cuya capacidad instalada de generación es inferior a los 200 MW, pero superior a los 1.500 KW, y que atienden principalmente el consumo de las regiones de Los Lagos, Aysén y Magallanes.

#### 3.1. Generación eléctrica

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

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

- a) **Mercado de los grandes clientes:** Hasta el año 2014 pertenecían aquellos clientes con potencia instalada superior a 2 MW, los que pactan su tarifa libremente con el generador. Con la modificación de la Ley Eléctrica, mediante la Ley N° 20.805, publicada en el Diario Oficial el 29.01.2015, se modifica el límite de potencia, aumentándola de 2 MW a 5 MW. Esta opción deberá ejercerse por períodos de al menos cuatro años. Los clientes entre 2 y 5 MW que originalmente eran tratados como libres, no podrán cambiarse de régimen tarifario durante cuatro años desde publicada esta Ley, es decir, a partir del 29.01.2019.
- b) **Mercado mayorista:** Segmento en el que participan las generadoras al realizar transacciones entre ellas, ya sea por medio de contratos o ventas a costo marginal.
- c) **Mercado de las empresas distribuidoras:** Pertenecen a este segmento todas las transferencias de energía entre empresas generadoras y distribuidoras para abastecer a clientes sujetos a regulación de tarifas (en adelante los "clientes regulados"). De esta manera, las distribuidoras se convierten en clientes de las generadoras.

El precio al que se realizan estas últimas transacciones se obtiene de licitaciones abiertas, transparentes y no discriminatorias el que actualmente se establece por un período mínimo de contrato de 20 años. Cabe señalar que los precios de compraventa de electricidad de las licitaciones se establecen a nivel de barras troncales (transmisión nacional). En forma posterior, los cargos por el uso de los sistemas de transmisión zonal se incorporan como un cargo adicional del generador a la distribuidora. Por lo tanto, el precio de venta a clientes regulados incorpora componentes de costos de generación, transmisión y de transmisión zonal.

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

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

### **3.2. Transmisión**

Los sistemas de transmisión se clasifican en tres grupos: Transmisión Nacional, Transmisión Zonal y Transmisión Dedicada, siendo los dos primeros de acceso abierto y con tarifas reguladas.

En el caso de la transmisión dedicada, existen instalaciones con acceso abierto e instalaciones que no tienen esta característica, y los cargos por transporte se rigen por contratos privados entre las partes.

La información para definir los peajes es pública en todos los casos. El sistema de cobro de las empresas transmisoras constituye un peaje cargado a las empresas de generación y a los usuarios finales. Este peaje permite a las compañías propietarias de las instalaciones de transmisión recuperar y remunerar sus inversiones en activos de transmisión y recaudar los costos asociados a la operación de dichos activos. El peaje puede ser regulado por la Autoridad Regulatoria, determinado en Licitaciones Públicas, o por contratos privados entre las partes.

### **3.3. Distribución**

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

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

Cada cuatro años, la Autoridad Regulatoria (CNE) fija el Valor agregado de distribución (VAD), así como sus fórmulas de indexación, en base a un proceso de clasificación de cada una de las empresas en áreas típicas y utilizando criterios económicos, tales como densidad de población, densidad de consumo y costos por unidad de potencia distribuida. Se simulan varias empresas modelo, una en cada área típica, considerando fundamentalmente estándares operacionales y que se asimilan a las empresas reales que correspondan, según sus características. La tarifa es fijada finalmente buscando una tasa interna de retorno de 10% para cada empresa modelo, sobre sus activos modelados. Todo cliente, tanto regulado como libre (este último sea o no de la distribuidora), debe pagar el valor agregado de distribución (VAD) por el uso de las redes.



La distribuidora puede tener los siguientes tipos de servicios principalmente:

**a) Ventas a Clientes Regulados**

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

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

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

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

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

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

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

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

**3.4. Marco regulatorio**

**3.4.1. Aspectos generales**

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

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

A continuación se describen las normas más importantes emitidas:

**3.4.2. Ley Tokman**

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

### **3.4.3. Ley Net Metering**

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

### **3.4.4. Ley de Concesiones**

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

### **3.4.5. Ley de Licitación de ERNC**

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

### **3.4.6. Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos**

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

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

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

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

### **3.4.8. Ley de Transmisión**

El 11 de julio del 2016 se aprobó la nueva ley de transmisión (Ley Número 20.936) que establece un Nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica y crea un Organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional.

Los principales cambios propuestos por esta Ley son:

- a) Definición funcional de la transmisión: forman parte de la transmisión todas aquellas instalaciones que no estén destinadas a distribución, con independencia de su nivel de tensión.
- b) Remuneración: será a través de cargos únicos que asegurarán la recuperación de la inversión, independiente de la demanda. Así, se elimina la actual volatilidad ante variaciones del consumo eléctrico.
- c) Acceso abierto total a instalaciones de los sistemas de transmisión del sistema eléctrico, pudiendo ser utilizadas por terceros bajo condiciones técnicas y económicas no discriminatorias entre todos los usuarios, a través del pago de la remuneración del sistema de transmisión que corresponda.
- d) Cambio en la tasas de descuento utilizada para remunerar los costos de las instalaciones desde una tasa fija real anual de 10% antes de impuestos a una tasa que considere el riesgo sistemático de las actividades propias de las empresas en relación al mercado, la tasa libre de riesgo y el premio por riesgo de mercado, con un piso de 7% real después de impuestos.
- e) Estudios de Franjas: el Estado podrá establecer que determinados proyectos de obras nuevas puedan utilizar este mecanismo, el cual consiste en entregar al adjudicado una franja preliminar con la aprobación del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, debiendo el adjudicado desarrollar el trazado específico dentro de la franja preliminar y obtener la RCA

correspondiente del proyecto. Posteriormente se imponen las servidumbres por decreto, por razones de utilidad pública. Respecto a la negociación y pago de servidumbres, se mantienen los mismos mecanismos actuales.

Adicionalmente, esta Ley incluyó una extensión del plazo de vigencia del Decreto de Subtransmisión (DS 14-2012) y Nacional (DS 61-2011), desde 2015 hasta fines de 2017.

### **3.4.9. Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local**

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

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

### **3.4.10. Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores**

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

- a) **Comisión Nacional de Energía (“CNE”)**: Se encarga fundamentalmente del buen funcionamiento y desarrollo del sector energético nacional. Específicamente, la CNE es responsable de diseñar las normas del sector y del cálculo de las tarifas. Adicionalmente, actúa como ente técnico e informa al Panel de Expertos cuando se presentan divergencias entre los miembros del GEN o cuando se presentan diferencias en los procesos de fijación de precios, entre otras materias.
- b) **Superintendencia de Electricidad y Combustibles (“SEC”)**: Organismo descentralizado, encargado de fiscalizar y vigilar el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas relativas a generación, producción, almacenamiento, transporte y distribución de combustibles líquidos, gas y electricidad. Adicionalmente, es quien otorga concesiones provisionales y verifica la calidad de los servicios prestados.
- c) **Ministerio de Energía**: Institución creada a partir del año 2010 a cargo de fijar los precios nudo, peajes de transmisión y transmisión zonal y tarifas de distribución. Además, otorga las concesiones definitivas, previo informe de la SEC. El objetivo general del Ministerio de Energía es elaborar y coordinar los planes, políticas y normas para el buen funcionamiento y desarrollo del sector, velar por su cumplimiento y asesorar al Gobierno en todas aquellas materias relacionadas con la energía.

#### 4. Política de Gestión de Riesgos

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

Los principales riesgos a los cuales está expuesto la Sociedad y sus filiales son los siguientes:

##### 4.1. Riesgo financiero

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

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

##### 4.1.1. Tipo de cambio

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

La Sociedad y sus filiales realizan también operaciones en moneda distinta de su moneda funcional y corresponden principalmente a pagos por la compra de materiales o insumos asociados a proyectos del sistema eléctrico que son comercializados en mercados extranjeros, normalmente en dólares. En caso de que estas operaciones, así como operaciones de financiamiento u otros flujos de caja importantes puedan afectar los resultados de la Sociedad y sus filiales, se evalúa la contratación de instrumentos derivados con el fin de realizar la cobertura en alguno de estos casos.

Las filiales SAGESA S.A., SGA, STN, STC, SATT y CABO LEONES S.A. tienen como moneda funcional el dólar, debido a que sus flujos están vinculados a la evolución de esa moneda. Los flujos que representan estas sociedades como parte de los flujos consolidados del Grupo son de un 9,8%. Las variaciones de patrimonio que puedan tener estas sociedades por efecto de diferencia de cambio no son administradas por la Sociedad.

Así mismo, la Sociedad y la filial Saesa mantienen préstamos en cuenta corriente por cobrar en dólares con sus filiales STC, STN y SATT por un monto de USD148.409 mil dólares (USD131.877 mil dólares a junio de 2017), para la construcción de sus activos.

Al 30 de junio de 2018, la filial Saesa mantiene dos créditos en dólares con entidades financieras de USD49.396.743.

Para evitar el descalce de estos créditos con su moneda funcional se tomaron futuros de moneda que fija, al vencimiento del crédito (26 de julio de 2018 y 24 de agosto de 2018), su valor en M\$30.000.000 más intereses. Saesa tomó esta operación por su competitividad en el precio y no espera liquidarla antes de su cierre (ver nota 16.1).

Empresa	Fecha suscripción	Monto USD MUSD	Monto CLP M\$	Fecha Expiración	30/06/2018 Ncional M\$
SAESA	27/04/2018	33.003,30	21.492.079	26/07/2018	21.586.835
SAESA	28/03/2018	16.393,44	10.675.574	24/08/2018	10.751.115

#### 4.1.1.1. Análisis de Sensibilidad

A continuación se muestra un cuadro comparativo para los períodos junio 2018 y 2017 con el análisis de sensibilidad con el impacto en resultados por las cuentas monetarias de balances en moneda distinta de su moneda funcional (dólar), de Sagesa S.A., SGA, STN, STC, SATT y Cabo Leones S.A., ante una variación positiva o negativa de \$10 en el tipo de cambio:

Sociedad	Situación de balance	Sensibilidad Variación en T/C (±)	30/06/2018		30/06/2017	
			Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
			Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)	Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)
SAGESA	Exceso de pasivos sobre activos	\$10	(813.033)	813.033	(601.942)	601.942
SGA	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	63.231	(63.231)	66.600	(66.600)
STN	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	36.816	(36.816)	154.495	(154.495)
STC	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	75.980	(75.980)	48.469	(48.469)
SATT	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	88.001	(88.001)	59.546	(59.546)
CABO LEONES	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	98.792	(98.792)	42.528	(42.528)
<b>Totales</b>			<b>(450.213)</b>	<b>450.213</b>	<b>(230.304)</b>	<b>230.304</b>

También para los períodos junio 2018 y 2017 se muestra una sensibilización del impacto en resultados en la Sociedad, del préstamo en cuenta corriente en dólares que mantienen las filiales STC, STN y SATT con la Sociedad y su filial Saesa, ante una variación positiva o negativa de \$10 en el tipo de cambio:

Sociedad	Deudor - Cuenta Corriente	Sensibilidad Variación en T/C (±)	30/06/2018		30/06/2017	
			Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
			Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)	Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)
SAESA	STN	\$10	(134.858)	134.858	(111.418)	111.418
SAESA	STC	\$10	(70.957)	70.957	(38.866)	38.866
SAESA	SATT	\$10	(279.741)	279.741	(156.979)	156.979
ELECTRICAS	STN	\$10	(216.827)	216.827	(423.771)	423.771
ELECTRICAS	STC	\$10	(409.080)	409.080	(279.289)	279.289
ELECTRICAS	SATT	\$10	(372.628)	372.628	(308.452)	308.452
<b>Totales</b>			<b>(1.484.091)</b>	<b>1.484.091</b>	<b>(1.318.775)</b>	<b>1.318.775</b>

#### 4.1.2. Variación UF

De los ingresos de la Sociedad y sus filiales, más de un 67% corresponden a pesos chilenos que están indexados a variaciones de indicadores internos de la economía (IPC). Las tarifas de ventas también incluyen otros factores de actualización, tales como el tipo de cambio y el IPC de los Estados Unidos (CPI).

La Sociedad y sus principales filiales mantienen deudas en UF y no administra el riesgo de esa variación en su balance. Actualmente, el 89% de la deuda financiera está estructurada en UF.

Tal como se mencionó en el punto anterior y debido a que SATT tiene moneda funcional dólar (sus flujos están indexados altamente al dólar) y que actualmente está en período de construcción del activo relacionado, ha tomado Cross Currency Swaps (ver nota 16.1) con el fin de proteger su exposición a los flujos en UF del contrato de construcción:

Empresa	Fecha suscripción	Monto UF MUF	Monto CLP M\$	Fecha Expiración	30/06/2018 Nocional M\$
SATT	23/03/2017	184,18	5.002.102	30/11/2018	1.387.705
SATT	07/07/2017	110,85	3.010.550	30/11/2018	1.904.494

#### 4.1.2.1. Análisis de Sensibilidad

La Sociedad y sus filiales realizaron un análisis de sensibilidad de la variación de la UF para los préstamos que devengan interés (Otros pasivos financieros corriente y no corrientes) suponiendo que todas las otras variables se mantienen constantes. Esta metodología consiste en medir, para los préstamos que devengan interés (Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes) la variación positiva de medio punto porcentual de la UF por el período de cierre de estos estados financieros consolidados intermedios (6 meses), con respecto de la variación real de la UF.

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para los períodos junio 2018 y 2017:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	30/06/2018	30/06/2017		30/06/2018	30/06/2017
	M\$	M\$		M\$	M\$
Deuda en UF (Bonos)	518.215.215	527.342.439	0,5%	1.291.739	1.314.367

#### 4.1.3. Tasa de interés

La composición de las tasas de la deuda financiera según tasa de interés fija y variable, es la siguiente:

	30/06/2018	30/06/2017
Tasa Interés Variable	1%	1%
Tasa Interés Fija	99%	99%

#### 4.1.3.1. Análisis de Sensibilidad

La Sociedad y sus filiales realizaron un análisis de sensibilidad de las tasas variables con respecto a la TAB, suponiendo que todas las otras variables se mantienen constantes. Esta metodología consiste en medir la variación positiva de un punto porcentual de la TAB a la fecha de cierre de estos estados financieros consolidados intermedios (6 meses), con respecto a la tasa de la última fijación de los préstamos que poseen la Sociedad y sus filiales.

El impacto en resultados para el análisis indicado para los períodos junio 2018 y 2017, es el siguiente:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera a tasa variable		Aumento tasa %	Efecto Gastos Financieros	
	30/06/2018	30/06/2017		30/06/2018	30/06/2017
	M\$	M\$		M\$	M\$
Deuda en UF (Bonos)	4.119.879	8.080.952	1%	20.167	39.602

La Sociedad y sus filiales no han cambiado la metodología aplicada para determinar el análisis de sensibilización de tasas.

#### 4.1.4. Riesgo de liquidez

Los recursos financieros se obtienen de fuentes propias, endeudamiento tradicional, instrumentos de oferta pública y privada y aportes de capital, siempre manteniendo estructuras estables y velando por optimizar el uso de los productos más convenientes en el mercado. Actualmente el 89% de deuda de la Sociedad y de sus filiales está estructurada con vencimientos en el largo plazo, con servicio de deudas anuales y/o semestrales que sean inferiores a los flujos proyectados en escenarios conservadores, de forma de no tener riesgos de refinanciamiento en el corto ni en el largo plazo.

A continuación se muestra el perfil de vencimientos de capital e interés a junio de 2018 y diciembre de 2017:

Capital e Intereses	Corriente		No Corriente						Totales 30/06/2018
	Hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años		
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
Bonos	48.558.334	41.339.573	38.295.795	28.662.184	32.423.034	173.894.492	361.720.504	724.893.916	
Préstamos Bancarios	69.167.997	-	-	-	-	-	-	69.167.997	
<b>Totales</b>	<b>117.726.331</b>	<b>41.339.573</b>	<b>38.295.795</b>	<b>28.662.184</b>	<b>32.423.034</b>	<b>173.894.492</b>	<b>361.720.504</b>	<b>794.061.913</b>	
Porcentualidad	15%	5%	5%	4%	4%	22%	46%	100%	

  

Capital e Intereses	Corriente		No Corriente						Totales 31/12/2017
	Hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años		
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
Bonos	38.343.503	43.685.869	38.382.837	32.621.260	29.461.430	173.619.894	382.074.214	738.189.007	
Préstamos Bancarios	67.200.507	-	-	-	-	-	-	67.200.507	
<b>Totales</b>	<b>105.544.010</b>	<b>43.685.869</b>	<b>38.382.837</b>	<b>32.621.260</b>	<b>29.461.430</b>	<b>173.619.894</b>	<b>382.074.214</b>	<b>805.389.514</b>	
Porcentualidad	13%	5%	5%	4%	4%	22%	47%	100%	

La Sociedad y sus filiales, de acuerdo con sus evaluaciones de flujo, pueden optar temporalmente por financiar nuevos proyectos importantes, a través de préstamos bancarios que permiten condiciones de mercado más favorables o mantener deudas relacionadas con la matriz. La Sociedad y sus filiales están evaluando un financiamiento de largo plazo considerando condiciones de mercado, volúmenes críticos de deuda y los flujos de sus nuevos proyectos. También monitorea su actuales covenants de modo de mantener un rating de la Sociedad que permita acceso a precios competitivos (a la fecha la Sociedad mantiene una clasificación de riesgo de AA-, local).

La Sociedad realiza una administración de caja conjunta con la matriz Grupo Saesa, las filiales Saesa y Frontel, con la que los excedentes de caja diarios son invertidos en instrumentos financieros con el objeto de optimizarlos y poder asegurar el cumplimiento de los compromisos de pago en las fechas de vencimiento establecidas; las inversiones se realizan en instituciones financieras nacionales, con límites establecidos por institución y en instrumentos financieros de riesgo acotado, de acuerdo con las políticas internas del Grupo. Adicionalmente, la filial Saesa y sus filiales y Frontel cuentan con líneas de corto plazo aprobadas con bancos e instituciones financieras por montos muy superiores a su actual endeudamiento de corto plazo. Además cuentan con un contrato firmado de línea de Capital de Trabajo por un monto total de UF 1.000.000 de libre disposición hasta diciembre del año 2020, con spread máximos acordados.

A través de este contrato, sus proyecciones de ingreso y su calidad crediticia, la Sociedad y sus filiales pueden acceder a endeudamientos en el largo plazo y asegurar razonablemente el cumplimiento de sus obligaciones en el corto y mediano plazo.

#### 4.1.5. Riesgo de crédito

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

El riesgo de crédito relacionado con el suministro de energía eléctrica, tal como se menciona en la Nota 8 es gestionado a través de las herramientas de cobro (corte de suministro y radicación de deuda en la propiedad) que la Ley entrega a las empresas que dan este servicio.

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



condiciones de crédito de mercado y a clientes que cumplan con ciertos estándares de comportamientos históricos sin morosidad.

Mayor información se encuentra en Nota 8 de Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

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

Conceptos	30/06/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	527.761.926	518.006.941
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	2.454.601	2.936.655
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	0,47%	0,57%

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

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

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

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

- **Vida útil económica de activos:** La vida útil de los bienes de propiedades, planta y equipo que son utilizadas para propósitos del cálculo de la depreciación, es determinada en base a estudios técnicos preparados por especialistas externos e internos. Adicionalmente, se utilizan estos estudios para nuevas adquisiciones de bienes de propiedades, planta y equipo, o cuando existen indicadores que las vidas útiles de estos bienes deben ser cambiadas.
- **Deterioro de activos:** La Sociedad y sus filiales revisan el valor libro de sus activos tangibles e intangibles, para determinar si hay cualquier indicio que el valor libro no puede ser recuperable. Si existe dicho indicio, el valor recuperable del activo se estima para determinar el alcance del deterioro. En la evaluación de deterioro, los activos que no generan flujo efectivo independiente son agrupados en una Unidad Generadora de Efectivo ("UGE") a la cual pertenece el activo. El monto recuperable de estos activos o UGE, es medido como el mayor valor entre su valor razonable y su valor libro.
- **Estimación de deudores incobrables y existencias obsoletas:** La Sociedad y sus filiales han estimado el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar y de la obsolescencia de inventario, para lo que han establecido porcentajes de provisión por tramos de vencimiento y la tasa de rotación de sus inventarios, respectivamente.
- **Indemnización por años de servicio:** Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicio nacen de convenios colectivos suscritos con los trabajadores de la Sociedad y sus filiales en los que se establece el compromiso por parte de



ella. La Administración utiliza supuestos actuariales para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Cualquier ganancia o pérdida actuarial, la que puede surgir de cambios en los supuestos actuariales, es reconocido dentro de otros resultados integrales del período.

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

- **Ingresos y costos de explotación:** Las Sociedad y sus filiales consideran como ingresos de la explotación, además de los servicios facturados en el período, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al cierre del período. Asimismo, los costos asociados a dichos ingresos han sido debidamente incluidos como costos de explotación. También se considera como parte de los ingresos y costos de la explotación, la estimación de determinados montos del Sistema Eléctrico (entre otros, compra y venta de energía y cobro de peajes) que permiten reflejar liquidaciones entre las distintas empresas del Sistema por servicios ya prestados. Estos valores se cancelarán una vez emitidas las liquidaciones definitivas por los Entes Regulatorios responsables, las que a la fecha de los Estados Financieros aún estaban pendientes por salir.
- **Litigios y contingencias:** La Sociedad y sus filiales evalúan periódicamente la probabilidad de pérdida de sus litigios y contingencias, de acuerdo a las estimaciones realizadas por sus asesores legales. En los casos que la Administración y los abogados de la Sociedad han estimado que se obtendrán resultados favorables, o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones al respecto.

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

## 6. Efectivo y Equivalentes al Efectivo

a) El detalle del rubro al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

<b>Efectivo y equivalente al efectivo</b>	<b>30/06/2018</b>	<b>31/12/2017</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Efectivo en caja	4.605.825	6.463.441
Saldo en Bancos	2.987.593	2.212.907
Otros instrumentos de renta fija	22.738.987	11.868.824
<b>Totales</b>	<b>30.332.405</b>	<b>20.545.172</b>

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

Estos instrumentos, se tienen para cumplir los compromisos de pago a corto plazo y son fácilmente convertibles en una cantidad determinada de efectivo y están sujetos a un bajo nivel de riesgo de cambios en su valor. Todos los tipos de instrumentos devengan el interés de mercado para ese tipo de operaciones y no están sujetos a restricciones.

b) El detalle de Otros instrumentos de renta fija, es el siguiente:

<b>Nombre empresa</b>	<b>Nombre entidad financiera</b>	<b>Nombre instrumento financiero</b>	<b>Clasificación de Riesgo</b>	<b>Monto inversión</b>	
				<b>30/06/2018</b>	<b>31/12/2017</b>
				<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Frontel	Bci Asset Management AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1 (cl)	3.220.474	-
Frontel	Larrain Vial S.A. Xtra Cash Serie I	Fondos Mutuos	AAAfm/M1 (cl)	4.051.623	-
Frontel	Security S.A. Plus Serie E	Fondos Mutuos	AA+fm/M2 (cl)	-	3.146.198
Frontel	Banco Estado S.A. AGF Solvente Serie I	Fondos Mutuos	AAAfm/M1 (cl)	-	667.155
Saesa	Bci Asset Management AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1 (cl)	2.179.968	-
Saesa	Security S.A. Plus Serie E	Fondos Mutuos	AA+fm/M2 (cl)	5.261.098	-
Saesa	Larrain Vial S.A. Xtra Cash Serie I	Fondos Mutuos	AAAfm/M1 (cl)	-	3.044.271
Saesa	Scotia Administradora General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2 (cl)	-	2.454.692
Saesa	Capital Emp P Serie P	Fondos Mutuos	AAAfm/M1 (cl)	5.000.755	-
Sts	Bci Asset Management AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1 (cl)	-	291.095
Luz Osorno	Scotia Adm. General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2 (cl)	252.037	-
Luz Osorno	Banco Estado S.A. AGF Conveniencia Serie I	Fondos Mutuos	AAAfm/M1 (cl)	-	1.247.939
Edelaysen	Scotia Adm. General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2 (cl)	415.868	-
Edelaysen	Banco Estado S.A. AGF Conveniencia Serie I	Fondos Mutuos	AAAfm/M1 (cl)	-	530.323
Sga	Larrain Vial S.A. Xtra Cash, Serie I	Fondos Mutuos	AAAfm/M1 (cl)	1.632.965	-
Sga	Bci Asset Management AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1 (cl)	-	352.116
Stn	Scotia Adm. General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2 (cl)	484.165	-
Satt	Bci Asset Management AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1 (cl)	170.024	-
Eléctricas	BCI Asset Management, AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1 (cl)	70.010	135.035
<b>Totales</b>				<b>22.738.987</b>	<b>11.868.824</b>

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	30/06/2018	31/12/2017
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	CLP	30.301.790	20.508.576
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	USD	30.615	36.596
<b>Totales</b>		<b>30.332.405</b>	<b>20.545.172</b>

d) La siguiente tabla detalla los cambios en los pasivos que se originan de actividades de financiamiento de la Sociedad y de sus filiales, incluyendo aquellos cambios que representan flujos de efectivo y cambios que no representan flujos de efectivo al 30 de junio de 2018:

	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo				
	31/12/2017	Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste TC	Amortización	30/06/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos a corto plazo	66.956.546	(106.000.000)	(639.805)	106.000.000	-	969.108	-	3.337.258	-	70.623.107
Línea de crédito	-	(33.635)	-	33.635	-	-	-	-	-	-
Bonos	516.912.216	(7.316.585)	(16.552.953)	-	-	10.085.818	6.991.086	-	449.077	510.568.659
Préstamos de entidades relacionadas	11.974.480	(7.187.038)	(101.402)	-	14.240.813	155.007	78.087	-	-	19.159.947
<b>Totales</b>	<b>595.843.242</b>	<b>(120.537.258)</b>	<b>(17.294.160)</b>	<b>106.033.635</b>	<b>14.240.813</b>	<b>11.209.933</b>	<b>7.069.173</b>	<b>3.337.258</b>	<b>449.077</b>	<b>600.351.713</b>

## 7. Otros Activos Financieros

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Otros activos financieros	Moneda	Corriente		No Corriente	
		30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
		M\$	M\$	M\$	M\$
Instrumentos derivados (1)	USD	2.294.470	703.435	-	-
Remanente crédito fiscal (2)	CLP	-	-	4.319.833	4.489.005
<b>Totales</b>		<b>2.294.470</b>	<b>703.435</b>	<b>4.319.833</b>	<b>4.489.005</b>

(1) Ver Nota 16.1.

(2) Corresponde a remanente de crédito fiscal (impuesto específico), que se recuperará en periodos futuros a base de la generación de flujos de las sociedades que los generaron. La valorización inicial de estos activos se hace con los flujos proyectados de las sociedades y descontado a la tasa de descuento utilizada para la evaluación de las unidades generadoras de caja. Las valorizaciones posteriores se hacen con el método de la tasa efectiva de descuento y anualmente se verifica si existe deterioro del activo en base a flujos proyectados actualizados.

## 8. Deudores Comerciales y Otras Cuentas Por Cobrar

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	30/06/2018		31/12/2017	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto	92.443.673	-	97.235.179	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	31.982.737	11.137.216	42.897.034	11.437.800
<b>Totales</b>	<b>124.426.410</b>	<b>11.137.216</b>	<b>140.132.213</b>	<b>11.437.800</b>

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	30/06/2018		31/12/2017	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, neto	88.360.274	-	93.831.806	-
Otras cuentas por cobrar, neto	24.740.130	10.681.040	35.964.976	11.009.013
<b>Totales</b>	<b>113.100.404</b>	<b>10.681.040</b>	<b>129.796.782</b>	<b>11.009.013</b>

Provisión de deterioro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	30/06/2018		31/12/2017	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales	4.083.399	-	3.403.373	-
Otras cuentas por cobrar	7.242.607	456.176	6.932.058	428.787
<b>Totales</b>	<b>11.326.006</b>	<b>456.176</b>	<b>10.335.431</b>	<b>428.787</b>

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar facturados y no facturados o provisionados al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	30/06/2018		31/12/2017	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Facturados</b>	<b>72.305.154</b>	<b>9.127.124</b>	<b>75.951.815</b>	<b>9.677.455</b>
Energía y peajes	44.833.199	-	39.554.300	-
Anticipos para importaciones y proveedores	681.555	367.084	826.075	346.532
Cuenta por cobrar proyectos en curso	726.939	-	580.070	13.246
Convenios de pagos y créditos por energía	3.084.991	1.454.672	2.939.154	1.572.383
Deudores materiales y servicios	5.337.758	633	14.739.541	869
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	9.452.226	2.918.322	8.948.930	2.741.667
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	1.619.458	4.371.906	1.995.482	4.988.967
Otros	6.569.028	14.507	6.368.263	13.791
<b>No Facturados o provisionados</b>	<b>49.579.792</b>	<b>-</b>	<b>59.506.723</b>	<b>-</b>
Energía y Peajes uso de líneas eléctricas	12.032.945	-	4.534.504	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	15.654.212	-	30.093.779	-
Energía en medidores (*)	19.923.317	-	23.052.596	-
Provisión ingresos por obras	1.089.364	-	1.225.970	-
Otros	879.954	-	599.874	-
<b>Otros (Cuenta corriente empleados)</b>	<b>2.541.464</b>	<b>2.010.092</b>	<b>4.673.675</b>	<b>1.760.345</b>
<b>Totales, Bruto</b>	<b>124.426.410</b>	<b>11.137.216</b>	<b>140.132.213</b>	<b>11.437.800</b>
Provisión deterioro	(11.326.006)	(456.176)	(10.335.431)	(428.787)
<b>Totales, Neto</b>	<b>113.100.404</b>	<b>10.681.040</b>	<b>129.796.782</b>	<b>11.009.013</b>

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

Principales conceptos de otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	30/06/2018		31/12/2017	
	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
Convenios de pagos y créditos	3.084.991	1.454.672	2.939.154	1.572.383
Anticipos para importaciones y proveedores	681.555	367.084	826.075	346.532
Cuenta por cobrar proyectos en curso	1.816.303	-	1.806.040	13.246
Deudores materiales y servicios	5.337.758	633	14.739.541	869
Cuenta corriente al personal	2.541.464	2.010.092	4.673.675	1.760.345
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	9.452.226	2.918.322	8.948.930	2.741.667
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	1.619.458	4.371.906	1.995.482	4.988.967
Otros deudores	7.448.982	14.507	6.968.137	13.791
<b>Totales</b>	<b>31.982.737</b>	<b>11.137.216</b>	<b>42.897.034</b>	<b>11.437.800</b>
Provisión deterioro	(7.242.607)	(456.176)	(6.932.058)	(428.787)
<b>Totales, Neto</b>	<b>24.740.130</b>	<b>10.681.040</b>	<b>35.964.976</b>	<b>11.009.013</b>

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 30 de junio de 2018 es de M\$123.781.444 y al 31 de diciembre de 2017 es de M\$140.805.795.
- b) La Sociedad y sus filiales de distribución de energía eléctrica, de acuerdo con lo que establece el DFL4/2006, artículo 136 y 125, están obligadas a entregar suministro eléctrico dentro de su zona de concesión a los clientes que lo soliciten. A junio de 2018 la Sociedad y sus filiales distribuyen energía eléctrica a 855.563 clientes, lo que genera una alta diversificación de la cartera de crédito. La composición de los clientes es la siguiente:

Tipo Cliente	Cantidad	Participación ventas ejercicio %
Residencial	766.272	36%
Comercial	53.926	30%
Industrial	8.966	16%
Otros	26.399	18%
<b>Totales</b>	<b>855.563</b>	<b>100%</b>

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

- c) Al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados	30/06/2018	31/12/2017
	Corriente M\$	Corriente M\$
Con vencimiento menor a tres meses	23.775.860	26.167.385
Con vencimiento entre tres y seis meses	924.535	810.595
Con vencimiento entre seis y doce meses	417.882	290.298
Con vencimiento mayor a doce meses	324.588	163.032
<b>Totales</b>	<b>25.442.865</b>	<b>27.431.310</b>

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

	Venta de energía	Deudores por venta al detalle de productos y servicios
No vencidas	0,1%	0,2%
1 a 30	0,2%	0,5%
31 a 60	0,7%	2,7%
61 a 90	4,8%	26,4%
91 a 180	21,8%	53,6%
181 a 270	44,2%	76,4%
271 a 360	46,1%	81,1%
361 o más	92,7%	100,0%

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

El riesgo relacionado con el suministro de energía eléctrica es administrado a través de herramientas de cobro que establece la normativa vigente. Entre ellas, la empresa distribuidora de energía eléctrica puede suspender el suministro por falta de pago. Otro aspecto importante que establece el DFL4/2006, artículo 225 letra a, es que la deuda eléctrica radica en la propiedad, no en el usuario, lo que representa otra herramienta de cobro.

d) Al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 la estratificación de la cartera es la siguiente (la Sociedad y sus filiales no tienen cartera securitizada):

Tramos de morosidad	Saldo al 30/06/2018						Saldo al 31/12/2017					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta		Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$
Al día	582.050	91.877.045	5.255	1.503.511	587.305	93.380.556	467.865	105.080.158	5.151	1.286.950	473.016	106.367.108
Entre 1 y 30 días	195.289	18.824.084	2.134	471.508	197.423	19.295.592	208.773	16.123.708	2.114	422.398	210.887	16.546.106
Entre 31 y 60 días	25.499	3.631.806	613	151.693	26.112	3.783.499	70.049	8.652.040	1.070	472.511	71.119	9.124.551
Entre 61 y 90 días	5.578	804.993	218	35.314	5.796	840.307	8.494	620.331	260	41.412	8.754	661.743
Entre 91 y 120 días	3.552	561.120	131	34.592	3.683	595.712	4.387	442.372	144	17.715	4.531	460.087
Entre 121 y 150 días	2.147	334.768	85	18.223	2.232	352.991	3.120	262.937	116	13.453	3.236	276.390
Entre 151 y 180 días	1.695	263.293	61	14.116	1.756	277.409	2.478	433.866	83	8.837	2.561	442.703
Entre 181 y 210 días	1.552	242.387	58	17.189	1.610	259.576	1.613	193.900	56	11.810	1.669	205.710
Entre 211 y 250 días	1.825	487.201	64	10.262	1.889	497.463	2.185	360.419	88	228.692	2.273	589.111
Más de 250 días	23.383	7.977.017	683	2.417.824	24.066	10.394.841	21.401	6.793.784	606	2.156.448	22.007	8.950.232
<b>Totales</b>	<b>842.570</b>	<b>125.003.714</b>	<b>9.302</b>	<b>4.674.232</b>	<b>851.872</b>	<b>129.677.946</b>	<b>790.365</b>	<b>138.963.515</b>	<b>9.688</b>	<b>4.660.226</b>	<b>800.053</b>	<b>143.623.741</b>

- e) Al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, la cartera en cobranza judicial y protestada, es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	Saldo al 30/06/2018		Saldo al 31/12/2017	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	23	82.308	18	13.304
Documentos por cobrar en cobranza judicial	587	6.692.824	558	6.124.840
<b>Totales</b>	<b>610</b>	<b>6.775.132</b>	<b>576</b>	<b>6.138.144</b>

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

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corriente y no corriente M\$
<b>Saldo al 01 de enero de 2017</b>	<b>8.743.846</b>
Aumentos (disminuciones) del año	2.936.655
Montos castigados	(916.283)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>10.764.218</b>
Aumentos (disminuciones) del período	980.232
Montos castigados	(10.660)
Ajuste inicial NIIF 9 (*)	48.392
<b>Saldo al 30 de junio 2018</b>	<b>11.782.182</b>

(\*) De acuerdo a la NIIF 9, la Sociedad y sus filiales, aplicaron el modelo simplificado de pérdidas esperadas para Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar, determinando una disminución de la provisión de deterioro de deudores por M\$48.392 con la correspondiente disminución de Activos por Impuestos Diferidos por M\$13.066 (Nota 15).

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

Provisiones y castigos	Saldo al	
	30/06/2018 M\$	30/06/2017 M\$
Provisión cartera no repactada	1.062.755	1.181.500
Provisión cartera repactada	(34.131)	329.179
Castigos del período	(10.660)	(115.684)
<b>Totales</b>	<b>1.017.964</b>	<b>1.394.995</b>

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

## 9. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

### 9.1. Accionistas

El detalle de los accionistas mayoritarios de la Sociedad al 30 de junio de 2018, es el siguiente:

Accionistas	Número de acciones		Total	Participación
	Serie A	Serie B		
Inversiones Grupo Saesa Limitada	60	79.573.672	79.573.732	99,9999%
Cóndor Holding SpA	40		40	0,0001%
<b>Totales</b>	<b>100</b>	<b>79.573.672</b>	<b>79.573.772</b>	<b>100%</b>

Con fecha 20 de febrero de 2018, la Sociedad realizó un aumento de capital de M\$45.800.000, el que se efectuó mediante la emisión de 7.992.672 acciones nominativas y sin valor nominal correspondiente a acciones de la serie B.

### 9.2. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Las transacciones entre la Sociedad y sus filiales, corresponden a operaciones habituales del giro en cuanto a su objeto y condiciones. Estas transacciones han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se incluyen en esta nota.

Dentro de las principales transacciones entre entidades relacionadas están la compra y venta de electricidad y peajes. Los precios de la electricidad a los que se realizan estas operaciones están fijados por la autoridad o por el mercado, y los peajes controlados por el marco regulatorio del sector.

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

Los préstamos entre compañías relacionadas se proporcionan como capital de trabajo, y se definen de corto plazo. Estos préstamos se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en las sociedades filiales Saesa y Frontel, y la Sociedad, encargadas de definir los flujos óptimos entre relacionadas. Los créditos en cuenta corriente pagan intereses de mercado, que se calculan por el período que dure la operación. Estos créditos tienen límites de monto entre compañías relacionadas, según lo indicado en los contratos de bonos, que son monitoreados periódicamente y que a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios se han cumplido cabalmente (ver nota 32).

A la fecha de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, no existen garantías otorgadas a los saldos con entidades relacionadas, ni provisiones de deterioro de las mismas.

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus sociedades relacionadas no consolidables son las siguientes:

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

RUT	Sociedad	Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30/06/2018		31/12/2017	
							Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Accionista	CH\$	2.262	-	2.262	-
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Mantenimiento y operación	Menos de 90 días	Indirecta	CH\$	259.611	-	702.780	-
						<b>Totales</b>	<b>261.873</b>	<b>-</b>	<b>705.042</b>	<b>-</b>



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

RUT	Sociedad	Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30/06/2018		31/12/2017	
							Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	1.526.880	-	1.526.880	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente	Menos de 90 días	Matriz	UF	19.159.947	-	11.974.480	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	5.223.699	-	7.130.027	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Accionista	CH\$	167	-	355	-
96.817.230-1	Eléctrica Puntilla S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Indirecta	USD	-	-	30.349	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	4.655	-	4.596	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	122	-	120	-
5.836.260-3	Mario Donoso	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	2.440	-	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	4.655	-	4.596	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	122	-	120	-
<b>Totales</b>							<b>25.922.687</b>	<b>-</b>	<b>20.671.523</b>	<b>-</b>

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

RUT	Sociedad	Naturaleza de la Relación	Descripción de la transacción	30/06/2018 M\$	30/06/2017 M\$
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Intereses Préstamos en Cuenta Corriente	(154.987)	(181.473)

**9.3. Directorio y personal clave de la gerencia**

La Sociedad y sus filiales son administradas por un Directorio compuesto por ocho miembros, los que permanecen por un periodo de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 26 de abril de 2018 se efectuó la renovación total del Directorio de la Sociedad, eligiéndose como Directores, por un período de dos años, a los señores Iván Díaz-Molina, Ben Hawkins, Jorge Lesser García-Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Dale Burgess, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell y Christopher Powell.

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

Al 30 de junio de 2018 el Directorio está compuesto por los señores Iván Díaz-Molina, Jorge Lesser García-Huidobro, Ben Hawkins, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Christopher Powell y Dale Burgess.

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

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

Director	30/06/2018 M\$	30/06/2017 M\$
Iván Díaz-Molina	122	120
Jorge Lesser García-Huidobro	122	120
<b>Totales</b>	<b>244</b>	<b>240</b>

No hay saldos pendientes por cobrar y pagar a los Directores por otros conceptos.

**b) Remuneración del Directorio**

En conformidad a lo establecido en el artículo 33 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad.

El beneficio corresponde al pago de UF 5 a cada Director de la Sociedad, para el período mayo 2018 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas.

Los Directores señores Ben Hawkins, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Christopher Powell y Dale Burgess renunciaron a la remuneración que les correspondería por el ejercicio del cargo de Director de Eléctricas. Sólo los Directores Jorge Lesser García-Huidobro e Iván Díaz - Molina recibirán su remuneración.

Las remuneraciones pagadas a los Directores al 30 de junio de 2018 y 2017 son las siguientes:

<b>Director</b>	<b>30/06/2018</b>	<b>30/06/2017</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Iván Díaz-Molina	673	660
Jorge Lesser García-Huidobro	673	660
<b>Totales</b>	<b>1.346</b>	<b>1.320</b>

c) Durante los períodos 2018 y 2017, la Sociedad no ha realizado pagos a empresas relacionadas con Directores.

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

La Sociedad no tiene ejecutivos directamente remunerados por ella.

## 10. Inventarios

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Al 30 de junio de 2018:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	15.483.918	15.125.521	358.397
Materiales en tránsito	968.576	968.576	-
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	3.577.193	3.369.432	207.761
Petróleo	726.609	726.609	-
<b>Totales</b>	<b>20.756.296</b>	<b>20.190.138</b>	<b>566.158</b>

Al 31 de diciembre de 2017:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	14.207.825	13.945.156	262.669
Materiales en tránsito	167.134	167.134	-
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	3.146.982	3.040.123	106.859
Petróleo	874.950	874.950	-
<b>Totales</b>	<b>18.396.891</b>	<b>18.027.363</b>	<b>369.528</b>

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

El efecto en resultado de la provisión por obsolescencia alcanzó un cargo de M\$196.630 para junio 2018 y un cargo de M\$138.908 para junio 2017.

Movimiento Provisión	30/06/2018 M\$	30/06/2017 M\$
Provisión del año	196.630	138.908
Aplicaciones a provisión	-	(34.042)
<b>Totales</b>	<b>196.630</b>	<b>104.866</b>

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

El detalle de los Inventarios utilizados y reconocidos como gastos, es el siguiente:

Inventarios utilizados durante el período según gasto	30/06/2018 M\$	30/06/2017 M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	13.353.128	13.483.905
Otros gastos por naturaleza (**)	2.048.987	1.724.097
<b>Totales</b>	<b>15.402.115</b>	<b>15.208.002</b>

(\*) Ver Nota 23.

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

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 30 de junio de 2018 ascienden a M\$13.250.382 (M\$9.629.004 en 2017) y los materiales utilizados en FNDR al 30 de junio de 2018 ascienden a M\$462.189 (M\$1.061.852 en 2017).

## 11. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

<b>Activos por impuestos corrientes</b>	<b>30/06/2018</b>	<b>31/12/2017</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Impuesto renta por recuperar	311.603	2.650.619
IVA Crédito fiscal por recuperar, remanente (1)	17.887.608	16.706.213
IVA Crédito fiscal por recuperar (2)	1.337.928	1.337.928
Crédito por utilidades absorbidas	-	3.572.236
Crédito Sence	-	160.221
Crédito Activo Fijo	93.741	93.944
Impuesto por recuperar año anterior	10.874.119	5.105.746
<b>Totales</b>	<b>30.504.999</b>	<b>29.626.907</b>

(1) Corresponde principalmente a IVA crédito fiscal por construcción de obras importantes de las filiales STC, SATT y Cabo Leones.

(2) IVA crédito fiscal por recuperar relacionado con las devoluciones a clientes generados por los decretos tarifarios que ajustaron retroactivamente la tarifa cobrada en los años 2011, 2012 y 2013.

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

<b>Pasivos por impuestos corrientes</b>	<b>30/06/2018</b>	<b>31/12/2017</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Impuesto a la renta	52.317	1.888.369
Iva Débito fiscal	5.261.164	3.636.894
Otros	121.653	225.870
<b>Totales</b>	<b>5.435.134</b>	<b>5.751.133</b>

## 12. Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

<b>Activos Intangibles Neto</b>	<b>30/06/2018</b>	<b>31/12/2017</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
<b>Activos Intangibles Identificables Neto</b>	<b>53.372.527</b>	<b>53.529.923</b>
Servidumbres	51.412.131	50.870.099
Derecho de Agua	108.543	108.543
Software	1.851.853	2.551.281
<b>Activos Intangibles Bruto</b>	<b>30/06/2018</b>	<b>31/12/2017</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
<b>Activos Intangibles Identificables Bruto</b>	<b>60.481.434</b>	<b>62.065.753</b>
Servidumbres	51.432.310	50.872.820
Derecho de Agua	108.543	108.543
Software	8.940.581	11.084.390
<b>Amortización Activos Intangibles</b>	<b>30/06/2018</b>	<b>31/12/2017</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
<b>Activos Intangibles Identificables</b>	<b>(7.108.907)</b>	<b>(8.535.830)</b>
Servidumbres	(20.179)	(2.721)
Derecho de Agua	-	-
Software	(7.088.728)	(8.533.109)

El detalle y movimiento del activo intangible al 30 de junio de 2018, es el siguiente:

<b>Movimiento período 2018</b>		<b>Servidumbres</b>	<b>Derecho de</b>	<b>Software,</b>	<b>Activos</b>
		<b>Neto</b>	<b>Agua</b>	<b>Neto,</b>	<b>Intangibles,</b>
		<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>Neto</b>
					<b>M\$</b>
<b>Saldo Inicial al 1 de enero de 2018</b>		<b>50.870.099</b>	<b>108.543</b>	<b>2.551.281</b>	<b>53.529.923</b>
<b>Movimientos</b>	Adiciones	52	-	-	52
	Retiros Valor Bruto	-	-	(2.144.691)	(2.144.691)
	Retiros y Traspasos Amortización Acumulada	-	-	2.144.692	2.144.692
	Tipo Cambio Amortización Acumulada	(1.107)	-	(481)	(1.588)
	Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	(197)	(197)
	Gastos por amortización	(16.351)	-	(699.830)	(716.181)
	Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	559.438	-	1.079	560.517
	<b>Total movimientos</b>	<b>542.032</b>	<b>-</b>	<b>(699.428)</b>	<b>(157.396)</b>
<b>Saldo final al 30 de junio de 2018</b>		<b>51.412.131</b>	<b>108.543</b>	<b>1.851.853</b>	<b>53.372.527</b>

El detalle y movimiento del activo intangible al 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Movimiento año 2017	Servidumbres Neto M\$	Derecho de Agua M\$	Software, Neto M\$	Activos Intangibles, Neto M\$
<b>Saldo Inicial al 1 de enero de 2017</b>	<b>51.662.619</b>	<b>108.543</b>	<b>3.345.296</b>	<b>55.116.458</b>
Adiciones	21.286	-	-	21.286
Retiros Valor Bruto	-	-	(416.550)	(416.550)
Retiros y Traspasos Amortización Acumulada	-	-	455.010	455.010
Tipo Cambio Amortización Acumulada	-	-	472	472
Otros (Activación Obras en Curso)	28.499	-	1.724.708	1.753.207
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	(1.164.667)	(1.164.667)
Gastos por amortización	(2.721)	-	(1.396.645)	(1.399.366)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	(839.584)	-	3.657	(835.927)
<b>Total movimientos</b>	<b>(792.520)</b>	<b>-</b>	<b>(794.015)</b>	<b>(1.586.535)</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>50.870.099</b>	<b>108.543</b>	<b>2.551.281</b>	<b>53.529.923</b>

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

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

### 13. Plusvalía

El detalle de la plusvalía al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Rut	Compañía	30/06/2018 M\$	31/12/2017 M\$
90.021.000-0	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	124.944.061	124.944.061
91.715.000-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	23.990.168	23.990.168
96.956.660-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	49.471.945	49.471.945
96.986.780-K	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	33.039.292	33.039.292
<b>Totales</b>		<b>231.445.466</b>	<b>231.445.466</b>

La plusvalía comprada relacionada con Sociedad Austral de Electricidad S.A., Rut 90.021.000-0 y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Rut 91.715.000-1, corresponde al exceso pagado en relación al valor patrimonial proporcional originado en la compra de las acciones de esas sociedades, realizada en 2001. Posteriormente cada una de esas sociedades compradas fue absorbida por su correspondiente matriz, la que pasó a tener el mismo nombre de la Sociedad absorbida, quedando la plusvalía comprada contabilizada en la misma empresa compradora.

La plusvalía comprada reconocida por las sociedades Saesa, Rut 96.956.660-5, y Frontel, Rut 96.867.780-k, corresponde al valor pagado en exceso respecto del valor justo de los activos adquiridos a través de Inversiones Eléctricas del Sur Dos Ltda., en julio de 2008. A través de una reestructuración societaria se generó un efecto cascada de la plusvalía comprada mencionada en el párrafo anterior, la que quedó finalmente incorporada en Saesa (Ex Los Lagos II) y Frontel (Ex Los Lagos III).

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia del Grupo los flujos de caja atribuibles a las Unidades Generadoras de Efectivo, o grupos de ellas a las que se encuentran asignadas las distintas plusvalías, permiten recuperar su valor.

#### 14. Propiedades, Planta y Equipos

A continuación se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30/06/2018 M\$	31/12/2017 M\$
<b>Propiedades, Planta y Equipo, Neto</b>	<b>775.466.179</b>	<b>730.544.790</b>
Terrenos	17.503.861	17.609.181
Edificios	13.049.377	13.085.196
Planta y Equipo	576.492.547	544.700.499
Equipamiento de Tecnologías de la Información	1.906.195	2.424.930
Instalaciones Fijas y Accesorios	1.200.695	1.334.340
Vehículos de Motor	4.191.077	4.499.718
Construcciones en Curso	155.284.629	140.938.230
Otras Propiedades, Planta y Equipo	5.837.798	5.952.696

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30/06/2018 M\$	31/12/2017 M\$
<b>Propiedades, Planta y Equipo, Bruto</b>	<b>999.357.128</b>	<b>940.334.119</b>
Terrenos	17.503.861	17.609.181
Edificios	20.469.689	20.360.983
Planta y Equipo	778.105.118	733.774.158
Equipamiento de Tecnologías de la Información	6.613.239	6.730.114
Instalaciones Fijas y Accesorios	3.313.072	3.291.326
Vehículos de Motor	6.652.853	6.588.531
Construcciones en Curso	155.284.629	140.938.230
Otras Propiedades, Planta y Equipo	11.414.667	11.041.596

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30/06/2018 M\$	31/12/2017 M\$
<b>Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo</b>	<b>(223.890.949)</b>	<b>(209.789.329)</b>
Edificios	(7.420.312)	(7.275.787)
Planta y Equipo	(201.612.571)	(189.073.659)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(4.707.044)	(4.305.184)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(2.112.377)	(1.956.986)
Vehículos de Motor	(2.461.776)	(2.088.813)
Otras Propiedades, Planta y Equipo	(5.576.869)	(5.088.900)

A continuación se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo al 30 de junio de 2018:

Movimiento período 2018	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipo, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Construcciones en Curso	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2018	17.609.181	13.085.196	544.700.499	2.424.930	1.334.340	4.499.718	140.938.230	5.952.696	730.544.790
Adiciones	-	-	1.829.638	-	-	-	46.128.852	162.815	48.121.305
Retiros Valor Bruto	(123.960)	(236.190)	(302.835)	(119.519)	(170)	(48.829)	-	(2.309)	(833.812)
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	143.509	449.667	117.746	170	19.764	-	2.309	733.165
Tipo Cambio Depreciación Acumulada	-	(9.591)	(1.072.044)	(1.013)	(4.687)	(4.844)	-	(7.087)	(1.099.266)
Otros (Activación Obras en Curso)	-	237.221	8.253.482	135	13.969	98.875	(8.873.284)	269.602	-
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	31.017.686	-	-	-	(30.941.636)	(76.050)	-
Gastos por depreciación	-	(278.442)	(11.916.535)	(518.594)	(150.874)	(387.883)	-	(483.191)	(13.735.519)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	18.640	107.674	3.532.989	2.510	7.947	14.276	8.032.467	19.013	11.735.516
<b>Total movimientos</b>	<b>(105.320)</b>	<b>(35.819)</b>	<b>31.792.048</b>	<b>(518.735)</b>	<b>(133.645)</b>	<b>(308.641)</b>	<b>14.346.399</b>	<b>(114.898)</b>	<b>44.921.389</b>
Saldo final al 30 de junio de 2018	17.503.861	13.049.377	576.492.547	1.906.195	1.200.695	4.191.077	155.284.629	5.837.798	775.466.179

A continuación se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2017:

Movimiento año 2017	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipo, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Construcciones en Curso	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2017	17.632.632	12.208.285	528.683.809	3.139.435	1.886.980	3.627.533	91.874.425	6.096.845	665.149.944
Adiciones	-	-	3.977.212	-	143	-	103.318.941	570.934	107.867.230
Retiros Valor Bruto	(10.763)	-	(4.002.733)	(290.737)	(2.964)	(332.302)	-	(431.800)	(5.071.299)
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	-	2.693.606	290.737	2.964	244.050	-	431.800	3.663.157
Tipo Cambio Depreciación Acumulada	-	9.767	1.430.001	977	6.341	10.215	-	14.088	1.471.389
Otros (Activación Obras en Curso)	15.287	1.725.046	24.931.901	863.198	412.196	1.804.637	(30.247.033)	494.768	-
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	(173.668)	19.118.674	(532.864)	(617.706)	(148.380)	(17.397.997)	(248.059)	-
Gastos por depreciación	-	(534.529)	(23.594.014)	(1.042.637)	(341.882)	(677.631)	-	(944.422)	(27.135.115)
Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados	-	-	(17.912)	-	-	-	-	-	(17.912)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	(27.975)	(149.705)	(8.520.045)	(3.179)	(11.732)	(28.404)	(6.610.106)	(31.458)	(15.382.604)
<b>Total movimientos</b>	<b>(23.451)</b>	<b>876.911</b>	<b>16.016.690</b>	<b>(714.505)</b>	<b>(552.640)</b>	<b>872.185</b>	<b>49.063.805</b>	<b>(144.149)</b>	<b>65.394.846</b>
Saldo final al 31 de diciembre de 2017	17.609.181	13.085.196	544.700.499	2.424.930	1.334.340	4.499.718	140.938.230	5.952.696	730.544.790

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

#### Informaciones Adicionales de Propiedades, Planta y Equipo

- La depreciación de los bienes de propiedades, planta y equipo se presenta en el rubro "Gastos por Depreciación y Amortización del Resultado de Explotación".
- Las empresas del Grupo Saesa cuentan con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (centrales, subestaciones, construcciones, contenido y existencias), con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.
- El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 no es significativo. La Sociedad y sus filiales no presentan montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.



## 15. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

### 15.1. Impuesto a la Renta

- a) El detalle del gasto por impuesto a las ganancias registrado en el Estado Consolidado de Resultados Integrales correspondiente a los períodos enero-junio 2018 y enero-junio 2017 y por el trimestre abril-junio 2018 y abril-junio 2017, es el siguiente:

Gasto por Impuesto a las Ganancias	30/06/2018	30/06/2017	01/04/2018	01/04/2017
	M\$	M\$	30/06/2018	30/06/2017
Gasto por impuesto corriente	1.689.865	1.198.900	1.173.197	705.541
Ajustes por impuestos corrientes de años anteriores	67.532	(227.684)	67.532	(222.558)
<b>Gasto por impuestos corrientes, neto, total</b>	<b>1.757.397</b>	<b>971.216</b>	<b>1.240.729</b>	<b>482.983</b>
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	5.230.204	3.370.881	3.751.355	1.492.443
<b>Gasto por impuestos diferidos, neto, total</b>	<b>5.230.204</b>	<b>3.370.881</b>	<b>3.751.355</b>	<b>1.492.443</b>
<b>Gasto por impuesto a las ganancias, operaciones continuadas</b>	<b>6.987.601</b>	<b>4.342.097</b>	<b>4.992.084</b>	<b>1.975.426</b>

Impuestos a las ganancias relacionado con otro resultado integral	30/06/2018	30/06/2017	01/04/2018	01/04/2017
	M\$	M\$	30/06/2018	30/06/2017
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de efectivo de otro resultado integral (impuesto corriente)	(141.884)	28.709	(96.279)	(6.586)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(44.987)	(25.125)	11.106	(7.487)
<b>Impuestos a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral</b>	<b>(186.871)</b>	<b>3.584</b>	<b>(85.173)</b>	<b>(14.073)</b>

- b) La conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar la tasa de impuesto vigente a "Ganancia (pérdida) antes de Impuestos", al 30 de junio de 2018 y 2017, es la siguiente:

Conciliación de la ganancia contable multiplicada por las ganancias impositivas aplicables	30/06/2018	30/06/2017	01/04/2018	01/04/2017
	M\$	M\$	30/06/2018	30/06/2017
<b>Ganancia antes de Impuesto</b>	<b>24.472.600</b>	<b>17.398.219</b>	<b>16.701.504</b>	<b>8.279.405</b>
<b>Total de (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27% en 2018 - 25,5% en 2017)</b>	<b>(6.607.602)</b>	<b>(4.436.546)</b>	<b>(4.509.407)</b>	<b>(2.111.248)</b>
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	1.775.723	922.185	(44.844)	75.991
Efecto fiscal de (gastos) ingreso no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(2.014.870)	446.203	(1.171.576)	506.080
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(279.452)	131.639	(166.809)	152.496
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y (gasto) ingreso por impuestos	138.600	(1.405.578)	900.552	(598.745)
<b>Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>(379.999)</b>	<b>94.449</b>	<b>(482.677)</b>	<b>135.822</b>
<b>(Gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva</b>	<b>(6.987.601)</b>	<b>(4.342.097)</b>	<b>(4.992.084)</b>	<b>(1.975.426)</b>
<b>Tasa impositiva efectiva</b>	<b>28,55%</b>	<b>24,96%</b>	<b>29,89%</b>	<b>23,86%</b>

## 15.2. Impuestos Diferidos

- a) El detalle de los impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Diferencias temporarias	Activos		Pasivos	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a propiedades, planta y equipo	-	492.762	58.100.616	50.467.613
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	162.874	135.133	5.638	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	3.174.375	2.906.340	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	386.762	417.674	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	152.863	99.773	-	-
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	3.891.328	3.895.683	-	-
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	66.459	73.654	676.579	782.578
Impuestos diferidos relativos a pérdida fiscales	11.997.594	9.097.630	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	653.782	1.196.163	-	-
Impuestos diferidos otras provisiones	152.911	123.006	-	7.083
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	1.142.282	1.016.045	-	-
<b>Total Impuestos Diferidos</b>	<b>21.781.230</b>	<b>19.453.863</b>	<b>58.782.833</b>	<b>51.257.274</b>

- b) Los movimientos de los rubros "Impuestos Diferidos", de los estados de situación financiera consolidados al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, son los siguientes:

Movimientos impuestos diferidos	Activo M\$	Pasivo M\$
<b>Saldo al 01 de enero de 2017</b>	<b>14.717.645</b>	<b>37.547.821</b>
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	4.679.740	13.720.418
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	56.478	(10.965)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>19.453.863</b>	<b>51.257.274</b>
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	2.295.355	7.525.559
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	44.987	-
Otros incremento (decremento) (*)	(12.975)	-
<b>Saldo al 30 de junio de 2018</b>	<b>21.781.230</b>	<b>58.782.833</b>

(\*) De acuerdo a lo indicado en Nota 2.24 a.1 el monto de M\$12.975 incluido en el ítem otros incrementos (decrementos), contiene M\$13.066 de activos por impuestos diferidos correspondientes al efecto producto de la primera aplicación de la NIIF 9 asociada al deterioro de cuentas por cobrar de acuerdo a pérdidas esperadas de las Sociedades Filiales.

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

Todas las empresas del Grupo están radicadas en Chile, por lo que la Normativa Local vigente se aplica uniformemente a todas ellas.

## 16. Otros Pasivos Financieros corrientes y no corrientes

a) El detalle de los saldos corrientes y no corrientes de este rubro al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Clases de préstamos que acumulan (devengan) Intereses	30/06/2018		31/12/2017	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos bancarios	70.623.107	-	66.956.546	-
Bonos	30.088.646	480.480.013	26.230.576	490.681.640
Derivados (*)	-	-	1.175.124	-
<b>Totales</b>	<b>100.711.753</b>	<b>480.480.013</b>	<b>94.362.246</b>	<b>490.681.640</b>

(\*) Ver Nota 16.1

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con Instituciones Bancarias al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Rut del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	30/06/2018						
						Corriente			No Corriente			
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No Corriente
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	USD	0,25%	Semestral	10.751.116	-	10.751.116	-	-	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,24%	Semestral	20.175.800	-	20.175.800	-	-	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	USD	0,23%	Semestral	21.586.834	-	21.586.834	-	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,23%	Semestral	11.048.760	-	11.048.760	-	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,25%	Semestral	7.060.597	-	7.060.597	-	-	-	-
<b>Totales</b>						<b>70.623.107</b>	<b>-</b>	<b>70.623.107</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Rut del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	31 de diciembre de 2017						
						Corriente			No Corriente			
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No Corriente
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	USD	0,26%	Semestral	9.965.235	-	9.965.235	-	-	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	USD	0,24%	Semestral	18.938.139	-	18.938.139	-	-	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,26%	Semestral	20.029.183	-	20.029.183	-	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,26%	Semestral	7.001.813	-	7.001.813	-	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,25%	Semestral	11.022.176	-	11.022.176	-	-	-	-
<b>Totales</b>						<b>66.956.546</b>	<b>-</b>	<b>66.956.546</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

c) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con el público Bonos al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa nominal	Garantía	30 de junio de 2018										
					Corriente			No Corriente							
					Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	Total No Corriente		
					M\$	M\$	M\$	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	M\$	M\$		
Chile	UF	Anual	1,60%	Sin Garantía	-	4.119.879	4.119.879	-	-	-	-	-	-	-	-
Chile	UF	Semestral	3,00%	Sin Garantía	2.319.210	2.263.233	4.582.443	2.234.969	-	-	-	-	-	-	2.234.969
Chile	UF	Semestral	3,60%	Sin Garantía	268.128	-	268.128	-	-	-	2.468.982	-	-	24.031.994	26.500.976
Chile	UF	Semestral	3,75%	Sin Garantía	-	410.880	410.880	-	-	-	-	-	-	66.673.751	66.673.751
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin Garantía	429.421	-	429.421	-	-	-	-	-	-	53.661.213	53.661.213
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin Garantía	214.711	-	214.711	-	-	-	-	-	-	26.936.746	26.936.746
Chile	UF	Semestral	2,50%	Sin Garantía	94.451	10.184.539	10.278.990	10.185.291	10.185.647	-	-	-	-	-	20.370.938
Chile	UF	Anual	4,00%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	-	-	-	-	107.607.434	107.607.434
Chile	UF	Anual	5,00%	Sin Garantía	-	9.784.194	9.784.194	9.875.906	9.875.906	9.875.906	9.875.905	-	-	55.695.173	95.198.796
Chile	UF	Anual	3,90%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81.295.190	81.295.190
<b>Totales</b>					<b>3.325.921</b>	<b>26.762.725</b>	<b>30.088.646</b>	<b>22.296.166</b>	<b>20.061.553</b>	<b>9.875.906</b>	<b>12.344.887</b>	<b>415.901.501</b>	<b>480.480.013</b>		

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa nominal	Garantía	31 de diciembre de 2017										
					Corriente			No Corriente							
					Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	Total No Corriente		
					M\$	M\$	M\$	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	M\$	M\$		
Chile	UF	Anual	1,60%	Sin Garantía	-	4.033.214	4.033.214	-	-	-	-	-	-	-	-
Chile	UF	Semestral	3,00%	Sin Garantía	2.307.555	2.233.170	4.540.725	4.405.780	-	-	-	-	-	-	4.405.780
Chile	UF	Semestral	3,60%	Sin Garantía	-	267.226	267.226	-	-	-	-	-	-	26.121.160	26.121.160
Chile	UF	Semestral	3,75%	Sin Garantía	-	412.317	412.317	-	-	-	-	-	-	65.736.992	65.736.992
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin Garantía	-	423.719	423.719	-	-	-	-	-	-	52.930.610	52.930.610
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin Garantía	211.859	-	211.859	-	-	-	-	-	-	26.570.001	26.570.001
Chile	UF	Semestral	2,50%	Sin Garantía	-	10.160.454	10.160.454	10.050.546	10.049.576	5.024.671	-	-	-	-	25.124.793
Chile	UF	Anual	4,00%	Sin Garantía	-	2.086.912	2.086.912	-	-	-	-	-	-	106.173.407	106.173.407
Chile	UF	Anual	5,00%	Sin Garantía	-	2.558.130	2.558.130	9.744.768	9.744.768	9.744.768	9.744.768	-	-	64.416.570	103.395.642
Chile	UF	Anual	3,90%	Sin Garantía	-	1.536.020	1.536.020	-	-	-	-	-	-	80.223.255	80.223.255
<b>Totales</b>					<b>2.519.414</b>	<b>23.711.162</b>	<b>26.230.576</b>	<b>24.201.094</b>	<b>19.794.344</b>	<b>14.769.439</b>	<b>9.744.768</b>	<b>422.171.995</b>	<b>490.681.640</b>		

d) El desglose por tipo de bono de las Obligaciones con el público Bonos al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	30/06/2018										
					Corriente			No Corriente						Total No Corriente	
					Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 3 años		Más de 3 años hasta 5		Más de 5 años			
								Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años				
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$					
SAESA	BONO SERIE G/N°301	UF	1,60%	Sin Garantía	-	4.119.879	4.119.879	-	-	-	-	-	-	-	-
SAESA	BONO SERIE I/N°664	UF	3,00%	Sin Garantía	2.319.210	2.263.233	4.582.443	2.234.969	-	-	-	-	-	-	2.234.969
SAESA	BONO SERIE J/N°665	UF	3,60%	Sin Garantía	268.128	-	268.128	-	-	-	2.468.982	24.031.994	26.500.976	26.500.976	66.673.751
SAESA	BONO SERIE L/N°397	UF	3,75%	Sin Garantía	-	410.880	410.880	-	-	-	-	-	66.673.751	66.673.751	66.673.751
SAESA	BONO SERIE O/N°742	UF	3,20%	Sin Garantía	429.421	-	429.421	-	-	-	-	-	53.661.213	53.661.213	53.661.213
FRONTEL	BONO SERIE G/N°663	UF	3,20%	Sin Garantía	214.711	-	214.711	-	-	-	-	-	26.936.746	26.936.746	26.936.746
FRONTEL	BONO SERIE C/N°662	UF	2,50%	Sin Garantía	94.451	10.184.539	10.278.990	10.185.291	10.185.647	-	-	-	-	20.370.938	20.370.938
ELECTRICAS	BONO SERIE E / N°646	UF	4,00%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	-	-	-	107.607.434	107.607.434	107.607.434
ELECTRICAS	BONO SERIE D / N°559	UF	5,00%	Sin Garantía	-	9.784.194	9.784.194	9.875.906	9.875.906	9.875.906	9.875.905	55.695.173	95.198.796	95.198.796	95.198.796
ELECTRICAS	BONO SERIE H / N°762	UF	3,90%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	-	-	81.295.190	81.295.190	81.295.190	81.295.190
<b>Totales</b>					<b>3.325.921</b>	<b>26.762.725</b>	<b>30.088.646</b>	<b>22.296.166</b>	<b>20.061.553</b>	<b>9.875.906</b>	<b>12.344.887</b>	<b>415.901.501</b>	<b>480.480.013</b>	<b>480.480.013</b>	<b>480.480.013</b>

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2017										
					Corriente			No Corriente						Total No Corriente	
					Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 3 años		Más de 3 años hasta 5		Más de 5 años			
								Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años				
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$					
SAESA	BONO SERIE G/N°301	UF	1,60%	Sin Garantía	-	4.033.214	4.033.214	-	-	-	-	-	-	-	-
SAESA	BONO SERIE I/N°664	UF	3,00%	Sin Garantía	2.307.555	2.233.170	4.540.725	4.405.780	-	-	-	-	-	-	4.405.780
SAESA	BONO SERIE J/N°665	UF	3,60%	Sin Garantía	-	267.226	267.226	-	-	-	-	26.121.160	26.121.160	26.121.160	26.121.160
SAESA	BONO SERIE L/N°397	UF	3,75%	Sin Garantía	-	412.317	412.317	-	-	-	-	65.736.992	65.736.992	65.736.992	65.736.992
SAESA	BONO SERIE O/N°742	UF	3,20%	Sin Garantía	-	423.719	423.719	-	-	-	-	52.930.610	52.930.610	52.930.610	52.930.610
FRONTEL	BONO SERIE G/N°663	UF	3,20%	Sin Garantía	211.859	-	211.859	-	-	-	-	26.570.001	26.570.001	26.570.001	26.570.001
FRONTEL	BONO SERIE C/N°662	UF	2,50%	Sin Garantía	-	10.160.454	10.160.454	10.050.546	10.049.576	5.024.671	-	-	25.124.793	25.124.793	25.124.793
ELECTRICAS	BONO SERIE E / N°646	UF	4,00%	Sin Garantía	-	2.086.912	2.086.912	-	-	-	-	106.173.407	106.173.407	106.173.407	106.173.407
ELECTRICAS	BONO SERIE D / N°559	UF	5,00%	Sin Garantía	-	2.558.130	2.558.130	9.744.768	9.744.768	9.744.768	9.744.768	64.416.570	103.395.642	103.395.642	103.395.642
ELECTRICAS	BONO SERIE H / N°762	UF	3,90%	Sin Garantía	-	1.536.020	1.536.020	-	-	-	-	80.223.255	80.223.255	80.223.255	80.223.255
<b>Totales</b>					<b>2.519.414</b>	<b>23.711.162</b>	<b>26.230.576</b>	<b>24.201.094</b>	<b>19.794.344</b>	<b>14.769.439</b>	<b>9.744.768</b>	<b>422.171.995</b>	<b>490.681.640</b>	<b>490.681.640</b>	<b>490.681.640</b>

e) A continuación se describe el detalle con la principal información de la emisión y colocación de las líneas de Bonos de la Sociedad y sus filiales:

Sociedad	Contrato de Bonos / N°de Registro	Representante de los Tenedores de Bonos	Fecha Escritura	Fecha última modificación	Notaria	Fecha de Colocación	Monto Colocado UF
ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie D / N°559	Banco de Chile	13/10/2008	15/03/2012	José Musalem Saffie	23/12/2008	4.000.000
ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie E / N°646	Banco de Chile	07/10/2010	08/11/2010	José Musalem Saffie	25/11/2010	4.000.000
ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie H / N°762	Banco Bice	27/06/2013	23/08/2013	José Musalem Saffie	29/08/2013	3.000.000
SAESA	1era. Emisión de Línea Serie G / N°301	Banco de Chile	06/09/2002	28/10/2010	José Musalem Saffie	19/12/2007	300.000
SAESA	2da. Emisión de Línea Serie G / N°301	Banco de Chile	06/09/2002	28/10/2010	José Musalem Saffie	21/10/2008	300.000
SAESA	3era. Emisión de Línea Serie G / N°301	Banco de Chile	06/09/2002	28/10/2010	José Musalem Saffie	27/10/2009	300.000
SAESA	Emisión de Línea Serie I / N°664	Banco de Chile	11/02/2012	22/09/2012	José Musalem Saffie	05/10/2011	1.000.000
SAESA	Emisión de Línea Serie J / N°665	Banco de Chile	11/02/2012	22/09/2012	José Musalem Saffie	05/10/2011	1.000.000
SAESA	Emisión de Línea Serie L / N°397	Banco de Chile	29/09/2004	29/11/2012	José Musalem Saffie	20/12/2012	2.500.000
SAESA	Emisión de Línea Serie O / N°742	Banco de Chile	26/10/2012	29/09/2014	José Musalem Saffie	27/11/2014	2.000.000
FRONTEL	Emisión de Línea Serie C / N°662	Banco de Chile	11/02/2011	12/05/2014	José Musalem Saffie	04/06/2014	1.500.000
FRONTEL	Emisión de Línea Serie G / N°663	Banco de Chile	11/02/2011	15/09/2014	José Musalem Saffie	27/11/2014	1.000.000

### 16.1 Instrumentos derivados

La Sociedad y sus filiales, siguiendo su política de gestión de riesgos financieros, puede suscribir contratos de derivados para cubrir su exposición a la variación de tasas de interés y moneda (tipo de cambio).

Los derivados de moneda se utilizan para fijar la tasa de cambio de una moneda respecto de la moneda funcional de la Sociedad o sus filiales, producto de obligaciones existentes o futuras. Los derivados de tasas de interés son utilizados para fijar o limitar la tasa de interés variable de obligaciones financieras. Estos instrumentos corresponden normalmente a Cross Currency Swaps.

a) El detalle de los instrumentos al 30 de junio de 2018 es el siguiente:

Empresa	Banco	Instrumento	Fecha inicio	Fecha vencimiento	Duración (días)	UF		USD	
						Compañía recibe		Compañía paga	
						Nocional MUF	Tasa interés	Nocional MUSD	Tasa interés
SATT	BCI	Cross Currency Swap	07/07/2017	30/11/2018	511	110,85	0,00%	4.431	1,58%
SATT	BCI	Cross Currency Swap	23/03/2017	30/11/2018	617	184,18	0,00%	7.339	0,78%

Empresa	Banco	Instrumento	Fecha inicio	Fecha vencimiento	Duración (días)	USD		CLP	
						Compañía recibe		Compañía paga	
						Nocional MUSD	Tasa interés	Nocional MCLP	Tasa interés
SAESA	Estado	Forward	27/04/2018	26/07/2018	90	33.303,30	0,21%	20.000.000	0,23%
SAESA	Estado	Forward	28/03/2018	24/08/2018	149	16.393,44	0,23%	10.000.000	0,25%

b) Los montos contabilizados al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, son los siguientes:

Empresa	Instrumento de cobertura	30/06/2018 M\$	31/12/2017 M\$	Subyacente Cubierto	Riesgo Cubierto	Tipo de Cobertura
SATT	Cross Currency Swaps (*)	147.929	703.435	Flujo de UF	Riesgo de moneda	Flujo de caja
SAESA	Forward (*)	2.146.541	-	-	Riesgo de moneda	Flujo de caja
SAESA	Forward (**)	-	(1.175.124)	-	Riesgo de moneda	Flujo de caja
<b>Totales (neto)</b>		<b>2.294.470</b>	<b>(471.689)</b>			

(\*) Presentado en la cuenta Otros Activos Financieros Corrientes.

(\*\*) Presentado en la cuenta Otros Pasivos Financieros Corrientes.

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

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	30/06/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	79.276.758	97.908.862
Otras cuentas por pagar	7.463.877	6.435.505
<b>Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar</b>	<b>86.740.635</b>	<b>104.344.367</b>

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	30/06/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	48.650.328	62.525.567
Proveedores por compra de combustible y gas	947.211	229.800
Cuentas por pagar importaciones en tránsito	1.451.606	459.845
Cuentas por pagar bienes y servicios	28.227.613	34.693.650
Dividendos por pagar a terceros	75.527	147.619
Cuentas por pagar instituciones fiscales	424.402	160.284
Otras cuentas por pagar	6.963.948	6.127.602
<b>Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar</b>	<b>86.740.635</b>	<b>104.344.367</b>

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Proveedores con pago al día	Saldo al				Saldo al			
	30/06/2018				31/12/2017			
	Bienes	Servicios	Otros	Total	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	5.278.977	67.832.617	6.165.164	79.276.758	4.560.246	86.868.256	6.480.360	97.908.862
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>5.278.977</b>	<b>67.832.617</b>	<b>6.165.164</b>	<b>79.276.758</b>	<b>4.560.246</b>	<b>86.868.256</b>	<b>6.480.360</b>	<b>97.908.862</b>



## 18. Instrumentos financieros

### 18.1 Instrumentos financieros por categoría

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

#### a) Activos Financieros

Activos financieros al 30/06/2018	Activos financieros a costo amortizado	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros activos financieros, corrientes			2.294.470	2.294.470
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	123.781.444			123.781.444
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	261.873			261.873
Efectivo y equivalentes al efectivo	7.593.418	22.738.987		30.332.405
Otros activos financieros, no corrientes	4.319.833			4.319.833
<b>Totales</b>	<b>135.956.568</b>	<b>22.738.987</b>	<b>2.294.470</b>	<b>160.990.025</b>

Activos financieros al 31/12/2017	Activos financieros a costo amortizado	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros activos financieros, corrientes			703.435	703.435
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	140.805.795			140.805.795
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	705.042			705.042
Efectivo y equivalentes al efectivo	8.676.348	11.868.824		20.545.172
Otros activos financieros, no corrientes	4.489.005			4.489.005
<b>Totales</b>	<b>154.676.190</b>	<b>11.868.824</b>	<b>703.435</b>	<b>167.248.449</b>

#### b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros al 30/06/2018	Pasivos financieros a costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros, préstamos que devengan interés	581.191.766	-	581.191.766
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	86.740.635	-	86.740.635
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	25.922.687	-	25.922.687
<b>Totales</b>	<b>693.855.088</b>	<b>-</b>	<b>693.855.088</b>

Pasivos financieros al 31/12/2017	Pasivos financieros a costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros, préstamos que devengan interés	583.868.763	-	583.868.763
Otros pasivos financieros, derivado	-	1.175.123	1.175.123
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	104.344.367	-	104.344.367
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	20.671.523	-	20.671.523
<b>Totales</b>	<b>708.884.653</b>	<b>1.175.123</b>	<b>710.059.776</b>

## 18.2 Valor justo de instrumentos financieros

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

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

<b>Activos Financieros al 30/06/2018</b>	<b>Valor Libro M\$</b>	<b>Valor Justo M\$</b>
<b>Inversiones mantenidas al costo amortizado:</b>		
Efectivo en caja	4.605.825	4.605.825
Saldo en Bancos	2.987.593	2.987.593
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	113.100.404	113.100.404

<b>Pasivos Financieros- al 30/06/2018</b>	<b>Valor Libro M\$</b>	<b>Valor Justo M\$</b>
<b>Pasivos Financieros mantenidos a costo amortizado:</b>		
Deuda Bancaria	70.623.107	70.623.107
Bonos	510.568.659	580.132.667
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	86.740.635	86.740.635

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

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

- a) Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes así como cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corresponden a saldos por cobrar principalmente asociados a venta de energía y peajes, los cuales tienen un horizonte de cobro de corto plazo y por otro lado, no presentan un mercado formal donde se transen. De acuerdo a lo anterior, la valoración a costo o costo amortizado en una buena aproximación del Fair Value.
- b) El Valor Justo de los Bonos y de la Deuda Bancaria, se determinó en base a referencias de precios de mercado, ya que estos instrumentos son transados en el mercado bajo condiciones estándares y con un alto grado de liquidez.

### c) Reconocimiento de mediciones a Valor Justo en los Estados Financieros:

<b>Activos al 30/06/2018</b>	<b>Valor justo registrado</b>	<b>Jerarquía Valor Justo M\$</b>		
	<b>M\$</b>	<b>Nivel 1</b>	<b>Nivel 2</b>	<b>Nivel 3</b>
Otros activos financieros, derivados	2.294.470	-	2.294.470	-
<b>Totales</b>	<b>2.294.470</b>	<b>-</b>	<b>2.294.470</b>	<b>-</b>

El reconocimiento del valor justo en los Estados Financieros se realiza de acuerdo con los siguientes niveles:

Nivel 1: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante cuotas de mercados (sin ajustes) en mercado activos y considerando los mismos Activos y Pasivos valorizados.

Nivel 2: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante datos de cotizaciones de mercado, no incluidos en Nivel 1, que sean observables para los Activos y Pasivos valorizados, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivado de los precios).

Nivel 3: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante técnicas de valorización, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se basen en datos de mercados observables.

## 19. Provisiones

### 19.1. Provisiones corrientes por beneficios a los empleados

a) El detalle de este rubro al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	30/06/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	1.430.311	1.546.934
Provisión por beneficios anuales	3.551.748	6.013.293
<b>Totales</b>	<b>4.982.059</b>	<b>7.560.227</b>

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

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M\$
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2018</b>	<b>1.546.934</b>	<b>6.013.293</b>	<b>7.560.227</b>
<b>Movimientos en provisiones</b>			
Provisiones adicionales	112.131	873.465	985.596
Incremento en provisiones existentes	769.785	3.109.111	3.878.896
Provisión utilizada	(998.539)	(6.444.121)	(7.442.660)
<b>Total movimientos en provisiones</b>	<b>(116.623)</b>	<b>(2.461.545)</b>	<b>(2.578.168)</b>
<b>Saldo final al 30 de junio de 2018</b>	<b>1.430.311</b>	<b>3.551.748</b>	<b>4.982.059</b>

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M\$
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2017</b>	<b>1.348.923</b>	<b>5.512.589</b>	<b>6.861.512</b>
<b>Movimientos en provisiones</b>			
Incremento en provisiones existentes	843.978	6.038.877	6.882.855
Provisión utilizada	(645.967)	(5.538.173)	(6.184.140)
<b>Total movimientos en provisiones</b>	<b>198.011</b>	<b>500.704</b>	<b>698.715</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>1.546.934</b>	<b>6.013.293</b>	<b>7.560.227</b>

### 19.2. Otras provisiones corrientes

a) El detalle de este rubro al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Otras provisiones corrientes	Corriente	
	30/06/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	5.540.135	5.419.884
<b>Totales</b>	<b>5.540.135</b>	<b>5.419.884</b>

(\*) Principalmente provisiones de multas y juicios.

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

Otras Provisiones a corto plazo	Por reclamaciones legales
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2018</b>	<b>5.419.884</b>
<b>Movimientos en provisiones</b>	
Provisiones adicionales	990.063
Incremento en provisiones existentes	35.594
Provisión utilizada	(905.406)
<b>Total movimientos en provisiones</b>	<b>120.251</b>
<b>Saldo final al 30 de junio de 2018</b>	<b>5.540.135</b>
<hr/>	
Otras Provisiones a corto plazo	Por reclamaciones legales
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2017</b>	<b>2.447.988</b>
<b>Movimientos en provisiones</b>	
Provisiones adicionales	2.583.735
Incremento en provisiones existentes	571.413
Provisión utilizada	(183.252)
<b>Total movimientos en provisiones</b>	<b>2.971.896</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>5.419.884</b>

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

#### a) Beneficios de prestación definida:

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

El desglose de las provisiones no corrientes al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicio	30/06/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Indemnizaciones por años de servicio	10.579.744	9.967.899
<b>Totales</b>	<b>10.579.744</b>	<b>9.967.899</b>

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

<b>Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios</b>		<b>M\$</b>
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2018</b>		<b>9.967.899</b>
Costo por intereses		239.662
Costo del servicio del año		450.147
Pagos en el año		(244.582)
Variación actuarial por experiencia		166.618
<b>Saldo al 30 de junio de 2018</b>		<b>10.579.744</b>

<b>Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios</b>		<b>M\$</b>
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2017</b>		<b>9.122.964</b>
Costo por intereses		322.886
Costo del servicio del año		823.405
Pagos en el año		(468.549)
Variación actuarial por cambio tasa		(296.366)
Variación actuarial por experiencia		463.559
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>		<b>9.967.899</b>

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

	<b>30/06/2018</b>	<b>30/06/2017</b>
<b>Gasto reconocido en el estado de resultados integrales</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Costo por intereses	239.662	192.523
Costo del servicio del año	450.147	414.560
<b>Total Gasto reconocido en el estado de resultados</b>	<b>689.809</b>	<b>607.083</b>
Pérdida actuarial neta plan de beneficios definidos	166.618	93.054
<b>Total Gasto reconocido en el estado de resultados integrales</b>	<b>856.427</b>	<b>700.137</b>

- d) Hipótesis actuariales utilizadas al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017.

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

e) Sensibilizaciones

Al 30 de junio de 2018, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de 1 punto porcentual en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

<b>Sensibilización de la tasa de descuento</b>	<b>Disminución</b>	<b>Incremento</b>
	<b>de 1%</b>	<b>de 1%</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	1.134.758	(956.368)

Al 30 de junio de 2018, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de 1 punto porcentual en la tasa esperada de incremento salarial genera los siguientes efectos:

<b>Sensibilización esperada de incremento salarial</b>	<b>Disminución</b>	<b>Incremento</b>
	<b>de 1%</b>	<b>de 1%</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(971.726)	1.129.305

## 19.4. Juicios y multas

A la fecha de preparación de estos estados financieros consolidados intermedios, los juicios y multas más relevantes son los siguientes:

### a) Juicios

Los juicios vigentes de la Sociedad y sus filiales son los siguientes:

Empresa	Tribunal	N° Rol	Origen	Etapas Procesales	Monto MS
SAESA	1° Juzgado Civil de Puerto Montt	5632-2015	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Rodríguez y otros con SAESA) (*).	Pendiente en segunda instancia	1.995.570
SAESA	Juzgado de Policía Local de Río Bueno	1485-2011	Demanda del consumidor (Hot con SAESA).	Causa archivada	33.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	3832-2014	Reclamo por uso de servidumbre (Gómez con SAESA).	Causa a archivada	15.000
SAESA	Juzgado de Letras de Puerto Varas	528-2012	Indemnización de perjuicios contractual (Orellana con SAESA).	Causa a archivada	11.000
SAESA	JLC de Cobranza Osorno	A.12-2016	Cobro cotizaciones previsionales (IPS con SAESA).	Casación	100.000
SAESA	Juzgado de Letras de Río Bueno	C-409-2014	Indemnización de perjuicios (Machbar con SAESA).	Casación	Indeterminado
SAESA	1° Juzgado Civil de Valdivia	C-3090-2015	Cobro de pesos (Fisco con Saesa).	Pendiente en primera instancia	1.010.376
SAESA	1° Juzgado Civil de Puerto Montt	5861-2015	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Scheinmg y otros con SAESA) (*).	Pendiente en primera instancia	275.213
SAESA	Juzgado de Letras de Loncoche	8293 - 2010	Demanda de indemnización de perjuicios en procedimiento especial indígena (Antillanca con SAESA).	Causa a archivada	18.500
SAESA	1° Juzgado Civil de Osorno	C-2828-11	Demanda civil de indemnización de perjuicios (Constructora América con SAESA).	Causa a archivada	27.159
SAESA	2° Juzgado Civil de Puerto Montt	5623-2015	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Lemus con SAESA) (*).	Pendiente en primera instancia	113.256
SAESA	Juzgado de Letras de Castro	C-1369-2015	Indemnización de perjuicios por servidumbre (Corretaje y Turismo Miranda con SAESA).	Casación	Indeterminado
SAESA	Juzgado de Letras de Castro	C-239-16	Incendio (Bórquez Feliz otro con SAESA).	Pendiente en primera instancia	466.200
SAESA	Juzgado Policia Local de Llanquihue	70558-2016	Demanda por ley del consumidor (Perez con SAESA).	Pendiente en primera instancia	10.581
SAESA	Juzgado Cobranza Laboral Osorno	C-121-2016	Laboral Ley Buzlos (Care con Saesa).	Pendiente en primera instancia	50.000
SAESA	1° Juzgado Civil de Valdivia	2351-2016	Cobro de pesos (Hacienda con Saesa).	Pendiente en primera instancia	400.292
SAESA	1° Juzgado Civil de Valdivia	C-800-2017	Cobro de pesos (Hacienda Fisco con SAESA).	Pendiente en primera instancia	176.121
SAESA	1° Juzgado Civil de Osorno	C-832-2017	Indemnización de perjuicios extracontractual (Fuentealba con SAESA).	Pendiente en primera instancia	80.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	C-1445-2017	Indemnización de perjuicios contractual (Tamai con SAESA).	Pendiente en primera instancia	164.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	C-231-2017	Colectiva Consumidor Temporales junio (SERNAC con SAESA).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
SAESA	2° Juzgado de Valdivia	C-2356-2017	Juicio Hacienda, Fisco con SAESA	Pendiente en primera instancia	24.929
SAESA	2° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-5080-2017	Juicio Hacienda, Fisco con SAESA	Pendiente en primera instancia	6.000
SAESA	1° Juzgado Civil de Osorno	C-3701-2017	Indemnización perjuicios por responsabilidad contractual (Milegas con SAESA)	Pendiente en primera instancia	7.957
SAESA	1° Juzgado Civil de Valdivia	C-2635-2017	Indemnización Perjuicios. Responsabilidad contractual (Puertoval con SAESA)	Pendiente en primera instancia	27.159
SAESA	Juzgado de Policía Local San José Mariquina	532-2018	Consumidor. Falta suministro	Pendiente en primera instancia	5.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Valdivia	3902-2018	Consumidor (Gallardo con SAESA) quema equipo	Pendiente en primera instancia	99
SAESA	1° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-2444-2018	Juicio Hacienda (Fisco con SAESA) Conexión Vial Ruta 5 y Ruta 7	Pendiente en primera instancia	135.092
SAESA	1° Juzgado Letras de Puerto Varas	C-2727-2017	Indemnización perjuicios (Huaitao con Donoso y SAESA)	Pendiente en primera instancia	486.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Valdivia	C-1344-2018	Indemnización Perjuicios (Marañoño con SAESA)	Pendiente en primera instancia	72.800
SAESA	2° Juzgado Civil de Valdivia	C-1321-2018	Juicio Hacienda (Fisco con SAESA) Reposición Punte Río Bueno Ruta T71	Pendiente en primera instancia	27.419
SAESA	1° Juzgado Civil de Osorno	C-1392-2018	Juicio Hacienda (Fisco con SAESA) Circunvalación Valdivia	Pendiente en primera instancia	110.300
SAESA	1° Juzgado Policia Local Osorno	4108-2018	Consumidor (Wulf con SAESA) Cobro excesivo	Pendiente en primera instancia	1.463
SAESA	1° Juzgado Policia Local Osorno	2416-2018	Consumidor (Mancilla con SAESA) Retail	Pendiente en primera instancia	648
SAESA	Juzgado Policia Local Río Bueno	759-2015	Consumidor Retail (Vargas con SAESA)	Pendiente en primera instancia	300
SAESA	Juzgado del Trabajo Puerto Montt	O-150-2018	Laboral despedido injustificado (Guzmán Jimena con Dianzar, Isotrn Sacyr y STS).	Pendiente en primera instancia	11.468
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2124-2016	Hernández con SAESA (indemnización perjuicios electrocución).	Pendiente en primera instancia	50.000
SAESA	Juzgado Tributario y Aduanero de Los Lagos	GR-12-00035-2015	Reclamación de Resolución Tributaria (SAESA con SII)	Recurso de Casación en el Fondo, estado "en tabla" en la Corte Suprema, para alegatos y fallo definitivo.	196.266
SAESA	Juzgado Tributario y Aduanero de Los Lagos	GR-12-00019-2016	Reclamación de Resolución Tributaria (SAESA con SII)	Recurso de Casación en la Corte Suprema, estado "en relación".	69.575
FRONTEL	4° Juzgado Civil de Santiago	37020-2010	Indemnización de perjuicios (TELCO con FRONTEL).	Casación	2.903.336
FRONTEL	Primer Juzgado Civil de Temuco	5829-2013	Cobro de pesos (Fisco con FRONTEL).	Causa a archivada	23.258
FRONTEL	Primer Juzgado de Letras de Angol	689-2013	Servidumbre (Leonelli con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	426.947
FRONTEL	Primer Juzgado de Letras de Angol	688-2013	Servidumbre (Cortés con Frontel).	Pendiente en primera instancia	289.198
FRONTEL	Primer Juzgado Civil de Osorno	2695-2013	Indemnización de perjuicios (Campos con Frontel).	Causa a archivada	271.159
FRONTEL	Primer Juzgado de Letras de Angol	747-2013	Indemnización de perjuicios (Savy, Inmobiliaria con Frontel).	Causa a archivada	652.979
FRONTEL	Juzgado Civil de Angol	C- 479-2014	Impugnación de tasación en indemnización de perjuicios (Sierra Nevada con FRONTEL).	Causa a archivada	64.891
FRONTEL	Juzgado Letras de Sta. Bárbara	C-151-2014	Alzamiento de gravamen de hecho (Rikli con FRONTEL).	Causa a archivada	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras de Yungay	C-384-2016	Indemnización de perjuicios (Quintana con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	54.416
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	C-1535-2016	Vergara Pamela con Frontel (indemnización de perjuicios/contractual).	Causa a archivada	50.250
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	C-3256-2016	Indemnización de perjuicios (Pincheira con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	27.159
FRONTEL	Juzgado de Letras de Cañales	C-365-2016	Indemnización de perjuicios. Ley indígena (servidumbre) (López con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	90.400
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	269-2017	Indemnización de perjuicios. Ley indígena (servidumbre) (Curaqueo con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	131.000
FRONTEL	3° Juzgado Civil de Temuco	C-6743-2015	Indemnización de perjuicios incendio (Barriga con FRONTEL).	Causa a archivada	106.000
FRONTEL	Juzgado de Letras de Laja	C-115-2017	Indemnización de perjuicios tala de árboles (Ariagada con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	248.000
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	C-852-2017	Indemnización de perjuicios incendio (Morales con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	35.000
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Osorno	C-2229-2017	Indemnización de perjuicios Daños tala (Leonelli con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	13.680
FRONTEL	Juzgado de Letras de Santa Juana	C-30-2017	Indemnización perjuicios por responsabilidad extracontractual. Servidumbre. (Romero con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	95.000
FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Purén	20817-2017	Consumidor. Aumento Facturación (Lemanda con FRONTEL).	Causa a archivada	1.902
FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Lebu	57909-2017	Consumidor. Venta por menor (Painemil con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	1.104
FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Carahue	108.230-2017	Consumidor. Calidad suministro (Mondaca con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	18.800
FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Carahue	33327-2017	Consumidor. Calidad Suministro. (Saez y otros con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	19.636
FRONTEL	Juzgado de Letras y Garantía de Nacimiento	C-287-2016	Servidumbre (Gaete con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	10.000
FRONTEL	2° Juzgado Civil de Temuco	C-5015-2017	Demanda colectiva por Ley del consumidor. Temporales Agosto (CONADECUS con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado Policia Local de Lautaro	51670-2018	Consumidor. Calidad Suministro. (Manriquez con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	1.950
FRONTEL	Juzgado de Letras y Familia Nueva Imperial	C-8-2018	Indemnización perjuicios. Ley indígena (Neculman y otros con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras y Familia Nueva Imperial	C-1-32018	Indemnización Perjuicios. Ley indígena (Rapiman y otros con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras y Familia Nueva Imperial	C-9-2018	Indemnización perjuicios. Ley Indígena (Martínez otros con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras y Garantía de Florida	C-60-2017	Indemnización de perjuicios incendio (Reyes y otros con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	2.466.519
FRONTEL	Juzgado de Letras de Nueva Imperial	C-115-2018	Indemnización perjuicios muerte animal (Millar con Frontel)	Pendiente en primera instancia	2.299
FRONTEL	Juzgado Policia Local de Santa Bárbara	(25 casos)	Consumidor Temporales agosto 2017 (25 casos con Frontel)	Pendiente en primera instancia	82.100
FRONTEL	Juzgado Policia Local de Lautaro	53.864-2018	Consumidor daños (Fariñas con Frontel)	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado Letras del Trabajo Concepción	M-585-2018	Despido injustificado Subcontratación (Corao con Inguis con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	1.609
FRONTEL	2° Juzgado Letras de Osorno	C-1220-2018	Indemnización perjuicios tala árboles (Forestal Santa Rufina con Frontel)	Pendiente en primera instancia	21.244
FRONTEL	Juzgado Policia Local Carahue	34447-2018	Consumidor quema equipo (Torres con Frontel)	Pendiente en primera instancia	5.000
FRONTEL	Juzgado de Letras y Garantía de Santa Bárbara	C-2-2018	Consumidores Colectiva temporales agosto 2017 (Ortiz y otros con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado Letras y Garantía de Mulchén	C-371-2017	Consumidor Colectiva Temporales agosto 2017 (Asociación Consumidores y Usuarios Bio Bio con Frontel)	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	1° Juzgado Civil Temuco	C-459-2018	Indemnización perjuicios Incendio (Navarrete con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	93.400
FRONTEL	Juzgad Policia Local de Carahue	33.541-2017	Consumidor quema equipo (Cabeza y otros con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	8.207
FRONTEL	1° Juzgado Civil Temuco	C-7021-2015	Indemnización Perjuicios (Cuminajo y otros con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	43.000
FRONTEL	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2228-2017	Demanda colectiva por ley del consumidor. Temporales de junio (SERNAC con FRONTEL) Pendiente primera instancia	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado Policia Local de Florida	966-2017	Consumidor. Calidad Suministro (Paredes con Frontel)	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado Tributario y Aduanero de Los Lagos	GR-12-00030-2017	Reclamación de Liquidación Tributaria (FRONTEL con SII)	Recurso de Casación en la Corte Suprema, estado "en relación".	34.608
EDELAYSEN	Juzgado de Letras y Garantía de Aysén	C-545-2015	Denuncia obra ruidos (Paredes con EDELAYSEN).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
EDELAYSEN	7° Juzgado Civil de Santiago	C-12102-2015	Indemnización de perjuicios extracontractual. No traslado de Postación. (Constructora San Felipe con EDELAYSEN).	Pendiente en primera instancia	2.927.776
EDELAYSEN	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2227-2017	Demanda colectiva por ley del consumidor. Temporales de junio (SERNAC con EDELAYSEN)	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
EDELAYSEN	1° Juzgado de Letras de Coyhaique	C-280-2018	Indemnización Perjuicios lesiones corte cable (Adasme con EDELAYSEN)	Pendiente en primera instancia	20.000
EDELAYSEN	1° Juzgado de Letras de Coyhaique	C-1749-2017	Indemnización perjuicios lesiones corte cable (Clientes con EDELAYSEN)	Pendiente en primera instancia	14.700
EDELAYSEN	Juzgado Policia Local Coyhaique	99.644-2018	Consumidor quema equipo (Perez con EDELAYSEN)	Pendiente en primera instancia	1.150
LUZ OSORNO	2° Juzgado Civil de Osorno	C-81-2012	Demanda de indemnización de perjuicios (Sáez con Luz Osorno).	Causa a archivada	64.405
LUZ OSORNO	2° Juzgado Civil de Osorno	C-163-2018	Demanda de indemnización de perjuicios (Fuentealba con IM de Osorno y Luz Osorno).	Pendiente en primera instancia	80.000
STS	1° Juzgado Civil de Osorno	2164-2010	Impugnación de tasación en indemnización de perjuicios (Munzenmayer Con STS) (*).	Causa a archivada	120.000
STS	1° Juzgado Civil de Pto.Montt	C-6030-2014	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Rodríguez con STS) (*).	Casación	932.230
STS	1° Juzgado Civil de Osorno	1585-2014	Impugnación de tasación en indemnización de perjuicios (Gano Esteban con STS) (*).	Pendiente en primera instancia	45.313
STS	2° Juzgado Civil de Osorno	C-5369-2014	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Agrícola Copihue con STS) (*).	Casación	1.325.968
STS	1° Juzgado Letras Puerto Varas	C-2726-2017	Indemnización perjuicios fallecido ENEX (Mella con STS)	Pendiente en primera instancia	100.000
STS	Juzgado Letras de Castro	C-2354-2017	Servidumbre. Reclamación tasación (Guirache con STS)	Pendiente en primera instancia	716.410
STS	2° Juzgado del Trabajo de Santiago	O-4887-2017	Despido indirecto, nulidad de despido y prestaciones laborales y previsionales. (Fritz y otros con STS)	Pendiente en primera instancia	Indeterminado

(\*) En monto se informa la diferencia solicitada entre el demandante y la tasación realizada por Hombres Buenos.



Al 30 de junio de 2018, la Sociedad y sus filiales han realizado provisiones por aquellas contingencias que podrían generar una obligación. La provisión se realiza teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los presentes estados financieros, que incluye a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma. Cabe mencionar que la Sociedad y sus filiales cuentan con cobertura de seguros para juicios de tipo civiles extracontractuales (incendios, muerte, lesiones, daños a terceros, entre otros) con deducibles que fluctúan entre UF 0 a UF 1.000.

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

#### b) Multas

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

Empresa	Resolución y fecha	Organismo	Concepto	Estado	Monto comprometido M\$
<b>Multas cursadas en 2018 y pendientes de resolución</b>					
SAESA	Res. Ex. 24.212 de fecha 16.06.2018	SEC	Calidad de Servicio.	Pendiente Recurso de Reposición	47.538
STS	Res. Ex. 23.776 de fecha 14.05.2018	SEC	Falla Mantenimiento Línea Barro Blanco-Pichil	Pendiente Reposición	71.307
STS	Res. Ex. 24.250 de fecha 13.06.2018	SEC	Falla Línea 66 KV Angol -Los Sauces	Pendiente Reposición	28.523
STS	Res. Ex. 23.642 de fecha 03.05.2018	SEC	Falla Línea de Sub Transmisión	Pendiente Recurso de Reposición	23.769
STS	Res. Ex. 23.777 de fecha 14.05.2018	SEC	Falla Línea Pid Pid-Ancud	Pendiente Reposición	427.842
STS	Res. Ex. 23.782 de fecha 14.05.2018	SEC	Falla Coordinación S/E	Pendiente Reposición	118.845
<b>Multas pendientes de resolución de años anteriores</b>					
SAESA	Res. Ex. 7719/08/31 de fecha 31.03.2008	DIR. TRABAJO	Laborales.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	178
SAESA	Res. Ex. 030 DRR de fecha 26.08.2010	SEC	Falta de mantenimiento.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	23.769
SAESA	Res. Ex. 954 de fecha 08.05.2014	VIALIDAD	Falta de permiso.	Excepciones	19.015
SAESA	Res. Ex. 1428 de fecha 23.06.2015	VIALIDAD	Falta de permiso.	Excepciones	14.261
SAESA	Res. Ex. 19958 de fecha 14.08.2017	SEC	Temporales Junio 2017. Calidad de Servicio	Pendiente Reclamo Ilegalidad	11.885
SAESA	Res. Ex. 19960 de fecha 14.08.2017	SEC	Temporales Junio 2017. Calidad de Servicio	Pendiente Reclamo Ilegalidad	27.097
SAESA	Res. Ex. 19955 de fecha 14.08.2017	SEC	Temporales Junio 2017. Calidad de Servicio	Pendiente Reclamo Ilegalidad	11.885
SAESA	Res. Ex. 20.811 de fecha 10.10.2017	SEC	Calidad de Servicio.	Pendiente Reclamo Ilegalidad	11.885
SAESA	Res. Ex. 21056 de fecha 06.11.2017	SEC	Incumplimiento obligaciones roce	Pendiente Reclamo Ilegalidad	47.538
SAESA	Res. Ex. 21757 de fecha 29.12.2017	SEC	Temporales agosto 2017	Pendiente Reclamo Ilegalidad	99.830
FRONTEL	Res. Ex. 1288 de fecha 11.09.2007	SEC	Información e instrucciones no cumplidas.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	8.557
FRONTEL	Res. Ex. 19.959 de fecha 14.08.2017	SEC	Temporales Junio 2017. Calidad de Servicio	Pendiente Reclamo Ilegalidad	38.030
FRONTEL	Res. Ex. 19954 de fecha 14.08.2017	SEC	Temporales Junio 2017. Calidad de Servicio	Pendiente Reclamo Ilegalidad	23.769
FRONTEL	Res. Ex. 21.752 de fecha 28.12.2017	SEC	Índices de continuidad de suministro	Pendiente Reclamo Ilegalidad	168.094
FRONTEL	Res. Ex. 21.756 de fecha 29.12.2017	SEC	Temporales 13 y 14 de agosto de 2017	Pendiente Reclamo Ilegalidad	71.307
STS	Res. Ex. 031 DRR de fecha 26.08.2010	SEC	Falta de mantenimiento.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	23.769
STS	Res. Ex. 13740 de fecha 31.05.2016	SEC	Falta de mantenimiento.	Pendiente Recurso de Reposición	47.538
STS	Res. Ex. 21226 de fecha 16.11.2017	SEC	Enex, falta señalética	Pendiente Reclamo Ilegalidad	47.538
EDELAYSÉN	Res. Ex. 12389 de fecha 17.02.2016	SEC	Calidad de Servicio.	Pendiente Recurso de Reposición	9.508
EDELAYSÉN	Res. Ex. 19.931 de fecha 11.08.2017	SEC	Temporales Junio 2017. Calidad de Servicio	Pendiente Reclamo Ilegalidad	47.538
EDELAYSÉN	Res. Ex. 21.749 de fecha 28.12.2017	SEC	Índices de continuidad de suministro	Pendiente Reclamo Ilegalidad	49.059
LUZ OSORNO	Res. Ex. 299 de fecha 04.02.2013	Vialidad	No solicitar permiso para atravesio.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	7.131
LUZ OSORNO	Res. Ex. 14.660 de fecha 04.08.2016	SEC	Calidad de Servicio.	Pendiente Recurso de Reposición	9.508
LUZ OSORNO	Res. Ex. 21.151 de fecha 10.11.2017	SEC	Temporales Agosto 2017. Calidad de Servicio	Pendiente Reclamo Ilegalidad	7.131

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

En los casos que la Administración y los abogados de la Sociedad y de sus filiales han estimado que se obtendrán resultados favorables, o que los resultados son inciertos y las multas se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones al respecto.

## 20. Otros pasivos no financieros

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No Corrientes	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
	M\$	M\$	M\$	M\$
Subvenciones gubernamentales (Obras FNDR)	31.316.853	31.715.689	-	-
Otras obras de terceros	8.329.733	7.319.902	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	386.445	386.445	9.262.893	9.456.115
Otros pasivos no financieros no corrientes (*)	-	-	1.432.636	1.166.489
<b>Totales</b>	<b>40.033.031</b>	<b>39.422.036</b>	<b>10.695.529</b>	<b>10.622.604</b>

Las subvenciones corresponden principalmente a aportes FNDR (Fondo Nacional de Desarrollo Regional), destinados a financiar obras de electrificación rural, netos de los costos realizados por la Sociedad y sus filiales, y se registran contablemente de acuerdo en lo descrito en Nota 2.16.2.

(\*) Incluye participación en Eletrans II S.A. por M\$1.244.430 al 30 de junio de 2018 y M\$985.145 al 31 de diciembre de 2017. Ver nota 34.

## 21. Patrimonio

### 21.1. Patrimonio neto de la Sociedad

#### 21.1.1. Capital suscrito y pagado

Al 30 de junio de 2018, el capital social de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. asciende a M\$385.906.755 y al 31 de diciembre de 2017 ascendía a M\$340.106.755. El capital está representado por 100 acciones serie A y 79.573.672 acciones serie B, totalmente suscritas y pagadas.

Las acciones serie A tienen todos los derechos que la normativa vigente les confiere a las acciones ordinarias. Por su parte, las acciones serie B tienen todos los derechos que la normativa vigente les confiere a las acciones ordinarias, pero que gozan de la preferencia para convocar a juntas de accionistas (tendrán el privilegio de convocar juntas ordinarias y extraordinarias de accionistas, cuando lo soliciten, a lo menos, el 5% de estas acciones) y la limitación para elegir Directores (no tendrán derecho a elegir Directores).

En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 20 de febrero de 2018, se aprobó un aumento en el capital estatutario de la Sociedad de M\$45.800.000, el que se efectuó mediante la emisión de 7.992.672 acciones nominativas y sin valor nominal, todas correspondientes a acciones de la Serie B.

#### 21.1.2. Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas del 26 de abril de 2018, se aprobó el reparto de las utilidades correspondientes al ejercicio 2017, lo que significó la distribución de M\$14.240.146.

En Junta Ordinaria de Accionistas del 27 de abril de 2017, se aprobó el reparto de las utilidades correspondientes al ejercicio 2016, lo que significó la distribución de M\$13.352.067.

### 21.1.3. Otras reservas

El detalle al 30 de junio de 2018 de otras reservas, es el siguiente:

	Saldo al 01 de enero de 2018 M\$	Reservas por diferencias de conversión enero a junio de 2018 M\$	Reservas de cobertura M\$	Reservas de pérdidas actuariales M\$	Saldo al 30 de junio de 2018 M\$
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	322.955	3.992.459	-	-	4.315.414
Reservas de cobertura negocios conjuntos, neta de impuesto	(34.283)	-	34.542	-	259
Reservas de cobertura, neta de impuesto	511.202	-	(421.341)	-	89.861
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales	(1.167.757)	-	-	(122.142)	(1.289.899)
Otras reservas varias	10.806.918	-	-	-	10.806.918
Efecto fusión STS y Sagesa (proforma)	9.870	-	-	-	9.870
Efecto fusión filiales 31.05.2011 (*)	19.506.605	-	-	-	19.506.605
<b>Totales</b>	<b>29.955.510</b>	<b>3.992.459</b>	<b>(386.799)</b>	<b>(122.142)</b>	<b>33.439.028</b>

Otras reservas varias por M\$10.806.918, están compuestas por M\$8.506.366 que corresponden a revalorización del capital pagado por el año 2009 (período de transición a NIIF), según lo indicado en Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros, y por M\$2.300.552, por efecto de absorción de su filial Inversiones Eléctricas del Sur Dos Ltda., realizada el 5 de diciembre de 2008. Esta última operación fue tratada como unificación de intereses por corresponder a empresas bajo control común.

(\*) El efecto por fusión de M\$19.506.605 se origina en la fusión por absorción de las sociedades filiales (Antigua Saesa y Antigua Frontel). Producto de lo anterior y de acuerdo a normas tributarias vigentes, se originaron beneficios tributarios que implicaron mayores activos por impuestos diferidos de M\$19.749.955, la diferencia por M\$243.350, corresponde al ajuste de participación de la Sociedad en Saesa y Frontel producto del canje de acciones, como consecuencia de la fusión materializada el 31 de mayo de 2011.

El detalle al 30 de junio de 2017 de otras reservas, es el siguiente:

	Saldo al 01 de enero de 2017 M\$	Reservas por diferencias de conversión enero a junio de 2017 M\$	Reservas de cobertura M\$	Reservas de pérdidas actuariales M\$	Saldo al 30 de junio de 2017 M\$
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	5.940.749	(205.281)	-	-	5.735.468
Reservas de cobertura negocios conjuntos, neta de impuesto	(1.352.588)	-	658.802	-	(693.786)
Reservas de cobertura, neta de impuesto	48.885	-	67.600	-	116.485
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales	(1.057.253)	-	-	(67.285)	(1.124.538)
Otras reservas varias	10.806.918	-	-	-	10.806.918
Efecto fusión STS y Sagesa (proforma)	9.870	-	-	-	9.870
Efecto fusión filiales 31.05.2011 (*)	19.506.605	-	-	-	19.506.605
<b>Totales</b>	<b>33.903.186</b>	<b>(205.281)</b>	<b>726.402</b>	<b>(67.285)</b>	<b>34.357.022</b>

#### 21.1.4. Diferencias de conversión

El detalle de las sociedades filiales y de las sociedades relacionadas que presentan diferencias de conversión netas de impuestos al 30 de junio de 2018 y 2017, es el siguiente:

Diferencias de conversión acumuladas	30/06/2018 M\$	30/06/2017 M\$
Sociedad Generadora Austral S.A.	1.816.539	2.010.349
SAGESA S.A.	3.519.277	4.081.395
Eletrans S.A.	(203.514)	(89.140)
Eletrans II S.A.	(31.725)	(36.123)
Eletrans III S.A.	4.155	-
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	(396.868)	(168.641)
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	(340.085)	(44.239)
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	21.620	(21.663)
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	(73.985)	3.530
<b>Totales</b>	<b>4.315.414</b>	<b>5.735.468</b>

La reserva de conversión proviene de las diferencias de cambio que se originan en la conversión de las filiales o negocios conjuntos que tienen moneda funcional dólar.

#### 21.1.5. Ganancias Acumuladas

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 30 de junio de 2018, es el siguiente:

	Utilidad líquida distribuible acumulada M\$	Ajustes de primera Adopción no realizados M\$	Ganancia acumulada M\$
<b>Saldo Inicial al 01/01/2018</b>	<b>33.095.220</b>	<b>373.036</b>	<b>33.468.256</b>
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	17.396.689	-	17.396.689
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(7.120.073)	-	(7.120.073)
Provisión dividendo mínimo del año	(5.219.007)	-	(5.219.007)
Transferencia y otros cambios (*)	34.364	-	34.364
<b>Saldo final al 30/06/2018</b>	<b>38.187.193</b>	<b>373.036</b>	<b>38.560.229</b>

(\*) De acuerdo a lo que se indica en Nota 2.24 a.1, el efecto producto de la aplicación de la NIIF 9 por la provisión de deterioro de acuerdo al modelo simplificado de pérdidas esperadas corresponde a M\$34.364 a la fecha de adopción de la norma.

La utilidad distribuible del período enero – junio 2018, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2018, esto es M\$17.396.689.

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 30 de junio de 2017, es el siguiente:

	Utilidad líquida distributable acumulada M\$	Ajustes de primera Adopción no realizados M\$	Ganancia acumulada M\$
<b>Saldo Inicial al 01/01/2017</b>	<b>24.111.470</b>	<b>373.036</b>	<b>24.484.506</b>
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	12.822.361	-	12.822.361
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(7.629.752)	-	(7.629.752)
Provisión dividendo mínimo del año	(3.846.708)	-	(3.846.708)
<b>Saldo final al 30/06/2017</b>	<b>25.457.371</b>	<b>373.036</b>	<b>25.830.407</b>

La utilidad distributable del período enero – junio 2017, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2017, esto es M\$12.822.361.

## 21.2. Gestión de capital

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

## 21.3. Restricciones a la disposición de fondos

En virtud de los contratos de emisión de bonos que posee la Sociedad, el envío de flujo a sus accionistas está condicionado, a que en una cuenta de reserva especial se tengan los flujos necesarios para el pago de sus obligaciones financieras por los próximos 12 meses. En virtud de lo anterior, la Administración tiene como objetivo realizar las operaciones de pago a sus accionistas en los períodos que hagan más eficiente el uso de los recursos de modo de disminuir los costos financieros asociados.

Al 30 de junio de 2018 y 2017 la cuenta de reserva especial no tiene saldo.

## 21.4. Patrimonio de participaciones no controladores

El detalle por sociedad de los efectos originados por la participación de no controladores en el patrimonio al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 y los efectos en ganancia de los no controladores al 30 de junio de 2018 y 2017, son los siguientes:

RUT	Empresa	Participación en filiales		Patrimonio de filiales		Resultado de filiales		Participaciones no controladores Patrimonio		Participaciones no controladores Ganancia (Pérdida)	
		30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	30/06/2017	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	30/06/2017
		%	%	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A	6,78270	6,78270	79.773.681	78.040.424	2.443.811	2.404.338	5.410.809	5.293.248	165.756	163.080
76.186.388-6	SAGESA S.A	0,00133	0,00133	26.430.924	23.039.058	2.118.099	(207.080)	351	306	28	(3)
76.073.162-5	SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. (EXLAGOS II S.A.)	0,08364	0,08364	415.109.440	411.474.961	17.149.810	14.728.631	347.212	344.172	14.344	12.320
76.073.164-1	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A. (EXLAGOS III S.A.)	0,66573	0,66573	163.120.259	161.373.772	2.497.343	5.663.018	1.085.940	1.074.309	16.626	38.372
76.073.168-4	INVERSIONES LOS LAGOS IV LTDA	0,07509	0,07509	26.859.535	23.492.759	2.147.089	(181.189)	20.168	17.642	1.612	(136)
77.683.400-9	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A	0,00001	0,00001	145.005.979	149.501.296	7.395.888	6.652.811	8	9	-	-
76.067.075-8	INVERSIONES LOS RIOS LTDA	0,00290	0,00290	603.605.331	594.877.550	21.759.087	20.145.846	17.482	17.230	630	583
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A	49,90000	49,90000	23.427.066	22.265.658	(221.816)	39.169	11.690.106	11.110.563	(110.686)	19.545
<b>Totales</b>								<b>18.572.076</b>	<b>17.857.479</b>	<b>88.310</b>	<b>233.761</b>

## 22. Ingresos

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 30 de junio de 2018 y 2017, es el siguiente:

Ingresos de Actividades Ordinarias	30/06/2018	30/06/2017	01/04/2018 al 01/04/2017 al	
	M\$	M\$	30/06/2018	30/06/2017
<b>Venta de Energía</b>	<b>221.976.402</b>	<b>213.308.726</b>	<b>108.765.177</b>	<b>106.437.606</b>
<b>Distribución</b>	<b>177.232.669</b>	<b>181.074.460</b>	<b>86.451.303</b>	<b>88.075.020</b>
Residencial	63.120.252	73.639.262	32.283.848	37.089.379
Comercial	54.321.271	48.663.091	26.039.765	23.158.851
Industrial	29.828.181	34.164.841	13.269.716	14.835.930
Otros	29.962.965	24.607.266	14.857.974	12.990.860
<b>Transmisión</b>	<b>23.145.422</b>	<b>19.376.023</b>	<b>11.530.114</b>	<b>10.051.981</b>
<b>Generación y Comercialización</b>	<b>21.598.311</b>	<b>12.858.243</b>	<b>10.783.761</b>	<b>8.310.605</b>
<b>Otros ingresos</b>	<b>2.977.792</b>	<b>3.309.743</b>	<b>1.482.077</b>	<b>1.665.057</b>
Apoyos	127.967	144.664	60.969	72.754
Arriendo medidores	630.026	628.928	312.009	312.422
Cargo por pago fuera de plazo	1.887.650	2.184.970	938.544	1.109.793
Otros	332.149	351.181	170.555	170.088
<b>Total Ingresos de Actividades Ordinarias</b>	<b>224.954.194</b>	<b>216.618.469</b>	<b>110.247.254</b>	<b>108.102.663</b>

Otros Ingresos, por naturaleza	30/06/2018	30/06/2017	01/04/2018 al 01/04/2017 al	
	M\$	M\$	30/06/2018	30/06/2017
Construcción de obras y trabajos a terceros	10.250.859	10.442.749	5.603.411	5.953.248
Venta de materiales y equipos	4.422.024	3.897.327	2.365.310	1.762.860
Arrendamientos	1.225.048	1.433.116	517.794	665.460
Intereses créditos y préstamos	521.410	619.796	251.460	310.661
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	6.961.500	6.089.273	3.665.838	3.191.842
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	1.240.091	660.545	937.728	649.806
Otros Ingresos	416.557	475.423	190.775	123.922
<b>Total Otros ingresos, por naturaleza</b>	<b>25.037.489</b>	<b>23.618.229</b>	<b>13.532.316</b>	<b>12.657.799</b>

## 23. Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 30 de junio de 2018 y 2017, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	30/06/2018	30/06/2017	01/04/2018	01/04/2017
	M\$	M\$	30/06/2018	30/06/2017
Compras de energía y peajes	135.365.655	132.777.707	65.201.966	65.294.789
Combustibles para generación y materiales	13.353.128	13.483.905	7.076.234	6.479.349
<b>Totales</b>	<b>148.718.783</b>	<b>146.261.612</b>	<b>72.278.200</b>	<b>71.774.138</b>

## 24. Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 30 de junio de 2018 y 2017, es el siguiente:

Gastos por Beneficios a los Empleados	30/06/2018	30/06/2017	01/04/2018	01/04/2017
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios	17.041.605	14.284.672	8.802.112	7.230.576
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	1.924.270	1.573.266	1.631.337	1.320.059
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	837.366	596.654	417.081	259.444
Activación costo de personal	(2.859.533)	(1.852.550)	(1.647.892)	(1.054.572)
<b>Totales</b>	<b>16.943.708</b>	<b>14.602.042</b>	<b>9.202.638</b>	<b>7.755.507</b>

## 25. Gasto por Depreciación y Amortización

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 30 de junio de 2018 y 2017, es el siguiente:

Gasto por Depreciación y Amortización	30/06/2018	30/06/2017	01/04/2018	01/04/2017
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciaciones	13.735.519	13.451.439	6.970.820	6.722.663
Amortizaciones de Intangibles	716.181	717.677	350.626	414.435
<b>Totales</b>	<b>14.451.700</b>	<b>14.169.116</b>	<b>7.321.446</b>	<b>7.137.098</b>

## 26. Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 30 de junio de 2018 y 2017, es el siguiente:

Otros Gastos por Naturaleza	30/06/2018	30/06/2017	01/04/2018	01/04/2017
	M\$	M\$	M\$	M\$
Operación y mantención sistema eléctrico	12.116.485	8.435.995	6.160.526	4.677.199
Sistema generación	1.806.612	1.779.889	954.302	974.938
Mantención medidores, ciclo comercial	5.940.059	5.345.565	2.927.819	2.695.818
Operación vehículos, viajes y viáticos	1.227.630	1.065.630	611.697	541.650
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	131.849	212.995	60.271	89.985
Provisiones y castigos	1.101.355	828.746	661.919	509.974
Gastos de administración	6.918.694	6.320.416	3.824.660	3.223.594
Egresos por construcción de obras a terceros	6.690.850	5.472.502	3.820.608	3.311.674
Otros gastos por naturaleza	1.509.864	1.847.837	889.281	1.145.003
<b>Totales</b>	<b>37.443.398</b>	<b>31.309.575</b>	<b>19.911.083</b>	<b>17.169.835</b>

## 27. Resultados Financieros

El detalle de los ingresos y costos financieros al 30 de junio de 2018 y 2017, es el siguiente:

Resultado Financiero	30/06/2018	30/06/2017	01/04/2018	01/04/2017
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	529.850	362.902	299.202	159.837
Otros ingresos financieros	474.089	38.355	175.069	(92.689)
<b>Total Ingresos Financieros</b>	<b>1.003.939</b>	<b>401.257</b>	<b>474.271</b>	<b>67.148</b>
Gastos por préstamos bancarios	(1.006.729)	(767.986)	(497.279)	(421.486)
Gastos por bonos	(10.534.895)	(10.495.729)	(5.271.072)	(5.266.701)
Otros gastos financieros	(527.891)	(529.090)	(277.610)	(315.233)
Activación gastos financieros	1.617.895	1.363.317	983.443	794.148
<b>Total Costos Financieros</b>	<b>(10.451.620)</b>	<b>(10.429.488)</b>	<b>(5.062.518)</b>	<b>(5.209.272)</b>
<b>Resultado por unidades de reajuste</b>	<b>(6.750.837)</b>	<b>(6.028.879)</b>	<b>(3.554.957)</b>	<b>(3.635.724)</b>
<b>Diferencias de cambio</b>	<b>7.082.621</b>	<b>(480.370)</b>	<b>9.188.826</b>	<b>78.954</b>
Positivas	9.522.671	375.489	11.259.856	78.954
Negativas	(2.440.050)	(855.859)	(2.071.030)	-
<b>Total Resultado Financiero</b>	<b>(9.115.897)</b>	<b>(16.537.480)</b>	<b>1.045.622</b>	<b>(8.698.894)</b>

## 28. Información por Segmento

El siguiente análisis de negocio y segmento es requerido por NIIF 8, Información Financiera por Segmentos, para ser presentado por las entidades cuyo capital o títulos de deuda se negocian públicamente o que están en proceso de la emisión de títulos de deuda pública en los mercados de valores.

Los segmentos operativos son definidos como componentes de una entidad para los cuales existe información financiera separada que es regularmente utilizada por la Administración para la toma de decisiones, como asignar recursos y para evaluar el desempeño.

El negocio de la Sociedad y filiales es analizado, desde una perspectiva de asignación de recursos y costos, en términos agregados consolidados. Esto, porque uno de los focos principales del negocio es el control de los gastos (siempre dentro del cumplimiento normativo que permita el buen desempeño de la Sociedad y sus filiales), en la medida que las tarifas están reguladas por Ley y aseguran un retorno estable para sus activos.

No obstante lo anterior, el informe de gestión también incluye un detalle desagregado según empresa, que permite visualizar de mejor manera los costos, y para efectos de consistencia para consolidación trata las participaciones en filiales en una sola línea a valor patrimonial proporcional, según el siguiente detalle:





ACTIVOS	FRONTEL		SAGESA		CABO LEONES		ELIMINACIONES		EMPRESAS HOLDING		TOTALES	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>												
Efectivo y equivalentes al efectivo	9.236.991	5.521.333	3.031	18.695	592.553	4.009	-	-	109.173	173.770	30.332.405	20.545.172
Otros activos financieros corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.294.470	703.435
Otros activos no financieros corrientes	93.035	113.125	137.114	144.348	6.939	-	-	-	-	-	509.297	751.459
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	31.403.734	34.328.154	437.419	354.578	1.210.835	213.331	-	-	-	-	113.100.404	129.796.782
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8.067.895	17.464.993	40.741.824	31.173.052	-	-	(218.458.944)	(191.020.614)	162.872.007	129.449.491	261.873	705.042
Inventarios corrientes	5.323.904	4.862.783	837.300	770.038	-	-	-	-	-	-	20.190.138	18.027.363
Activos por Impuestos corrientes, corriente	5.150.085	4.985.879	2.788	3.239	4.805.909	3.955.287	-	-	3.492.483	3.582.449	30.504.999	29.626.907
<b>Total de activos corrientes distintos de los activos no corrientes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.</b>	<b>59.275.644</b>	<b>67.276.267</b>	<b>42.159.476</b>	<b>32.463.950</b>	<b>6.616.236</b>	<b>4.172.627</b>	<b>-218.458.944</b>	<b>-191.020.614</b>	<b>166.473.663</b>	<b>133.205.710</b>	<b>197.193.586</b>	<b>200.156.160</b>
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>	<b>59.275.644</b>	<b>67.276.267</b>	<b>42.159.476</b>	<b>32.463.950</b>	<b>6.616.236</b>	<b>4.172.627</b>	<b>-218.458.944</b>	<b>-191.020.614</b>	<b>166.473.663</b>	<b>133.205.710</b>	<b>197.193.586</b>	<b>200.156.160</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTE</b>												
Otros activos financieros no corrientes	-	-	4.319.833	4.489.005	-	-	-	-	-	-	4.319.833	4.489.005
Otros activos no financieros, no Corrientes	-	-	11.111	14.444	29.960	29.960	-	-	-	-	214.136	221.048
Cuentas por cobrar no corrientes	4.060.206	4.067.041	35.129	50.460	-	-	-	-	-	-	10.681.040	11.009.013
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	164.635	170.676	148.576	134.995	-	-	(1.234.611.956)	(1.213.774.497)	1.234.298.745	1.213.468.826	11.907.644	10.599.564
Activos intangibles distintos de la plusvalía	7.497.642	7.506.660	9.916	11.828	2.357.892	2.242.206	-	-	-	-	53.372.527	53.529.923
Plusvalía	57.029.460	57.029.460	-	-	-	-	-	-	-	-	231.445.466	231.445.466
Propiedades, planta y equipo	159.782.343	153.871.504	40.595.884	38.837.216	30.558.138	24.443.092	-	-	-	-	775.466.179	730.544.790
Activos por impuestos diferidos	2.875.542	2.100.460	6.947.325	6.959.208	633.965	492.764	-	-	471.388	5.487	21.781.230	19.453.863
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>231.409.828</b>	<b>224.745.801</b>	<b>52.067.774</b>	<b>50.497.156</b>	<b>33.579.955</b>	<b>27.208.022</b>	<b>(1.234.611.956)</b>	<b>(1.213.774.497)</b>	<b>1.234.770.133</b>	<b>1.213.474.313</b>	<b>1.109.188.055</b>	<b>1.061.292.673</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>290.685.472</b>	<b>292.022.068</b>	<b>94.227.250</b>	<b>82.961.106</b>	<b>40.196.191</b>	<b>31.380.649</b>	<b>(1.453.070.900)</b>	<b>(1.404.795.111)</b>	<b>1.401.243.796</b>	<b>1.346.680.023</b>	<b>1.306.381.641</b>	<b>1.261.448.833</b>
<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVOS</b>												
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>												
Otros pasivos financieros corrientes	10.493.701	10.372.313	-	-	-	-	-	-	9.784.194	6.181.062	100.711.753	94.362.246
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	20.681.667	26.055.004	1.513.657	1.750.949	72.904	25.644	-	-	299.213	293.455	86.740.635	104.344.367
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	19.096.174	13.431.870	56.836.241	50.677.971	39.872.791	30.631.358	(218.458.944)	(191.020.614)	18.281.718	28.049.935	25.922.687	20.671.523
Otras provisiones corrientes	1.387.853	1.521.189	928	95.917	-	-	-	-	-	-	5.540.135	5.419.884
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	1.681.464	842.329	113.895	2.470	-	588.638	-	-	26	36.430	5.435.134	5.751.133
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	1.299.392	2.077.822	79.518	134.756	-	-	-	-	-	-	4.982.059	7.560.227
Otros pasivos no financieros corrientes	12.073.026	12.703.746	1.223.103	290	-	-	-	-	-	-	40.033.031	39.422.036
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>	<b>66.713.277</b>	<b>67.004.273</b>	<b>59.767.342</b>	<b>52.662.353</b>	<b>39.945.695</b>	<b>31.245.640</b>	<b>-218.458.944</b>	<b>-191.020.614</b>	<b>28.365.151</b>	<b>34.560.882</b>	<b>269.365.434</b>	<b>277.531.416</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>												
Otros pasivos financieros no corrientes	47.307.684	51.694.794	-	-	-	-	-	-	284.101.420	289.792.304	480.480.013	490.681.640
Pasivo por impuestos diferidos	9.994.418	8.697.155	7.903.546	7.143.473	101.905	-	-	-	406.347	426.007	58.782.833	51.257.274
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	3.264.706	2.960.508	124.970	115.754	-	-	-	-	-	-	10.579.744	9.967.899
Otros pasivos no financieros no corrientes	285.128	291.566	468	468	-	-	-	-	-	-	10.695.529	10.622.604
<b>TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>60.851.936</b>	<b>63.644.023</b>	<b>8.028.984</b>	<b>7.259.695</b>	<b>101.905</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>284.507.767</b>	<b>290.218.311</b>	<b>560.538.119</b>	<b>562.529.417</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO</b>	<b>163.120.259</b>	<b>161.373.772</b>	<b>26.430.924</b>	<b>23.039.058</b>	<b>148.591</b>	<b>135.009</b>	<b>(1.234.611.956)</b>	<b>(1.213.774.497)</b>	<b>1.088.370.878</b>	<b>1.021.900.830</b>	<b>476.478.088</b>	<b>421.388.000</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS</b>	<b>290.685.472</b>	<b>292.022.068</b>	<b>94.227.250</b>	<b>82.961.106</b>	<b>40.196.191</b>	<b>31.380.649</b>	<b>(1.453.070.900)</b>	<b>(1.404.795.111)</b>	<b>1.401.243.796</b>	<b>1.346.680.023</b>	<b>1.306.381.641</b>	<b>1.261.448.833</b>

Estado Resultados Integrales	SAESA		LUZOSORNO		STS		SGA		EDELASEN		STN		SATT		STC		ELIMINACIÓN		SAESA CONSOLIDADO	
	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2017 al 30/06/2017	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2017 al 30/06/2017	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2017 al 30/06/2017	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2017 al 30/06/2017	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2017 al 30/06/2017	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2017 al 30/06/2017	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2017 al 30/06/2017	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2017 al 30/06/2017	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2017 al 30/06/2017	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2017 al 30/06/2017
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias	109.762.413	110.553.799	9.496.768	8.906.198	15.766.225	13.197.402	12.117.686	10.470.910	10.027.369	9.115.020	2.857.016	2.955.882	637.003	284.209	-	-	-	-	160.664.480	155.483.420
Otros ingresos	16.358.694	14.753.981	436.028	1.136.951	831.614	375.236	21.823	87.570	1.214.632	906.963	340.883	279.594	-	-	21	-	-	-	19.203.694	17.540.295
Materias primas y consumibles utilizados	(86.706.067)	(89.823.431)	(6.953.124)	(6.497.014)	(194.527)	(149.076)	(11.329.031)	(10.014.978)	(3.304.273)	(2.518.743)	-	-	-	-	-	-	-	-	(108.487.022)	(109.003.242)
Gastos por beneficios a los empleados	(7.033.207)	(6.107.367)	(260.083)	(200.241)	(1.243.055)	(1.012.672)	-	-	(1.230.166)	(1.049.230)	(422.104)	(274.585)	-	-	-	-	-	-	(10.188.615)	(8.644.095)
Gasto por depreciación y amortización	(4.630.159)	(4.736.865)	(388.716)	(418.245)	(2.258.123)	(2.073.682)	-	-	(1.314.935)	(1.268.857)	(1.008.663)	(1.093.987)	(123.124)	(71.203)	-	-	-	-	(9.723.720)	(9.662.839)
Otros gastos, por naturaleza	(17.916.984)	(14.573.376)	(786.896)	(1.270.218)	(2.639.743)	(1.612.160)	(13.145)	(16.953)	(2.779.056)	(2.563.059)	(480.194)	(450.346)	(33.639)	(19.666)	(58.297)	(34.586)	-	-	(24.707.954)	(20.540.364)
Otras ganancias (pérdidas)	772.226	(12.658)	698	2.742	(29.465)	-	-	-	334	53	-	-	-	-	-	-	-	-	743.793	(9.863)
Ingresos financieros	1.117.799	598.969	29.628	10.115	7.301	81.384	66.736	128.479	334.276	327.647	7.717	20.453	479.653	1.167	1.251	343	(1.037.360)	(876.751)	1.007.001	291.806
Costos financieros	(4.208.726)	(4.106.673)	(527)	(5.439)	(207.758)	(169.619)	-	(14)	(699)	(563)	(502.163)	(837.680)	(474.080)	(135)	(1)	-	1.037.360	876.751	(4.356.594)	(4.243.372)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	12.218.663	11.517.288	-	-	(70.069)	80.805	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(11.739.778)	(11.564.846)	408.816	33.247
Diferencias de cambio	1.869.428	(291.466)	-	(14)	5.538	(3.594)	(231.309)	54.838	(429)	(31)	(157.737)	146.613	(326.219)	102.789	(334.369)	28.075	-	-	824.903	37.210
Resultados por unidades de reajuste	(2.348.321)	(2.101.530)	15.007	406	(2.407)	4.310	4.529	679	27.807	13.120	790	91.359	86.063	33.714	72.849	43.677	-	-	(2.143.683)	(1.914.265)
<b>Ganancia antes de impuestos</b>	<b>19.255.759</b>	<b>15.670.671</b>	<b>1.588.783</b>	<b>1.665.241</b>	<b>9.965.531</b>	<b>8.718.334</b>	<b>637.289</b>	<b>710.531</b>	<b>2.974.860</b>	<b>2.962.320</b>	<b>635.545</b>	<b>837.303</b>	<b>245.657</b>	<b>330.875</b>	<b>(318.546)</b>	<b>37.509</b>	<b>(11.739.778)</b>	<b>(11.564.846)</b>	<b>23.245.099</b>	<b>19.367.938</b>
(Gasto) Ingreso por impuestos, operaciones continuadas	(2.105.949)	(942.040)	(417.521)	(377.339)	(2.569.643)	(2.065.523)	(183.294)	(134.470)	(531.049)	(557.982)	(226.779)	(227.646)	(60.806)	(115.231)	96.730	1.660	-	-	(5.998.310)	(4.418.571)
<b>Ganancia procedente de operaciones continuadas</b>	<b>17.149.810</b>	<b>14.728.631</b>	<b>1.171.262</b>	<b>1.287.902</b>	<b>7.395.888</b>	<b>6.652.811</b>	<b>453.995</b>	<b>576.061</b>	<b>2.443.811</b>	<b>2.404.338</b>	<b>408.766</b>	<b>609.657</b>	<b>184.851</b>	<b>215.644</b>	<b>(221.816)</b>	<b>39.169</b>	<b>(11.739.778)</b>	<b>(11.564.846)</b>	<b>17.246.789</b>	<b>14.949.367</b>
Ganancia (pérdida) Procedente de Operaciones Discontinuas																				
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>17.149.810</b>	<b>14.728.631</b>	<b>1.171.262</b>	<b>1.287.902</b>	<b>7.395.888</b>	<b>6.652.811</b>	<b>453.995</b>	<b>576.061</b>	<b>2.443.811</b>	<b>2.404.338</b>	<b>408.766</b>	<b>609.657</b>	<b>184.851</b>	<b>215.644</b>	<b>(221.816)</b>	<b>39.169</b>	<b>(11.739.778)</b>	<b>(11.564.846)</b>	<b>17.246.789</b>	<b>14.949.367</b>

Estado Resultados Integrales	FRONTEL		SAGESA		CABO LEONES		EMPRESAS HOLDING		ELECTRICAS CONSOLIDADO	
	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2017 al 30/06/2017	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2017 al 30/06/2017	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2017 al 30/06/2017	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2017 al 30/06/2017	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2017 al 30/06/2017
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Ganancia (Pérdida)</b>										
Ingresos de actividades ordinarias	62.767.505	61.190.810	3.648.842	4.542.882	1.494.630	-	(3.621.263)	(4.598.643)	224.954.194	216.618.469
Otros ingresos	5.245.896	5.156.661	587.650	921.273	-	-	248	-	25.037.489	23.618.229
Materias primas y consumibles utilizados	(42.424.462)	(39.625.595)	(1.428.562)	(2.231.418)	-	-	3.621.263	4.598.643	(148.718.783)	(146.261.612)
Gastos por beneficios a los empleados	(6.439.835)	(5.657.600)	(314.775)	(300.347)	(483)	-	-	-	(16.943.708)	(14.602.042)
Gasto por depreciación y amortización	(3.574.024)	(3.600.231)	(824.966)	(906.046)	(328.990)	-	-	-	(14.451.700)	(14.169.116)
Otros gastos, por naturaleza	(11.029.252)	(8.994.848)	(1.605.330)	(1.745.368)	(71.924)	(4.287)	(28.938)	(24.708)	(37.443.398)	(31.309.575)
Otras ganancias (pérdidas)	1.795	17.962	-	-	-	-	-	-	745.586	8.099
Ingresos financieros	305.126	539.335	763.642	352.178	-	-	(1.071.830)	(782.062)	1.003.939	401.257
Costos financieros	(1.013.192)	(1.170.069)	(1.056.327)	(960.865)	(763.119)	(611)	(3.262.388)	(4.054.571)	(10.451.620)	(10.429.488)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	9.042	8.546	39.151	(8.297)	-	-	(48.194)	(249)	408.817	33.247
Diferencias de cambio	1.493	4.341	2.966.977	(227.213)	(387.112)	(37.271)	3.676.360	(257.437)	7.082.621	(480.370)
Resultados por unidades de reajuste	(718.499)	(719.315)	113.613	88.508	62.155	26.324	(4.064.423)	(3.510.131)	(6.750.837)	(6.028.879)
<b>Ganancia antes de impuestos</b>	<b>3.131.593</b>	<b>7.149.997</b>	<b>2.889.915</b>	<b>(474.713)</b>	<b>5.157</b>	<b>(15.845)</b>	<b>(4.799.165)</b>	<b>(8.629.158)</b>	<b>24.472.600</b>	<b>17.398.219</b>
(Gasto) Ingreso por impuestos, operaciones continuadas	(634.250)	(1.486.979)	(771.820)	267.632	33.998	7.547	382.781	1.288.273	(6.987.601)	(4.342.097)
<b>Ganancia procedente de operaciones continuadas</b>	<b>2.497.343</b>	<b>5.663.018</b>	<b>2.118.095</b>	<b>(207.081)</b>	<b>39.155</b>	<b>(8.298)</b>	<b>(4.416.384)</b>	<b>(7.340.885)</b>	<b>17.484.999</b>	<b>13.056.122</b>
Ganancia (pérdida) Procedente de Operaciones Discontinuas										
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>2.497.343</b>	<b>5.663.018</b>	<b>2.118.095</b>	<b>(207.081)</b>	<b>39.155</b>	<b>(8.298)</b>	<b>(4.416.384)</b>	<b>(7.340.885)</b>	<b>17.484.999</b>	<b>13.056.122</b>

## 29. Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales incurridos al 30 de junio de 2018 y 2017, es el siguiente:

Empresa que efectúa el desembolso	Concepto del desembolso	Concepto del costo	30/06/2018 M\$	30/06/2017 M\$
Saesa	Evaluación plan de manejo	Inversión	15.925	15.598
Saesa	Asesorías medioambientales	Costo	1.768	1.145
Saesa	Gestión de residuos	Costo	792	2.530
Saesa	Reforestaciones	Inversión	31.873	33.086
Saesa	Otros gastos medioambientales	Costo	531	271
Saesa	Proyectos de inversión	Inversión	-	2.455
STS	Evaluación plan de manejo	Inversión	-	300
STS	Asesorías medioambientales	Costo	4.554	1.525
STS	Gestión de residuos	Costo	5.024	1.797
STS	Reforestaciones	Inversión	-	3.000
STS	Otros gastos medioambientales	Costo	505	796
STS	Proyectos de inversión	Inversión	59.541	277.351
Edelaysen	Evaluación plan de manejo	Inversión	2.452	-
Edelaysen	Asesorías medioambientales	Costo	-	10
Edelaysen	Gestión de residuos	Costo	7.235	17.492
Edelaysen	Reforestaciones	Inversión	8.378	-
Edelaysen	Otros gastos medioambientales	Costo	389	466
Edelaysen	Proyectos de inversión	Inversión	-	119
Frontel	Evaluación plan de manejo	Inversión	8.834	5.979
Frontel	Gestión de residuos	Costo	-	307
Frontel	Reforestaciones	Inversión	1.602	-
Frontel	Otros gastos medioambientales	Costo	470	315
Frontel	Proyectos de inversión	Inversión	27.878	66.345
Sagesa	Asesorías medioambientales	Costo	8.133	-
Sagesa	Gestión de residuos	Costo	3.687	24.287
Sagesa	Otros gastos medioambientales	Costo	-	35
Sagesa	Proyectos de inversión	Inversión	-	3.675
STC	Proyectos de inversión	Inversión	158.064	167.899
SATT	Proyectos de inversión	Inversión	47.795	3.412
<b>Totales</b>			<b>395.430</b>	<b>630.195</b>

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

### 30. Garantías Comprometidas con Terceros, Otros Activos Financieros no Corrientes

#### 30.1. Garantías comprometidas con terceros

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

Las garantías entregadas al 30 de junio de 2018 son las siguientes:

Acreedor de la garantía	Empresa que entrega garantía		Activos comprometidos			Fecha Liberación Garantía				
	Nombre	Relación	Tipo de garantía	Moneda	Total M\$	2018 M\$	2019 M\$	2020 M\$	2024 M\$	2025 M\$
Gobierno Regional de la Araucanía	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	4.775.493	1.949.588	1.729.979	1.095.926	-	-
Gobierno Regional del Bio Bio	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	4.675.388	929.675	1.965.327	1.780.386	-	-
Ilustre Municipalidad de Cañete	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	327	-	327	-	-	-
Ilustre Municipalidad de San Clemente	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	200	200	-	-	-	-
Municipalidad de Yumbel	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	1.376	1.376	-	-	-	-
Director de Vialidad	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	679	679	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	6.782	798	5.984	-	-	-
Director Regional de Vialidad del Bio Bio	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	2.660	2.660	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad Región de la Araucanía	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	168.123	107.481	60.642	-	-	-
Director Regional de Vialidad Region del Bio Bio	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	172.136	88.674	83.462	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Lota	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	61.711	61.711	-	-	-	-
Transmisora Valle Allipén S.A.	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	26.597	26.597	-	-	-	-
Agencia Chilena de Eficiencia Energética ESSBIO S.A.	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	40.000	40.000	-	-	-	-
Gobierno Regional de Aysén	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	5.000	5.000	-	-	-	-
Gobierno Regional de la Araucanía	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	22.094	22.094	-	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	427.045	5.145	342.825	79.075	-	-
Gobierno Regional de los Rios	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	14.090.528	-	939.785	13.150.743	-	-
Gobierno Regional de Magallanes y Antártica Chilena	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	4.484.103	453.596	1.994.068	2.036.439	-	-
Gobierno Regional de Tarapacá	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	19.316	19.316	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Arica	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	21.002	-	21.002	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Aysén	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	109.060	-	-	-	109.060	-
Ilustre Municipalidad de Cabrero	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	4.876	4.876	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Carahue	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	83.641	-	83.641	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Cochamó	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	26.902	-	-	-	-	26.902
Ilustre Municipalidad de Cochrane	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	21.010	21.010	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Coihueco	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	10.497	10.497	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Collipulli	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	28.782	-	-	14.391	-	14.391
Ilustre Municipalidad de Futrono	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	31.891	-	-	-	-	31.891
Ilustre Municipalidad de Hualaihue	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	200	200	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Hualihue	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	1.530	1.530	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Lautaro	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	14.151	-	-	-	-	14.151
Ilustre Municipalidad de Lebu	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	32.920	-	-	-	-	32.920
Ilustre Municipalidad de Mariquina	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	4.846	2.423	2.423	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Mulchén	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	59.091	-	59.091	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Osorno	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	500	500	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Penco	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	53.134	-	-	14.391	-	38.743
Ilustre Municipalidad de Portezuelo	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	15.578	-	-	7.789	-	7.789
Ilustre Municipalidad de Putre	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	1.848	-	-	-	1.848	-
Ilustre Municipalidad de Rañel	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	3.544	-	-	1.772	-	1.772
Ilustre Municipalidad de Saavedra	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	7.862	-	-	-	-	7.862
Ilustre Municipalidad de San Clemente	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	200	200	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de San Felipe	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	100	100	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de San Juan de la Costa	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	13.836	13.836	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de San Nicolás	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	26.866	-	-	13.433	-	13.433
Ilustre Municipalidad de Tirúa	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	10.935	-	-	-	-	10.935
Ilustre Municipalidad de Valdivia	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	200	200	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Yungay	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	13.520	-	-	6.760	-	6.760
Ilustre Municipalidad San Juan de la Costa	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	18.483	18.483	-	-	-	-
Municipalidad de Ancud	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	173.368	-	86.684	86.684	-	-
Municipalidad de Isla Maipo	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	500	500	-	-	-	-
Municipalidad de Mejillones	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	45.825	-	-	-	-	45.825
Sociedad Constructora Hurtado Ltda.	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	39.647	-	39.647	-	-	-
Subsecretaría del Medio Ambiente Colbún S.A.	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	4.852	-	4.852	-	-	-
Director de Vialidad	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	50.003	-	50.003	-	-	-
Director Regional de Vialidad	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	526.790	199.164	327.626	-	-	-
Director Regional de Vialidad VII Region del Maule	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	221.420	67.132	154.288	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	12.928	-	12.928	-	-	-
Ministerio de Bienes Nacionales	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	711.592	-	711.592	-	-	-
Servú Chilóe	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	34.390	34.390	-	-	-	-
Servú, Región de los lagos	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	135	-	135	-	-	-
Chilquinta Energía S.A.	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	711.592	-	711.592	-	-	-
Hidroeléctrica Ñuble SPA	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	2.370.404	-	2.370.404	-	-	-
Ministerio de Energía	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	2.608.920	2.608.920	-	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	Edelaysen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	8.712.958	2.119.748	6.593.210	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Chaitén	Edelaysen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	383.228	383.228	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Chaihuque	Edelaysen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	2.500	2.500	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad	Edelaysen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	317	317	-	-	-	-
Director Regional de Vialidad Region de Aysén	Edelaysen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	2.899	-	2.899	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	Luz Osorno	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	3.990	-	3.990	-	-	-
Director de Vialidad	Luz Osorno	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	1.937.477	-	1.245.825	691.652	-	-
Director Regional de Vialidad	Luz Osorno	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	75.962	33.991	41.971	-	-	-
San Andrés SPA	Luz Osorno	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	3.990	3.990	-	-	-	-
	SATT	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	455.847	455.847	-	-	-	-
<b>Totales</b>					<b>48.688.097</b>	<b>9.698.172</b>	<b>19.646.202</b>	<b>18.979.441</b>	<b>110.908</b>	<b>253.374</b>

La filial Saesa mantiene boletas de garantía vigentes con Chilquinta Energía S.A. (CHE), en el marco de la postulación y adjudicación de proyectos de transmisión nacional que fueran adjudicados a un consorcio compuesto por ambas sociedades.

En particular, a dicho consorcio le fueron adjudicados los proyectos denominados Nueva Línea 2x220 kV Cardones-Diego de Almagro y Nueva Línea 2x220 kV Ciruelos-Pichirropulli. Luego de dicha adjudicación, de conformidad a la normativa aplicable, Saesa y CHE con el fin de desarrollar los proyectos constituyeron una sociedad de giro exclusivo de transmisión (Eletrans S.A.) en cuyo capital participan por partes iguales. Eletrans S.A. presentó a la autoridad boletas de garantía bancarias de fiel cumplimiento y para garantizar la ejecución de los proyectos y el pago de multas. Dichas boletas fueron otorgadas con el aval de CHE. Para proteger su posición de garante único, CHE solicitó a Saesa dos boletas de garantía por cada concepto, cada una por el 50% del valor de boletas avaladas por CHE a Eletrans. Estas boletas podrían ser cobradas por CHE, según monto y responsabilidad de la siguiente manera:

- La responsabilidad del incumplimiento de Eletrans recae sólo en el accionista Saesa (se cobran las dos boletas que totalizan el 100% del valor garantizado).
- La responsabilidad del incumplimiento de Eletrans es compartida por los accionistas CHE y Saesa (se cobra una boleta, es decir el 50% del valor garantizado).
- La responsabilidad del incumplimiento de Eletrans recae sólo en esa empresa, no se cobran las boletas de garantía.

Adicionalmente, el primer semestre del año 2017, el Consorcio integrado por Saesa y CHE participó en el proceso de licitación troncal por el proyecto Nueva Línea Nueva Maitencillo - Punta Colorada – Nueva Pan De Azúcar 2x220 kV, 2x500 MVA. Para efectos de participar en dicha licitación, CHE presentó a la autoridad, por cuenta del Consorcio, boletas de garantía bancaria por seriedad de la propuesta y para constitución de sociedad anónima de giro exclusivo transmisión. Saesa presentó a CHE dos boletas de garantía (por cada concepto) cada una por el 50% del valor de las boletas presentadas por CHE a la autoridad, que para su cobro por parte de esta última obedecen a la misma lógica indicada precedentemente.

Tal como se aprecia en el cuadro anterior, el monto total garantizado por este concepto alcanza a M\$2.370.404 al 30 de junio de 2018.

### **31. Caucciones Obtenidas de Terceros**

Al 30 de junio de 2018, la Sociedad y sus filiales han recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar, principalmente, el cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, por un total de M\$22.731.341 (M\$16.435.681 en 2017).

## 32. Compromisos y Restricciones

Los contratos de emisión de bonos suscritos por la Sociedad, imponen a la Compañía diversas obligaciones adicionales a las de pago, incluyendo indicadores financieros de variada índole durante la vigencia de dichos contratos, usuales para este tipo de financiamiento.

La Sociedad y sus filiales deben informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 30 de junio de 2018 la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

A continuación se describen las principales restricciones a que se ha obligado la Sociedad con motivo de la emisión de Bonos o la contratación de créditos:

### Bono Serie D

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2018 este indicador es de 5,54.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la “inflación acumulada”. Al 30 de junio de 2018 este indicador es de 4,25.
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad y sus filiales disminuya de 1.400 GWh por año. En el año calendario 2016-2017, entre los 12 meses móviles (julio 2016 - junio 2017) la Sociedad distribuyó 3.376 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 3.488 GWh por los anteriores 12 meses móviles (julio 2017 - junio 2018). Adicionalmente, en 2018 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo cumple con la presente restricción.

Al 30 de junio de 2018 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.



## Bono Serie E

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas Derivados de cobertura de Activos Financieros que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros de la Sociedad; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros de la Sociedad, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza.

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2018 este indicador es de 5,59.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA / Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 30 de junio de 2018 este indicador es de 4,25.

- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad y sus filiales disminuya de 1.400 GWh por año. En el año calendario 2016-2017, entre los 12 meses móviles (julio 2016- junio 2017) la Sociedad distribuyó 3.376 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 3.488 GWh por los anteriores 12 meses móviles (julio 2017 - junio 2018) Adicionalmente, en 2018 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo cumple con la presente restricción.

Al 30 de junio de 2018 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

## **Bono Serie H**

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta sobre EBITDA Ajustado Consolidado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros del Emisor.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a noventa días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los “Activos de Cobertura” que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros del Emisor. Para efectos de esta cláusula y la número Cuatro siguiente se entenderá como “EBITDA Ajustado Consolidado” la suma de los últimos doce meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más el cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada. Al 30 de junio de 2018 este indicador es de 5,54.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA Ajustado Consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros del Emisor.

Para los efectos de la presente cláusula se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos doce meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos doce meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros del Emisor todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más el cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada. Al 30 de junio de 2018 este indicador es de 4,25.

Al 30 de junio de 2018 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

## **Filial Saesa**

### **Bono Serie G**

- Razón de endeudamiento consolidado máximo: 1,25. Se entenderá como “Endeudamiento” la razón entre Pasivo Exigible sobre Patrimonio. Asimismo, se entenderá por “Pasivo Exigible” la suma de la partidas Total Pasivos Corrientes más Total Pasivos No Corrientes más boletas de garantía exceptuando las boletas del Fondo Nacional de Desarrollo Regional que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros de la Sociedad menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas Derivados de Cobertura de Activos Financieros que se encuentran en la Notas de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos Patrimonio será equivalente a la cuenta Total Patrimonio de los Estados Financieros de la Sociedad. Al 30 de junio de 2018 este indicador es de 1,19.
- Venta de activos esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad y sus filiales disminuya de 1000 GWh por año calendario. En el año calendario 2016-2017 entre los 12 meses móviles (julio 2016- junio 2017) la Sociedad y sus filiales distribuyeron 2.440 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 2.534 GWh por los anteriores 12 meses móviles (julio 2017 – junio 2018). Adicionalmente, en 2018 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

- Adicionalmente, durante el año 2008 se incorporó una nueva restricción asociada a mantener una relación de Deuda Financiera Neta a EBITDA menor a 3,5.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas Derivados de cobertura de Activos Financieros que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros de la Sociedad; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros de la Sociedad, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza.

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2018 este indicador es de 2,59.

Al 30 de junio de 2018 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

#### **Bono Serie I**

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA no superior a 3,50, el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas Instrumentos Derivados incluidos en la partida Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros de la Sociedad; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros de la Sociedad, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza.

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de

la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2018 este indicador es de 2,59.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA / Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 30 de junio de 2018 este indicador es de 7,68.

Al 30 de junio de 2018 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

#### **Bono Serie J**

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA no superior a 3,50, el que se medirá sobre los Estados Financieros del Emisor.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas Instrumentos Derivados incluidos en la partida Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros del Emisor, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza.

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros del Emisor. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2018 este indicador es de 2,59.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA / Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros del Emisor.

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros menos la suma de

los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros del Emisor, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 30 de junio de 2018 este indicador es de 7,68.

Al 30 de junio de 2018 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

#### **Bono Serie L**

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas Instrumentos Derivados incluidos en la partida Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros de la Sociedad; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros de la Sociedad, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza.

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros del Emisor. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2018 este indicador es de 2,59.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA / Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 30 de junio de 2018 este indicador es de 7,68.

Al 30 de junio de 2018 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

## Bono Serie O

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2018 este indicador es de 2,57.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la “inflación acumulada”. Al 30 de junio de 2018 este indicador es de 7,68.

## Contrato Línea de Capital de Trabajo

En diciembre de 2015, Saesa en conjunto con sus filiales y la relacionada Frontel, celebraron un contrato de línea de capital de trabajo con el banco Scotiabank. Del contrato vigente se impusieron las siguientes condiciones principales para Saesa:

- Razón de endeudamiento individual y consolidado máximo: 1,25. Se entenderá como “Endeudamiento” la razón entre Pasivo Exigible sobre Patrimonio. Asimismo, se entenderá por “Pasivo Exigible” la suma de la partidas Total Pasivos Corrientes más Total Pasivos No Corrientes más boletas de garantía exceptuando las boletas del Fondo Nacional de Desarrollo Regional que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas Derivados de Cobertura de Activos Financieros que se encuentran en la Notas de los Estados Financieros del Emisor. Para estos efectos Patrimonio será equivalente a la cuenta Total Patrimonio de los Estados Financieros de la Sociedad. Al 30 de junio de 2018 este indicador es de 1,19.
- Venta de activos esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad y sus filiales disminuya de 1000 GWh por año calendario. En el año calendario 2016-2017 entre los 12 meses móviles (julio 2016- junio 2017) la Sociedad y sus filiales distribuyeron 2.440 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 2.534 GWh por los anteriores 12 meses móviles (julio 2017 – junio 2018). Adicionalmente,



en 2018 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 30 de junio de 2018, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

### **Filial Frontel**

#### **Bono Serie C**

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2018 este indicador es de 3,13.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la “inflación acumulada”. Al 30 de junio de 2018 este indicador es de 10,47.

Al 30 de junio de 2018 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

#### **Bono Serie G**

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los “Activos de Cobertura”, que

corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2018 este indicador es de 3,13.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la “inflación acumulada”. Al 30 de junio de 2018 este indicador es de 10,47.

Al 30 de junio de 2018 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

#### **Contrato Línea de Capital de Trabajo**

En diciembre de 2015, Saesa en conjunto con sus filiales y la relacionada Frontel, celebraron un contrato de línea de capital de trabajo con el banco Scotiabank. Del contrato vigente se impusieron las siguientes condiciones principales para Frontel:

- Razón de endeudamiento máximo: 1,25. Se entenderá como “Endeudamiento” la razón entre Pasivo Exigible sobre Patrimonio. Asimismo, se entenderá por “Pasivo Exigible” la suma de las partidas Total Pasivos Corrientes más Total Pasivos No Corrientes más boletas de garantía exceptuando las boletas del Fondo Nacional de Desarrollo Regional que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas Derivados de Cobertura de Activos Financieros que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor. Para estos efectos Patrimonio será equivalente a la cuenta Total Patrimonio de los Estados Financieros de la Sociedad. Al 30 de junio de 2018 este indicador es de 0,78.
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad disminuya de 400 GWh por año. En el año calendario 2016-2017, entre los 12 meses móviles julio 2016- junio 2017, la Sociedad distribuyó 936 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 954 GWh por los anteriores 12 meses móviles (julio 2017 – junio 2018). Adicionalmente, en 2018 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 30 de junio de 2018, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.



### 33. Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo

La información financiera resumida de filiales que compone el Grupo al 30 de junio 2018 y 31 de diciembre de 2017, es la siguiente:

30/06/2018												
RUT	NOMBRE	PAÍS ORIGEN	RELACIÓN DE LA NATURALEZA	TIPO MONEDA	ACTIVOS CORRIENTES M\$	ACTIVOS NO CORRIENTES M\$	PASIVOS CORRIENTES M\$	PASIVOS NO CORRIENTES M\$	INGRESOS ORDINARIOS M\$	GANANCIA (PÉRDIDA) NETA M\$	RESULTADO INTEGRAL TOTAL M\$	
77.683.400-9	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	18.158.305	249.374.066	95.330.227	32.744.469	15.766.225	7.285.202	8.678.028	
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	28.365.583	64.447.763	4.952.108	8.087.557	10.027.369	2.443.811	2.458.924	
96.531.500-4	COMPANIA ELECTRICA OSORNO S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	6.747.402	17.925.393	7.647.897	1.831.768	9.496.768	1.171.262	1.167.683	
99.528.750-1	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	9.863.289	520.403	6.002.289	-	12.117.686	453.995	698.956	
76.410.374-2	SISTEMA DE TRANSMISION DEL NORTE S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	3.128.801	44.467.948	24.218.799	4.533.735	2.857.016	408.766	1.525.439	
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	5.579.882	49.526.162	31.659.258	19.720	-	(221.816)	1.100.590	
76.519.747-3	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	7.347.344	38.179.699	43.973.990	111.182	637.003	184.851	(143.194)	
76.186.388-6	SAGESA S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	9.002.341	85.499.153	59.939.666	8.130.889	5.143.472	2.118.099	3.391.852	
76.073.162-5	SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	141.127.511	791.972.321	293.032.913	207.047.527	160.664.480	17.246.789	20.195.454	
76.073.164-1	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	59.275.644	231.409.828	66.713.277	60.851.936	62.767.505	2.497.343	2.422.802	
76.073.168-4	INVERSIONES LOS LAGOS IV LTDA.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	9.055.294	86.148.861	60.186.933	8.130.889	5.143.472	2.147.078	3.420.839	
76.067.075-8	INVERSIONES LOS RIOS LTDA.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	194.831.856	1.108.722.928	405.334.610	276.030.352	228.575.457	21.849.003	26.469.590	
76.429.813-6	LINEA DE TRANSMISION CABO LEONES S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	6.616.236	33.579.955	39.945.695	101.905	1.494.630	39.155	(39.010)	

31/12/2017												
RUT	NOMBRE	PAÍS ORIGEN	RELACIÓN DE LA NATURALEZA	TIPO MONEDA	ACTIVOS CORRIENTES M\$	ACTIVOS NO CORRIENTES M\$	PASIVOS CORRIENTES M\$	PASIVOS NO CORRIENTES M\$	INGRESOS ORDINARIOS M\$	GANANCIA (PÉRDIDA) NETA M\$	RESULTADO INTEGRAL TOTAL M\$	
77.683.400-9	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	18.478.390	232.792.214	77.220.439	30.676.714	29.146.721	14.983.609	12.849.850	
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	28.200.293	64.162.036	6.512.965	7.808.940	19.454.210	5.663.460	5.665.474	
96.531.500-4	COMPANIA ELECTRICA OSORNO S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	9.042.613	17.365.021	8.340.349	1.709.048	19.567.199	2.837.710	2.841.236	
99.528.750-1	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	7.664.307	489.093	3.425.026	-	21.365.459	1.454.473	960.006	
76.410.374-2	SISTEMA DE TRANSMISION DEL NORTE S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	2.883.617	41.527.533	24.247.186	3.126.445	5.834.808	1.529.837	70.623	
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	5.011.947	42.993.522	25.723.805	16.006	-	238.027	(1.690.836)	
76.519.747-3	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	6.971.687	32.240.435	37.746.505	60.695	980.651	835.863	1.227.902	
76.186.388-6	SAGESA S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	6.081.360	77.570.183	53.352.776	7.259.695	8.259.809	(2.484.200)	(4.626.709)	
76.073.162-5	SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	154.058.220	759.141.878	283.078.882	201.407.388	336.133.050	35.974.354	33.280.505	
76.073.164-1	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	67.276.267	224.745.801	67.004.273	63.644.023	126.634.394	6.974.222	6.894.271	
76.073.168-4	INVERSIONES LOS LAGOS IV LTDA.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	6.101.158	78.239.375	53.564.719	7.259.695	8.259.809	(2.424.085)	(4.571.793)	
76.067.075-8	INVERSIONES LOS RIOS LTDA.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	196.323.509	1.061.292.673	372.560.780	272.311.106	372.560.780	40.390.568	35.476.798	
76.429.813-6	LINEA DE TRANSMISION CABO LEONES S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	4.172.627	27.208.022	31.245.640	-	208.810	199.245	203.505	

### 34. Inversiones contabilizadas usando el método de la participación

La filial Saesa y Chilquinta Energía S.A. (no perteneciente al grupo empresarial de Saesa), son accionistas de las sociedades denominadas ELETRANS S.A., ELETRANS II S.A. y ELETRANS III S.A, con un 50% de participación cada una, con la finalidad de construir y explotar los proyectos de transmisión nacional que le fueron adjudicados a un consorcio constituido por ambas sociedades. Esta relación fue definida por la Sociedad como negocio conjunto por la existencia de un acuerdo de control conjunto.

Durante el año 2017, Saesa realizó aportes a Eletrans por M\$12.438.270 y a Eletrans III por M\$646.825.

A continuación, se presenta un detalle de las sociedades contabilizadas por el método de la participación, al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017:

Nombre	Porcentaje participación		Patrimonio filial	Resultado filial	Participación		Participación		Clasificación	
	30/06/2018				Patrimonio	Resultado	Activo	Pasivo (*)		
	%	M\$			M\$	M\$	M\$	M\$		
Eletrans S.A.	50,00%	22.510.224	1.267.576	11.255.112	633.788	11.255.112	-			
Eletrans II S.A.	50,00%	2.488.860	(433.962)	(1.244.430)	(216.981)	-	(1.244.430)			
Eletrans III S.A.	50,00%	1.305.064	(15.980)	652.532	(7.990)	652.532	-			
<b>Totales</b>				<b>10.663.214</b>	<b>408.817</b>	<b>11.907.644</b>	<b>(1.244.430)</b>			

Nombre	Porcentaje participación		Patrimonio filial	Resultado filial	Participación		Participación		Clasificación	
	31/12/2017				Patrimonio	Resultado	Activo	Pasivo (*)		
	%	M\$			M\$	M\$	M\$	M\$		
Eletrans S.A.	50,00%	19.951.286	2.798.095	9.975.643	1.399.047	9.975.643	-			
Eletrans II S.A.	50,00%	(1.970.290)	(358.130)	(985.145)	(179.065)	-	(985.145)			
Eletrans III S.A.	50,00%	1.247.844	19.076	623.922	9.538	623.922	-			
<b>Totales</b>		<b>19.228.840</b>	<b>2.459.041</b>	<b>9.614.420</b>	<b>1.229.520</b>	<b>10.599.565</b>	<b>(985.145)</b>			

(\*) Se presenta en Nota 20 Otros pasivos no financieros no corrientes.

Con fecha 14 de diciembre de 2017 SAESA y Chilquinta aprobaron un otorgamiento de una prenda sin desplazamiento sobre las acciones que la Sociedades mantienen en Eletrans S.A.

Dicha prenda se otorgó con el objeto de garantizar las obligaciones de Eletrans emanadas de un financiamiento mediante una emisión internacional y venta a inversionistas privados de títulos de deuda garantizados preferentemente, por un monto de hasta 180 millones de Dólares de los Estados Unidos de América, esta fue cerrada con fecha 10 de enero de 2018.

### 35. Información Adicional sobre Deuda Financiera

A continuación se muestran las estimaciones de flujos no descontados por tipo de deudas financieras:

#### a) Préstamos Bancarios

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente					
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Mas de 3 años hasta 5 años		Mas de 5 años al 30/06/2018	
			Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 30/06/2018	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	al 30/06/2018
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	CLP	0,24%	20.195.333	-	20.195.333	-	-	-	-	-	-
Chile	USD	0,23%	20.008.668	-	20.008.668	-	-	-	-	-	-
Chile	USD	0,25%	10.795.315	-	10.795.315	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,23%	11.101.796	-	11.101.796	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,25%	7.066.885	-	7.066.885	-	-	-	-	-	-
<b>Totales</b>			<b>69.167.997</b>	<b>-</b>	<b>69.167.997</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

  

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente					
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Mas de 3 años hasta 5 años		Mas de 5 años al 31/12/2017	
			Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 31/12/2017	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	al 31/12/2017
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	CLP	0,26%	20.154.500	-	20.154.500	-	-	-	-	-	-
Chile	USD	0,24%	18.965.093	-	18.965.093	-	-	-	-	-	-
Chile	USD	0,26%	10.014.596	-	10.014.596	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,25%	11.055.440	-	11.055.440	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,26%	7.010.878	-	7.010.878	-	-	-	-	-	-
<b>Totales</b>			<b>67.200.507</b>	<b>-</b>	<b>67.200.507</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente			No Corriente						
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Mas de 3 años hasta 5 años		Mas de 5 años al 30/06/2018		
								Hasta 90 días	Más de 90 días	al 30/06/2018	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	al 30/06/2018	
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco BCI	Chile	CLP	0,24%	0,24%	20.195.333	-	20.195.333	-	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	USD	0,23%	0,23%	20.008.668	-	20.008.668	-	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	USD	0,25%	0,25%	10.795.315	-	10.795.315	-	-	-	-	-	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco BCI	Chile	CLP	0,23%	0,23%	11.101.796	-	11.101.796	-	-	-	-	-	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco BCI	Chile	CLP	0,25%	0,25%	7.066.885	-	7.066.885	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totales</b>								<b>69.167.997</b>	<b>-</b>	<b>69.167.997</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente			No Corriente					
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Mas de 3 años hasta 5 años		Mas de 5 años al 31/12/2017	
								Hasta 90 días	Más de 90 días	al 31/12/2017	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	al 31/12/2017
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Sotilabank	Chile	CLP	0,26%	0,26%	20.154.500	-	20.154.500	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	USD	0,24%	0,24%	18.965.093	-	18.965.093	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	USD	0,26%	0,26%	10.014.596	-	10.014.596	-	-	-	-	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Sotilabank	Chile	CLP	0,25%	0,25%	11.055.440	-	11.055.440	-	-	-	-	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,26%	0,26%	7.010.878	-	7.010.878	-	-	-	-	-	-
<b>Totales</b>								<b>67.200.507</b>	<b>-</b>	<b>67.200.507</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	

**b) Bonos**

**Resumen de Bonos por moneda y vencimientos**

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente						
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Mas de 3 años hasta 5 años		Mas de 5 años	al 30/06/2018	
			Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	M\$	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años			
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	UF	3,00%	2.364.334	2.330.630	4.694.964	2.296.926	-	-	-	-	-	2.296.926
Chile	UF	3,60%	484.540	484.540	969.080	969.079	969.079	2.203.554	3.371.978	27.639.942	35.153.632	
Chile	UF	3,75%	-	2.522.656	2.522.656	2.522.656	2.522.656	2.522.656	5.608.883	78.054.704	91.231.555	
Chile	UF	1,60%	-	4.073.816	4.073.816	-	-	-	-	-	-	-
Chile	UF	3,20%	862.237	862.237	1.724.474	1.724.473	1.724.473	1.724.473	1.724.473	74.580.112	81.478.004	
Chile	UF	2,50%	-	10.880.403	10.880.403	10.627.362	10.374.312	-	-	-	-	21.001.674
Chile	UF	3,20%	431.118	431.183	862.301	862.237	862.237	862.237	862.237	33.409.983	36.858.931	
Chile	UF	5,00%	-	15.307.660	15.307.660	14.813.860	14.320.059	13.826.285	13.332.484	69.625.282	125.917.970	
Chile	UF	3,90%	-	3.177.577	3.177.577	3.177.577	3.177.576	3.177.576	3.177.576	113.252.071	125.962.376	
Chile	UF	4,00%	-	4.345.403	4.345.403	4.345.403	4.345.403	4.345.403	4.345.403	139.052.902	156.434.514	
<b>Totales</b>			<b>4.142.229</b>	<b>44.416.105</b>	<b>48.558.334</b>	<b>41.339.573</b>	<b>38.295.795</b>	<b>28.662.184</b>	<b>32.423.034</b>	<b>535.614.996</b>	<b>676.335.582</b>	

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente						
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Mas de 3 años hasta 5 años		Mas de 5 años	al 31/12/2017	
			Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	M\$	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años			
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	UF	3,00%	2.366.168	2.332.939	4.699.107	4.566.108	-	-	-	-	-	4.566.108
Chile	UF	3,60%	478.106	478.106	956.212	956.211	956.211	956.211	3.370.670	28.925.671	35.164.974	
Chile	UF	3,75%	-	2.489.159	2.489.159	2.489.159	2.489.159	2.489.159	2.489.159	81.308.073	91.264.709	
Chile	UF	1,60%	-	4.019.721	4.019.721	-	-	-	-	-	-	-
Chile	UF	3,20%	850.787	850.787	1.701.574	1.701.575	1.701.575	1.701.575	1.701.575	74.440.581	81.246.881	
Chile	UF	2,50%	-	10.860.768	10.860.768	10.611.086	10.361.405	5.087.072	-	-	-	26.059.563
Chile	UF	3,20%	425.394	425.394	850.788	850.788	850.788	850.788	850.788	33.391.740	36.794.892	
Chile	UF	5,00%	-	5.359.628	5.359.628	15.104.396	14.617.153	14.129.909	13.642.692	81.856.205	139.350.355	
Chile	UF	3,90%	-	3.118.844	3.118.844	3.118.844	3.118.844	3.118.844	3.118.844	114.277.659	126.753.035	
Chile	UF	4,00%	-	4.287.702	4.287.702	4.287.702	4.287.702	4.287.702	4.287.702	141.494.179	158.644.987	
<b>Totales</b>			<b>4.120.455</b>	<b>34.223.048</b>	<b>38.343.503</b>	<b>43.685.869</b>	<b>38.382.837</b>	<b>32.621.260</b>	<b>29.461.430</b>	<b>555.694.108</b>	<b>699.845.504</b>	

**Individualización de Bonos**

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente			No Corriente					
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Mas de 3 años hasta 5 años		Mas de 5 años	al 30/06/2018
								Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	M\$	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años		
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE IN'664	Chile	UF	3,45%	3,00%	2.364.334	2.330.630	4.694.964	2.296.926	-	-	-	-	2.296.926
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE JN'665	Chile	UF	3,87%	3,60%	484.540	484.540	969.080	969.079	969.079	2.203.554	3.371.978	27.639.942	35.153.632
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE LN'397	Chile	UF	3,94%	3,75%	-	2.522.656	2.522.656	2.522.656	2.522.656	5.608.883	78.054.704	91.231.555	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE GN'301	Chile	UF	1,56%	1,60%	-	4.073.816	4.073.816	-	-	-	-	-	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE ON'742	Chile	UF	3,26%	3,20%	862.237	862.237	1.724.474	1.724.473	1.724.473	1.724.473	74.580.112	81.478.004	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	BONO SERIE CN'662	Chile	UF	2,39%	2,50%	-	10.880.403	10.880.403	10.627.362	10.374.312	-	-	21.001.674	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	BONO SERIE GN'663	Chile	UF	3,24%	3,20%	431.118	431.183	862.301	862.237	862.237	862.237	33.409.983	36.858.931	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE DN'559	Chile	UF	5,57%	5,00%	-	15.307.660	15.307.660	14.813.860	14.320.059	13.826.285	13.332.484	69.625.282	125.917.970
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE HN'762	Chile	UF	3,88%	3,90%	-	3.177.577	3.177.577	3.177.577	3.177.576	3.177.576	113.252.071	125.962.376	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE EN'646	Chile	UF	4,05%	4,00%	-	4.345.403	4.345.403	4.345.403	4.345.403	4.345.403	139.052.902	156.434.514	
<b>Totales</b>								<b>4.142.229</b>	<b>44.416.105</b>	<b>48.558.334</b>	<b>41.339.573</b>	<b>38.295.795</b>	<b>28.662.184</b>	<b>32.423.034</b>	<b>535.614.996</b>	<b>676.335.582</b>

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente			No Corriente					
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Mas de 3 años hasta 5 años		Mas de 5 años	al 31/12/2017
								Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	M\$	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años		
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE IN'664	Chile	UF	3,45%	3,00%	2.366.168	2.332.939	4.699.107	4.566.108	-	-	-	-	4.566.108
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE JN'665	Chile	UF	3,87%	3,60%	478.106	478.106	956.212	956.211	956.211	3.370.670	28.925.671	35.164.974	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE LN'397	Chile	UF	3,94%	3,75%	-	2.489.159	2.489.159	2.489.159	2.489.159	2.489.159	81.308.073	91.264.709	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE GN'301	Chile	UF	1,56%	1,60%	-	4.019.721	4.019.721	-	-	-	-	-	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE ON'742	Chile	UF	3,26%	3,20%	850.787	850.787	1.701.574	1.701.575	1.701.575	1.701.575	74.440.581	81.246.881	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	BONO SERIE CN'662	Chile	UF	2,39%	2,50%	-	10.860.768	10.860.768	10.611.086	10.361.405	5.087.072	-	26.059.563	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	BONO SERIE GN'663	Chile	UF	3,24%	3,20%	425.394	425.394	850.788	850.788	850.788	850.788	33.391.740	36.794.892	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE DN'559	Chile	UF	5,57%	5,00%	-	5.359.628	5.359.628	15.104.396	14.617.153	14.129.909	13.642.692	81.856.205	139.350.355
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE HN'762	Chile	UF	3,88%	3,90%	-	3.118.844	3.118.844	3.118.844	3.118.844	3.118.844	114.277.659	126.753.035	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE EN'646	Chile	UF	4,05%	4,00%	-	4.287.702	4.287.702	4.287.702	4.287.702	4.287.702	141.494.179	158.644.987	
<b>Totales</b>								<b>4.120.455</b>	<b>34.223.048</b>	<b>38.343.503</b>	<b>43.685.869</b>	<b>38.382.837</b>	<b>32.621.260</b>	<b>29.461.430</b>	<b>555.694.108</b>	<b>699.845.504</b>

### 36. Moneda Extranjera

ACTIVOS	Moneda	Moneda	30/06/2018	31/12/2017
	extranjera	funcional	M\$	M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Dólar	Peso chileno	4.765	10.786
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso chileno	Dólar	2.922.135	676.162
Otros Activos no Financieros, Corrientes	Peso chileno	Dólar	26.818	26.115
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	U.F.	Peso chileno	3.181.796	3.547.206
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	U.F.	Dólar	4.188	4.188
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	Peso chileno	Dólar	8.943.528	4.822.852
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	4.774.226	6.084.936
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Dólar	Peso chileno	92.277.063	83.280.377
Activos por Impuestos Corrientes, Corriente	Peso chileno	Dólar	17.083.363	15.198.795
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>			<b>129.217.882</b>	<b>113.651.417</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTE</b>				
Otros Activos Financieros, No Corriente	Peso chileno	Dólar	4.319.833	4.489.005
Cuentas por Cobrar no Corrientes	U.F.	Peso chileno	7.130.959	7.518.993
Cuentas por Cobrar no Corrientes	U.F.	Dólar	35.528	37.967
Cuentas por Cobrar no Corrientes	Peso chileno	Dólar	-	13.246
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Dólar	Peso chileno	11.907.644	10.599.565
Activos por Impuestos Diferidos	Peso chileno	Dólar	1.347.652	7.124.870
Otros Activos no Financieros, No Corrientes	Peso chileno	Dólar	66.383	78.153
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			<b>24.807.999</b>	<b>29.861.799</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>			<b>154.025.881</b>	<b>143.513.216</b>
PASIVOS	Moneda	Moneda	30/06/2018	31/12/2017
	extranjera	funcional	M\$	M\$
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>				
Otros Pasivos Financieros Corrientes	Dólar	Peso chileno	32.337.951	28.903.373
Otros Pasivos Financieros Corrientes	U.F.	Peso chileno	30.088.646	26.230.576
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Peso chileno	Dólar	9.205.576	7.842.469
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	57.372.039	51.955.912
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	72.748	13.939
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	U.F.	Dólar	2.928	482
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	U.F.	Peso chileno	19.164.625	11.983.433
Otras Provisiones Corrientes	Peso chileno	Dólar	1.386	458
Pasivos por Impuestos Corrientes, Corrientes	Peso chileno	Dólar	245.051	121.653
Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	Peso chileno	Dólar	486.391	497.844
Otros Pasivos No Financieros Corrientes	Peso chileno	Dólar	1.223.103	290
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>			<b>150.200.444</b>	<b>127.550.429</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>				
Otros Pasivos Financieros, No Corriente	U.F.	Peso chileno	480.480.014	490.681.640
Pasivo por Impuestos Diferidos	Peso chileno	Dólar	972	7.143.472
Otros Pasivos No Financieros No Corrientes	Peso chileno	Dólar	468	468
Otros Pasivos No Financieros No Corrientes	Dólar	Peso chileno	1.244.430	985.145
Pasivos por Impuestos Diferidos	Peso chileno	Dólar	243	459
Provisiones No corrientes por Beneficios a los Empleados	Peso chileno	Dólar	201.071	178.638
<b>TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES</b>			<b>481.927.198</b>	<b>498.989.822</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>			<b>632.127.642</b>	<b>626.540.251</b>

Cuentas denominadas en pesos que corresponden a las filiales SGA, STC, STN, SATT, SAGESA y Cabo Leones, que tienen moneda funcional dólar.

Se incluye aquellas cuentas que se eliminan en consolidación en el grupo y que en la filiales SGA, STC, STN, SATT, SAGESA y Cabo Leones con moneda funcional dólar, están denominadas en pesos.

Transacciones denominadas en dólares entre la filial SAESA y la Sociedad (moneda funcional peso) y sus filiales con moneda funcional dólar.

### **37. Sanciones**

Durante el período terminado al 30 de junio de 2018, no se han aplicado sanciones a la Sociedad y sus filiales, por parte de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), ex Superintendencia de Valores y Seguros.

Durante el año terminado al 31 de diciembre de 2017, la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), ex Superintendencia de Valores y Seguros en sus Resoluciones Exentas N°1.081 y N°1.080 de fecha 9 de marzo de 2017, aplicó Sanción de Censura a las filiales Saesa y Frontel, respectivamente, por envío fuera de plazo de la lista de accionistas según lo requiere la Sección III de la Circular N°1.481 de 2000. Las Sociedades no presentaron reclamación judicial en contra de estas resoluciones.

En relación con las sanciones aplicadas por otras autoridades a sus filiales, las sanciones relevantes se encuentran en la Nota 19.4 b) Multas.

### **38. Hechos Posteriores**

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