

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**

**SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.
Y FILIALES**

En miles de pesos – M\$



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

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

INFORME DE REVISION DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas y Directores de
Sociedad Austral de Electricidad S.A.

Hemos revisado los estados financieros consolidados intermedios de Sociedad Austral de Electricidad 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 acerca de la descripción detallada de la estructura legal de Deloitte Touche Tohmatsu Limited y sus firmas miembro.

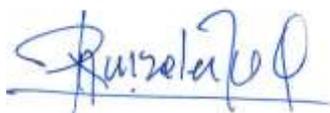
Deloitte Touche Tohmatsu Limited es una compañía privada limitada por garantía constituida en Inglaterra & Gales bajo el número 07271800, y su domicilio registrado: Hill House, 1 Little New Street, London, EC4A 3TR, Reino Unido.

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

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD 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\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	20.390.657	14.827.365
Otros activos financieros corrientes	7	2.294.470	703.435
Otros activos no financieros corrientes		272.209	493.986
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	8	80.048.416	94.900.719
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	7.039.091	13.638.120
Inventarios corrientes	10	14.028.934	12.394.542
Activos por Impuestos corrientes, corriente	11	17.053.734	17.100.053
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.		141.127.511	154.058.220
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		141.127.511	154.058.220
ACTIVOS NO CORRIENTE			
Otros activos no financieros, no corrientes		173.064	176.644
Cuentas por cobrar no corrientes	8	6.585.705	6.891.512
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	34	11.907.645	10.599.565
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	43.507.077	43.769.229
Plusvalía	13	174.416.006	174.416.006
Propiedades, planta y equipo	14	544.529.814	513.392.978
Activos por impuestos diferidos	15	10.853.010	9.895.944
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		791.972.321	759.141.878
TOTAL ACTIVOS		933.099.832	913.200.098

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD 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\$
PASIVOS CORRIENTES			
Pasivos Corrientes en Operación			
Otros pasivos financieros corrientes	16	80.433.858	77.808.871
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	64.173.194	76.219.315
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	110.294.707	88.901.003
Otras provisiones corrientes	19	4.151.354	3.802.778
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	11	3.639.749	4.281.266
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	19	3.603.149	5.347.649
Otros pasivos no financieros corrientes	20	26.736.902	26.718.000
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		293.032.913	283.078.882
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		293.032.913	283.078.882
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	149.070.909	149.194.542
Pasivo por impuestos diferidos	15	40.376.617	34.990.639
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	19	7.190.068	6.891.637
Otros pasivos no financieros no corrientes	20	10.409.933	10.330.570
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		207.047.527	201.407.388
TOTAL PASIVOS		500.080.440	484.486.270
PATRIMONIO			
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora			
Capital emitido	21	304.501.634	304.501.634
Ganancias acumuladas	21	86.117.174	84.766.226
Otras reservas	21	24.490.632	22.207.101
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		415.109.440	411.474.961
Participaciones no controladoras	21	17.909.952	17.238.867
TOTAL PATRIMONIO		433.019.392	428.713.828
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		933.099.832	913.200.098

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales, por Naturaleza

Por el período 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	01/01/2017	01/04/2018	01/04/2017
Ganancia		30/06/2018	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2017
		M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias	22	160.664.480	155.483.420	78.675.187	77.810.534
Otros ingresos	22	19.203.694	17.540.295	10.529.279	9.560.505
Materias primas y consumibles utilizados	23	(108.487.022)	(109.003.242)	(52.259.821)	(53.662.935)
Gastos por beneficios a los empleados	24	(10.188.615)	(8.644.095)	(5.614.390)	(4.562.409)
Gasto por depreciación y amortización	25	(9.723.720)	(9.662.839)	(4.948.805)	(4.890.152)
Otros gastos, por naturaleza	26	(24.707.954)	(20.540.364)	(13.335.527)	(11.177.614)
Otras ganancias (pérdidas)		743.793	(9.863)	705.373	8.718
Ingresos financieros	27	1.007.001	291.806	864.841	157.600
Costos financieros	27	(4.356.594)	(4.243.372)	(2.478.647)	(2.201.969)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	34	408.816	33.247	(119.300)	18.137
Diferencias de cambio	27	824.903	37.210	1.030.016	59.155
Resultados por unidades de reajuste	27	(2.143.683)	(1.914.265)	(1.114.648)	(1.140.244)
Ganancia antes de impuestos		23.245.099	19.367.938	11.933.558	9.979.326
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	15	(5.998.310)	(4.418.571)	(3.320.825)	(2.274.665)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		17.246.789	14.949.367	8.612.733	7.704.661
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas					
Ganancia		17.246.789	14.949.367	8.612.733	7.704.661
Ganancia, atribuible a					
Los propietarios de la controladora		17.149.810	14.728.631	8.645.203	7.588.179
Participaciones no controladoras	21	96.979	220.736	(32.470)	116.482
Ganancia		17.246.789	14.949.367	8.612.733	7.704.661

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Otros Resultados Integrales
 Por el período de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017 (no auditado)
 (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\$
Ganancia		17.246.789	14.949.367	8.612.733	7.704.661
Otro resultado integral					
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos	19	(64.486)	(49.721)	101.203	(25.668)
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos		(64.486)	(49.721)	101.203	(25.668)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos					
Diferencias de cambio por conversión					
Pérdidas (ganancias) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos		2.777.468	(291.054)	3.595.602	(53.833)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		2.777.468	(291.054)	3.595.602	(53.833)
Coberturas del flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(563.589)	113.728	(356.586)	(24.058)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		(563.589)	113.728	(356.586)	(24.058)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		639.979	876.065	833.878	275.239
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		639.979	876.065	833.878	275.239
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo					
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	15	17.411	13.425	(27.325)	6.931
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		17.411	13.425	(27.325)	6.931
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo					
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de otro resultado integral (corriente)	15	141.883	(28.709)	96.278	6.586
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo		141.883	(28.709)	96.278	6.586
Otro Resultado Integral		2.948.666	633.734	4.243.050	185.197
Resultado Integral Total		20.195.455	15.583.101	12.855.783	7.889.858
Resultado integral atribuible a					
Propietarios de la Controladora		19.433.341	15.438.809	12.015.702	7.767.422
Participaciones No Controladoras		762.114	144.292	840.081	122.436
Resultado Integral Total		20.195.455	15.583.101	12.855.783	7.889.858

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados de cambios en el patrimonio neto
 Por los periodos 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													Participaciones no controladoras	Total Patrimonio Neto
	Capital emitido	Primas de emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Superavit de Revaluación	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora			
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Saldo Inicial al 01/01/2018	304.501.634	-	-	-	(2.335.686)	476.283	(891.391)	-	24.957.895	22.207.101	84.728.156	411.474.961	17.238.867	428.713.828	
Ajustes de Periodos Anteriores															
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables (NIF 9)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(38.070)	(38.070)	513	(37.557)	
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(38.070)	(38.070)	513	(37.557)	
Saldo Inicial Reexpresado	304.501.634	-	-	-	(2.335.686)	476.283	(891.391)	-	24.957.895	22.207.101	84.728.156	411.436.891	17.239.380	428.676.271	
Cambios en patrimonio															
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.149.810	17.149.810	96.079	17.246.789	
Otro resultado integral	-	-	-	-	2.718.568	(387.131)	(47.906)	-	-	2.283.531	-	2.283.531	665.135	2.948.666	
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.433.341	762.114	20.195.455	
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.760.792)	(15.760.792)	-	(15.760.792)	
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(91.542)	(91.542)	
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	2.718.568	(387.131)	(47.906)	-	-	2.283.531	1.389.018	3.672.549	670.572	4.343.121	
Saldo Final al 30/06/2018	304.501.634	-	-	-	382.882	89.152	(939.297)	-	24.957.895	24.490.632	86.117.174	415.109.440	17.909.952	433.019.392	

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas													Participaciones no controladoras	Total Patrimonio Neto
	Capital emitido	Primas de emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Superavit de Revaluación	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora			
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
Saldo Inicial al 01/01/2017	304.501.634	-	-	-	1.143.449	(1.305.785)	(864.718)	-	24.957.895	23.930.841	72.921.665	401.354.140	17.935.389	419.289.529	
Ajustes de Periodos Anteriores															
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables (NIF 9)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Saldo Inicial Reexpresado	304.501.634	-	-	-	1.143.449	(1.305.785)	(864.718)	-	24.957.895	23.930.841	72.921.665	401.354.140	17.935.389	419.289.529	
Cambios en patrimonio															
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.728.631	14.728.631	220.736	14.949.367	
Otro resultado integral	-	-	-	-	18.934	726.937	(35.693)	-	-	710.178	-	710.178	(76.444)	633.734	
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.438.809	144.292	15.583.101	
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(17.344.343)	(17.344.343)	-	(17.344.343)	
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(204.753)	(204.753)	
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	18.934	726.937	(35.693)	-	-	710.178	(2.615.712)	(1.905.534)	(60.461)	(1.965.995)	
Saldo Final al 30/06/2017	304.501.634	-	-	-	1.162.383	(578.848)	(900.411)	-	24.957.895	24.641.019	70.305.953	399.448.606	17.874.928	417.323.534	

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Flujo de Efectivo Método Directo
 Por el período de seis meses 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\$
Fujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación		227.980.189	226.345.348
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		227.922.628	226.189.375
Otros cobros por actividades de operación		57.561	155.973
Clases de pagos		(179.234.332)	(180.405.535)
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(166.211.371)	(171.390.419)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(9.903.160)	(6.021.119)
Otros pagos por actividades de operación		(3.119.801)	(2.993.997)
Dividendos recibidos, clasificados como actividades de operación		-	90.000
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(1.745.822)	(572.717)
Otras entradas (salidas) de efectivo		3.123	43
Fujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación		47.003.158	45.457.139
Fujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		-	(12.438.271)
Préstamos a entidades relacionadas		(3.678.198)	(3.666.062)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		320.000	-
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(41.399.651)	(47.322.229)
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		2.000.000	1.050.833
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		478.043	286.275
Fujos de efectivo netos (utilizados en) actividades de inversión		(41.805.717)	(61.991.511)
Fujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación		106.033.635	40.000.000
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		106.033.635	40.000.000
Préstamos de entidades relacionadas		64.875.394	38.614.818
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación		(108.280.878)	(22.204.433)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(37.071.012)	(18.394.830)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(21.430.624)	(20.113.756)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación		(3.770.685)	(3.623.148)
Fujos de efectivo netos procedentes de actividades de financiación		355.830	14.278.651
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		5.553.271	(2.255.721)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		10.021	10.583
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		10.021	10.583
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		5.563.292	(2.245.138)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		14.827.365	12.769.042
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	20.390.657	10.523.904

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

ÍNDICE

1	Información General y Descripción del Negocio.....	10
2	Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas	12
2.1	Principios contables	12
2.2	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	12
2.3	Período cubierto	12
2.4	Bases de preparación.....	12
2.5	Bases de consolidación.....	13
2.6	Combinación de negocios	15
2.7	Moneda funcional.....	15
2.8	Bases de conversión.....	15
2.9	Compensación de saldos y transacciones.....	16
2.10	Propiedades, planta y equipo	16
2.11	Activos intangibles.....	17
2.11.1	Plusvalía comprada.....	17
2.11.2	Servidumbres.....	18
2.11.3	Programas informáticos	18
2.11.4	Costos de investigación y desarrollo	18
2.12	Deterioro de los activos no financieros	18
2.13	Arrendamientos.....	19
2.14	Instrumentos financieros	20
2.14.1	Activos Financieros no derivados.....	20
2.14.2	Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	22
2.14.3	Pasivos financieros no derivados.....	22
2.14.4	Derivados y operaciones de cobertura	22
2.14.5	Instrumentos de patrimonio	24
2.15	Inventarios.....	25
2.16	Otros pasivos no financieros	25
2.16.1	Ingresos diferidos.....	25
2.16.2	Subvenciones estatales	25
2.16.3	Obras en construcción para terceros.....	25
2.17	Provisiones.....	26
2.18	Beneficios a los empleados.....	26
2.19	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.....	26
2.20	Impuesto a las ganancias.....	27
2.21	Reconocimiento de ingresos y gastos	27
2.22	Dividendos	28
2.23	Estado de flujos de efectivo.....	29
2.24	Nuevos pronunciamientos contables	29
3	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	36
3.1	Generación eléctrica.....	36
3.2	Transmisión.....	37
3.3	Distribución	37
3.4	Marco regulatorio	38
3.4.1	Aspectos generales.....	38
3.4.2	Ley Tokman.....	38
3.4.3	Ley Net Metering.....	38
3.4.4	Ley de Concesiones.....	38
3.4.5	Ley de Licitación de ERNC	39
3.4.6	Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos.....	39
3.4.7	Modificaciones al Marco Legal para las Licitaciones de Suministro de Electricidad para clientes regulados, y a la LGSE.....	39
3.4.8	Ley de Transmisión.....	39
3.4.9	Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local	40
3.4.10	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	40
4	Política de Gestión de Riesgos	41
4.1	Riesgo financiero.....	41
4.1.1	Tipo de cambio	41
4.1.2	Variación UF.....	42
4.1.3	Tasa de interés	43
4.1.4	Riesgo de liquidez.....	43
4.1.5	Riesgo de crédito	44
5	Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad.	45
6	Efectivo y Equivalentes al Efectivo.....	47
7	Otros Activos Financieros	48

8	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar	49
9	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas.....	53
9.1	Accionistas.....	53
9.2	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	53
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 Comprada	60
14	Propiedades, Planta y Equipo.....	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	66
17	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	68
18	Instrumentos Financieros.....	69
18.1	Instrumentos financieros por categoría.....	69
18.2	Valor Justo de instrumentos financieros	70
19	Provisiones.....	71
19.1	Provisiones corrientes	71
19.1.1	Otras Provisiones corrientes	71
19.1.2	Provisiones Corrientes, por beneficios a los empleados.....	72
19.2	Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados	73
19.3	Juicios y multas.....	75
19.3.1	Juicios.....	75
19.3.2	Multas.....	76
20	Otros Pasivos no Financieros	76
21	Patrimonio	77
21.1	Patrimonio Neto de la Sociedad	77
21.1.1	Capital suscrito y pagado.....	77
21.1.2	Dividendos	77
21.1.3	Otras reservas	77
21.1.4	Diferencias de conversión.....	78
21.1.5	Ganancias Acumuladas	79
21.2	Gestión de capital.....	79
21.3	Restricciones a la disposición de fondos	79
21.4	Participaciones no controladoras.....	80
22	Ingresos.....	80
23	Materias Primas y Consumibles Utilizados	81
24	Gastos por Beneficios a los Empleados.....	81
25	Gasto por Depreciación, Amortización.....	81
26	Otros Gastos por Naturaleza	81
27	Resultado Financiero.....	82
28	Información por Segmento.....	82
29	Medio Ambiente.....	86
30	Garantías Comprometidas con Terceros	87
31	Cauciones Obtenidas de Terceros.....	88
32	Compromisos y Restricciones.....	88
33	Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo	93
34	Inversiones contabilizadas usando el método de la participación.....	94
35	Información Adicional Sobre Deuda Financiera	95
36	Moneda Extranjera	97
37	Sanciones.....	98
38	Hechos Posteriores	98

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

Al 30 de junio de 2018 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2017

(En miles de pesos – M\$)

1 Información General y Descripción del Negocio

a) Información General

Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Ex Inversiones Los Lagos II S.A.), en adelante la “Sociedad” o “Saesa” se constituyó bajo el nombre “Inversiones Los Lagos II Limitada” (“**Los Lagos II**”) producto de la división de la sociedad Inversiones Los Lagos Limitada en cuatro sociedades de responsabilidad limitada, una de las cuales subsistió con el mismo nombre y tres nuevas sociedades que nacieron a raíz de dicha división, que se denominaron Inversiones Los Lagos II Limitada, Inversiones Los Lagos III Limitada e Inversiones Los Lagos IV Limitada. A Los Lagos II se le asignaron en dicha división las acciones que Inversiones Los Lagos Limitada mantenía en Sociedad Austral de Electricidad S.A. (ver párrafo 3). Dicha división se efectuó mediante escritura pública de fecha 5 de agosto de 2009.

Mediante escritura pública de fecha 15 de diciembre de 2009, los Socios de Los Lagos II acordaron su transformación en sociedad anónima, pasando a denominarse “Inversiones Los Lagos II S.A.”

Mediante escritura pública de fecha 31 de mayo de 2011 y de conformidad a lo acordado en la Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 30 de marzo de 2011, se produjo la fusión por absorción de Sociedad Austral de Electricidad S.A. RUT N°96.956.660-5 (en adelante, “**Antigua Saesa**”) en Los Lagos II, adquiriendo esta última, como continuadora, todos los activos y pasivos de Antigua Saesa, sucediéndola en todos sus derechos y obligaciones. Inversiones Los Lagos II S.A. pasó a denominarse, a partir de la fecha de materialización de la fusión, “**Sociedad Austral de Electricidad S.A.**”

El domicilio legal de la Sociedad es Isidora Goyenechea 3621, piso 20, Santiago, y el domicilio comercial principal es Bulnes 441, Osorno.

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

La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores con el número 1.072, y está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), ex Superintendencia de Valores y Seguros.

Las sociedades filiales inscritas en el Registro de Entidades Informantes son Compañía Eléctrica Osorno S.A., Luz Osorno, inscrita con el número 116, Empresa Eléctrica de Aisén S.A., Edelaysen, 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 no inscritas son Sociedad Generadora Austral S.A., SGA, Sistema de Transmisión del Norte S.A., STN y Sistema de Transmisión del Centro S.A., STC.

b) Información del Negocio

Saesa y su filial Luz Osorno distribuyen energía eléctrica en la zona sur del país, en el área comprendida entre las provincias de Cautín (Región de La Araucanía) y Palena (Región de Los Lagos). La filial Edelaysen es una empresa verticalmente integrada que genera en un 100% la energía para distribuir en su zona de influencia, principalmente en la Región de Aisén.

La filial SGA (Sociedad Generadora Austral S.A.) comercializa energía eléctrica en el mercado spot del CEN-SEN 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 Bio Bio, 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.

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

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 las 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 Standard Board "IASB" en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité Internacional de Interpretaciones sobre Informes Financieros ("IFRIC" en inglés).

2.2 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en 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 Intermedios 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 Saesa y filiales al 30 de junio de 2018 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2017.
- Los Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales por Naturaleza por los periodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017 y tres meses entre el 1 de abril y 30 de junio de 2018 y 2017 (no auditados).
- Estados de Cambios en el Patrimonio Neto por los períodos 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 (no auditado) y 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").

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

de los impactos sobre cada una de las cuentas contables afectadas y saldos al 1 de enero de 2018 como parte de la transición a las nuevas normas contables. No se modificaron los saldos de los 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 año se incluyen en los Estados Consolidados Intermedios 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 Intermedios, 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 Intermedios 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	MONEDA FUNCIONAL	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN			
			30/06/2018		31/12/2017	
			DIRECTO	INDIRECTO	TOTAL	TOTAL
CHILE 77.683.400-9	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	\$ Chilenos	99,4560%	0,0000%	99,4560%	99,4560%
CHILE 88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	\$ Chilenos	93,2173%	0,0000%	93,2173%	93,2173%
CHILE 96.531.500-4	COMPAÑIA ELECTRICA OSORNO S.A.	\$ Chilenos	99,8954%	0,0000%	99,8954%	99,8954%
CHILE 99.528.750-1	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	USD	99,9000%	0,0000%	99,9000%	99,9000%
CHILE 76.410.374-2	SISTEMA DE TRANSMISION DEL NORTE S.A.	USD	90,0000%	10,0000%	100,0000%	100,0000%
CHILE 76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	USD	0,0000%	50,1000%	50,1000%	50,1000%
CHILE 76.519.747-3	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.	USD	99,9000%	0,1000%	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	30/06/2017
Eletrans S.A.	50%	50%
Eletrans II S.A.	50%	50%
Eletrans III S.A.	50%	-

Conversión de Estado 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 moneda funcional se vuelven a convertir a las tasas de cambio de cierre. Las ganancias y pérdidas por la reconversión se incluirán en las utilidades o pérdidas netas dentro de las otras partidas financieras.

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno. La moneda funcional de las filiales es como sigue:

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
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

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 realizan la Sociedad y sus filiales 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 o valores vigentes a la fecha de cierre de los Estados Financieros Consolidados Intermedios, según el siguiente detalle:

	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2017
Dólar Estadounidense	651,21	614,75	664,29
Unidad de Fomento (UF)	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 costo de adquisición o construcción de cada elemento, se incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- Los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo: instalaciones de distribución, transmisión o generación eléctrica. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media ponderada de financiamiento de la Sociedad y sus filiales.
- 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)	1.537.775	958.742
Tasa de capitalización de costos por préstamos susceptibles de capitalización	3,61%	3,54%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto ascendieron a M\$2.048.844 por el período terminado al 30 de junio de 2018 y a M\$1.347.167 por el período terminado al 30 de junio de 2017 (ver nota 24).
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad y 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 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 del rubro de Propiedades, planta y equipo adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Sociedad y sus filiales efectuaron su transición a las IFRS, fueron retasados por terceros independientes.

Las obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez finalizado el año 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 ejercicio 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, justificando en forma prospectiva, si corresponde.

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

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

	Intervalo de años de vida útil estimada
Edificio	40-80
Plantas y equipos :	
Líneas y redes	30-44
Transformadores	44
Medidores	20-40
Subestaciones	20-60
Sistema de Generación	25-50
Equipo de tecnología de la información :	
Hardware	5
Instalaciones fijas y accesorios :	
Muebles y equipos de Oficina	10
Vehículos	7
Otros equipos y herramientas :	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 comprada 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 en el primer semestre 2018 y 2017. Adicionalmente se ha incurrido en costos de desarrollo, los que han sido activados por M\$947.053 al 31 de junio 2018 y M\$214.226 al 31 de diciembre 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 podrían impactar el valor libro de los respectivos activos.

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

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

Tal como indicado, la plusvalía comprada es revisada anualmente o cuando existan indicios de deterioro. El deterioro es determinado, para la plusvalía, evaluando el monto recuperable de la unidad generadora de efectivo al cual está relacionada esa plusvalía.

Cuando el monto recuperable de la unidad generadora de efectivo es menor a su valor de 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, la Sociedad y sus filiales preparan 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.

La Sociedad y sus filiales no presenta arrendamientos financieros, de haberlos, en aquellos en que actúa como arrendatario 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 asignará 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 o 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, clasifica sus activos financieros basados en el modelo de negocio en el que se administran y de las características contractuales de sus flujos de efectivo, siguiendo los parámetros establecidos en la NIIF 9.

La nueva clasificación y medición corresponde a la siguiente:

i. Costo amortizado:

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

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

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

iii. Valor razonable con cambios en resultados

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

La Sociedad 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 utilizado el método de la tasa de interés efectiva, la cual descuenta exactamente los pagos o cobros de efectivo futuros estimados durante la vida esperada del activo financiero. Para calcular la tasa de interés efectiva ajustada por calidad crediticia, una entidad estimará los flujos de efectivo esperados teniendo en cuenta todas las condiciones contractuales del instrumento financiero (por ejemplo, pagos anticipados, duración, opciones de compra y similares), y las pérdidas crediticias esperadas.

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

- 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 de valor razonable cumple, durante el periodo, 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 periodo; 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 periodo. 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 periodos 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 descontinúa 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 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 la Sociedad debe 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 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 sus 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 Sociedad y sus filiales esperan 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 intermedios consolidados, 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 han 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 año 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 balance general representa el valor actual de la obligación de indemnización por años de servicio. Las pérdidas y ganancias actuariales producidas por cambios en los supuestos actuariales se registran en otro resultado integral del año.

La Sociedad 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 año 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 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 año, 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 año, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones o agregados.

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

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

Aquellas variaciones que provienen de combinaciones de negocio y que no se reconocen en la toma de control por no estar asegurada su recuperación se imputan, dentro del 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 pueda controlar la reversión de las mismas y es probable que no reviertan en un futuro previsible.

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

Con fecha 1 de febrero de 2016, se promulgó la Ley N° 20.899 que simplifica el sistema de tributación a la renta y perfecciona otras disposiciones relacionadas con la Ley N° 20.780 del 29 de septiembre de 2014 (conocida como Reforma Tributaria). Esta simplificación obliga a las sociedades con socios o accionistas que sean personas jurídicas a tributar con el "Régimen Parcialmente Integrado", dejando de lado la opción de "Régimen de Renta Atribuida", definido en la Ley N° 20.780. Así la Sociedad y sus filiales tributarán 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 año, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al término del año. Asimismo, los costos asociados a dichos ingresos han sido debidamente incluidos como costos de explotación.

La Sociedad 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.

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 registra sobre la base de entrega física a los distintos clientes, ya sea que éstas 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 de desempeño se satisface cuando se ha traspasado el control del bien al cliente. El traspaso del bien para la venta de productos ocurre en el punto de venta, donde el cliente obtiene físicamente el bien y momento donde también ocurre la facturación.

Los ingresos 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 año. 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 año, determinados por el método directo. En estos estados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones:

- **Flujos de efectivo:** Entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a plazo inferior a tres meses, de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- **Actividades de operación:** Son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad 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 contables

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
<p>NIIF 9, Instrumentos Financieros</p> <p>NIIF 9 especifica como una entidad debería clasificar y medir sus activos financieros. Requiere que todos los activos financieros sean clasificados en su totalidad sobre la base del modelo de negocio de la entidad para la gestión de activos financieros y las características de los flujos de caja contractuales de los activos financieros. Los activos financieros son medidos ya sea a costo amortizado o valor razonable. Solamente los activos financieros que sean clasificados como medidos a costo amortizado 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"> - 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. - Deterioro: Introduce un modelo de "pérdida de crédito esperada" para la medición del deterioro de los activos financieros. - Contabilidad de cobertura: Introduce un nuevo modelo que está diseñado para alinear la contabilidad de coberturas más estrechamente con la gestión del riesgo, cuando cubre la exposición al riesgo financiero y no financiero. - 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". 	<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>
Nuevas Interpretaciones	Fechas de aplicación obligatoria
<p>CINIIF 22 Operaciones en moneda extranjera y consideración anticipada</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
Enmiendas a NIIF	Fechas de aplicación obligatoria
<p>Aclaración a la NIIF 15 "Ingresos procedentes de contratos con clientes"</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones (enmiendas a NIIF 2)</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>Transferencias de propiedades de Inversión (enmiendas a NIC 40)</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 1 y NIC 28)</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>Aplicación NIIF 9 "Instrumentos Financieros" con NIIF 4 "Contratos de Seguro" (enmiendas a NIIF 4)</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>Marco Conceptual para la Información Financiera Revisado</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 adquiriente 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	101.792.231	(51.448)	101.740.783
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos Financieros a costo amortizado	13.638.120	-	13.638.120
Efectivo y equivalentes al efectivo	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos Financieros a costo amortizado	6.906.929	-	6.906.929
Efectivo y equivalentes al efectivo	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Activos a valor razonable con cambio en resultados	7.920.436	-	7.920.436
Otros activos financieros, derivados	Derivados de cobertura	Derivados de cobertura	703.435	-	703.435
Totales			130.961.151	(51.448)	130.909.703

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 17.

Clasificación y Medición de pasivos financieros:

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

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

La aplicación de NIIF 9 no ha tenido un impacto en la clasificación y medición de los pasivos financieros de la Sociedad 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	225.828.289	-	225.828.289
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Préstamos y cuentas por pagar	Pasivos Financieros a costo amortizado	76.219.315	-	76.219.315
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	Préstamos y cuentas por pagar	Pasivos Financieros a costo amortizado	88.901.003	-	88.901.003
Otros pasivos financieros, derivados	Derivados de cobertura	Derivados de cobertura	1.175.124	-	1.175.124
Totales			392.123.731	-	392.123.731

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\$37.557.

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

Patrimonio Neto al 01.01.2018, antes de nuevas normas	428.713.828
Activos	
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(51.448)
Activos por impuestos diferidos	13.891
Total activos	(37.557)
Pasivos y patrimonio	
Resultados acumulados	(38.070)
Participaciones no controladoras	513
Total pasivos y patrimonio	(37.557)
Patrimonio Neto al 01.01.2018, con aplicación nuevas normas	428.676.271

Se reconoce una disminución en los Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar producto del aumento en la nueva provisión de deterioro por M\$51.448 y su correspondiente efecto en impuestos diferidos por (M\$13.891). Lo anterior representa un efecto neto de (M\$37.557) 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.

b) 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.

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
<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
Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
<p>Venta o aportación de activos entre un Inversorista 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"> - 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) - 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 <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.

2.25

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 ("SEN"), que cubre la zona entre Arica y Antofagasta; el Sistema Interconectado Central ("SIC"), que se extienden 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 Edelaysen), 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.

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

4 Política de Gestión de Riesgos

La estrategia de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad 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 expuesta 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 SGA, STN, STC y SATT 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 10%. 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 mantiene préstamo en cuenta corriente por cobrar en dólares con sus filiales STN, STC y SATT por un monto de USD 75.668,35 mil dólares a junio 2018 (USD 38.781,11 mil dólares a diciembre 2017), para la construcción de sus activos.

Al 30 de junio de 2018, la Sociedad mantiene créditos en dólares con entidades financieras por USD 49.396.743.

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 2018 y 24 de agosto 2018), su valor en M\$30.000.000 más intereses. La Sociedad 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 el período junio 2018 y junio 2017 con el análisis de sensibilidad con el impacto en resultados por las cuentas monetarias de balances en moneda distinta de su moneda funcional, de SGA, STN, STC y SATT, 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 \$ (MMS)	Devaluación del \$ (MMS)	Apreciación del \$ (MMS)	Devaluación del \$ (MMS)
SGA	Exceso de activos sobre pasivos	10	63.231	(63.231)	66.632	(66.632)
STN	Exceso de activos sobre pasivos	10	36.816	(36.816)	154.570	(154.570)
STC	Exceso de activos sobre pasivos	10	75.980	(75.980)	48.493	(48.493)
SATT	Exceso de activos sobre pasivos	10	88.001	(88.001)	59.575	(59.575)
Totales			264.028	(264.028)	329.270	(329.270)

También para el período junio 2018 y junio 2017 se muestra una sensibilización del impacto en resultados en la Sociedad del préstamo en cuenta corriente en dólares que mantienen las filiales STN, STC y SATT con la Sociedad, 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 \$ (MMS)	Devaluación del \$ (MMS)	Apreciación del \$ (MMS)	Devaluación del \$ (MMS)
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
Totales			(485.556)	485.556	(307.263)	307.263

4.1.2 Variación UF

De los ingresos de la Sociedad y sus filiales, más de un 65,9% 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 filiales mantienen deudas en UF y no administra el riesgo de esa variación en su balance. Actualmente, el 70% 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 están en período de construcción del activo relacionado, la sociedad 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 Nacional 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 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 el período junio 2018 y junio 2017:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	30/06/2018 (M\$)	30/06/2017 (M\$)		30/06/2018 (M\$)	30/06/2017 (M\$)
Deuda en UF (Bonos)	161.447.197	167.029.270	0,5%	400.592	425.517

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	2%	4%
Tasa Interés Fija	98%	96%

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 posee la Sociedad.

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

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera a tasa variable		Aumento tasa %	Efecto Gastos Financieros	
	30/06/2018 (M\$)	30/06/2017 (M\$)		30/06/2018 (M\$)	30/06/2017 (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 70% 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\$	M\$
Bonos	13.984.990	7.513.134	5.216.208	6.450.683	10.705.334	64.483.029	115.791.729	224.145.107
Préstamos Bancarios	69.167.997	-	-	-	-	-	-	69.167.997
Totales	83.152.987	7.513.134	5.216.208	6.450.683	10.705.334	64.483.029	115.791.729	293.313.104
Porcentualidad	28%	3%	2%	2%	4%	22%	39%	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\$	M\$
Bonos	13.865.773	9.713.053	5.146.945	5.146.945	7.561.404	64.409.839	120.264.486	226.108.445
Préstamos Bancarios	67.200.507	-	-	-	-	-	-	67.200.507
Totales	81.066.280	9.713.053	5.146.945	5.146.945	7.561.404	64.409.839	120.264.486	293.308.952
Porcentualidad	28%	3%	2%	2%	3%	22%	41%	100%

La Sociedad y sus filiales, de acuerdo con sus evaluaciones de flujo, puede 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 está 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 las matrices Grupo Saesa, Eléctricas y la relacionada 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 Sociedad y sus filiales 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 puede 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 al 30 de junio de 2018 y al 31 de 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)	383.452.280	377.576.597
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	1.408.457	1.632.825
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	0,37%	0,43%

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 año.

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 año, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al cierre del año. Asimismo, los costos asociados a dichos ingresos han sido debidamente incluidos como costos de explotación. También se considera como parte de los ingresos y costos de la explotación, la estimación de determinados montos del Sistema Eléctrico (entre otros, compra y venta de energía y cobro de peajes) que permiten reflejar liquidaciones entre las distintas empresas del Sistema por servicios ya prestados. Estos valores se cancelarán una vez emitidas las liquidaciones definitivas por los Entes Regulatorios responsables, las que a la fecha de los Estados Financieros aún estaban pendientes por salir.
- **Litigios y contingencias:** La Sociedad 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 al 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Efectivo y equivalente al efectivo	30/06/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Efectivo en caja	3.094.872	5.063.417
Saldo en Bancos	1.898.905	1.843.512
Otros instrumentos de renta fija	15.396.880	7.920.436
Totales	20.390.657	14.827.365

Los Otros Instrumentos de Renta Fija corresponden a una cartera de instrumentos tales como, fondos mutuos con vencimiento inferior a 3 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.

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

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

Nombre empresa	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Clasificación de Riesgo	Monto inversión	
				30/06/2018	31/12/2017
				M\$	M\$
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	-
Totales				15.396.880	7.920.436

c) El detalle por tipo de moneda del efectivo y equivalentes al 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	20.365.054	14.808.188
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	USD	25.603	19.177
Totales		20.390.657	14.827.365

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	Devenido intereses	Actualización		Amortización	30/06/2018
							UF	TC		
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	158.871.743	(2.247.243)	(2.725.427)	-	-	2.728.159	2.130.741	-	123.687	158.881.660
Préstamos en cuenta corriente	76.745.027	(37.071.012)	(405.453)	-	64.875.394	1.915.367	84.440	3.350.732	-	109.494.495
Totales	302.573.316	(145.351.890)	(3.770.685)	106.033.635	64.875.394	5.612.634	2.215.181	6.687.990	123.687	338.999.262

7 Otros Activos Financieros

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2018 y al 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	-	-
Totales		2.294.470	703.435	-	-

(1) Ver Nota 16.1.

8 Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2018 y al 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	66.544.093	0	73.717.320	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	22.029.352	7.041.881	29.020.030	7.320.299
Totales	88.573.445	7.041.881	102.737.350	7.320.299

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	63.857.632	-	71.444.117	-
Otras cuentas por cobrar, neto	16.190.784	6.585.705	23.456.602	6.891.512
Totales	80.048.416	6.585.705	94.900.719	6.891.512

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	2.686.461	-	2.273.203	-
Otras cuentas por cobrar	5.838.568	456.176	5.563.428	428.787
Totales	8.525.029	456.176	7.836.631	428.787

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar facturados y no facturados o provisionados al 30 de junio de 2018 y al 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\$
Facturados	50.393.424	5.786.089	55.312.796	6.235.396
Energía y peajes	31.146.686	-	30.391.672	-
Anticipos para importaciones y proveedores	527.525	367.084	591.226	346.531
Cuenta por cobrar proyectos en curso	726.939	-	580.070	-
Convenios de pagos y créditos por energía	2.253.390	1.274.591	2.179.078	1.352.858
Deudores materiales y servicios	4.626.315	633	10.201.616	868
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	4.941.245	1.537.824	4.700.958	1.413.240
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	1.366.385	2.601.154	1.763.861	3.117.466
Otros	4.804.939	4.803	4.904.315	4.433
No Facturados o provisionados	36.493.155	-	44.348.842	-
Energía y Peajes uso de líneas eléctricas	9.739.491	-	4.486.942	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	12.024.178	-	22.818.768	-
Energía en medidores (*)	13.633.738	-	16.019.938	-
Provisión ingresos por obras	755.757	-	790.682	-
Otros	339.991	-	232.512	-
Otros (Cuenta corriente empleados)	1.686.866	1.255.792	3.075.712	1.084.903
Totales, Bruto	88.573.445	7.041.881	102.737.350	7.320.299
Provisión deterioro	(8.525.029)	(456.176)	(7.836.631)	(428.787)
Totales, Neto	80.048.416	6.585.705	94.900.719	6.891.512

(*) 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 por energía	2.253.390	1.274.591	2.179.078	1.352.858
Anticipos para importaciones y proveedores	527.525	367.084	591.226	346.531
Cuenta por cobrar proyectos en curso	1.482.696	-	1.370.752	-
Deudores materiales y servicios	4.626.315	633	10.201.616	868
Cuenta corriente al personal	1.686.866	1.255.792	3.075.712	1.084.903
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	4.941.245	1.537.824	4.700.958	1.413.240
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	1.366.385	2.601.154	1.763.861	3.117.466
Otros deudores	5.144.930	4.803	5.136.827	4.433
Totales	22.029.352	7.041.881	29.020.030	7.320.299
Provisión deterioro	(5.838.568)	(456.176)	(5.563.428)	(428.787)
Totales, Neto	16.190.784	6.585.705	23.456.602	6.891.512

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 30 de junio de 2018 es de M\$86.634.121 y al 31 de diciembre de 2017 es de M\$101.792.231.
- b) La Sociedad y sus filiales de distribución de energía eléctrica, de acuerdo con lo que establece el DFL 4/2006 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 más de 503 mil 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	439.239	33%
Comercial	40.330	34%
Industrial	6.633	19%
Otros	16.428	14%
Totales	502.630	100%

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 otro relacionado con otras ventas, que corresponde 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, 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 al 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	16.410.521	18.922.870
Con vencimiento entre tres y seis meses	531.896	465.988
Con vencimiento entre seis y doce meses	249.606	151.316
Con vencimiento mayor a doce meses	229.117	155.982
Totales	17.421.140	19.696.156

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

	Venta de energía	Deudores por venta al detalle de productos y servicios
No vencidas	0,1%	0,22%
1 a 30	0,1%	0,49%
31 a 60	0,7%	2,71%
61 a 90	4,7%	26,35%
91 a 180	22,5%	53,62%
181 a 270	44,1%	76,39%
271 a 360	42,5%	81,11%
361 o más	92,7%	100%

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

El riesgo relacionado con el suministro de energía eléctrica es administrado a través de herramientas de cobro que establece la normativa vigente. Entre ellos, 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 al 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	328.629	65.464.337	3.117	923.469	331.746	66.387.806	261.526	77.123.972	3.217	781.850	264.743	77.905.822
Entre 1 y 30 días	126.959	13.115.358	1.558	360.551	128.517	13.475.909	134.851	11.665.448	1.501	285.376	136.352	11.950.824
Entre 31 y 60 días	16.130	2.530.010	443	125.770	16.573	2.655.780	46.382	6.297.042	760	403.544	47.142	6.700.586
Entre 61 y 90 días	3.048	340.992	157	23.222	3.205	364.214	4.599	352.078	188	26.662	4.787	378.740
Entre 91 y 120 días	2.142	317.058	88	22.984	2.230	340.042	2.341	205.060	98	12.816	2.439	217.876
Entre 121 y 150 días	1.291	203.733	63	11.192	1.354	214.925	1.749	145.834	90	11.350	1.839	157.184
Entre 151 y 180 días	1.005	147.293	40	12.219	1.045	159.512	1.410	369.043	55	4.708	1.465	373.751
Entre 181 y 210 días	972	134.526	31	9.545	1.003	144.071	923	86.859	33	5.221	956	92.080
Entre 211 y 250 días	1.084	417.417	46	6.875	1.130	424.292	1.198	109.715	53	8.757	1.251	118.472
Más de 250 días	14.090	5.631.919	421	2.133.538	14.511	7.765.457	13.282	5.041.249	390	2.100.404	13.672	7.141.653
Totales	495.350	88.302.643	5.964	3.629.365	501.314	91.932.008	468.261	101.396.300	6.385	3.640.688	474.646	105.036.988

- e) Al 30 de junio de 2018 y al 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	17	15.743	11	8.435
Documentos por cobrar en cobranza judicial	441	5.582.354	424	5.224.153

- 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\$
Saldo al 01 de enero de 2017	7.219.328
Aumentos (disminuciones) del año	1.632.825
Montos castigados	(586.735)
Saldo al 31 de diciembre de 2017	8.265.418
Aumentos (disminuciones) del año	673.494
Ajuste inicial NIIF 9 (*)	51.448
Montos castigados	(9.155)
Saldo al 30 de junio 2018	8.981.205

(*) De acuerdo a lo indicado en la Nota 2.24, referente a la implementación de NIIF 9, la Sociedad y sus filiales aplicaron el modelo simplificado de pérdidas esperadas para Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar, determinando un aumento de la provisión de deterioro de deudores por M\$51.448 con la correspondiente aumento de Activos por Impuestos Diferidos por M\$13.891 (Nota 15).

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

Provisiones y castigos	Saldo al	
	30/06/2018	30/06/2017
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	727.201	885.611
Provisión cartera repactada	(2.259)	63.699
Castigos del período	(9.155)	(100.545)
Totales	715.787	848.765

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 junio de 2018, es el siguiente:

Accionistas	Número de Acciones		Total	Participación
	Serie A	Serie B		
Inversiones Los Ríos Limitada	371.661.603	8.997.443.992.100	8.997.815.653.703	99,9160%
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	375.450	6.761.257.700	6.761.633.150	0,0751%
Cóndor Holding SpA	248.037.779	-	248.037.779	0,0028%
Sociedad Inmobiliaria Rahue Ltda.	4.122	123.662.933	123.667.055	0,0014%
Inmobiliaria Santa Alicia Ltda.	1.962	58.849.343	58.851.305	0,0007%
Finkelstein Veliz, Clara Lea	1.418	42.542.841	42.544.259	0,0004%
Inversiones Correntoso Ltda.	1.307	39.211.746	39.213.053	0,0004%
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	1.066	31.978.511	31.979.577	0,0004%
Bravo Michell, Clodomiro	884	26.521.860	26.522.744	0,0003%
Conca Hnos. Ltda.	791	23.730.085	23.730.876	0,0003%
Radiodifusoras Australes Soc. Ltda.	686	20.589.339	20.590.025	0,0002%
Sucesión Elena Trencha V. de Garrido	577	17.321.694	17.322.271	0,0002%
Minoritarios	5.673	170.298.267	170.303.940	0,0018%
Totales	620.093.318	9.004.759.956.419	9.005.380.049.737	100%

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 se proporcionan como capital de trabajo, y se definen de corto plazo. Estos préstamos se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en la Sociedad, la relacionada Frontel y la matriz Eléctricas, 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, 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 los siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

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\$	1.202.976	-	1.202.976	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	3.519.101	-	4.123.125	-
76.067.075-8	Inversiones Los Ríos Ltda.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	118.411	-	112.962	-
76.429.813-6	Línea Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	99.419	-	76.136	-
76.073.168-4	Inversiones Los Lagos IV Ltda.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	38.852	-	34.484	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SPA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	2.243	-	2.243	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	1.211.106	-	4.320.203	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Materiales - Costo de personal (Saesa y filiales)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	587.373	-	3.063.212	-
76.230.505-4	Betrans S.A.	Chile	Mantenimiento y operación	Menos de 90 días	Indirecta	CH\$	259.610	-	702.779	-
Totales							7.039.091	-	13.638.120	-

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

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\$
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Compra energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	776.843	-	528.433	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	27.100	-	27.100	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (filial STC,STN y SATT)	Menos de 90 días	Matriz	USD	89.201.575	-	58.394.571	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	94	-	63	-
76.067.075-8	Inversiones Los Ríos Ltda.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	5.140.621	-	10.606.932	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SPA	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	143	-	292	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	3.863	-	7.971	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente	Menos de 90 días	Matriz	UF	15.124.497	-	6.814.016	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Materiales - Costo de personal (Saesa y filiales)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	-	-	924.355	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos por pagar (filial STS)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	2.208	-	4.440	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos por pagar (filial Luz Osorno)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	368	-	890	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos por pagar (filial SGA)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	152	-	397	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (filial STS)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	-	-	11.536.440	-
76.073.168-4	Inversiones Los Lagos IV Ltda.	Chile	Dividendos por pagar (filial STS)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	9.783	-	19.798	-
96.817.230-1	Eléctrica Puntilla S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Indirecta	USD	-	-	30.349	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	487	-	481	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	2.023	-	1.997	-
5.836.260-3	Mario Donoso	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	2.440	-	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	487	-	481	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	2.023	-	1.997	-
Totales							110.294.707	-	88.901.003	-

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

RUT	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la Relación	Descripción de la transacción	30/06/2018 M\$	30/06/2017 M\$
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Matriz común	Compra energía y potencia	(3.459.765)	(4.464.166)
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Matriz común	Intereses Préstamos en cuenta corriente	89.574	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz común	Servicio costo de personal	1.543.289	1.036.296
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz común	Peajes (neto)	(26.621)	(3.369)
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz común	Mantención sistema	29.404	31.724
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz común	Intereses Préstamos en cuenta corriente	(32.865)	(418.172)
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Matriz	Intereses Préstamos en cuenta corriente	(124.649)	(176.900)
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Matriz	Intereses Préstamos en cuenta corriente	(5.283.341)	(1.104.998)

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 período de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

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

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

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

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

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

Director	30/06/2018 M\$	30/06/2017 M\$
Iván Díaz-Molina	2.023	1.990
Jorge Lesser García-Huidobro	2.023	1.990
Totales	4.046	3.980

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 83 a cada Director de la Sociedad, para el período mayo 2018 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2019.

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

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

Director	30/06/2018 M\$	30/06/2017 M\$
Iván Díaz-Molina	13.385	10.962
Jorge Lesser García-Huidobro	13.385	10.964
Totales	26.770	21.926

c) *Compensaciones del personal clave de la gerencia*

El equipo gerencial de la Sociedad actualmente lo componen un Gerente General, 12 Gerentes de Área y 22 Subgerentes. En 2017, un Gerente General, 12 Gerentes de Área y 18 Subgerentes.

Las remuneraciones del Equipo Gerencial de la Sociedad con cargo a resultados ascienden a M\$1.598.700 al 30 de junio de 2018 y a M\$1.372.319 al 30 de junio de 2017.

La Sociedad tiene para sus ejecutivos establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades. Estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y se paga un anticipo de 25% de una remuneración bruta durante el tercer trimestre de cada año y el saldo es cancelado en el primer semestre del año siguiente. El cargo a resultados del plan de incentivos asciende a M\$776.482 al 30 de junio de 2018 y M\$730.402 (incluye M\$71.644 de indemnización correspondiente a un finiquito) al 30 de junio de 2017.

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

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

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	11.090.591	10.798.351	292.240
Materiales en tránsito	968.576	968.576	-
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	1.968.718	1.871.938	96.780
Petróleo	390.069	390.069	-
Totales	14.417.954	14.028.934	389.020

Al 31 de diciembre de 2017:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	10.444.906	10.228.026	216.880
Materiales en tránsito	167.134	167.134	-
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	1.755.897	1.692.545	63.352
Petróleo	306.837	306.837	-
Totales	12.674.774	12.394.542	280.232

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\$108.788 para el período terminado al 30 de junio de 2018 y un cargo de M\$112.581 para el período al 30 de junio de 2017.

Movimiento Provisión	30/06/2018 M\$	30/06/2017 M\$
Provisión del período	108.788	112.581
Totales	108.788	112.581

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 (*)	9.617.848	9.031.050
Otros gastos por naturaleza (**)	1.189.593	982.719
Totales	10.807.441	10.013.769

(*) 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\$8.397.464 (M\$6.906.681 en 2017) y los materiales utilizados en FNDR al 30 de junio de 2018 ascienden a M\$196.474 (M\$924.230 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 al 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	30/06/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	290.712	951.906
IVA Crédito fiscal por recuperar (1)	13.090.337	12.750.926
Crédito Sence	-	95.611
Crédito Activo Fijo	70.650	70.458
Impuesto por recuperar año anterior	3.602.035	3.231.152
Totales	17.053.734	17.100.053

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

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

Pasivos por impuestos corrientes	30/06/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	52.100	1.262.876
Iva Débito fiscal	3.496.753	2.819.759
Otros	90.896	198.631
Totales	3.639.749	4.281.266

12 Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

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

Activos Intangibles Neto	30/06/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Activos Intangibles Identificables Neto	43.507.077	43.769.229
Servidumbres	41.556.597	41.130.251
Derecho de Agua	108.543	108.543
Software	1.841.937	2.530.435

Activos Intangibles Bruto	30/06/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Activos Intangibles Identificables Bruto	50.460.542	52.178.893
Servidumbres	41.556.597	41.130.251
Derecho de Agua	108.543	108.543
Software	8.795.402	10.940.099

Amortización Activos Intangibles	30/06/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Activos Intangibles Identificables	(6.953.465)	(8.409.664)
Servidumbres	-	-
Derecho de Agua	-	-
Software	(6.953.465)	(8.409.664)

La composición y movimientos del activo intangible durante el período 2018 y año 2017, son los siguientes:

Movimiento período 2018	Servidumbre Neto M\$	Derecho de Agua M\$	Software, Neto M\$	Activos Intangibles, Neto M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2018	41.130.251	108.543	2.530.435	43.769.229
Adiciones	52	-	-	52
Retiros Valor Bruto	-	-	(2.144.692)	(2.144.692)
Retiros y Traspasos Amortización Acumulada	-	-	2.144.692	2.144.692
Otros (Activación Obras en Curso)	-	-	(5)	(5)
Gastos por amortización	-	-	(688.493)	(688.493)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	426.294	-	-	426.294
Total movimientos	426.346	-	(688.498)	(262.152)
Saldo final al 30 de junio de 2018	41.556.597	108.543	1.841.937	43.507.077

Movimiento año 2017	Servidumbre Neto M\$	Derecho de Agua M\$	Software, Neto M\$	Activos Intangibles, Neto M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2017	41.750.647	108.543	3.302.867	45.162.057
Adiciones	19.396	-	-	19.396
Retiros Valor Bruto	-	-	(416.550)	(416.550)
Retiros y Traspasos Amortización Acumulada	-	-	455.010	455.010
Otros (Activación Obras en Curso)	-	-	1.724.708	1.724.708
(Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	(1.164.667)	(1.164.667)
Gastos por amortización	-	-	(1.370.933)	(1.370.933)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	(639.792)	-	-	(639.792)
Total movimientos	(620.396)	-	(772.432)	(1.392.828)
Saldo final al 31 de diciembre de 2017	41.130.251	108.543	2.530.435	43.769.229

Los derechos de servidumbre y derechos de agua se presentan al costo y los adquiridos a partir de la fecha de transición al costo histórico. El año 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 Comprada

A continuación se presenta el detalle de la plusvalía por las unidades generadoras de efectivo o grupos de éstas a las que está asignada y los saldos al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017:

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
96.956.660-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	49.471.945	49.471.945
Totales		174.416.006	174.416.006

La plusvalía comprada relacionada con Sociedad Austral de Electricidad S.A., Rut 90.021.000-0, corresponde al exceso pagado originado en la compra de las acciones de esa sociedad, realizada en 2001. Posteriormente, la sociedad comprada 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 Sociedad Austral de Electricidad S.A., Antigua Saesa, Rut 96.956.660-5, 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 la Sociedad.

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Administración de la Sociedad, las proyecciones de 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 Equipo

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

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30/06/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Propiedades, Planta y Equipo	544.529.814	513.392.978
Terrenos	15.161.058	15.285.018
Edificios	9.567.891	9.778.379
Planta y Equipo	375.762.831	374.814.880
Equipamiento de Tecnologías de la Información	1.501.517	1.868.428
Instalaciones Fijas y Accesorios	819.569	917.136
Vehículos de Motor	2.577.736	2.746.192
Construcciones en Curso	135.664.769	104.362.061
Otras Propiedades, Planta y Equipo	3.474.443	3.620.884

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30/06/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	693.439.148	653.536.526
Terrenos	15.161.058	15.285.018
Edificios	15.658.885	15.813.947
Planta y Equipo	507.588.298	498.847.924
Equipamiento de Tecnologías de la Información	5.089.483	5.205.446
Instalaciones Fijas y Accesorios	2.305.716	2.299.130
Vehículos de Motor	4.103.656	4.053.610
Construcciones en Curso	135.664.769	104.362.061
Otras Propiedades, Planta y Equipo	7.867.283	7.669.390

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30/06/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(148.909.334)	(140.143.548)
Edificios	(6.090.994)	(6.035.568)
Planta y Equipo	(131.825.466)	(124.033.044)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(3.587.967)	(3.337.018)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(1.486.147)	(1.381.994)
Vehículos de Motor	(1.525.920)	(1.307.418)
Otras Propiedades, Planta y Equipo	(4.392.840)	(4.048.506)

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

	Terrenos	Edificios, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Construcciones en Curso	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Movimiento periodo 2018									
Saldo Inicial al 1 de enero de 2018	15.285.018	9.778.379	374.814.880	1.868.428	917.136	2.746.192	104.362.061	3.620.884	513.392.976
Adiciones	-	-	1.027.405	-	-	-	32.346.302	129.773	33.503.480
Retiros Valor Bruto	(123.960)	(236.189)	(140.815)	(115.962)	(170)	(48.829)	-	(2.309)	(668.234)
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	143.508	254.570	115.916	170	19.764	-	2.309	336.237
Tipo Cambio Depreciación Acumulada	-	-	(286.738)	-	-	-	-	-	(286.738)
Otros (Activación Obras en Curso)	-	81.127	5.597.633	-	6.756	98.875	(5.915.342)	130.951	-
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	2.949.671	-	-	-	(5.337.627)	(60.522)	(2.448.478)
Gastos por depreciación	-	(198.934)	(7.780.254)	(366.865)	(104.323)	(238.266)	-	(346.643)	(9.035.285)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	-	-	(693.521)	-	-	-	10.209.375	-	9.515.854
Total movimientos	(123.960)	(210.488)	947.951	(366.911)	(97.567)	(168.456)	31.302.708	(146.441)	31.136.836
Saldo final al 30 de junio de 2018	15.161.058	9.567.891	375.762.831	1.501.517	819.569	2.577.736	135.664.769	3.474.443	544.529.814
Movimiento año 2017									
Saldo Inicial al 1 de enero de 2017	15.269.731	8.752.943	356.752.997	2.355.470	1.417.264	2.298.808	69.272.650	3.673.327	459.793.190
Adiciones	-	-	2.298.377	-	143	-	77.396.238	398.732	80.093.490
Retiros Valor Bruto	-	-	(1.122.566)	(284.425)	(1.533)	(261.217)	-	(334.500)	(2.004.241)
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	-	1.727.431	284.425	1.533	192.613	-	334.500	2.540.502
Tipo Cambio Depreciación Acumulada	15.287	1.536.961	15.154.048	582.730	302.326	1.015.077	(19.000.776)	394.347	224.650
Otros (Activación Obras en Curso)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	(135.045)	20.134.305	(313.162)	(561.830)	(75.161)	(18.880.647)	(168.460)	-
Gastos por depreciación	-	(376.480)	(15.746.184)	(756.610)	(240.767)	(423.928)	-	(677.062)	(18.221.031)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	-	-	(4.608.178)	-	-	-	(4.425.404)	-	(9.033.582)
Total movimientos	15.287	1.025.436	18.061.883	(487.042)	(500.128)	447.384	35.089.411	(52.443)	53.599.788
Saldo final al 31 de diciembre de 2017	15.285.018	9.778.379	374.814.880	1.868.428	917.136	2.746.192	104.362.061	3.620.884	513.392.976

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".
- La Sociedad y sus filiales 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 al 31 de diciembre de 2017 no es significativo. La Sociedad y sus filiales no presenta 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 junio 2018 y 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	1.577.654	907.803	1.077.868	493.033
Ajustes por impuestos corrientes de años anteriores	(39.648)	(101.736)	-	(96.610)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	1.538.006	806.067	1.077.868	396.423
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	4.460.304	3.612.504	2.242.957	1.878.242
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	4.460.304	3.612.504	2.242.957	1.878.242
Gasto por impuesto a las ganancias, operaciones continuadas	5.998.310	4.418.571	3.320.825	2.274.665

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)	(141.883)	28.709	(96.278)	(6.586)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(17.411)	(13.425)	27.325	(6.931)
Impuestos a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	(159.294)	15.284	(68.953)	(13.517)

b) La conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar la tasa de impuesto vigente a la ganancia (pérdida) antes de impuesto al 30 de junio de 2018 y al 30 de junio de 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
Ganancia antes de Impuesto	23.245.099	19.367.938	11.933.558	9.979.326
Total de gasto por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27% en 2018 - 25,5% en 2017)	(6.276.177)	(4.938.824)	(3.222.061)	(2.544.728)
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	1.297.260	728.273	(19.980)	69.003
Efecto fiscal de (gastos) ingreso no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(1.447.906)	693.181	(1.111.776)	569.357
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(65.631)	201.030	(5.982)	218.807
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y (gasto) ingreso por impuestos	494.144	(1.102.231)	1.038.974	(587.104)
Total ajustes al ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	277.867	520.253	(98.764)	270.063
Gasto por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(5.998.310)	(4.418.571)	(3.320.825)	(2.274.665)
Tasa impositiva efectiva	25,80%	22,81%	27,83%	22,79%

15.2 Impuestos diferidos

- a) El detalle de los saldos de impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2018 y al 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	-	-	40.179.320	34.745.531
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	88.064	58.700	5.638	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	2.418.111	2.231.662	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	265.838	284.057	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	105.036	75.663	-	-
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	3.389.557	3.402.146	-	-
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	(304)	(915)	191.659	239.970
Impuestos diferidos relativos a pérdida fiscales	3.933.362	2.837.684	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	487.612	886.296	-	-
Impuestos diferidos otras provisiones	150.556	120.651	-	5.138
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	15.178	-	-	-
Total Impuestos Diferidos	10.853.010	9.895.944	40.376.617	34.990.639

- b) Los movimientos de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado de Situación Financiera Consolidado Intermedios en el período 2018 y año 2017, son los siguientes:

Movimientos impuestos diferidos	Activo M\$	Pasivo M\$
Saldo al 01 de enero de 2017	7.948.455	24.019.046
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	1.922.474	10.982.559
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	25.015	(10.966)
Saldo al 31 de diciembre de 2017	9.895.944	34.990.639
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	925.674	5.385.978
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	17.411	-
Otros incremento (decremento) (*)	13.981	-
Saldo al 30 de junio de 2018	10.853.010	40.376.617

(*) De acuerdo a lo indicado en Nota 2.24, a1, el monto de M\$13.981 incluido en el ítem Incrementos (decrementos), contiene M\$13.891 activos por impuestos diferidos corresponde al efecto producto de la primera aplicación de la NIIF 9 asociada al deterioro de cuentas por cobrar de acuerdo a pérdidas esperadas.

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

La Sociedad y sus filiales 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	9.810.751	149.070.909	9.677.201	149.194.542
Derivados (*)	-	-	1.175.124	-
Totales	80.433.858	149.070.909	77.808.871	149.194.542

(*) Ver nota 16.1

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

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Rut	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	
SAESA	Banco Estado	97.030.000-7	USD	0,25%	Semestral	10.751.116	-	10.751.116	-	-	-	-	-
SAESA	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,24%	Semestral	20.175.800	-	20.175.800	-	-	-	-	-
SAESA	Banco Estado	97.030.000-7	USD	0,23%	Semestral	21.586.834	-	21.586.834	-	-	-	-	-
STS	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,23%	Semestral	11.048.760	-	11.048.760	-	-	-	-	-
STS	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,25%	Semestral	7.060.597	-	7.060.597	-	-	-	-	-
Totales						70.623.107	-	70.623.107	-	-	-	-	-

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Rut	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	
SAESA	Banco Estado	97.030.000-7	USD	0,26%	Semestral	9.965.235	-	9.965.235	-	-	-	-	-
SAESA	Banco Scotiab	97.018.000-1	CLP	0,26%	Semestral	20.029.183	-	20.029.183	-	-	-	-	-
SAESA	Banco Estado	97.030.000-7	USD	0,24%	Semestral	18.938.139	-	18.938.139	-	-	-	-	-
STS	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,26%	Semestral	7.001.813	-	7.001.813	-	-	-	-	-
STS	Banco Scotiab	97.018.000-1	CLP	0,25%	Semestral	11.022.176	-	11.022.176	-	-	-	-	-
Totales						66.956.546	-	66.956.546	-	-	-	-	-

c) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con el público, Bonos al 30 de junio de 2018 y al 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 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No Corriente		
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	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
Totales					3.016.759	6.793.992	9.810.751	2.234.969	-	-	2.468.982	-	-	144.366.958	149.070.909

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 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No Corriente		
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	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
Totales					2.307.555	7.369.646	9.677.201	4.405.780	-	-	-	-	-	144.788.762	149.194.542

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

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	Corriente			30/06/2018						
					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	Total No Corriente	
								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
SAESA	BONO SERIE L/N°397	UF	3,75%	Sin Garantía	-	410.880	410.880	-	-	-	-	-	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
Totales					3.016.759	6.793.992	9.810.751	2.234.969	-	-	2.468.982	-	144.366.958	149.070.909

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	Corriente			31/12/2017						
					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	Total No Corriente	
								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
SAESA	BONO SERIE L/N°397	UF	3,75%	Sin Garantía	-	412.317	412.317	-	-	-	-	-	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
Totales					2.307.555	7.369.646	9.677.201	4.405.780	-	-	-	-	144.788.762	149.194.542

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

Sociedad	Contrato de Bonos / N° de Registro	Representante de los Tenedores de Bonos	Fecha Escritura	Fecha última modificación	Notaría	Fecha Colocación	Monto Colocado UF
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

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	
						Nacional	Tasa	Nacional	Tasa
SATT	BCI	Cross Currency Swap	23/03/2017	30/11/2018	617	184,2	0,00%	7.339	0,78%
SATT	BCI	Cross Currency Swap	07/07/2017	30/11/2018	511	110,9	0,00%	4.431	1,58%

Empresa	Banco	Instrumento	Fecha inicio	Fecha vencimiento	Duración (días)	USD		CLP	
						Compañía recibe		Compañía paga	
						Nacional	Tasa	Nacional	Tasa
SAESA	Banco Estado	FORWARD	27/04/2018	26/07/2018	90	33.303,30	0,21%	20.000.000	0,23%
SAESA	Banco 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 al 31 de diciembre de 2017 son los siguientes:

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

(*) 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 al 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	59.675.267	72.468.648
Otras cuentas por pagar	4.497.927	3.750.667
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	64.173.194	76.219.315

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2018 y al 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	37.421.516	47.629.014
Proveedores por compra de combustible y gas	649.068	131.464
Cuentas por pagar importaciones en tránsito	1.288.062	459.845
Cuentas por pagar bienes y servicios	20.316.621	24.248.325
Dividendos por pagar a terceros	58.006	122.401
Cuentas por pagar instituciones fiscales	281.260	159.909
Otras cuentas por pagar	4.158.661	3.468.357
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	64.173.194	76.219.315

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

Proveedores con pago al día	Saldo al				Saldo al			
	30/06/2018				31/12/2017			
	Bienes M\$	Servicios M\$	Otros M\$	Total M\$	Bienes M\$	Servicios M\$	Otros M\$	Total M\$
Hasta 30 días	3.441.099	51.722.824	4.511.344	59.675.267	3.500.111	66.591.585	2.376.952	72.468.648
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales	3.441.099	51.722.824	4.511.344	59.675.267	3.500.111	66.591.585	2.376.952	72.468.648

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	86.634.121	-	-	86.634.121
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	7.039.091	-	-	7.039.091
Efectivo y equivalentes al efectivo	4.993.777	15.396.880	-	20.390.657
Totales	98.666.989	15.396.880	2.294.470	114.063.869

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	101.792.231	-	-	101.792.231
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	13.638.120	-	-	13.638.120
Efectivo y equivalentes al efectivo	6.906.929	7.920.436	-	14.827.365
Totales	122.337.280	7.920.436	703.435	130.257.716

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	229.504.767	-	229.504.767
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	64.173.194	-	64.173.194
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	110.294.707	-	110.294.707
Totales	403.972.668	-	403.972.668

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	225.828.289	-	225.828.289
Otros pasivos financieros, derivado	-	1.175.124	1.175.124
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	76.219.315	-	76.219.315
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	88.901.003	-	88.901.003
Totales	390.948.607	1.175.124	392.123.731

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.

Activos Financieros - al 30/06/2018	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado:		
Efectivo en caja	3.094.872	3.094.872
Saldo en Bancos	1.898.905	1.898.905
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	80.048.416	80.048.416

Pasivos Financieros - al 30/06/2018	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Pasivos Financieros mantenidos a costo amortizado:		
Deuda Bancaria	70.623.107	70.623.107
Bonos	158.881.660	176.560.367
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	64.173.194	64.173.194

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 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:

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

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

19.1.1 Otras Provisiones corrientes

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

Otras provisiones corrientes	Provisiones	
	30/06/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	4.151.354	3.802.778
Totales	4.151.354	3.802.778

(*) Principalmente provisiones de multas y juicios.

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

Otras Provisiones a corto plazo	Por reclamaciones legales
Saldo inicial al 01 de enero de 2018	3.802.778
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	878.744
Incremento en provisiones existentes	107.290
Provisión utilizada	(637.458)
Total movimientos en provisiones	348.576
Saldo final al 30 de junio de 2018	4.151.354

Otras Provisiones a corto plazo	Por reclamaciones legales
Saldo inicial al 01 de enero de 2017	1.977.892
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	1.481.763
Incremento en provisiones existentes	515.559
Provisión utilizada	(172.436)
Total movimientos en provisiones	1.824.886
Saldo final al 31 de diciembre de 2017	3.802.778

19.1.2 Provisiones Corrientes, por beneficios a los empleados

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

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Provisiones	
	30/06/2018	31/12/2017
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	983.272	1.052.056
Provisión por beneficios anuales	2.619.877	4.295.593
Totales	3.603.149	5.347.649

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

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Por		Totales M\$
	vacaciones del personal	beneficios anuales	
Saldo inicial al 01 de enero de 2018	1.052.056	4.295.593	5.347.649
Movimientos en provisiones			
Incremento en provisiones existentes	772.412	3.079.593	3.852.005
Provisión utilizada	(841.196)	(4.755.309)	(5.596.505)
Total movimientos en provisiones	(68.784)	(1.675.716)	(1.744.500)
Saldo final al 30 de junio de 2018	983.272	2.619.877	3.603.149

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Por		Totales M\$
	vacaciones del personal	beneficios anuales	
Saldo inicial al 01 de enero de 2017	905.698	3.942.057	4.847.755
Movimientos en provisiones			
Incremento en provisiones existentes	606.816	4.364.644	4.971.460
Provisión utilizada	(460.458)	(4.011.108)	(4.471.566)
Total movimientos en provisiones	146.358	353.536	499.894
Saldo final al 31 de diciembre de 2017	1.052.056	4.295.593	5.347.649

19.2 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 al 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	30/06/2018 M\$	31/12/2017 M\$
Indemnizaciones por años de servicio	7.190.068	6.891.637
Totales	7.190.068	6.891.637

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

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2018	6.891.637
Costo por intereses	165.697
Costo del servicio del año	312.830
Pagos en el año	(244.582)
Variación actuarial por experiencia	64.486
Saldo al 30 de junio de 2018	7.190.068

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2017	6.186.918
Costo por intereses	218.972
Costo del servicio del año	569.390
Pagos en el año	(135.309)
Variación actuarial por cambio tasa	(198.279)
Variación actuarial por experiencia	249.945
Saldo al 31 de diciembre de 2017	6.891.637

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

	30/06/2018	30/06/2017
Gasto reconocido en el estado de resultados integrales	M\$	M\$
Costo por intereses	165.697	130.564
Costo del servicio del año	312.830	282.350
Total Gasto reconocido en el estado de resultados	478.527	412.914
Pérdida actuarial neta plan de beneficios definidos	64.486	49.721
Total Gasto reconocido en el estado de resultados integrales	543.013	462.635

d) Hipótesis actuariales utilizadas al 30 de junio de 2018.

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

e) Sensibilizaciones

Sensibilización de tasa de descuento:

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

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	754.485	(636.587)

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial:

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

Sensibilización esperada de incremento salarial	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(647.355)	751.156

19.3 Juicios y multas

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

19.3.1 Juicios

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

Empresa	Tribunal	N° Rol	Origen	Etapas Procesal	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 (Holt con SAESA).	Causa archivada	33.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	3832-2014	Reclamo por uso de servidumbre (Gómez con SAESA).	Causa archivada	15.000
SAESA	Juzgado de Letras de Puerto Varas	528-2012	Indemnización de perjuicios contractual (Orellana con SAESA).	Causa archivada	11.000
SAESA	JLC de Cobranza Osorno	A-12-2016	Cobro cotizaciones previsionales (IPS con SAESA).	Casación	100.000
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
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 (Scheinberg 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 (Arillanca con SAESA).	Causa archivada	18.500
SAESA	1° Juzgado Civil de Osorno	C-2828-11	Demanda civil de indemnización de perjuicios (Construtora América con SAESA).	Causa 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 (Correaje y Turismo Miranda con SAESA).	Casación	Indeterminado
SAESA	Juzgado de Letras de Castro	C-239-16	Incendio (Bórquez Feliz y otro con SAESA).	Pendiente en primera instancia	466.200
SAESA	Juzgado Policía 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 Bustos (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 (Vilegas 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 Meriquina	532-2018	Consumidor. Falta suministro	Pendiente en primera instancia	5.000
SAESA	2° Juzgado Policía Local Valdivia	3902-2018	Consumidor (Gallardo con SAESA) quema equipo	Pendiente en primera instancia	89
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 (Hualitao con Donoso y SAESA)	Pendiente en primera instancia	486.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Valdivia	C-1344-2018	Indemnización Perjuicios (Maragaño con SAESA)	Pendiente en primera instancia	72.800
SAESA	2° Juzgado Civil de Valdivia	C-1321-2018	Juicio Hacienda (Fisco con SAESA) Reposición Puente Río Bueno Ruta T71	Pendiente en primera instancia	27.419
SAESA	2° Juzgado Civil de Valdivia	C-1320-2018	Juicio Hacienda (Fisco con SAESA) Circunvalación Valdivia	Pendiente en primera instancia	110.300
SAESA	1° Juzgado Policía Local Osorno	4108-2018	Consumidor (Wulf con SAESA) Cobro excesivo	Pendiente en primera instancia	1.463
SAESA	1° Juzgado Policía Local Osorno	2416-2018	Consumidor (Mancilla con SAESA) Retail	Pendiente en primera instancia	648
SAESA	Juzgado Policía 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 despido injustificado (Guzmán Jemima con Diansar, Isotrón Saoy y STS).	Pendiente en primera instancia	11.468
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2124-2016	Hernandez con SAESA (indemnización perjuicios electrocución).	Pendiente en primera instancia	50.000
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. (Construtora San Felipe con EDELAYSEN).	Pendiente en primera instancia	2.927.776
EDELAYSEN	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2227-2017	Demanda colectiva por ley del consumidor. Temporales de junio (SERNAC con EDELAYSEN)	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
EDELAYSEN	1° Juzgado de Letras de Coyhaique	C-280-2018	Indemnización Perjuicios lesiones corte cable (Adasme con EDELAYSEN)	Pendiente en primera instancia	20.000
EDELAYSEN	1° Juzgado de Letras de Coyhaique	C-1749-2017	Indemnización perjuicios lesiones corte cable (Cifuentes con EDELAYSEN)	Pendiente en primera instancia	14.700
EDELAYSEN	Juzgado Policía 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 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	2164-2014	Impugnación de tasación en indemnización de perjuicios (Munzenmayer Con STS) (*).	Causa archivada	120.000
STS	1° Juzgado Civil de Puerto 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 (Canio 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 (Guirfache 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. (Pfliz 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 para ellas. 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 sus filiales han estimado que se obtendrá resultados favorables o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones.

19.3.2 Multas

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

Empresa	Resolución y fecha	Organismo	Concepto	Estado	Monto comprometido M\$
Multas cursadas en 2018 y pendientes de resolución					
SAESA	Res. Ex. 24.212 de fecha 16.06.2018	SEC	Calidad de Servicio.	Pendiente Recurso de Reposición	47.538
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. 23.776 de fecha 14.05.2018	SEC	Falta Mantenimiento Línea Barro Blanco- Pichil	Pendiente Reposición	71.307
STS	Res. Ex. 23.777 de fecha 14.05.2018	SEC	Falla Línea Pld Pld-Ancud	Pendiente Reposición	427.642
STS	Res. Ex. 23.782 de fecha 14.05.2018	SEC	Falta Coordinación S/E	Pendiente Reposición	118.845
Multas pendientes de resolución de años anteriores					
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
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	Enov. falta señalética	Pendiente Reclamo Ilegalidad	47.538
EDELAYSEN	Res. Ex. 12389 de fecha 17.02.2016	SEC	Calidad de Servicio.	Pendiente Recurso de Reposición	9.508
EDELAYSEN	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 atraveso.	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 sus filiales han estimado que se obtendrá resultados favorables o que los resultados son inciertos y las multas se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones al respecto.

20 Otros Pasivos no Financieros

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2018 y al 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)	19.979.870	21.266.013	-	-
Otras obras de terceros	6.386.254	5.081.209	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	370.778	370.778	9.000.475	9.185.864
Otros pasivos no financieros no corrientes (*)	-	-	1.409.458	1.144.706
Totales	26.736.902	26.718.000	10.409.933	10.330.570

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 y al 31 de diciembre de 2017 el capital social de SAESA asciende a M\$304.501.634. El capital está representado por 620.093.318 acciones serie A y 9.004.759.956.419 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).

21.1.2 Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 26 de abril de 2018 se aprobó el pago de un dividendo final de \$0,002357668 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017, lo que significó un pago total de M\$21.231.698. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 26 de mayo de 2018.

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 27 de abril de 2017 se aprobó el pago de un dividendo final de \$0,0022182480 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016, lo que significó un pago total de M\$19.976.166. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 27 de mayo de 2017.

21.1.3 Otras reservas

Los saldos por naturaleza y destino de Otras reservas al 30 de junio de 2018 y 2017 son los siguientes:

Al 30 de junio de 2018

	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	(2.335.686)	2.718.568			382.882
Reservas de cobertura negocios conjuntos, neta de impuesto	(326.833)		34.572		(292.261)
Reservas de cobertura, neta de impuesto	803.116		(421.703)		381.413
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales	(891.391)			(47.906)	(939.297)
Otras reservas varias	12.616.103				12.616.103
Efecto fusión STS y Sagesa (proforma)	15.996				15.996
Efecto fusión filiales 31.05.2011 (*)	12.325.796				12.325.796
Totales	22.207.101	2.718.568	(387.131)	(47.906)	24.490.632

Otras reservas varias por M\$12.616.103, están compuestas por M\$1.001.277, que corresponden a revalorización del capital pagado hasta el periodo 05 de agosto de 2009 a diciembre de 2009 (período de transición a NIIF), según lo indicado en Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros. El valor de M\$11.614.826 corresponde al valor de Otras reservas resultante de la división de Los Lagos Ltda., en cuatro empresas, la continuadora legal Los Lagos, y Lagos II, Los Lagos III y Los Lagos IV. A Saesa (Ex Los Lagos II) se le asignaron las acciones que Los Lagos tenía en Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Antigua Saesa). Una vez determinado el patrimonio de cada compañía, se distribuyeron proporcionalmente a las cuentas de Capital Pagado y Otras reservas según PCGA anteriores, lo que fue aprobado por los socios en la escritura de división respectiva.

El efecto por fusión al 31.05.2011 de M\$12.325.796 se origina en la fusión por absorción de la Sociedad con su filial (Antigua Saesa). Producto de lo anterior y de acuerdo a normas tributarias

vigentes, se originaron beneficios tributarios, que implicaron mayores activos por impuestos diferidos por M\$12.319.245 al 31 de mayo de 2011. El monto por M\$6.551, corresponde a la incorporación de la participación no controladora de Antigua Saesa en la Sociedad, como consecuencia de la fusión materializada el 31 de mayo de 2011. La transacción descrita es una combinación de negocios bajo control común. En ese sentido y ante la ausencia de normas específicas en IFRS, la Sociedad ha aplicado los mismos criterios que en transacciones similares anteriores que en la esencia no involucraban una adquisición. La forma de contabilización es que los activos y pasivos se contabilizan a su valor contable y cualquier eventual efecto en resultados o mayor/menor valor teórico que se produzca como resultado de la transacción, se registrará con abono o cargo a otras reservas.

Al 30 de junio de 2017

	Saldo al 01 de enero de 2017	Reservas por diferencias de conversión	Reservas de cobertura	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales	Saldo al 30 de junio de 2017
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	1.143.449	18.935			1.162.384
Reservas de cobertura, neta de impuestos diferidos	48.234		67.676		115.910
Reservas de cobertura negocios conjuntos, neta de impuestos diferidos	(1.354.019)		659.261		(694.758)
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales	(864.718)			(35.693)	(900.411)
Otras reservas varias	12.616.103				12.616.103
Efecto fusión filial STS, SAGESA	15.996				15.996
Efecto por fusión 31.05.2011	12.325.796				12.325.796
Totales	23.930.841	18.935	726.937	(35.693)	24.641.020

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 al 30 de junio de 2017 es el siguiente:

Diferencias de conversión acumuladas	30/06/2018	30/06/2017
	M\$	M\$
Sociedad Generadora Austral S.A.	1.326.887	1.520.672
Eletrans S.A.	(202.478)	(88.007)
Eletrans II S.A.	(32.077)	(36.477)
Eletrans III S.A.	4.159	-
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	(395.053)	(167.871)
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	(340.194)	(44.252)
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	21.638	(21.682)
Totales	382.882	1.162.383

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 por naturaleza y destino de las Ganancias Acumuladas al 30 de junio de 2018 y al 30 de junio de 2017, son los siguientes:

	Utilidad líquida distributable acumulada M\$	Ajustes de primera Adopción no realizados M\$	Ganancia acumulada M\$
Saldo Inicial al 01/01/2018	80.713.137	4.053.089	84.766.226
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	17.149.810	-	17.149.810
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(10.615.849)	-	(10.615.849)
Provisión dividendo mínimo del año	(5.144.943)	-	(5.144.943)
Transferencia y otros cambios (*)	(38.070)	-	(38.070)
Saldo final al 30/06/2018	82.064.085	4.053.089	86.117.174

(*) De acuerdo a lo que se indica en Nota 2.24, a1, el efecto producto de la aplicación de la NIIF 9 por la provisión de deterioro de acuerdo al modelo simplificado de pérdidas esperadas corresponde a M\$38.070 a la fecha de adopción de la norma.

La utilidad distributable del año 2018, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2018, esto es M\$17.149.810.

	Utilidad líquida distributable acumulada M\$	Ajustes de primera Adopción no realizados M\$	Ganancia acumulada M\$
Saldo Inicial al 01/01/2017	68.868.576	4.053.089	72.921.665
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	14.728.631	-	14.728.631
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(12.925.754)	-	(12.925.754)
Provisión dividendo mínimo del año	(4.418.589)	-	(4.418.589)
Saldo final al 30/06/2017	66.252.864	4.053.089	70.305.953

La utilidad distributable del año 2017 de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2017, esto es M\$14.728.631.

21.2 Gestión de capital

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

21.3 Restricciones a la disposición de fondos

En virtud de los contratos de deuda que posee la Sociedad y sus filiales, el envío de flujo a sus accionistas está condicionado, al cumplimiento de las restricciones financieras mencionadas en la Nota 32.

21.4 Participaciones no controladoras

El detalle por sociedad de los efectos originados por la participación de terceros en el patrimonio al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017 y de resultados al 30 de junio de 2018 y al 30 de junio de 2017, es el siguiente:

RUT	Interés Minoritario	Participación en filiales		Patrimonio de filiales		Resultado de filiales		Participaciones no controladoras (Patrimonio)		Participaciones no controladoras (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 Eléctrica de Aisén S.A.	6,7827	6,7827	79.773.681	78.040.424	2.443.811	2.404.338	5.410.809	5.293.248	165.756	163.079
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	0,5440	0,5440	145.005.979	149.501.296	7.395.888	6.652.811	788.764	813.216	40.230	36.189
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	0,1046	0,1046	15.193.130	16.358.237	1.171.262	1.287.902	15.892	17.111	1.225	1.347
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	0,1000	0,1000	4.381.403	4.728.374	453.995	576.061	4.381	4.728	454	576
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	49,9000	49,9000	23.427.066	22.265.658	(221.816)	39.169	11.690.106	11.110.564	(110.686)	19.545
Totales								17.909.952	17.238.867	96.979	220.736

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
			M\$	M\$
Venta de Energía	158.582.666	153.230.336	77.656.765	76.687.800
Distribución	118.863.211	124.212.803	57.908.831	60.277.666
Residencial	37.533.923	44.877.786	19.346.887	22.907.110
Comercial	41.511.558	38.882.423	19.877.409	18.381.739
Industrial	21.518.082	25.180.606	9.146.034	10.731.554
Otros	18.299.647	15.271.988	9.538.501	8.257.262
Transmisión	20.009.350	17.284.794	9.962.101	8.918.566
Generación y Comercialización	19.710.105	11.732.739	9.785.832	7.491.568
Otros ingresos	2.081.814	2.253.084	1.018.422	1.122.734
Apoyos	94.639	112.415	44.526	55.595
Arriendo medidores	449.266	447.361	222.760	223.150
Cargo por pago fuera de plazo	1.311.675	1.467.223	638.039	738.942
Otros	226.234	226.085	113.097	105.047
Total Ingresos de Actividades Ordinarias	160.664.480	155.483.420	78.675.187	77.810.534

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
			M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	9.243.922	9.121.798	5.128.239	5.215.274
Venta de materiales y equipos	3.736.283	3.023.123	1.976.042	1.421.120
Arrendamientos	427.734	382.302	211.172	197.774
Intereses créditos y préstamos	438.798	523.447	207.176	262.841
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	4.138.665	3.632.878	2.200.755	1.888.889
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	925.845	488.752	686.962	484.955
Otros Ingresos	292.447	367.995	118.933	89.652
Total Otros ingresos, por naturaleza	19.203.694	17.540.295	10.529.279	9.560.505

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\$	M\$	M\$
Compras de energía y peajes	98.869.174	99.972.192	47.153.751	49.524.769
Combustibles para generación y materiales	9.617.848	9.031.050	5.106.070	4.138.166
Totales	108.487.022	109.003.242	52.259.821	53.662.935

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	10.232.638	8.522.264	5.266.572	4.334.446
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	1.391.532	892.372	1.173.286	776.952
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	613.289	576.626	305.087	245.404
Activación costo de personal	(2.048.844)	(1.347.167)	(1.130.555)	(794.393)
Totales	10.188.615	8.644.095	5.614.390	4.562.409

25 Gasto por Depreciación, 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	9.035.285	8.957.840	4.611.421	4.482.062
Amortizaciones de Intangibles	688.435	704.999	337.384	408.090
Totales	9.723.720	9.662.839	4.948.805	4.890.152

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	6.293.022	4.487.359	3.374.771	2.479.645
Sistema generación	627.030	671.400	338.537	344.004
Mantención medidores, ciclo comercial	3.794.329	3.350.381	1.869.731	1.661.777
Operación vehículos, viajes y viáticos	828.488	739.559	413.743	383.591
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	15.225	35.251	5.103	8.683
Provisiones y castigos	660.445	265.593	335.204	83.839
Gastos de administración	5.288.372	4.877.590	2.843.025	2.449.868
Egresos por construcción de obras a terceros	6.167.101	5.339.393	3.589.783	3.282.143
Otros gastos por naturaleza	1.033.942	773.838	565.630	484.064
Totales	24.707.954	20.540.364	13.335.527	11.177.614

27 Resultado Financiero

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\$	30/06/2018	30/06/2017
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	340.357	242.248	236.617	110.099
Otros ingresos financieros	666.644	49.558	628.224	47.501
Total Ingresos Financieros	1.007.001	291.806	864.841	157.600
Gastos por préstamos bancarios	(1.006.728)	(518.207)	(497.279)	(308.207)
Gastos por bonos	(2.851.845)	(2.886.265)	(1.407.280)	(1.430.673)
Otros gastos financieros	(2.035.796)	(1.797.642)	(1.544.956)	(1.026.645)
Activación gastos financieros	1.537.775	958.742	970.868	563.556
Total Costos Financieros	(4.356.594)	(4.243.372)	(2.478.647)	(2.201.969)
Resultado por unidades de reajuste	(2.143.683)	(1.914.265)	(1.114.648)	(1.140.244)
Diferencias de cambio	824.903	37.210	1.030.016	59.155
Positivas	2.556.510	368.348	2.339.992	66.397
Negativas	(1.731.607)	(331.138)	(1.309.976)	(7.242)
Total Resultado Financiero	(4.668.373)	(5.828.621)	(1.698.438)	(3.125.458)

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	SAESA		LUZ OSORNO		STS		SGA		EDELAYSEN		STN		SATT		STC		ELIMINACIONES		TOTALES SAESA		
	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	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\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES																					
Efectivo y equivalentes al efectivo	16.669.184	11.421.300	562.453	1.511.291	47.226	362.907	1.664.246	352.253	771.569	851.678	502.140	320.503	173.061	6.203	778	1.230	-	-	20.390.657	14.827.365	
Otros activos financieros corrientes	2.146.542	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	147.928	703.435	-	-	-	-	2.294.470	703.435	
Otros activos no financieros corrientes	122.444	144.278	5.050	2.947	69.650	174.423	0	-	23.804	93.777	31.778	76.795	9.153	-	10.330	1.766	-	-	272.209	493.986	
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	54.198.964	71.399.517	5.736.613	6.944.371	6.647.279	6.601.051	5.817.192	2.708.394	6.166.097	5.696.649	1.012.408	1.157.102	400.504	337.729	69.359	55.906	-	-	80.048.416	94.900.719	
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	49.200.370	46.191.354	30	3.793	1.525.016	1.188.733	2.282.490	4.299.073	19.070.161	19.369.694	1.523.283	1.270.900	-	-	-	-	(66.562.259)	(58.685.427)	7.039.091	13.638.120	
Inventarios corrientes	10.076.511	8.931.283	76.733	61.096	2.186.172	1.810.437	-	-	1.689.518	1.591.726	-	-	-	-	-	-	-	-	14.028.934	12.394.542	
Activos por Impuestos corrientes, corriente	1.665.031	1.384.538	366.523	519.115	2.103.080	3.359.362	99.361	304.587	644.434	596.769	59.192	58.317	6.616.698	5.924.320	5.499.415	4.953.045	-	-	17.053.734	17.100.053	
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.	134.079.046	139.472.270	6.747.402	9.042.613	12.578.423	13.496.913	9.863.289	7.664.307	28.365.583	28.200.293	3.128.801	2.883.617	7.347.344	6.971.687	5.579.882	5.011.947	(66.562.259)	(58.685.427)	141.127.511	154.058.220	
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	134.079.046	139.472.270	6.747.402	9.042.613	12.578.423	13.496.913	9.863.289	7.664.307	28.365.583	28.200.293	3.128.801	2.883.617	7.347.344	6.971.687	5.579.882	5.011.947	(66.562.259)	(58.685.427)	141.127.511	154.058.220	
ACTIVOS NO CORRIENTE																					
Otros activos financieros no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otros activos no financieros, no Corrientes	507	507	-	-	59.430	59.430	86.756	81.899	1.059	1.059	25.312	33.749	-	-	-	-	-	-	173.064	176.644	
Cuentas por cobrar no corrientes	5.526.846	5.848.912	107.920	78.708	148.106	147.225	367.084	346.531	435.350	469.382	399	754	-	-	-	-	-	-	6.585.705	6.891.512	
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	268.441.862	269.836.524	-	-	13.623.176	12.860.604	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(270.157.393)	(272.097.563)	11.907.645	10.599.565	
Activos intangibles distintos de la plusvalía	5.082.255	5.767.357	510.166	510.166	30.153.528	30.156.770	-	-	147.110	147.212	-	-	-	-	7.614.018	7.187.724	-	-	43.507.077	43.769.229	
Plusvalía	174.416.006	174.416.006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	174.416.006	174.416.006	
Propiedades, planta y equipo	161.386.475	154.953.290	17.067.659	16.543.330	181.701.018	171.440.390	-	-	63.602.864	63.276.483	40.962.876	39.184.780	38.044.928	32.240.416	41.763.994	35.754.289	-	-	544.529.814	513.392.978	
Activos por impuestos diferidos	3.385.121	3.447.010	239.648	232.817	3.138.016	3.527.776	66.563	60.663	261.380	267.900	3.479.361	2.308.250	134.771	19	148.150	51.509	-	-	10.853.010	9.895.944	
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	618.239.072	614.269.606	17.925.393	17.365.021	228.823.274	218.192.195	520.403	489.093	64.447.763	64.162.036	44.467.948	41.527.533	38.179.699	32.240.435	49.526.162	42.993.522	(270.157.393)	(272.097.563)	791.972.321	759.141.878	
TOTAL ACTIVOS	752.318.118	753.741.876	24.672.795	26.407.634	241.401.697	231.689.108	10.383.692	8.153.400	92.813.346	92.362.329	47.596.749	44.411.150	45.527.043	39.212.122	55.106.044	48.005.469	(336.719.652)	(330.782.990)	933.099.832	913.200.098	

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	SAESA		LUZ OSORNO		STS		SGA		EDELAYSEN		STN		SATT		STC		ELIMINACIONES		TOTALES SAESA		
	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	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\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
PASIVOS CORRIENTES																					
Otros pasivos financieros corrientes	62.324.502	59.784.882	-	-	18.109.356	18.023.989	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80.433.858	77.808.871
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	40.093.804	49.714.988	2.058.703	3.647.143	11.625.797	14.190.806	5.735.380	2.593.019	2.775.875	2.600.502	327.190	320.981	1.202.219	2.581.826	354.226	570.050	-	-	-	64.173.194	76.219.315
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	43.354.125	41.687.156	2.702.395	1.884.302	32.099.851	17.869.268	228.447	786.568	1.042.288	1.961.857	23.571.871	23.669.386	42.771.771	34.810.078	31.086.218	24.917.815	(66.562.259)	(58.685.427)	110.294.707	88.901.003	
Otras provisiones corrientes	2.890.255	3.268.412	219.759	116.064	751.695	96.402	-	-	289.187	321.442	-	-	-	-	458	458	-	-	-	4.151.354	3.802.778
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	3.105.427	2.569.088	352.129	643.703	10.848	10.652	38.462	45.439	1.662	528.570	129.260	72.153	0	354.601	1.961	57.060	-	-	-	3.639.749	4.281.266
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	2.393.838	3.757.619	69.138	84.531	441.387	699.394	-	-	291.913	443.017	190.478	184.666	-	-	216.395	178.422	-	-	-	3.603.149	5.347.649
Otros pasivos no financieros corrientes	23.307.911	23.459.224	2.245.773	1.964.606	632.035	636.593	-	-	551.183	657.577	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26.736.902	26.718.000
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	177.469.862	184.241.369	7.647.897	8.340.349	63.670.969	51.527.104	6.002.289	3.425.026	4.952.108	6.512.965	24.218.799	24.247.186	43.973.990	37.746.505	31.659.258	25.723.805	(66.562.259)	(58.685.427)	293.032.913	283.078.882	
PASIVOS NO CORRIENTES																					
Otros pasivos financieros no corrientes	149.070.909	149.194.542	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	149.070.909	149.194.542
Pasivo por impuestos diferidos	3.781.814	2.533.676	1.708.799	1.600.033	22.664.980	20.500.977	-	-	7.632.488	7.215.690	4.477.354	3.079.568	111.182	60.695	-	-	-	-	-	40.376.617	34.990.639
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	5.611.380	5.284.779	122.154	108.266	953.753	870.188	-	-	426.680	565.521	56.381	46.877	-	-	19.720	16.006	-	-	-	7.190.068	6.891.637
Otros pasivos no financieros no corrientes	1.274.713	1.012.549	815	749	9.106.016	9.289.543	-	-	28.389	27.729	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.409.933	10.330.570
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	159.738.816	158.025.546	1.831.768	1.709.048	32.724.749	30.660.708	-	-	8.087.557	7.808.940	4.533.735	3.126.445	111.182	60.695	19.720	16.006	-	-	-	207.047.527	201.407.388
TOTAL PASIVOS	337.208.678	342.266.915	9.479.665	10.049.397	96.395.718	82.187.812	6.002.289	3.425.026	13.039.665	14.321.905	28.752.534	27.373.631	44.085.172	37.807.200	31.678.978	25.739.811	(66.562.259)	(58.685.427)	500.080.440	484.486.270	
TOTAL PATRIMONIO NETO	415.109.440	411.474.961	15.193.130	16.358.237	145.005.979	149.501.296	4.381.403	4.728.374	79.773.681	78.040.424	18.844.215	17.037.519	1.441.871	1.404.922	23.427.066	22.265.658	(270.157.393)	(272.097.563)	433.019.392	428.713.828	
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	752.318.118	753.741.876	24.672.795	26.407.634	241.401.697	231.689.108	10.383.692	8.153.400	92.813.346	92.362.329	47.596.749	44.411.150	45.527.043	39.212.122	55.106.044	48.005.469	(336.719.652)	(330.782.990)	933.099.832	913.200.098	

Estado Resultados Integrales	SAESA		LUZ OSORNO		STS		SGA		EDELAYSEN		STN		SATT		STC		ELIMINACIÓN		SAESA CONSOLIDADO		
	01/01/2018 al 30/06/2018	01/01/2017 al 30/06/2017																			
Ganancia (Pérdida)	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)	(837.880)	-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)	
Ganancia antes de impuestos	19.255.759	15.670.671	1.588.783	1.665.241	9.965.531	8.718.334	637.289	710.531	2.974.860	2.962.320	635.545	837.303	245.657	330.875	(318.546)	37.509	(11.739.778)	(11.564.846)	23.245.099	19.367.938	
Gasto 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)	(80.806)	(115.231)	96.730	1.660	-	-	(5.998.310)	(4.418.571)	
Ganancia procedente de operaciones continuadas	17.149.810	14.728.631	1.171.262	1.287.902	7.395.888	6.652.811	453.995	576.061	2.443.811	2.404.338	408.766	609.657	184.851	215.644	(221.816)	39.169	(11.739.778)	(11.564.846)	17.246.789	14.949.367	
Ganancia (pérdida) Procedente de Operaciones Discontinuas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ganancia (pérdida)	17.149.810	14.728.631	1.171.262	1.287.902	7.395.888	6.652.811	453.995	576.061	2.443.811	2.404.338	408.766	609.657	184.851	215.644	(221.816)	39.169	(11.739.778)	(11.564.846)	17.246.789	14.949.367	

29 Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales incurridos efectuados 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
STC	Proyectos de inversión	Inversión	158.064	167.899
SATT	Proyectos de inversión	Inversión	47.795	3.412
Totales			344.826	529.252

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

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 según beneficiario relevante:

Acreedor de la garantía	Empresa que entrega garantía		Activos comprometidos		Total MS	2018 MS	2019 MS	2020 MS	2024 MS	2025 MS
	Nombre	Relación	Tipo de garantía	Moneda						
Agencia Chilena de Eficiencia Energética	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	40.000	40.000	-	-	-	-
ESSBIO S.A.	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	5.000	5.000	-	-	-	-
Gobierno regional de Aysén	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	22.094	22.094	-	-	-	-
Gobierno Regional de la Araucanía	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	427.045	5.145	342.825	79.075	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	14.090.528	-	939.785	13.150.743	-	-
Gobierno Regional de los Ríos	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	4.484.103	453.596	1.994.068	2.036.439	-	-
Gobierno Regional de Magallanes y Antártica Chilena	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	19.316	19.316	-	-	-	-
Gobierno Regional de Tarapaca	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	21.002	-	21.002	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Putre	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	109.060	-	-	-	109.060	-
Ilustre Municipalidad de Aysén	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	4.876	4.876	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Cabrero	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	83.641	-	83.641	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Carahue	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	26.902	-	-	-	-	26.902
Ilustre Municipalidad de Cochamo	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	21.010	21.010	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Cochrane	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	10.497	10.497	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Colhueco	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	28.782	-	-	14.391	-	14.391
Ilustre Municipalidad de Collipulli	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	31.891	-	-	-	-	31.891
Ilustre Municipalidad de Futrono	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	200	200	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Hualahue	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 Múchén	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 Ranquil	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	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	4.852	-	4.852	-	-	-
Colbún	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	51.058	-	51.058	-	-	-
Director de Validad	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	537.092	202.550	334.542	-	-	-
Director Regional de Validad	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	226.094	68.549	157.545	-	-	-
Director Regional de Validad VII Región del Maule	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	12.928	-	12.928	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	726.613	-	726.613	-	-	-
Ministerio de Bienes Nacionales	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	35.116	35.116	-	-	-	-
Serwú Chiloé	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	138	-	138	-	-	-
Serwú, Región de los lagos	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	726.613	-	726.613	-	-	-
Chilquinta Energía S.A.	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	2.370.404	-	2.370.404	-	-	-
Hidroeléctrica Nuble SPA	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	2.604.840	2.604.840	-	-	-	-
Ministerio de Energía	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	8.701.208	2.116.433	6.584.775	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	Edelaysen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	383.228	383.228	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Chaitén	Edelaysen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	2.500	2.500	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Coyhaique	Edelaysen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	317	317	-	-	-	-
Director Regional de Validad	Edelaysen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	2.960	-	2.960	-	-	-
Director Regional de Validad Region de Aysén	Edelaysen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	4.074	-	4.074	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	Luz Osorno	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	1.937.477	-	1.245.825	691.652	-	-
Director de Validad	Luz Osorno	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	77.566	34.709	42.857	-	-	-
Director Regional de Validad	Luz Osorno	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	4.074	-	-	-	-	-
San Andrés SPA	SAT	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	455.847	455.847	-	-	-	-
Totales					38.829.430	6.527.669	15.834.350	16.103.129	110.908	253.374

La Sociedad mantiene boletas de garantía vigentes con Chilquinta Energía S.A. (CHE), en el marco de la postulación y adjudicación de proyectos de transmisión troncal 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 garantías bancarias 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 Cauciones 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 cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, respectivamente por un total de M\$12.153.230 (M\$13.105.436 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 debe 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 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 2017-2016, la Sociedad y sus

filiales distribuyeron 2.440 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad y sus filiales han 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 3,5, 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 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 3,50, 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 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 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 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 2017-2016, la Sociedad y sus filiales distribuyeron 2.440 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad y sus filiales han 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.

33 Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo

La información financiera resumida de filiales que componen el Grupo al 30 de junio 2018 y 31 de diciembre, 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	COMPAÑIA 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)

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	COMPAÑIA 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

34 Inversiones contabilizadas usando el método de la participación

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 troncal 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 al 31 de diciembre de 2017:

Nombre	Porcentaje participación		Resultado filial M\$	Participación		Participación		Clasificación	
	30/06/2018	Patrimonio filial		Patrimonio	Resultado	Activo	Pasivo (*)		
	%	M\$		M\$	M\$	M\$	M\$		
Eletrans S.A.	50,00%	22.510.224	1.267.576	11.255.112	633.787	11.255.113	-	-	
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	-	-	
Totales				10.663.214	408.816	11.907.645		(1.244.430)	

Nombre	Porcentaje participación		Resultado filial M\$	Participación		Participación		Clasificación	
	31/12/2017	Patrimonio filial		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	-	-	
Totales		19.228.840	2.459.041	9.614.420	1.229.520	10.599.565		(985.145)	

(*) 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 las 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 deuda financiera:

a) Préstamos

- Resumen de Préstamos por moneda y vencimientos

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente						
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años				
			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\$	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	-	-	-	-	-	-	-
Totales			69.167.997	-	69.167.997	-	-	-	-	-	-	-

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente						
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años				
			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\$	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	-	-	-	-	-	-	-
Totales			67.200.507	-	67.200.507	-	-	-	-	-	-	-

- Individualización de Préstamos

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		Más de 3 años hasta 5 años			
							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\$	
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BCI	Chile	CLP	0,24%	0,24%	20.195.333	-	20.195.333	-	-	-	-	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	USD	0,23%	0,23%	20.008.668	-	20.008.668	-	-	-	-	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	USD	0,25%	0,25%	10.795.315	-	10.795.315	-	-	-	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco BCI	Chile	CLP	0,23%	0,23%	11.101.796	-	11.101.796	-	-	-	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco BCI	Chile	CLP	0,25%	0,25%	7.066.885	-	7.066.885	-	-	-	-	-	-
Totales							69.167.997	-	69.167.997	-	-	-	-	-	-

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		Más de 3 años hasta 5 años			
							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\$	
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,26%	0,26%	20.154.500	-	20.154.500	-	-	-	-	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	USD	0,24%	0,24%	18.965.093	-	18.965.093	-	-	-	-	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	USD	0,26%	0,26%	10.014.596	-	10.014.596	-	-	-	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,25%	0,25%	11.055.440	-	11.055.440	-	-	-	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,26%	0,26%	7.010.878	-	7.010.878	-	-	-	-	-	-
Totales							67.200.507	-	67.200.507	-	-	-	-	-	-

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		Más de 3 años hasta 5 años		Más 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			
			M\$	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
Totales			3.711.111	10.273.879	13.984.990	7.513.134	5.216.208		6.450.683	10.705.334	180.274.758	210.160.117

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente						
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más 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			
			M\$	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
Totales			3.695.061	10.170.712	13.865.773	9.713.053	5.146.945		5.146.945	7.561.404	184.674.325	212.242.672

- Individualización de Bonos

Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	País 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		Más de 3 años hasta 5 años		Más 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			
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
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
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
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	-	2.522.656	5.608.883	78.054.704	91.231.555
Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	BONO SERIE GN'301	Chile	UF	1,56%	1,60%	-	4.073.816	4.073.816	-	-	-	-	-	-	-
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	1.724.473	74.580.112	81.478.004
Totales							3.711.111	10.273.879	13.984.990	7.513.134	5.216.208		6.450.683	10.705.334	180.274.758	210.160.117

Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	País 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		Más de 3 años hasta 5 años		Más 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			
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
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
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	-	956.211	3.370.670	28.925.671	35.164.974
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	2.489.159	81.308.073	91.264.709
Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	BONO SERIE GN'301	Chile	UF	1,56%	1,60%	-	4.019.721	4.019.721	-	-	-	-	-	-	-
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	1.701.575	74.440.581	81.246.881
Totales							3.695.061	10.170.712	13.865.773	9.713.053	5.146.945		5.146.945	7.561.404	184.674.325	212.242.672

36 Moneda Extranjera

ACTIVOS		Moneda extranjera	Moneda funcional	30/06/2018 M\$	31/12/2017 M\$
ACTIVOS CORRIENTES					
	Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Dólar	Peso chileno	3.607	10.637
(*)	Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso chileno	Dólar	2.331.423	670.746
	Otros Activos no Financieros Corrientes	Peso chileno	Dólar	20.151	19.448
	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	U.F.	Peso chileno	2.696.129	3.080.301
	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	U.F.	Dólar	664	664
(*)	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	Peso chileno	Dólar	7.298.798	4.258.468
(**)	Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	3.805.773	5.467.101
	Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Dólar	Peso Chileno	31.980.524	24.885.403
(*)	Activos por Impuestos Corrientes, Corriente	Peso chileno	Dólar	12.274.666	11.240.269
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES				60.411.735	49.633.037
ACTIVOS NO CORRIENTE					
	Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes	U.F.	Peso chileno	4.498.851	4.849.868
	Inversiones Contabilizadas Utilizando el Método de la Participación	Dólar	Peso chileno	11.907.644	10.599.565
	Cuentas por Cobrar no Corrientes	U.F.	Dólar	399	754
(*)	Activo por Impuestos Diferido	Peso Chileno	Dólar	182.513	165.662
	Otros Activos no Financieros, No Corrientes	Peso Chileno	Dólar	25.312	33.749
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES				16.614.719	15.649.598
TOTAL ACTIVOS				77.026.454	65.282.635
PASIVOS		Moneda extranjera	Moneda funcional	30/06/2018 M\$	31/12/2017 M\$
PASIVOS CORRIENTES					
	Otros Pasivos Financieros Corrientes	Dólar	Peso chileno	32.337.951	28.903.373
	Otros Pasivos Financieros Corrientes	U.F.	Peso chileno	9.810.751	9.677.201
(*)	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Peso chileno	Dólar	7.619.014	6.065.876
(*)	Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	436.623	1.202.045
(**)	Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	72.748	13.939
	Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	UF	Dólar	2.684	241
	Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	UF	Peso chileno	15.129.275	6.818.734
(*)	Otras Provisiones Corrientes	Peso chileno	Dólar	458	458
(*)	Pasivos por Impuestos Corrientes, Corriente	Peso chileno	Dólar	131.156	119.183
	Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	Peso chileno	Dólar	406.873	363.088
TOTAL PASIVOS CORRIENTES				65.947.533	53.164.138
PASIVOS NO CORRIENTES					
	Otros Pasivos Financieros no Corriente	U.F.	Peso chileno	149.070.909	149.194.542
	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	76.101	62.884
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES				150.391.683	150.243.030
TOTAL PASIVOS				216.339.216	203.407.168

(*) Cuentas denominadas en pesos que corresponden a las filiales SGA, STC, STN y SATT, que tienen moneda funcional dólar.

(**) Se incluye aquellas cuentas que se eliminan en consolidación en el grupo y que en las filiales SGA, STC, STN y SATT con moneda funcional dólar, están denominadas en pesos.

(***) Transacciones denominadas en dólares entre 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 su Resolución Exenta N°1.081 de fecha 9 de marzo de 2017, aplicó Sanción de Censura a la Sociedad por envío fuera de plazo de la lista de accionistas según lo requiere la Sección III de la Circular N°1.481 de 2000. La Sociedad no presentó reclamación judicial.

En relación con las sanciones aplicadas por otras autoridades a la Sociedad y sus filiales, las sanciones relevantes se encuentran en la Nota 19.3.2 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.