

Estados Financieros Clasificados Consolidados Intermedios

**Correspondientes al período terminado al 31
de marzo de 2019 y al año terminado al
31 de diciembre de 2018**

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

En miles de pesos – M\$

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados
 Al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018
 (En miles de pesos – M\$)

ACTIVOS	Nota	31/03/2019 M\$	31/12/2018 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	39.389.096	11.349.939
Otros activos no financieros corrientes		661.391	713.984
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	7	91.737.673	90.164.121
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	11.417.761	12.363.346
Inventarios corrientes	9	19.950.195	17.483.469
Activos por Impuestos corrientes, corrientes	10	19.305.745	17.901.491
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.		182.461.861	149.976.350
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		182.461.861	149.976.350
ACTIVOS NO CORRIENTE			
Derechos de uso	14	870.669	-
Otros activos no financieros, no corrientes		164.048	170.430
Cuentas por cobrar no corrientes	7	8.888.093	9.591.348
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	34	14.097.798	13.598.535
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	44.821.736	45.222.713
Plusvalía	12	174.416.006	174.416.006
Propiedades, planta y equipo	13	605.388.660	591.284.643
Activos por impuestos diferidos	15	13.071.398	13.296.597
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		861.718.408	847.580.272
TOTAL ACTIVOS		1.044.180.269	997.556.622

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados
 Al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018
 (En miles de pesos – M\$)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31/03/2019 M\$	31/12/2018 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	16	4.367.357	73.808.521
Pasivos por arrendamientos, Corrientes	14	296.783	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	79.137.710	71.267.699
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	125.328.734	138.983.358
Otras provisiones corrientes	19	4.193.045	3.853.250
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	10	6.748.241	6.207.405
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	19	2.916.480	7.085.600
Otros pasivos no financieros corrientes	20	35.299.437	31.592.189
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		258.287.787	332.798.022
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		258.287.787	332.798.022
PASIVOS NO CORRIENTES			
Pasivos por arrendamientos, No Corrientes	14	588.179	-
Otros pasivos financieros no corrientes	16	260.823.241	149.535.844
Pasivo por impuestos diferidos	15	48.302.015	45.580.184
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	19	8.005.112	7.496.923
Otros pasivos no financieros no corrientes	20	10.473.293	10.610.916
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		328.191.840	213.223.867
TOTAL PASIVOS		586.479.627	546.021.889
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	108.996.077	101.048.428
Otras reservas	21	26.360.772	27.681.957
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		439.858.483	433.232.019
Participaciones no controladoras	21	17.842.159	18.302.714
TOTAL PATRIMONIO		457.700.642	451.534.733
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.044.180.269	997.556.622

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales, por Naturaleza
 Por el período de tres meses terminados al 31 de marzo de 2019 y 2018
 (En miles de pesos – M\$)

Estado Resultados Integrales	Nota	01/01/2019 al 31/03/2019 M\$	01/01/2018 al 31/03/2018 M\$
Ganancia			
Ingresos de actividades ordinarias	22	82.900.192	80.582.091
Otros ingresos	22	11.089.017	8.674.412
Materias primas y consumibles utilizados	23	(53.663.463)	(54.820.000)
Gastos por beneficios a los empleados	24	(5.343.687)	(4.574.224)
Gasto por depreciación y amortización	25	(5.247.553)	(4.774.915)
Otros gastos, por naturaleza	26	(12.522.606)	(11.372.425)
Otras (pérdidas) ganancias		(33.879)	38.421
Ingresos financieros	27	424.907	496.213
Costos financieros	27	(2.788.084)	(2.232.000)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	34	815.418	528.117
Diferencias de cambio	27	(504.439)	(205.114)
Resultados por unidades de reajuste	27	149.488	(1.029.037)
Ganancia antes de impuestos		15.275.311	11.311.539
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	15	(4.083.716)	(2.677.483)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		11.191.595	8.634.056
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas			
Ganancia		11.191.595	8.634.056
Ganancia, atribuible a			
Los propietarios de la controladora		11.353.784	8.504.607
Participaciones no controladoras	21	(162.189)	129.449
Ganancia		11.191.595	8.634.056

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Otros Resultados Integrales
 Por el período de tres meses terminados al 31 de marzo de 2019 y 2018
 (En miles de pesos – M\$)

Estado del Resultado Integral	Nota	01/01/2019 al 31/03/2019 M\$	01/01/2018 al 31/03/2018 M\$
Ganancia		11.191.595	8.634.056
Otro resultado integral			
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos	19	(279.585)	(165.689)
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		(279.585)	(165.689)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Pérdidas (ganancias) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos		(1.119.450)	(818.134)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		(1.119.450)	(818.134)
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		-	(207.003)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		-	(207.003)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		(269.596)	(193.899)
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		(269.596)	(193.899)
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año			
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral		75.488	44.736
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral (ajuste tasa)		-	-
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año	15	75.488	44.736
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de otro resultado integral (corriente)	15	-	45.605
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año	15	-	45.605
Otro Resultado Integral		(1.593.143)	(1.294.384)
Resultado Integral Total		9.598.452	7.339.672
Resultado integral atribuible a			
Propietarios de la Controladora		10.032.599	7.417.639
Participaciones No Controladoras		(434.147)	(77.967)
Resultado Integral Total		9.598.452	7.339.672

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados de Cambios en el Patrimonio Neto
 Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2019 y 2018
 (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	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 01/01/2019	304.501.634	-	-	-	3.686.087	-	(962.025)	24.957.895	27.681.957	101.048.428	433.232.019	18.302.714	451.534.733
Ajustes de Períodos Anteriores													
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Patrimonio al 01/01/2018 con aplicación de nuevas normas	304.501.634	-	-	-	3.686.087	-	(962.025)	24.957.895	27.681.957	101.048.428	433.232.019	18.302.714	451.534.733
Cambios en patrimonio													
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.353.784	11.353.784	(162.189)	11.191.595
Otro resultado integral	-	-	-	-	(1.118.161)	-	(203.024)	-	(1.321.185)	-	(1.321.185)	(271.958)	(1.593.143)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.032.599	(434.147)	9.598.452
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.406.135)	(3.406.135)	-	(3.406.135)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(26.408)	(26.408)
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	(1.118.161)	-	(203.024)	-	(1.321.185)	7.947.649	6.626.464	(460.555)	6.165.909
Saldo Final al 31/03/2019	304.501.634	-	-	-	2.567.926	-	(1.165.049)	24.957.895	26.360.772	108.996.077	439.858.483	17.842.159	457.700.642

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	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 01/01/2018	304.501.634	-	-	-	(2.335.686)	476.283	(891.391)	24.957.895	22.207.101	84.766.226	411.474.961	17.238.867	428.713.828
Ajustes de Períodos Anteriores													
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables (NIF 9)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(37.557)	(37.557)	-	(37.557)
Saldo Inicial Reexpresado	304.501.634	-	-	-	(2.335.686)	476.283	(891.391)	24.957.895	22.207.101	84.728.669	411.437.404	17.238.867	428.676.271
Cambios en patrimonio													
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.504.607	8.504.607	129.449	8.634.056
Otro resultado integral	-	-	-	-	(787.923)	(179.193)	(119.852)	-	(1.086.968)	-	(1.086.968)	(207.416)	(1.294.384)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.417.639	(77.967)	7.339.672
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.551.382)	(2.551.382)	-	(2.551.382)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(38.684)	(38.684)
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	(787.923)	(179.193)	(119.852)	-	(1.086.968)	5.953.225	4.866.257	(116.651)	4.749.606
Saldo Final al 31/03/2018	304.501.634	-	-	-	(3.123.609)	297.090	(1.011.243)	24.957.895	21.120.133	90.681.894	416.303.661	17.122.216	433.425.877

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Flujo de Efectivo Método Directo
 Por el período de tres meses terminados al 31 de marzo de 2019 y 2018
 (En miles de pesos – M\$)

Estado de flujos de efectivo método directo	Nota	01/01/2019 al 31/03/2019 M\$	01/01/2018 al 31/03/2018 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		114.985.706	120.139.354
Otros cobros por actividades de operación		132.290	30.884
Clases de pagos		(86.832.548)	(92.951.832)
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(78.606.335)	(85.427.588)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(6.053.071)	(5.285.273)
Otros pagos por actividades de operación		(2.173.142)	(2.238.971)
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(1.350.035)	(973.471)
Otras entradas (salidas) de efectivo		-	3.217
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación		26.935.413	26.248.152
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		(260.000)	(3.677.000)
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		(22.482.666)	(20.576.233)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		(2.023.364)	(3.135.334)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		1.889.467	3.434.356
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		422.550	165.029
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión		(22.454.013)	(23.469.182)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación		122.869.673	75.033.635
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		112.869.673	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		10.000.000	75.033.635
Préstamos de entidades relacionadas		33.372.000	39.358.774
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación		(80.297.149)	(77.247.243)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros, clasificados como actividades de financiación		(69.700)	-
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(50.282.114)	(12.597.173)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación		(1.907.272)	(2.005.644)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de financiación		(131.209)	-
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de financiación		23.554.229	22.542.349
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		28.035.629	25.321.319
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		3.531	10.188
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		3.531	10.188
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		28.039.160	25.331.507
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		11.349.937	14.827.366
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	39.389.097	40.158.873

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

ÍNDICE

1	Información General y Descripción del Negocio	11
2	Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas	13
2.1	Principios contables	13
2.2	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	13
2.3	Período cubierto	13
2.4	Bases de preparación	13
2.5	Bases de consolidación	14
2.6	Combinación de negocios	16
2.7	Moneda funcional	16
2.8	Bases de conversión	16
2.9	Compensación de saldos y transacciones	17
2.10	Propiedades, planta y equipo	17
2.11	Activos intangibles	19
2.11.1	Plusvalía comprada	19
2.11.2	Servidumbres	19
2.11.3	Programas informáticos	19
2.11.4	Costos de investigación y desarrollo	19
2.12	Deterioro de los activos no financieros	20
2.13	Arrendamientos	21
2.14	Instrumentos financieros	22
2.14.1	Clasificación y medición inicial de los activos financieros	22
2.14.2	Medición posterior de los activos financieros	23
2.14.3	Deterioro de activos financieros no derivados	24
2.14.4	Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	24
2.14.5	Clasificación, medición inicial y posterior de los pasivos financieros	24
2.14.6	Derivados y operaciones de cobertura	25
2.14.7	Instrumentos de patrimonio	27
2.15	Inventarios	27
2.16	Otros pasivos no financieros	27
2.16.1	Ingresos diferidos	27
2.16.2	Subvenciones estatales	28
2.16.3	Obras en construcción para terceros	28
2.17	Provisiones	28
2.18	Beneficios a los empleados	28
2.19	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	29
2.20	Impuesto a las ganancias	29
2.21	Reconocimiento de ingresos y costos	30
2.22	Dividendos	31
2.23	Estado de flujos de efectivo	32
2.24	Nuevos pronunciamientos contables	33
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	39
3.4.4	Ley de Concesiones	39
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	Norma Técnica de Distribución	40
3.4.11	Ley de Generación Residencial	40

3.4.12 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	40
4 Política de Gestión de Riesgos	42
4.1 Riesgo financiero	42
4.1.1 Tipo de cambio	42
4.1.2 Variación UF	43
4.1.3 Tasa de interés	43
4.1.4 Riesgo de liquidez	44
4.1.5 Riesgo de crédito	45
4.1.6 Riesgo de Filial STC	45
5 Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad	46
6 Efectivo y Equivalentes al Efectivo	47
7 Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar	49
8 Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas	53
8.1 Accionistas	53
8.2 Saldos y transacciones con entidades relacionadas	53
8.3 Directorio y personal clave de la gerencia	55
9 Inventarios	57
10 Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes	58
11 Activos Intangibles Distintos de Plusvalía	59
12 Plusvalía Comprada	60
13 Propiedades, Planta y Equipo	61
14 Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos	63
15 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	64
15.1 Impuesto a la Renta	64
15.2 Impuestos diferidos	65
16 Otros Pasivos Financieros Corrientes y no Corrientes	66
17 Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	69
18 Instrumentos Financieros	70
18.1 Instrumentos financieros por categoría	70
18.2 Valor Justo de instrumentos financieros	71
19 Provisiones	73
19.1 Provisiones corrientes	73
19.1.1 Otras Provisiones corrientes	73
19.1.2 Provisiones Corrientes, por beneficios a los empleados	73
19.2 Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados	74
19.3 Juicios y multas	76
19.3.1 Juicios	76
19.3.2 Multas	77
20 Otros Pasivos no Financieros	77
21 Patrimonio	78
21.1 Patrimonio Neto de la Sociedad	78
21.1.1 Capital suscrito y pagado	78
21.1.2 Dividendos	78
21.1.3 Otras reservas	78
21.1.4 Diferencias de conversión	79
21.1.5 Ganancias Acumuladas	79
21.2 Gestión de capital	80
21.3 Restricciones a la disposición de fondos	80
21.4 Participaciones no controladoras	80
22 Ingresos	81
23 Materias Primas y Consumibles Utilizados	82
24 Gastos por Beneficios a los Empleados	82
25 Gasto por Depreciación, Amortización	83
26 Otros Gastos por Naturaleza	83
27 Resultado Financiero	83
28 Información por Segmento	84
29 Medio Ambiente	88
30 Garantías Comprometidas con Terceros	89
31 Cauciones Obtenidas de Terceros	89
32 Compromisos y Restricciones	90
33 Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo	94

34 Inversiones contabilizadas usando el método de la participación	95
35 Información Adicional Sobre Deuda Financiera	96
36 Moneda Extranjera	98
37 Sanciones	99
38 Hechos Posteriores	99

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES
Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios
Al 31 de marzo de 2019 y 2018
(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.

La sociedad filial inscrita en el Registro de Valores es Sistema de Transmisión del Sur S.A., STS, inscrita con el número 1.159.

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, tiene el mismo giro de STN. Esta Sociedad construyó el Proyecto Línea de Transmisión 2x220 kV San Fabián-Ancoa, la que será operada y administrada por STC una vez que ésta entre en funcionamiento. STC ha finalizado la construcción de la línea durante el segundo semestre del 2018 realizando su energización con fecha: 25 de agosto de 2018 y posteriormente se procedió a informar al Coordinador Eléctrico Nacional ("CEN") que el Proyecto había comenzado su período de puesta en servicio.

En enero de 2019, el Accionista de STC Eléctrica Puntilla comunicó al Mercado a través de un hecho esencial que el proyecto Central Ñuble de su filial Hidroeléctrica Ñuble SpA ("Hidroñuble") presenta un atraso importante, ratificando el aplazamiento ya informado el 25 de agosto de 2017, previendo su puesta en marcha para el segundo semestre del año 2022.

Por lo anteriormente descrito, a pesar de que STC ya inició el período de puesta en servicio, el Proyecto todavía no está entregado a la operación del sistema eléctrico, debido a que esto último conlleva obligaciones y gastos adicionales para STC que no se justificarían, atendido el hecho que la línea aún no será requerida para evacuar la generación del proyecto Hidroeléctrico Ñuble (en adelante "Ñuble").

Dado el retraso de la Central Ñuble para la cual STC tiene un contrato de peaje vigente, es que ambas Sociedades se encuentran negociando nuevas condiciones comerciales que sean compatibles con esta situación. Estas negociaciones se han alargado y todavía no se ha acordado un inicio del cobro de peaje. Se espera estén finalizadas el segundo trimestre de 2019.

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 31 de marzo de 2019, 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 mayo de 2019. 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 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018.
- Los Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales por Naturaleza por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2019 y al 31 de marzo de 2018.
- Estados de Cambios en el Patrimonio Neto por los períodos terminados al 31 de marzo de 2019 y al 31 de marzo de 2018.
- Estados Consolidados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo por lo períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2019 y al 31 de marzo de 2018.

2.4 Bases de preparación

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios de la Sociedad y sus filiales al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 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, NIIF 16 "Arrendamientos" la que requiere una cuantificación de los impactos sobre cada una de las cuentas contables afectadas y saldos al 01 de enero de

2019 como parte de la financiación. No se modificaron los saldos de los períodos anteriores en relación con la aplicación de la nueva norma.

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			
			31/03/2019		31/12/2018	
			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 Consolidados Intermedios 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 en el rubro, Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuas, en el Estado Financiero Consolidado.

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	
	31/03/2019	31/12/2018
Eletrans S.A.	50%	50%
Eletrans II S.A.	50%	50%
Eletrans III S.A.	50%	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 realiza cada sociedad en una moneda distinta de su

moneda funcional se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el período, las diferencias entre el tipo de cambio contabilizado y el que está vigente a la fecha de cobro o pago se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integral.

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

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

	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2018
	\$	\$	\$
Dólar Estadounidense	678,53	694,77	603,39
Unidad de Fomento (UF)	27.565,76	26.565,79	26.966,89

2.9 Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los Estados Financieros Consolidados Intermedios 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	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 27)	842.535	566.906
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	3,71%	3,64%
Tasa de capitalización de costos moneda funcional USD	5,17%	4,27%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto ascendieron a M\$1.253.641 por el período terminado al 31 de marzo de 2019 y a M\$918.290 por el período terminado al 31 de marzo de 2018 (ver nota 24).
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad y sus filiales deberán hacer frente en relación con la obligación de cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. La Sociedad y sus filiales, revisan anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros,

aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

Todos los bienes 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.

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

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan y ajustan periódicamente, si es necesario, justando 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 al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018.

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.

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 al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018.

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 período en que se incurren. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los criterios de reconocimiento:

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

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

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

Respecto a los proyectos descritos anteriormente, la Sociedad y sus filiales no han registrado gastos de investigación, de haberlos se contabilizan con cargo a resultados. Adicionalmente se ha incurrido en costos de desarrollo, los que han sido activados por M\$248.997 al 31 de marzo 2019 y M\$1.460.930 al 31 de diciembre 2018.

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

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

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

Para estimar el valor en uso, la Sociedad y su filial preparan las proyecciones de flujos de caja futuros a partir de los presupuestos más recientes disponibles y aprobados por la Administración. 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.

La Sociedad ha definido su segmento operativo el de distribución y por cada una de sus filiales el segmento de negocios relevante (transmisión o distribución principalmente) como la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) para efectos de realizar las pruebas de deterioro, los activos

intangibles de vida útil indefinida existentes a la fecha de la prueba de deterioro son asignados completamente a estas UGE.

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.

Las principales variables para la Sociedad y sus filiales son:

Variable	Marzo 2019	Diciembre 2018	Descripción
Tasa de descuento peso (*)	7,60%	7,60%	La tasa de descuento peso utilizada es la tasa de Costo Promedio Ponderado de Capital (CPPC).
Tasa de crecimiento (*)	3,00%	3,00%	La tasa de crecimiento de la Sociedad se aplica a la perpetuidad y está basada en la estimación de la expectativa de aumento de las tarifas por su indexación (IPC principalmente)
Períodos de estimación	5 años	5 años	El período de estimación es de 5 años más una perpetuidad.

Variable	Marzo 2019	Diciembre 2018	Descripción
Tasa de descuento en dólar (*)	6,50%	6,50%	La tasa de descuento dólar utilizada es la tasa de Costo Promedio Ponderado de Capital (CPPC).
Tasa de crecimiento	2,00%	2,00%	No se aplica tasa de crecimiento sino que la indexación correspondiente a los contratos o tarifas reguladas.
Períodos de estimación	5 ó 30 años	5 ó 30 años	El período de estimación a 5 años con perpetuidad o al período de duración de los contratos.

(*) Tasas a valor nominal

2.13 Arrendamientos

2.13.1 Sociedad actúa como arrendatario:

Para determinar si un contrato es, o contiene, un arrendamiento, la Sociedad y sus filiales analizan el fondo económico del acuerdo, evaluando si el acuerdo transfiere el derecho a controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación. Se considera que existe control si el cliente tiene i) derecho a obtener sustancialmente todos los beneficios económicos procedentes del uso de un activo identificado; y ii) derecho a dirigir el uso del activo.

Al comienzo del arrendamiento se registra en el Estado de Situación Financiera un activo por el derecho de uso y un pasivo por arrendamiento.

La Sociedad y sus filiales reconocen inicialmente los activos por derecho de uso al costo. El costo de los activos por derecho de uso comprende: i) importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento; ii) los pagos por arrendamiento realizados; iii) los costos directos iniciales incurridos; y iv) la estimación de los costos por desmantelamiento o restauración.

Posteriormente, el activo por derecho de uso se mide al costo, ajustado por cualquiera nueva medición del pasivo por arrendamiento, menos la depreciación acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro de valor.

El activo por derecho de uso se deprecia en los mismos términos que el resto de activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se deprecia en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo del arrendamiento.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento, descontados a la tasa incremental por préstamos de la compañía, si la tasa de interés implícita en el arrendamiento no pudiera determinarse fácilmente. Los pagos por arrendamiento incluidos en la medición del pasivo comprenden: i) pagos fijos, menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar; ii) pagos por arrendamiento variables que dependen de un índice o tasa; iii) garantías de valor residual; iv) precio de ejercicio de una opción de compra; y v) penalizaciones por término del arriendo.

Después de la fecha de inicio, el pasivo por arrendamiento se incrementa para reflejar la acumulación de intereses y se reduce por los pagos por arrendamiento realizados. Además, el valor en libros del pasivo se vuelve a medir si existe una modificación en los términos del arrendamiento (cambios en el plazo, en el importe de los pagos o en la evaluación de una opción de comprar o cambio en los importes a pagar). El gasto por intereses se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo pendiente del pasivo por arrendamiento.

Los arrendamientos de corto plazo, igual o inferior a un año, o arrendamiento de activos de bajo valor se exceptúan de la aplicación de los criterios de reconocimiento descritos anteriormente, registrando los pagos asociados con el arrendamiento como un gasto de forma lineal a lo largo del plazo del arrendamiento.

2.13.2 Sociedad actúa como arrendador:

Cuando la Sociedad y sus filiales actúan como arrendador, clasifica al inicio del acuerdo si el arrendamiento es operativo o financiero, en base a la esencia de la transacción. Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo subyacente se clasifican como arrendamientos financieros.

El resto de arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

En el caso de arrendamientos financieros, en la fecha de comienzo, la compañía reconoce en su estado de situación financiera los activos mantenidos en arrendamiento financiero y los presenta como una cuenta por cobrar, por un valor igual al de la inversión neta en el arrendamiento, calculado como la suma del valor actual de las cuotas de arrendamiento y el valor actual de cualquier valor residual devengado, descontados a la tasa de interés implícita en el arrendamiento. Posteriormente, se reconocen los ingresos financieros a lo largo del plazo del arrendamiento, en función de un modelo que refleje una tasa de rendimiento constante sobre la inversión financiera neta realizada en el arrendamiento.

En el caso de los arrendamientos operativos, los pagos por arrendamiento se reconocen como ingreso de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto. Los costos directos iniciales incurridos para obtener un arrendamiento operativo se añaden al valor en libros del activo subyacente y se reconocen como gasto a lo largo del plazo del arrendamiento, sobre la misma base que los ingresos del arrendamiento.

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.

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 estado de situación financiera 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 período.

- (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 período.

- (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 período. 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 31 de marzo de 2019. 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 Consolidado de Situación Financiera, 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:

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 según 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 período; y
- (ii) la ganancia o pérdida de la partida cubierta atribuible al riesgo cubierto ajustará el importe en libros de la partida cubierta y se reconocerá en el resultado del período. Esto es aplicable incluso si la partida cubierta se mide al costo.

a.2) Coberturas de flujo de caja

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2.14.7 Instrumentos de patrimonio

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

2.15 Inventarios

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

2.16 Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

2.16.1 Ingresos diferidos

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

La Sociedad y sus filiales utilizan supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Dicha expectativa, al igual que los supuestos, son establecidos en conjunto con un actuario externo. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento (nominal) de 4,88% anual, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

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

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

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

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

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

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de plusvalías compradas o intangibles de carácter perpetuo y de aquellas cuyo origen está dado por la valorización de las inversiones en filiales, en las cuales la Sociedad 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 31 de diciembre de 2018 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 costos

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

La Sociedad y sus filiales reconocen ingresos de las siguientes fuentes principales:

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

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.

(i) Venta de Energía:

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

(ii) 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. Los ingresos por servicios de Transmisión son reconocidos en un punto del tiempo.

(iii) Generación y Comercialización:

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

(iv) Ingresos por venta al detalle de productos y servicios:

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

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

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

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

(vi) Ingresos por intereses:

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

2.22 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 distribuable 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 2019:

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 16, Arrendamientos	
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.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
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
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

Aplicación inicial de NIIF 16, Arrendamientos

La NIIF 16, emitida en enero de 2016 por el IASB, establece los principios para el reconocimiento, medición y presentación de los arrendamientos, y sus revelaciones asociadas. La nueva norma sustituyó a la NIC 17 “Arrendamientos” y a sus interpretaciones: CINIIF 4 “Determinación de si un acuerdo contiene un arrendamiento”, “SIC 15 “Arrendamiento operativos – incentivos”, SIC 27 “Evaluación de la esencia de las transacciones que adoptan la forma legal de un arrendamiento”. La norma comenzó su aplicación efectiva a partir del 1 de enero de 2019.

La NIIF 16 se basa en el concepto de control para la determinación de si un contrato es o contiene un arrendamiento.

Respecto al tratamiento contable para el arrendador y el arrendatario la norma establece lo siguiente:

Contabilidad del arrendatario: la NIIF 16 requiere que los arrendatarios contabilicen todos los arrendamientos bajo un único modelo, similar a la contabilización de arrendamientos financieros bajo la NIC 17. Esto es, en la fecha de inicio de un contrato de arrendamiento, el arrendatario reconocerá en el estado de situación financiera un activo por el derecho de uso del bien y un pasivo por las cuotas futuras a pagar, y en el estado de resultados la depreciación por el activo por derecho de uso separadamente del interés correspondiente al pasivo por arrendamiento relacionado. La norma incluye dos exenciones de reconocimiento voluntarias para los arrendamientos de bajo valor y arrendamientos de corto plazo (igual o menor a 12 meses).

Contabilidad del arrendador: no se modifica sustancialmente respecto a lo que establecía la NIC 17. El arrendador continuará clasificando los arrendamientos bajo los mismos principios de la norma actual, como arrendamientos operativos o financieros.

La Sociedad y sus filiales han aplicado NIIF 16 usando el enfoque modificado de aplicación retrospectiva, por consiguiente, no ha re-expresado la información financiera comparativa.

La Sociedad y sus filiales han hecho uso de la solución práctica disponible en la transición a NIIF 16 de no re-evaluar si un contrato es o contiene un arrendamiento. Por consiguiente, la definición de un arrendamiento en conformidad con NIC 17 y CINIIF 4 continuarán aplicando a aquellos arrendamientos firmados o modificados antes del 1 de enero de 2019.

Impacto en la Contabilización del Arrendatario, (arrendamientos operativos)

NIIF 16 cambia como la Sociedad contabiliza arrendamientos previamente clasificados como arrendamientos operativos bajo NIC 17, los cuales estaban fuera de balance.

En la aplicación inicial de NIIF 16, para todos los arrendamientos, excepto los arrendamientos de corto plazo y bajo valor, la Sociedad:

- a) Reconoció activos por derecho de uso (clasificados dentro del rubro "Derechos de Uso") y pasivos por arrendamientos (clasificados dentro del rubro "Pasivos por Arrendamientos") en los Estados de Situación Financiera, inicialmente medidos al valor presente de los pagos futuros por arrendamiento por un importe total de M\$951.193. El promedio ponderado de la tasa incremental por préstamos de la Sociedad aplicada a los pasivos por arrendamiento reconocidos en el estado de situación financiera en la fecha de aplicación inicial fue de 4,9%.
- b) Reconoció depreciación por los activos por derecho de uso e intereses sobre los pasivos por arrendamiento en los Estados de Resultados Integrales, por un importe total de M\$80.215 y M\$8.296, respectivamente;
- c) Separó el importe total del efectivo pagado dentro de una porción principal e intereses (presentado dentro de actividades financieras) en los estados de flujos de efectivo, por un importe total de M\$74.219.

Bajo NIIF 16, los activos por derecho de uso serán evaluados por deterioro en conformidad con NIC 36 *Deterioro de Activos*. Esto reemplaza los requerimientos previos de reconocer una provisión por contratos de arrendamiento onerosos.

Para arrendamiento de corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor, la Sociedad y sus filiales optaron por reconocer un gasto por arrendamiento sobre una base lineal como es permitido por NIIF 16. El gasto es presentado dentro de otros gastos por naturaleza dentro de los Estados de Resultados Integrales.

Impacto de la aplicación de Enmiendas y Nuevas Interpretaciones

La aplicación de las enmiendas y nuevas interpretaciones no ha tenido un efecto significativo en los montos reportados en estos Estados Financieros Consolidados Intermedios, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdo.

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
NIIF 17, Contratos de Seguros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Venta o aportación de activos entre un Inversionista y su asociada o negocio conjunto (Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28)	Fecha de vigencia aplazada indefinidamente
Definición de un negocio (enmiendas a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Definición de Material (enmiendas a NIC 1 y NIC 8)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Marco Conceptual para el Reporte Financiero Revisado	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020

La Sociedad y sus filiales se encuentran evaluando el impacto de la adopción de las nuevas normas y enmiendas a las normas.

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 21.11.31 de diciembre de 2018 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 Edelayson), cuya capacidad instalada de generación es inferior a los 200 MW, pero superior a los 1.500 KW, y que atienden principalmente el consumo de las regiones de Los Lagos, Aysén y Magallanes.

3.1 Generación eléctrica

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

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

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

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

del generador a la distribuidora. Por lo tanto, el precio de venta a clientes regulados incorpora componentes de costos de generación, transmisión y de transmisión zonal.

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

En los Sistemas Medianos como Aysén, Palena y Carrera, cuya operación y explotación están en manos de la filial Edelaysen, 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, no se podrá negar el acceso en caso de que exista capacidad técnica disponible, y los cargos por transporte se rigen por contratos privados entre las partes, a excepción de aquellos destinados al suministro de usuarios sometidos a regulación de precios, en cuyo caso los cargos deberán ser consistentes con los precios regulados.

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 la 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, Zonal y Dedicada de uso regulado 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 enero y julio de cada año.

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 20 de julio del 2016 se publicó en el Diario Oficial 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: El “sistema de transmisión o de transporte de electricidad” es el conjunto de líneas y subestaciones eléctricas que forman parte de un sistema eléctrico, y que no están destinadas a prestar el servicio público de distribución.
- b) Remuneración: será a través de cargos únicos que asegurarán la recuperación de la inversión y de los costos de administración, operación y mantenimiento eficientes y reconocidos en los decretos tarifarios. Se elimina la actual volatilidad ante variaciones del consumo eléctrico. El valor reconocido para el bienio 2018-2019 de las instalaciones de transmisión existentes se fijó a través del DS 6T/2018. A contar de enero 2018, asegura los ingresos del decreto y elimina la dependencia de la demanda.
- 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 tasa 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.

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 Norma Técnica de Distribución

Con fecha 18 de diciembre 2017 se publicó la Norma técnica de calidad de servicio en distribución, la que establece estándares más exigentes de duración y frecuencia de las interrupciones de suministro, niveles de calidad comercial, de calidad de producto y sistemas de medición, monitoreo y control (SMMC). No obstante, estos estándares son exigibles de forma gradual a medida que sus costos se reflejen en las tarifas de distribución. Así, a partir de fines de septiembre de 2018, producto de la publicación de decreto tarifario del Ministerio de Energía 5T/2018, se da inicio al período de implementación gradual de las exigencias establecidas en la nueva Norma técnica.

3.4.11 Ley de Generación Residencial

El 17 de noviembre del 2018 se publicó la Ley número 21.118, que modifica la LGSE con el fin de incentivar el desarrollo de las generadoras residenciales.

3.4.12 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 10,1%. 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 49.441,81 mil dólares a marzo 2019 (USD49.688,46 mil dólares al 31 de diciembre de 2018), para la construcción de sus activos.

4.1.1.1 Análisis de Sensibilidad

A continuación se muestra un cuadro comparativo para el período marzo 2019 y marzo de 2018 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 (+)	31/03/2019		31/03/2018	
			Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
			Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)	Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)
SGA	Exceso de activos sobre pasivos	10	59.070	(59.070)	84.496	(84.496)
STN	Exceso de activos sobre pasivos	10	76.524	(76.524)	38.902	(38.902)
STC	Exceso de activos sobre pasivos	10	31.314	(31.314)	83.266	(83.266)
SATT	Exceso de activos sobre pasivos	10	118.745	(118.745)	96.780	(96.780)
Totales			285.653	(285.653)	303.444	(303.444)

También para el período marzo 2019 y marzo de 2018 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 (+)	31/03/2019		31/03/2018	
			Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
			Apreciación del \$ (M\$)	Devaluación del \$ (M\$)	Apreciación del \$ (M\$)	Devaluación del \$ (M\$)
SAESA	STN	10	(131.181)	131.181	(133.312)	133.312
SAESA	STC	10	(73.899)	73.899	(70.143)	70.143
SAESA	SATT	10	(289.338)	289.338	(276.157)	276.157
Totales			(494.418)	494.418	(479.612)	479.612

4.1.2 Variación UF

De los ingresos de la Sociedad y sus filiales, más de un 65% 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 100% de la deuda financiera está estructurada en UF y el resto en pesos.

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 (12 meses), con respecto de la variación real de la UF.

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para el período marzo 2019 y marzo 2018:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	31/03/2019	31/03/2018		31/03/2019	31/03/2018
	(M\$)	(M\$)		(M\$)	(M\$)
Deuda en UF (Bonos)	157.316.423	160.216.250	0,5%	194.566	201.346

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:

	31/03/2019	31/03/2018
Tasa Interés Variable	0%	2%
Tasa Interés Fija	100%	98%

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 (12 meses), con respecto a la tasa de la última fijación de los préstamos que posee la Sociedad.

El impacto en resultados para el período marzo 2019 y marzo 2018 para el análisis indicado, es el siguiente:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera a tasa variable			Efecto Gastos Financieros	
	31/03/2019	31/03/2018	Aumento tasa %	31/03/2019	31/03/2018
	(M\$)	(M\$)		(M\$)	(M\$)
Deuda en UF (Bonos)	-	4.074.750	1%	-	9.963

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 100% 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 marzo de 2019 y diciembre de 2019:

Capital e Intereses	Corriente		No Corriente						Totales
	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	31/03/2019	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Bonos	10.246.699	8.360.432	9.613.407	10.799.340	16.916.676	79.750.588	266.138.333	401.825.475	
Préstamos Bancarios	-	-	-	-	-	-	-	-	
Totales	10.246.699	8.360.432	9.613.407	10.799.340	16.916.676	79.750.588	266.138.333	401.825.475	
Porcentualidad	3%	2%	2%	3%	4%	20%	66%	100%	

Capital e Intereses	Corriente		No Corriente						Totales
	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	31/12/2018	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Bonos	9.991.289	5.294.382	5.294.382	7.778.004	13.895.347	64.643.963	111.425.130	218.322.497	
Préstamos Bancarios	68.148.829	-	-	-	-	-	-	68.148.829	
Totales	78.140.118	5.294.382	5.294.382	7.778.004	13.895.347	64.643.963	111.425.130	286.471.326	
Porcentualidad	27%	2%	2%	3%	5%	23%	39%	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. 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, relacionada Frontel y filial STS, 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.

A través de estos contratos, 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 7 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 7 de Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

En el siguiente cuadro comparativo al 31 de marzo de 2019 y diciembre de 2018 se muestra la relación entre los ingresos totales y el monto de ventas y otras cuentas por cobrar vencidas o deterioradas:

Conceptos	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	362.094.314	357.361.608
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	1.452.681	1.332.141
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	0,40%	0,37%

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.

4.1.6 Riesgo de Filial STC

El principal riesgo al que la filial se ve expuesta está relacionado con el riesgo por atraso de la puesta en marcha de la principal Central a la que da servicios. En ese sentido, en agosto de 2017, el accionista Eléctrica Puntilla comunicó al Mercado que el proyecto Central Ñuble presentaba un atraso importante y que se preveía su puesta en marcha para el segundo semestre del año 2022. Ahora bien, el contrato de peajes con Central Ñuble establece que se comenzará a pagar una vez esté la línea disponible para su uso, lo que ocurrió en agosto de 2018. No obstante, Eléctrica Puntilla solicitó una revisión del contrato, y actualmente, tal como menciona la Nota 1, ambas partes se encuentran negociando nuevas condiciones comerciales que sean compatibles con la situación vigente respecto del atraso de la Central, pero también considerando que la línea eléctrica de evacuación está en operación comercial desde hace 7 meses, por lo que se espera tener un acuerdo durante el primer semestre de 2019. La Sociedad realizó una simulación para el caso en que se acuerde que el contrato de peajes quede

congelado hasta el uno de enero de 2023, fecha en la que Nuble comenzaría su operación y los resultados no han arrojado deterioro para la Sociedad.

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 según las pérdidas crediticias esperadas y la tasa de rotación de sus inventarios, respectivamente.
- **Indemnización por años de servicio:** Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicio nacen de convenios colectivos suscritos con los trabajadores de la Sociedad y sus filiales en los que se establece el compromiso por parte de ella. La Administración utiliza supuestos actuariales para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Cualquier ganancia o pérdida actuarial, la que puede surgir de cambios en los supuestos actuariales, es reconocido dentro de otros resultados integrales del período.

Los supuestos son establecidos en conjunto con un actuario externo a la Sociedad y a sus filiales, e incluyen entre otras las hipótesis demográficas, la tasa de descuento y los aumentos esperados de remuneraciones y permanencia futura.
- **Ingresos y costos de explotación:** Las Sociedad y sus filiales consideran como ingresos de la explotación, además de los servicios facturados en el período, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al cierre del período. Asimismo, los costos asociados a dichos ingresos han sido debidamente incluidos como costos de explotación. También se considera como parte de los ingresos y costos de la explotación, la estimación de determinados montos del Sistema Eléctrico (entre otros, compra y venta de energía y cobro de peajes) que permiten reflejar liquidaciones entre las distintas empresas del Sistema por servicios ya prestados. Estos valores se cancelarán una vez emitidas las liquidaciones definitivas por los Entes Regulatorios responsables, las que a la fecha de los Estados Financieros Consolidados Intermedios aún estaban pendientes por emitir.
- **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 Consolidados Intermedios en las cuentas de resultados o patrimonio según sea el caso.

6 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

a) El detalle del rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Efectivo y equivalente al efectivo	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Efectivo en caja	2.589.087	4.265.952
Saldo en Bancos	2.065.620	1.721.690
Otros instrumentos de renta fija	34.734.389	5.362.297
Totales	39.389.096	11.349.939

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 y no están sujetos a restricciones.

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	
				31/03/2019	31/12/2018
				M\$	M\$
Saesa	Security S.A. Plus Serie E	Fondos Mutuos	AA+fm/M2(cl)	2.602.533	2.089.685
Saesa	Banco Estado S.A. AGF Conveniencia Serie I	Fondos Mutuos	AAfm/M1(cl)	1.894.944	1.268.473
Saesa	Scotia Administradora General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2(cl)	-	330.106
Sts	Banco Estado S.A. AGF Conveniencia Serie I	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	5.755.083	-
Sts	Scotia Administradora General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	1.862.727	279.512
Sts	Security S.A. Plus Serie E	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	6.465.610	-
Sts	Scotia Corporativo Serie V	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	9.034.902	-
Luz Osorno	Scotia Administradora General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2(cl)	1.644.021	366.109
Edelaysen	Scotia Administradora General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	4.925.752	857.275
Stc	Banco Estado S.A. AGF Solvente Serie A	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	33.014	-
Sga	Banco Estado S.A. AGF Solvente Serie A	Fondos Mutuos	AAfm/M1(cl)	55.011	-
Sga	Bci Asset Management AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	-	11.003
Stn	Scotia Administradora General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	425.777	121.123
Satt	Banco Estado S.A. AGF Solvente Serie A	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	35.015	-
Satt	Bci Asset Management AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	-	39.011
Totales				34.734.389	5.362.297

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31/03/2019	31/12/2018
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	CLP	39.362.273	11.295.817
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	USD	26.823	54.122
Totales		39.389.096	11.349.939

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 31 de marzo de 2019.

	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo						31/03/2019
	31/12/2018	Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Pagos por Arrendamientos Financieros	Devengo intereses	Actualización UF	Actualización TC	Nuevos Arrendamientos Financieros	Trasposos	Amortización	
Préstamos a largo plazo	-											-
Préstamos a corto plazo	68.041.116	(78.000.000)	(163.375)	10.000.000	-	122.259	-	-	-	-	-	-
Arrendamiento Financiero	-	-	(4.519)	-	(69.700)	8.296	(307)	-	951.192	-	-	884.962
Línea de crédito	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bonos	154.903.029	(2.297.149)	(1.435.360)	112.869.673	-	2.052.365	4.042	-	-	(1.085.091)	47.346	265.058.856
Préstamos en cuenta corriente	126.250.280	(50.282.114)	(304.021)	33.372.000	-	1.282.306	(428)	(1.803.440)	-	-	-	108.514.583
Otros intereses pagados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales	349.194.426	(130.579.262)	(1.907.275)	156.241.673	(69.700)	3.465.225	3.307	(1.803.440)	951.192	(1.085.091)	47.346	374.458.401

7 Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	31/03/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto	76.545.008	-	73.785.051	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	24.073.962	9.361.768	24.908.598	10.065.023
Totales	100.618.970	9.361.768	98.693.649	10.065.023

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	31/03/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, neto	73.986.964	-	71.246.541	-
Otras cuentas por cobrar, neto	17.750.709	8.888.093	18.917.580	9.591.348
Totales	91.737.673	8.888.093	90.164.121	9.591.348

Provisión de deterioro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	31/03/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales	2.558.044	-	2.538.510	-
Otras cuentas por cobrar	6.323.253	473.675	5.991.018	473.675
Totales	8.881.297	473.675	8.529.528	473.675

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar facturados y no facturados o provisionados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	31/03/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	52.312.895	6.203.057	56.597.889	6.551.303
Energía y peajes	31.866.852	-	36.485.433	-
Anticipos para importaciones y proveedores	2.180.962	1.364.675	530.375	1.397.338
Cuenta por cobrar proyectos en curso	1.518.935	-	1.222.425	-
Convenios de pagos y créditos por energía	2.379.721	1.220.548	2.334.267	1.242.794
Deudores materiales y servicios	1.353.216	618	3.649.042	618
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	5.639.574	1.737.599	5.444.492	1.732.919
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	1.154.544	1.874.815	1.213.279	2.172.832
Otros	6.219.091	4.802	5.718.576	4.802
No Facturados o provisionados	45.987.695	-	38.300.765	-
Energía y Peajes uso de líneas eléctricas	15.491.424	-	10.029.838	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	13.706.401	-	13.231.981	-
Energía en medidores (*)	15.480.331	-	14.037.799	-
Provisión ingresos por obras	967.777	-	668.103	-
Otros	341.762	-	333.044	-
Otros (Cuenta corriente empleados)	2.318.380	3.158.711	3.794.995	3.513.720
Totales, Bruto	100.618.970	9.361.768	98.693.649	10.065.023
Provisión deterioro	(8.881.297)	(473.675)	(8.529.528)	(473.675)
Totales, Neto	91.737.673	8.888.093	90.164.121	9.591.348

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

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	31/03/2019		31/12/2018	
	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
Convenios de pagos y créditos por energía	2.379.721	1.220.548	2.334.267	1.242.794
Anticipos para importaciones y proveedores	2.180.962	1.364.675	530.375	1.397.338
Cuenta por cobrar proyectos en curso	2.486.712	-	1.890.528	-
Deudores materiales y servicios	1.353.216	618	3.649.042	618
Cuenta corriente al personal	2.318.380	3.158.711	3.794.995	3.513.720
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	5.639.574	1.737.599	5.444.492	1.732.919
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	1.154.544	1.874.815	1.213.279	2.172.832
Otros deudores	6.560.853	4.802	6.051.620	4.802
Totales	24.073.962	9.361.768	24.908.598	10.065.023
Provisión deterioro	(6.323.253)	(473.675)	(5.991.018)	(473.675)
Totales, Neto	17.750.709	8.888.093	18.917.580	9.591.348

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de marzo de 2019 es de M\$100.625.766 y al 31 de diciembre 2018 es de M\$99.755.469.
- 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 marzo de 2019 la Sociedad y sus filiales distribuyen energía eléctrica a más de 514 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	450.544	35%
Comercial	40.641	35%
Industrial	6.728	14%
Otros	16.717	16%
Totales	514.630	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 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	31/03/2019	31/12/2018
	Corriente M\$	Corriente M\$
Con vencimiento menor a tres meses	21.301.905	20.160.908
Con vencimiento entre tres y seis meses	611.958	831.934
Con vencimiento entre seis y doce meses	467.923	264.738
Con vencimiento mayor a doce meses	305.429	339.425
Totales	22.687.215	21.597.005

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	0,3%	0,49%
31 a 60	0,5%	2,10%
61 a 90	5,0%	26,35%
91 a 180	24,7%	53,62%
181 a 270	41,6%	76,39%
271 a 360	46,4%	81,11%
361 o más	92,6%	100,00%

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 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 la estratificación de la cartera es la siguiente (la Sociedad y sus filiales no tienen cartera securitizada):

Tramos de morosidad	Saldo al 31/03/2019						Saldo al 31/12/2018					
	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	263.299	69.235.378	3.220	929.668	266.519	70.165.046	288.689	69.713.639	3.327	877.363	292.016	70.591.002
Entre 1 y 30 días	144.739	13.733.090	1.559	232.673	146.298	13.965.763	126.698	12.513.683	1.451	307.982	128.149	12.821.665
Entre 31 y 60 días	41.063	6.663.064	800	210.746	41.863	6.873.810	44.665	6.635.723	771	187.028	45.436	6.822.751
Entre 61 y 90 días	3.699	559.126	151	40.856	3.850	599.982	3.804	630.364	142	21.239	3.946	651.603
Entre 91 y 120 días	2.299	341.787	106	20.146	2.405	361.933	2.459	351.420	95	19.074	2.554	370.494
Entre 121 y 150 días	1.792	289.229	71	11.229	1.863	300.458	1.686	477.871	74	9.579	1.760	487.450
Entre 151 y 180 días	1.440	256.673	49	9.998	1.489	266.671	1.633	221.743	72	24.355	1.705	246.098
Entre 181 y 210 días	1.185	184.526	44	10.122	1.229	194.648	1.131	136.350	51	10.799	1.182	147.149
Entre 211 y 250 días	1.555	514.927	57	21.742	1.612	536.669	1.165	186.861	54	38.914	1.219	225.775
Más de 250 días	13.415	5.925.564	382	2.202.144	13.797	8.127.708	12.728	5.821.829	348	2.166.590	13.076	7.988.419
Totales	474.486	97.703.364	6.439	3.689.324	480.925	101.392.688	484.658	96.689.483	6.385	3.662.923	491.043	100.352.406

- e) Al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, la cartera en cobranza judicial y protestada, es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	Saldo al 31/03/2019		Saldo al 31/12/2018	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	11	7.179	11	14.428
Documentos por cobrar en cobranza judicial	455	5.366.452	471	5.474.384
Totales	466	5.373.631	482	5.488.812

- 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 2018	8.265.418
Aumentos (disminuciones) del año	1.280.693
Montos castigados	(594.356)
Ajuste inicial NIIF 9 (*)	51.448
Saldo al 31 de diciembre de 2018	9.003.203
Aumentos (disminuciones) del año	424.717
Montos castigados	(72.948)
Saldo al 31 de marzo 2019	9.354.972

(*) De acuerdo a lo establecido en 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 comerciales por un monto M\$51.448 con el correspondiente aumento de Activos por Impuestos Diferidos por M\$13.891 (Nota 15).

- g) El detalle de las provisiones y castigos durante los períodos marzo 2019 y 2018, es el siguiente:

Provisiones y castigos	Saldo al	
	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	415.831	383.025
Provisión cartera repactada	8.886	(17.585)
Castigos del período	(72.948)	(4.505)
Totales	351.769	360.935

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

8 Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

8.1 Accionistas

El detalle de los accionistas mayoritarios de la Sociedad al 31 marzo de 2019, es el siguiente:

Accionistas	Número de Acciones		Total	Participación
	Serie A	Serie B		
Inversiones Los Ríos Limitada	371.661.637	8.997.445.007.291	8.997.816.668.928	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	0,0005%
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	5.639	169.283.076	169.288.715	0,0019%
Totales	620.093.318	9.004.759.956.419	9.005.380.049.737	100%

8.2 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 33).

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	31/03/2019		31/12/2018	
							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\$	5.957.182	-	5.699.772	-
76.067.075-8	Inversiones Los Ríos Ltda.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	123.063	-	120.729	-
76.429.813-6	Línea Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	83.433	-	120.002	-
76.073.168-4	Inversiones Los Lagos IV Ltda.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	42.624	-	40.732	-
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	Materiales - Costo de personal (Saesa y filiales)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	3.827.916	-	4.462.683	-
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Mantenimiento y operación	Menos de 90 días	Indirecta	CH\$	178.324	-	714.209	-
Totales							11.417.761	-	12.363.346	-

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31/03/2019		31/12/2018	
							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\$	1.795.246	-	1.134.205	-
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	104.496.406	-	119.179.945	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	81	-	64	-
76.067.075-8	Inversiones Los Ríos Ltda.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	14.937.631	-	11.534.356	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SPA	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	412	-	318	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	11.225	-	8.668	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente	Menos de 90 días	Matriz	UF	4.018.177	-	4.708.734	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos por pagar (filial STS)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	6.148	-	5.034	-
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\$	962	-	658	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos por pagar (filial SGA)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	341	-	229	-
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\$	-	-	2.361.601	-
76.073.168-4	Inversiones Los Lagos IV Ltda.	Chile	Dividendos por pagar (filial STS)	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	27.415	-	22.446	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	1.737	-	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	2.058	-	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	1.736	-	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	2.059	-	-	-
Totales							125.328.734	-	138.983.358	-

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

RUT	Sociedad	País de Origen	Naturaleza de la Relación	Descripción de la transacción	31/03/2019		31/03/2018	
					Monto Transacción	Efecto en Resultado (cargo)/abono	Monto Transacción	Efecto en Resultado (cargo)/abono
					M\$	M\$	M\$	M\$
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Matriz común	Compra energía y potencia	(2.478.596)	(2.478.596)	(1.740.010)	(1.740.010)
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Matriz común	Intereses Préstamos en cuenta corriente	262.590	51.349	5.699.772	44.776
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz común	Servicio costo de personal	1.030.643	1.030.643	703.170	703.170
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz común	Peajes (neto)	(8.709)	(8.709)	(8.575)	(8.575)
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz común	Mantención sistema	16.038	16.038	14.474	14.474
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz común	Intereses Préstamos en cuenta corriente	3.586.989	(3.254)	6.941.506	(30.899)
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Matriz	Intereses Préstamos en cuenta corriente	(713.457)	(43.133)	-	(62.766)
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Matriz	Intereses Préstamos en cuenta corriente	(11.684.567)	567.522	-	424.810
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	(36.569)	-	(73)	-
76.067.075-8	Inversiones los Ríos Ltda.	Chile	Matriz	Dividendos por pagar	(3.403.275)	-	(2.549.239)	-
96.817.230-1	Eléctrica Puntilla S.A.	Chile	Indirecta	Dividendos por pagar	-	-	(8.219)	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos-materiales	(1.759.737)	-	226.566	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Matriz	Recuperación de gastos	(2.557)	-	-	-
76.067.075-8	Inversiones los Ríos Ltda.	Chile	Matriz	Recuperación de gastos	2.334	-	45	-
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Indirecta	Mantención y operación	(535.885)	-	(19.531)	-

8.3 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.

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

Al 31 de marzo de 2019 el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Jorge Lesser García-Huidobro, Iván Díaz-Molina, Ben Hawkins, Juan Ignacio Parot Becker, Stephen Best, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell y Christopher Powell.

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

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

Director	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	2.058	-
Jorge Lesser García-Huidobro	2.059	2.012
Totales	4.117	2.012

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, Stephen Best, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell y Christopher Powell renunciaron a la remuneración que les correspondería por el período del cargo de Director de la Sociedad. Sólo los Directores Jorge Lesser García-Huidobro e Iván Díaz-Molina recibirán su remuneración.

Las remuneraciones pagadas a los Directores al 31 de marzo de 2019 y 2018 son las siguientes:

Director	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	4.574	8.905
Jorge Lesser García-Huidobro	4.574	6.670
Totales	9.148	15.575

c) *Compensaciones del personal clave de la gerencia*

El equipo gerencial de la Sociedad actualmente lo componen un Gerente General, 13 Gerentes de Área y 23 Subgerentes. En 2018, un Gerente General, 12 Gerentes de Área y 21 Subgerentes.

Las remuneraciones del Equipo Gerencial de la Sociedad con cargo a resultados ascienden a M\$870.165 al 31 de marzo de 2019 y a M\$770.049 al 31 de marzo de 2018.

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\$404.659 al 31 de marzo de 2019 y M\$388.094 al 31 de marzo de 2018.

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

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

9 Inventarios

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Al 31 de marzo de 2019:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	16.850.255	16.478.522	371.733
Materiales en tránsito	1.021.068	1.021.068	-
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	2.469.414	2.367.466	101.948
Petróleo	83.139	83.139	-
Totales	20.423.876	19.950.195	473.681

Al 31 de diciembre de 2018:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	12.623.047	12.301.926	321.121
Materiales en tránsito	2.235.182	2.235.182	-
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	2.760.445	2.674.974	85.471
Petróleo	271.387	271.387	-
Totales	17.890.061	17.483.469	406.592

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\$69.994 para el período 2019 y un cargo de M\$54.323 para período 2018.

Movimiento Provisión	31/03/2019 M\$	31/03/2018 M\$
Provisión del período	69.994	54.323
Aplicaciones a provisión	(2.905)	-
Totales	67.089	54.323

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	31/03/2019 M\$	31/03/2018 M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	7.209.394	4.511.777
Otros gastos por naturaleza (**)	488.192	444.851
Totales	7.697.586	4.956.628

(*) Ver Nota 23.

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

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 31 de marzo de 2019 ascienden a M\$4.468.788 (M\$4.516.926 en 2018) y los materiales utilizados en FNDR al 31 de marzo de 2019 ascienden a M\$137.694 (M\$184.059 en 2018).

10 Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	525.691	1.297.574
IVA Crédito fiscal por recuperar (1)	15.620.102	14.952.752
Crédito Sence	-	119.859
Crédito Activo Fijo	31.711	52.357
Impuesto por recuperar año anterior	3.128.241	1.478.949
Totales	19.305.745	17.901.491

- (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 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	3.579.434	3.198.424
Iva Débito fiscal	2.173.966	2.890.154
Otros	994.841	118.827
Totales	6.748.241	6.207.405

11 Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Activos Intangibles Neto	31/03/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Activos Intangibles Identificables Neto	44.821.736	45.222.713
Servidumbres	43.242.078	43.431.957
Derecho de Agua	108.543	108.543
Software	1.471.115	1.682.213

Activos Intangibles Bruto	31/03/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Activos Intangibles Identificables Bruto	52.662.799	52.746.196
Servidumbres	43.242.077	43.431.957
Derecho de Agua	108.543	108.543
Software	9.312.179	9.205.696

Amortización Activos Intangibles	31/03/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Activos Intangibles Identificables	(7.841.063)	(7.523.483)
Servidumbres	-	-
Derecho de Agua	-	-
Software	(7.841.063)	(7.523.483)

La composición y movimientos del activo intangible durante el período marzo 2019 y 31 de diciembre de 2018, son los siguientes:

Movimiento período 2019	Servidumbre Neto M\$	Derecho de Agua	Software, Neto M\$	Activos Intangibles, Neto M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2019	43.431.957	108.543	1.682.213	45.222.713
Adiciones	-	-	106.482	106.482
Retiros Valor Bruto	-	-	-	-
Retiros y Traspasos Amortización Acumulada	-	-	-	-
Tipo Cambio Amortización Acumulada	-	-	-	-
Otros (Activación Obras en Curso)	-	-	-	-
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	-	-
Gastos por amortización	-	-	(317.580)	(317.580)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	(189.879)	-	-	(189.879)
Total movimientos	(189.879)	-	(211.098)	(400.977)
Saldo final al 31 de Marzo de 2019	43.242.078	108.543	1.471.115	44.821.736

Movimiento año 2018	Servidumbre Neto M\$	Derecho de Agua	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	-	-	(2.259.600)	(2.259.600)
Retiros y Traspasos Amortización Acumulada	-	-	2.276.039	2.276.039
Tipo Cambio Amortización Acumulada	-	-	-	-
Otros (Activación Obras en Curso)	1.366.052	-	525.244	1.891.296
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	(47)	(47)
Gastos por amortización	-	-	(1.389.858)	(1.389.858)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	935.602	-	-	935.602
Total movimientos	2.301.706	-	(848.222)	1.453.484
Saldo final al 31 de Diciembre de 2018	43.431.957	108.543	1.682.213	45.222.713

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.

12 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 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018:

Rut	Compañía	31/03/2019	31/12/2018
		M\$	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.

13 Propiedades, Planta y Equipo

A continuación se presentan los saldos del rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31/03/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Propiedades, Planta y Equipo	605.388.660	591.284.643
Terrenos	15.208.093	15.208.093
Edificios	9.481.487	9.584.164
Planta y Equipo	423.594.681	426.115.414
Equipamiento de Tecnologías de la Información	1.098.031	1.291.315
Instalaciones Fijas y Accesorios	731.786	734.563
Vehículos de Motor	2.761.667	2.588.730
Construcciones en Curso	149.187.337	132.316.771
Otras Propiedades, Planta y Equipo	3.325.578	3.445.593

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31/03/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	767.815.986	749.257.432
Terrenos	15.208.093	15.208.093
Edificios	15.875.927	15.875.927
Planta y Equipo	567.362.537	565.992.205
Equipamiento de Tecnologías de la Información	5.036.434	5.036.434
Instalaciones Fijas y Accesorios	2.373.286	2.320.985
Vehículos de Motor	4.563.126	4.348.762
Construcciones en Curso	149.187.338	132.316.771
Otras Propiedades, Planta y Equipo	8.209.246	8.158.255

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31/03/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(162.427.316)	(157.972.789)
Edificios	(6.394.440)	(6.291.763)
Planta y Equipo	(143.767.856)	(139.876.791)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(3.938.403)	(3.745.119)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(1.641.500)	(1.586.422)
Vehículos de Motor	(1.801.459)	(1.760.032)
Otras Propiedades, Planta y Equipo	(4.883.658)	(4.712.662)

El detalle del movimiento del rubro de propiedades, plantas y equipos durante el período marzo 2019 y año 2018, 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 período 2019									
Saldo Inicial al 1 de enero de 2019	15.208.093	9.584.164	426.115.414	1.291.315	734.563	2.588.730	132.316.771	3.445.593	591.284.643
Adiciones	-	-	449.768	-	-	-	21.639.619	48.232	22.137.619
Retiros Valor Bruto	-	-	(22.242)	-	-	(221.086)	-	-	(243.328)
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	-	170.814	-	-	84.386	-	-	255.200
Tipo Cambio Depreciación Acumulada	-	-	139.829	-	-	-	-	-	139.829
Otros (Activación Obras en Curso)	-	-	2.890.042	-	52.301	435.450	(3.155.488)	2.951	225.256
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	3.554.136	-	-	-	(3.554.136)	-	-
Gastos por depreciación	-	(102.677)	(4.201.708)	(193.284)	(55.078)	(125.813)	-	(171.198)	(4.849.758)
Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	-	-	(5.501.372)	-	-	-	1.940.571	-	(3.560.801)
Total movimientos	-	(102.677)	(2.520.733)	(193.284)	(2.777)	172.937	16.870.566	(120.015)	14.104.017
Saldo final al 31 de Marzo de 2019	15.208.093	9.481.487	423.594.681	1.098.031	731.786	2.761.667	149.187.337	3.325.578	605.388.660
Movimiento año 2018									
Saldo Inicial al 1 de enero de 2018	15.205.018	9.778.379	374.814.880	1.868.428	917.136	2.746.192	104.382.061	3.620.884	513.392.978
Adiciones	-	-	2.192.455	-	-	-	74.770.803	328.690	77.291.948
Retiros Valor Bruto	(123.959)	(259.676)	(1.166.498)	(329.725)	(170)	(59.012)	-	(35.802)	(1.974.842)
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	143.509	1.435.810	329.680	170	28.420	-	36.458	1.974.047
Tipo Cambio Depreciación Acumulada	-	-	(632.863)	-	-	-	-	-	(632.863)
Otros (Activación Obras en Curso)	47.034	321.656	59.749.419	160.712	22.025	354.164	(60.827.594)	172.584	-
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	10.644.483	-	-	-	(10.667.878)	23.394	(1)
Gastos por depreciación	-	(399.704)	(16.846.693)	(737.780)	(204.598)	(481.034)	-	(700.615)	(19.170.424)
Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	-	-	(4.275.579)	-	-	-	24.679.379	-	20.403.800
Total movimientos	(76.925)	(194.215)	51.300.534	(577.113)	(182.573)	(157.462)	27.954.710	(175.291)	77.891.665
Saldo final al 31 de Diciembre de 2018	15.208.093	9.584.164	426.115.414	1.291.315	734.563	2.588.730	132.316.771	3.445.593	591.284.643

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 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 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.

14 Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos

La Sociedad y sus filiales han adoptado a partir del 1 de enero de 2019, la Norma Internacional de Información Financiera (NIIF) 16 "Arrendamientos" optando por la medición de activo igual al pasivo por arrendamiento, y determinó la tasa de endeudamiento incremental de acuerdo con el plazo del arrendamiento y la naturaleza del activo de derecho de uso. Los activos de derecho de uso registrados a la fecha de aplicación inicial consideran gastos de amortización a través del período del contrato o la vida útil del activo, el que sea menor.

a) Derechos de Uso

El detalle del movimiento del rubro Derechos de uso asociado a activos sujetos a NIIF 16 por clase de activo al 31 de marzo de 2019, es el siguiente:

Movimiento período 2019	Edificios e Instalaciones, neto	Terrenos, neto	Otros, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2019	-	-	-	-
Adiciones (Reconocimiento inicial IFRS 16)	375.457	575.736	-	951.193
Gastos por amortización	(71.114)	(9.101)	-	(80.215)
Incremento (decremento) por diferencias de conversión	(308)	(1)	-	(309)
Saldo final al 31 de marzo de 2019	304.035	566.634	-	870.669

b) Pasivos por arrendamiento

El desglose por moneda y vencimientos de los pasivos por arrendamientos al 31 de marzo de 2019, es el siguiente:

Rut Arrendatario	Nombre Entidad - Arrendatario	Segmento País	Moneda	Arrendamiento asociado a	Corriente			No Corriente						
					Vencimiento			Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	al 31/03/2019	
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 31/03/2019	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\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Edificios e Instalaciones	64.339	192.490	256.829	47.448	-	-	-	-	-	47.448
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Terrenos	2.209	9.447	11.656	1.549	-	-	-	-	-	1.549
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e Instalaciones	706	4.197	4.903	2.882	1.253	-	-	-	-	4.135
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	111	1.762	1.873	11.003	1.773	1.780	545	-	-	15.101
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	UF	Terrenos	10.715	10.807	21.522	14.754	15.159	15.574	16.001	458.458	519.946	519.946
Totales					78.080	218.703	296.783	77.636	18.185	17.354	16.546	458.458	588.179	

c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

En el estado de resultados integral por el período terminado al 31 de marzo de 2019, se incluye un gasto por M\$208.960, que corresponde a los arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos subyacentes de bajo valor, que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16. Al 31 de marzo de 2018, el monto reconocido en resultados fue de M\$240.056, proveniente de los contratos de arrendamiento calificados como arrendamientos operativos, de acuerdo a NIC 17.

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 marzo 2019 y 2018, es el siguiente:

Gasto por Impuesto a las Ganancias	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Gasto por impuesto corriente	1.050.216	460.135
Ajustes por impuestos corrientes de años anteriores		
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	1.050.216	460.135
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	3.033.500	2.217.348
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	3.033.500	2.217.348
Gasto por impuesto a las ganancias, operaciones continuadas	4.083.716	2.677.483

Impuestos a las ganancias relacionado con otro resultado integral	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de efectivo de otro resultado integral (impuesto corriente)	-	(45.605)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(75.488)	(44.736)
Impuestos a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	(75.488)	(90.341)

b) La conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar la tasa de impuesto vigente a la ganancia (pérdida) antes de impuesto al 31 de marzo de 2019 y al 31 de marzo de 2018, es la siguiente:

Conciliación de la ganancia contable multiplicada por las ganancias impositivas aplicables	31/03/2018	31/03/2018
	M\$	M\$
Ganancia antes de impuesto	15.275.311	11.311.539
Total de gasto por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal 27%	(4.124.334)	(3.054.116)
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	1.260.523	1.317.240
Efecto fiscal de (gastos) ingreso no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(1.204.525)	(336.130)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(16.185)	(59.649)
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y (gasto) ingreso por impuestos	805	(544.828)
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	40.618	376.633
Gasto por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(4.083.716)	(2.677.483)
Tasa impositiva efectiva	26,73%	23,67%

15.2 Impuestos diferidos

a) El detalle de los saldos de impuestos diferidos registrados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Diferencias temporarias	Activos		Pasivos	
	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a propiedades, planta y equipo	158.624	92.812	47.501.838	45.014.786
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	192.211	117.585	0	5.659
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	2.518.901	2.424.043	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	262.050	347.954	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	127.894	109.780	-	-
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	3.363.552	3.366.375	-	-
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	69	69	800.061	559.739
Impuestos diferidos relativos a pérdida fiscales	5.956.776	5.513.248	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	333.987	1.085.137	-	-
Impuestos diferidos Arriendos	3.975	-	116	-
Impuestos diferidos otras provisiones	138.181	224.416	-	-
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	15.178	15.178	-	-
Total Impuestos Diferidos	13.071.398	13.296.597	48.302.015	45.580.184

b) Los movimientos de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado de Situación Financiera Consolidado Intermedios en el periodo 2019 y 2018, son los siguientes:

Movimientos impuestos diferidos	Activo	Pasivo
	M\$	M\$
Saldo al 01 de enero de 2018	9.895.944	34.990.639
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	3.360.854	10.589.545
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	25.818	-
Otros incremento (decremento) (*)	13.981	-
Saldo al 31 de diciembre de 2018	13.296.597	45.580.184
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	(311.669)	2.721.831
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	75.488	-
Incremento (decremento) por diferencia de cambio	10.982	-
Saldo al 31 de marzo de 2019	13.071.398	48.302.015

(*) El monto de M\$13.981 incluido en el ítem Otros Incrementos (decrementos) corresponde al efecto 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 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Clases de préstamos que acumulan (devengan) Intereses	31/03/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos bancarios	-	-	68.041.116	-
Bonos	4.367.357	260.691.499	5.767.405	149.135.625
Derivados (*)	-	131.742	-	400.219
Totales	4.367.357	260.823.241	73.808.521	149.535.844

(*) Ver nota 17.1

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con Instituciones Bancarias al 31 de diciembre de 2018, (No hay saldos al 31 de marzo de 2019), es el siguiente:

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Rut	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	31 de diciembre de 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	CLP	0,27%	Al vencimiento	20.021.400	-	20.021.400	-	-	-	-
SAESA	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,26%	Al vencimiento	10.003.489	-	10.003.489	-	-	-	-
SAESA	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,26%	Al vencimiento	20.005.234	-	20.005.234	-	-	-	-
STS	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,26%	Al vencimiento	11.002.879	-	11.002.879	-	-	-	-
STS	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,27%	Al vencimiento	7.008.114	-	7.008.114	-	-	-	-
Totales						68.041.116	-	68.041.116	-	-	-	-

c) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con el público, Bonos al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa nominal	Garantía	31 de marzo de 2019										
					Corriente			No Corriente							
					Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total Corriente	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	Total No Corriente		
Chile	UF	Semestral	3,00%	Sin Garantía	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	UF	Semestral	3,60%	Sin Garantía	-	2.299.202	2.299.202	-	-	-	-	-	-	-	-
Chile	UF	Semestral	3,60%	Sin Garantía	-	29.806	29.806	-	-	3.758.977	2.505.978	20.681.492	26.946.447	-	
Chile	UF	Semestral	3,75%	Sin Garantía	1.065.218	-	1.065.218	-	-	-	6.264.952	61.488.688	67.753.640	-	
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin Garantía	-	4.674	4.674	-	-	-	-	54.492.257	54.492.257	-	
Chile	UF	Semestral	2,80%	Sin Garantía	-	968.457	968.457	-	-	-	-	111.499.155	111.499.155	-	
Totales					1.065.218	3.302.139	4.367.357	-	-	3.758.977	8.770.930	248.161.592	260.691.499	-	

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa nominal	Garantía	31 de diciembre de 2018									
					Corriente			No Corriente						
					Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total Corriente	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	Total No Corriente	
Chile	UF	Semestral	3,00%	Sin Garantía	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	UF	Semestral	3,00%	Sin Garantía	2.335.398	2.297.140	4.632.538	-	-	-	-	-	-	-
Chile	UF	Semestral	3,60%	Sin Garantía	274.882	-	274.882	-	-	2.505.978	24.417.819	26.923.797	-	
Chile	UF	Semestral	3,75%	Sin Garantía	424.128	-	424.128	-	-	6.264.960	61.462.462	67.727.422	-	
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin Garantía	435.857	-	435.857	-	-	-	54.484.406	54.484.406	-	
Totales					3.470.265	2.297.140	5.767.405	-	-	-	8.770.938	140.364.687	149.135.625	

d) El desglose por tipo de bono de las Obligaciones con el público, Bonos al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Nombre Empresa Deudora	Tipo de Deuda	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	Corriente			31/03/2019						
					Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	Total No Corriente	
								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\$
SAESA	BONO SERIE I/N°664	UF	3,00%	Sin Garantía	-	2.299.202	2.299.202	-	-	-	-	-	-	-
SAESA	BONO SERIE J/N°665	UF	3,60%	Sin Garantía	-	29.806	29.806	-	-	3.758.977	2.505.978	20.681.492	26.946.447	
SAESA	BONO SERIE L/N°397	UF	3,75%	Sin Garantía	1.065.218	-	1.065.218	-	-	-	6.264.952	61.488.688	67.753.640	
SAESA	BONO SERIE O/N°742	UF	3,20%	Sin Garantía	-	4.674	4.674	-	-	-	-	54.492.257	54.492.257	
STS	BONO SERIE A/N°923	UF	2,80%	Sin Garantía	-	968.457	968.457	-	-	-	-	111.499.155	111.499.155	
Totales					1.065.218	3.302.139	4.367.357	-	-	3.758.977	8.770.930	248.161.592	260.691.499	

Nombre Empresa Deudora	Tipo de Deuda	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	Corriente			31/12/2018					
					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 años		Más de 5 años	Total No Corriente
								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		
SAESA	BONO SERIE I/N°664	UF	3,00%	Sin Garantía	2.335.398	2.297.140	4.632.538	-	-	-	-	-	-
SAESA	BONO SERIE J/N°665	UF	3,60%	Sin Garantía	274.882	-	274.882	-	-	-	2.505.978	24.417.819	26.923.797
SAESA	BONO SERIE L/N°397	UF	3,75%	Sin Garantía	424.128	-	424.128	-	-	-	6.264.960	61.462.462	67.727.422
SAESA	BONO SERIE O/N°742	UF	3,20%	Sin Garantía	435.857	-	435.857	-	-	-	-	54.484.406	54.484.406
Totales					3.470.265	2.297.140	5.767.405	-	-	-	8.770.938	140.364.687	149.135.625

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 de Colocación	Monto Colocado UF
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
STS	Emisión de Línea Serie A / N°923	Banco de Chile	10/09/2018	10/09/2018	Roberto Antonio Cifuentes	10/01/2019	4.000.000

17.1 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 31 de marzo de 2019, es el siguiente:

Empresa	Banco	Instrumento	Fecha inicio	Fecha vencimiento	Duración (días)	UF		USD	
						Nacional MUF	Tasa interés	Compañía paga Ncional MUSD	Tasa interés
SAESA	BCI	Cross Currency Swap	29/06/2018	30/06/2021	1.097	205,7	0,00%	8.567	2,84%

b) Los montos contabilizados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, son los siguientes:

Empresa	Instrumento de cobertura	31/03/2019 M\$	31/12/2018 M\$	Subyacente Cubierto	Riesgo Cubierto	Tipo de Cobertura
SAESA	Cross Currency Swaps (*)	(131.742)	(400.219)	Flujo de UF	Riesgo de moneda	Flujo de caja
Totales (neto)		(131.742)	(400.219)			

(*) Presentado en la cuenta Otros Pasivos Financieros No Corrientes

17 Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	72.398.095	65.985.269
Otras cuentas por pagar	6.739.615	5.282.430
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	79.137.710	71.267.699

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	46.478.241	39.871.526
Proveedores por compra de combustible y gas	757.804	321.942
Cuentas por pagar importaciones en tránsito	1.753.654	1.107.127
Cuentas por pagar bienes y servicios	23.408.396	24.684.674
Dividendos por pagar a terceros	140.167	120.068
Cuentas por pagar instituciones fiscales	467.519	313.171
Otras cuentas por pagar	6.131.929	4.849.191
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	79.137.710	71.267.699

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Proveedores con pago al día	Saldo al				Saldo al			
	31/03/2019				31/12/2018			
	Bienes M\$	Servicios M\$	Otros M\$	Total M\$	Bienes M\$	Servicios M\$	Otros M\$	Total M\$
Hasta 30 días	12.552.154	54.295.333	5.550.608	72.398.095	10.232.870	50.556.327	5.196.072	65.985.269
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	12.552.154	54.295.333	5.550.608	72.398.095	10.232.870	50.556.327	5.196.072	65.985.269

El detalle de los principales proveedores de Cuentas por pagar comerciales al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Nombre Proveedores	RUT	31/03/2019	
		M\$	%
ENEL Generación Chile S.A	91.081.000-6	2.194.010	3,03%
HMV Chile	59.172.470-3	1.287.914	1,78%
Aclara Meters, S.L.	Proveedor Extranjero	1.019.920	1,41%
FINNING CHILE S.A.	91.489.000-4	910.829	1,26%
Prodiel Agencia de Chile	59.198.550-7	744.585	1,03%
EMEC Montajes Eléctricos y Construcción Ltda.	76.048.740-6	563.351	0,78%
H.Briones Sistemas Eléctricos S.A.	92.957.000-6	529.866	0,73%
Banco Santander - Chile	97.036.000-K	467.162	0,65%
B. Bosch S.A.	84.716.400-K	451.434	0,62%
SAP Chile Ltda.	76.255.466-6	422.099	0,58%
SIEMENS S. A.	94.995.000-K	401.394	0,55%
CAM Chile S. A.	96.543.670-7	327.771	0,45%
Peña, Spoerer y Cia.	96.877.150-7	316.566	0,44%
Telecomunicaciones y Electricidad S. A.	96.524.340-2	309.615	0,43%
Comercializadora Multinacional	94.458.000-K	300.517	0,42%
Chubb Seguros Chile S.A.	99.225.000-3	282.815	0,39%
BCI Factoring S.A.	96.720.830-2	230.457	0,32%
ABB S.A.	92.805.000-9	228.308	0,32%
Estimación Energía y Peajes (CEN) (*)		46.435.569	64,14%
Otros Proveedores		14.973.913	20,68%
Totales		72.398.095	100%

Nombre Proveedores	RUT	31/12/2018	
		M\$	%
HMV Chile	59.172.470-3	1.773.973	2,69%
ENEL Generación Chile S.A	91.081.000-6	1.270.894	1,93%
SIEMENS S. A.	94.995.000-K	953.972	1,45%
CGE S.A.	76.411.321-7	742.112	1,12%
Peña, Spoerer y Compañía S.A.	96.877.150-7	732.835	1,11%
H.Briones Sistemas Eléctricos S.A.	92.957.000-6	659.313	1,00%
CAM Chile S. A.	96.543.670-7	629.640	0,95%
EMEC Montajes Eléctricos y Construcción Ltda.	76.048.740-6	581.548	0,88%
Aclara Meters, S.L.	Proveedor Extranjero	567.079	0,86%
Prodiel Agencia de Chile	59.198.550-7	566.655	0,86%
WEG Chile S.A.	99.528.050-7	425.458	0,64%
CLARO Chile S.A.	96.799.250-K	400.692	0,61%
Telecomunicaciones y Electricidad S. A.	96.524.340-2	390.657	0,59%
GE GRID GMBH	Proveedor Extranjero	376.287	0,57%
Empresa Electrica Capullo S.A.	96.637.520-5	321.759	0,49%
ABB S.A.	92.805.000-9	308.262	0,47%
Estimación Energía y Peajes (CEN) (*)		39.150.256	59,33%
Otros Proveedores		16.133.877	24,45%
Totales		65.985.269	100%

(*) Compra de energía y peajes pendientes de reliquidación y/o facturación por el Sistema Eléctrico.

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 31/03/2019	Activos financieros a costo amortizado	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	100.625.766	-	100.625.766
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	11.417.761	-	11.417.761
Efectivo y equivalentes al efectivo	4.654.707	34.734.389	39.389.096
Totales	116.698.234	34.734.389	151.432.623

Activos financieros al 31/12/2018	Activos financieros a costo amortizado	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	99.755.469	-	99.755.469
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	12.363.346	-	12.363.346
Efectivo y equivalentes al efectivo	5.987.642	5.362.297	11.349.939
Totales	118.106.457	5.362.297	123.468.754

b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros al 31/03/2019	Pasivos financieros a costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros, préstamos que devengan interés	265.058.856	-	265.058.856
Otros pasivos financieros, derivado	-	131.742	131.742
Pasivos por Arrendamientos	884.962	-	884.962
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	79.137.710	-	79.137.710
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	125.328.734	-	125.328.734
Totales	470.410.262	131.742	470.542.004

Pasivos financieros al 31/12/2018	Pasivos financieros a costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros, préstamos que devengan interés	222.944.146	-	222.944.146
Otros pasivos financieros, derivado	-	400.219	400.219
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	71.267.699	-	71.267.699
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	138.983.358	-	138.983.358
Totales	433.195.203	400.219	433.595.422

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 31/03/2019	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado:		
Efectivo en caja	2.589.087	2.589.087
Saldo en Bancos	2.065.620	2.065.620
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	91.737.673	91.737.673

Pasivos Financieros - al 31/03/2019	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Pasivos Financieros mantenidos a costo amortizado:		
Bonos	265.058.856	301.325.499
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	79.137.710	79.137.710

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

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

- Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes así como cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corresponden a saldos por cobrar 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 valor justo.
- El Valor Justo de los Bonos 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:

Pasivos al 31/03/2019	Valor justo registrado	Jerarquía Valor Justo M\$		
	M\$	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Otros pasivos financieros, derivados	131.742	-	131.742	-
Totales	131.742	-	131.742	-

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 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Otras provisiones corrientes	Provisiones	
	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	4.193.045	3.853.250
Totales	4.193.045	3.853.250

(*) Principalmente provisiones de multas y juicios.

b) El detalle del movimiento de las provisiones durante el período 2019 y año 2018, es el siguiente:

Otras Provisiones a corto plazo	Por reclamaciones legales
Saldo inicial al 01 de enero de 2019	3.853.250
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	536.664
Provision no utilizada	(24.066)
Incremento en provisiones existentes	776
Provisión utilizada	(173.579)
Total movimientos en provisiones	339.795
Saldo final al 31 de marzo de 2019	4.193.045

Otras Provisiones a corto plazo	Por reclamaciones legales
Saldo inicial al 01 de enero de 2018	3.802.778
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	1.273.169
Provision no utilizada	(267.398)
Incremento en provisiones existentes	2.328
Provisión utilizada	(957.627)
Total movimientos en provisiones	50.472
Saldo final al 31 de diciembre de 2018	3.853.250

19.1.2 Provisiones Corrientes, por beneficios a los empleados

a) El desglose de este rubro al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Provisiones	
	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	970.202	1.288.719
Provisión por beneficios anuales	1.946.278	5.796.881
Totales	2.916.480	7.085.600

- b) El detalle del movimiento de las provisiones durante el período 2019 y año 2018, es el siguiente:

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2018	1.288.719	5.796.881	7.085.600
Movimientos en provisiones			
Incremento en provisiones existentes	42.708	1.319.575	1.362.283
Provisión utilizada	(361.225)	(5.170.178)	(5.531.403)
Total movimientos en provisiones	(318.517)	(3.850.603)	(4.169.120)
Saldo final al 31 de marzo de 2019	970.202	1.946.278	2.916.480

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2018	1.052.056	4.295.593	5.347.649
Movimientos en provisiones			
Incremento en provisiones existentes	1.683.143	7.452.794	9.135.937
Provisión utilizada	(1.446.480)	(5.951.506)	(7.397.986)
Total movimientos en provisiones	236.663	1.501.288	1.737.951
Saldo final al 31 de diciembre de 2018	1.288.719	5.796.881	7.085.600

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 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	31/03/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Indemnizaciones por años de servicio	8.005.112	7.496.923
Totales	8.005.112	7.496.923

- b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido durante el período 2019 y año 2018, es el siguiente:

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2019	7.496.923
Costo por intereses	39.044
Costo del servicio del año	189.560
Variación actuarial por cambio tasa	208.630
Variación actuarial por experiencia	70.955
Saldo al 31 de marzo de 2019	8.005.112

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2018	6.891.637
Costo por intereses	346.284
Costo del servicio del año	696.643
Pagos en el año	(533.263)
Variación actuarial por experiencia	95.622
Saldo al 31 de diciembre de 2018	7.496.923

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

	31/03/2019	31/03/2018
Gasto reconocido en el estado de resultados integrales	M\$	M\$
Costo por intereses	39.044	79.523
Costo del servicio del año	189.560	152.424
Total Gasto reconocido en el estado de resultados	228.604	231.947
Pérdida actuarial neta plan de beneficios definidos	279.585	165.689
Total Gasto reconocido en el estado de resultados integrales	508.189	397.636

d) Hipótesis actuariales utilizadas al 31 de marzo de 2019.

Tasa de descuento (nominal)	4,88%
Tasa esperada de incrementos salariales (nominal)	4,5%
Tablas de mortalidad	CB H 2014 / RVM 2014
Tasa de rotación	2,0%
Edad de retiro	65 H / 60 M

e) Sensibilizaciones

Sensibilización de tasa de descuento:

Al 31 de marzo de 2019, 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	864.342	(739.828)

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial:

Al 31 de marzo de 2019, 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	(728.512)	858.395

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) (*).	Casación	1.995.570
SAESA	Juzgado de Policía Local de Río	1485-2011	Demanda del consumidor (Hott 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	Juzgado de Letras de Río Bueno	C-409-2014	Indemnización de perjuicios (Machmar con Saesa).	Casación	Indeterminado
SAESA	1° Juzgado Civil de Valdivia	C-3090-2015	Cobro de pesos (Fisco con Saesa).	Pendiente segunda instancia	1.010.376
SAESA	1° Juzgado Civil de Puerto Montt	5861-2015	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Scheinling 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 (Arlillanca con SAESA).	Causa archivada	18.500
SAESA	1° Juzgado Civil de Osorno	C-2828-11	Demanda civil de indemnización de perjuicios (Constructora América con SAESA).	Causa archivada	27.566
SAESA	2° Juzgado Civil de Puerto Montt	5623-2015	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Lemus con SAESA) (*).	Archivada	113.256
SAESA	Juzgado de Letras de Castro	C-239-16	Incendio (Bórquez Feliz y otro con SAESA).	Pendiente segunda instancia	466.200
SAESA	Juzgado Policía Local de	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).	Casación	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-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	24.299
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 (Villegas con SAESA)	Pendiente segunda instancia	7.957
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 (Hualilao 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	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2124-2016	Hernandez con SAESA (indemnización perjuicios electrocución).	Pendiente en primera instancia	50.000
SAESA	1° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-2447-2018	Hacienda (Fisco con SAESA). Cruce Longitudinal Coinco	Pendiente Primera instancia	10.280
SAESA	1° Juzgado de Letras de Castro	C-138-2018	Indemnización perjuicios. (Awarado con SAESA). Lesiones electrocución	Pendiente Primera instancia	75.000
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 tabla" para alegatos de las partes.	69.575
EDELAYSEN	Juzgado de Letras y Garantía de	C-545-2015	Denuncia obra ruidos (Paredes con EDELAYSEN).	Archivada	Indeterminado
EDELAYSEN	7° Juzgado Civil de Sanftago	C-12102-2015	Indemnización de perjuicios extracontractual. No traslado de Postación. (Constructora San Felipe con EDELAYSEN).	Pendiente en primera instancia	2.927.776
EDELAYSEN	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2227-2017	Demanda colectiva por ley del consumidor. Temporales de junio (SERNAC con EDELAYSEN)	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
EDELAYSEN	1° Juzgado de Letras de Coyhaique	C-280-2018	Indemnización Perjuicios lesiones corte cable (Adams con EDELAYSEN)	Pendiente en primera instancia	20.000
EDELAYSEN	1° Juzgado de Letras de Coyhaique	C-1749-2017	Indemnización perjuicios lesiones corte cable (Cituelen con EDELAYSEN)	Pendiente en primera instancia	14.700
EDELAYSEN	2° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-4386-2018	Hacienda Ruta 7 Chaiten. (Fisco con EDELAYSEN)	Pendiente en primera instancia	26.854
EDELAYSEN	Juzgado Policía Local Coyhaique	104095-2018	Ley Consumidor Llapen Onofra con Edelayzen	Pendiente segunda instancia	3.332
LUZ OSORNO	2° Juzgado Civil de Osorno	C-81-2012	Demanda de indemnización de perjuicios (Sáez con Luz Osorno).	Causa archivada	64.405
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 Pto.Montt	C-6030-2014	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Rodríguez con STS) (*).	Casación	932.230
STS	1° Juzgado Civil de Osorno	1585-2014	Impugnación de tasación en indemnización de perjuicios (Cano 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	Juzgado Letras de Castro	C-2354-2017	Servidumbre. Reclamación tasación (Gurirache con STS)	Pendiente en primera instancia	716.410
STS	2° Juzgado del Trabajo de Santiago	O-4887-2017	Despido indirecto, nulidad de despido y prestaciones laborales y previsionales. (Fritz y otros con STS)	Terminada. Absuelta	Indeterminado
STS	1° Juzgado letras de Ososorno	C-2418-2018	Indemnización perjuicios. Muerte electrocución (Valasquez con STS)	Pendiente primera instancia	286.055
STS	1° Juzgado letras de Ososorno	C-2539-2018	Indemnización perjuicios. Muerte electrocución (Borquez con Alliende y STS)	Pendiente primera instancia	278.467

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

Al 31 de marzo de 2019, 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 2019 y pendientes de resolución					
SAESA	Res.27023 de fecha 02.01.2019	SEC	Incumplir obligaciones de poda accidente Isla Tenglo	Pendiente Reposición	48.353
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	24.177
SAESA	Res. Ex. 19955 de fecha 14.08.2017	SEC	Temporales Junio 2017, Calidad de Servicio	Reclamo legalidad	12.088
SAESA	Res. 8371/18/88 de fecha 12.09.2018	DIR. TRABAJO	No pago indemnizaciones no disputadas	Pendiente Reposición	8.704
SAESA	Res. Ex. 954 de fecha 08.05.2014	VIALIDAD	Falta de permiso.	Excepciones	19.341
SAESA	Res. Ex. 1428 de fecha 23.06.2015	VIALIDAD	Falta de permiso.	Excepciones	14.506
SAESA	Res. Ex. 27006 de fecha 28.12.2018	SEC	Indicadores 2015-2016	Pendiente Reposición	202.019
SAESA	Res. Ex. 24.212 de fecha 16.06.2018	SEC	Calidad de Servicio.	Recurso de Reposición	48.353
LUZ OSORNO	Res. Ex. 299 de fecha 04.02.2013	Vialidad	No solicitar permiso para atravesar.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	7.253
LUZ OSORNO	Res. Ex. 14.660 de fecha 04.08.2016	SEC	Calidad de Servicio.	Recurso de Reposición	9.671
STS	Res. Ex. 24.250 de fecha 13.06.2018	SEC	Falla línea 66 kV Angol - Los Sauces	Pendiente Reposición	29.012
STS	Res. Ex. 23.777 de fecha 14.05.2018	SEC	Falla Línea Ptd Pto-Ancud	Reclamo legalidad	435.177
STS	Res. Ex. 23.782 de fecha 14.05.2018	SEC	Falla Coordinación S/E	Reclamo legalidad	120.883
STS	Res. Ex. 23.776 de fecha 14.05.2018	SEC	Falata Mantenimiento Línea Barro Blanco- Pichil	Reclamo legalidad	72.530
STS	Res. Ex. 031 DRR de fecha 26.08.2010	SEC	Falta de mantenimiento.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	24.177
STS	Res. Ex. 13740 de fecha 31.05.2016	SEC	Falta de mantenimiento.	Recurso de Reposición	48.353
EDELAYSSEN	Res. Ex. 24.251 de fecha 13.06.2018	SEC	Error información SEC	Reclamo legalidad	24.177
EDELAYSSEN	Res. Ex. 12389 de fecha 17.02.2016	SEC	Calidad de Servicio.	Recurso de Reposición	9.671

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 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No Corrientes	
	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$
Subvenciones gubernamentales (Obras FNDR)	26.457.281	23.608.667	-	-
Otras obras de terceros	8.471.378	7.612.744	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	370.778	370.778	8.722.392	8.815.086
Otros pasivos no financieros no corrientes (*)	-	-	1.750.901	1.795.830
Totales	35.299.437	31.592.189	10.473.293	10.610.916

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\$1.582.083 al 31 de marzo de 2019 y M\$1.628.643 al 31 de diciembre de 2018. Ver Nota 34.

El detalle de los Ingresos anticipados por venta de peajes al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Clientes	Proyectos (*)	Corriente		No corriente		Fecha Liquidación
		31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018	
		M\$	M\$	M\$	M\$	
Hidroenersur, Hidronalca y hidropalmar	Tramo de línea 220 kV Antillanca-Barro Blanco	91.929	91.929	2.045.432	2.068.413	01/06/2042
Hidroenersur, Hidronalca y hidropalmar	S/E Antillanca	83.571	83.571	1.859.442	1.880.335	01/06/2042
Hidroenersur, Hidronalca y hidropalmar	Tramo de línea 110 kV Aihuapi – Antillanca.	23.102	23.102	1.075.947	1.087.941	01/06/2042
Hidroenersur, Hidronalca y hidropalmar	Licán-Pilmaiquén	27.537	27.537	660.661	667.546	01/12/2043
Hidroenersur, Hidronalca y hidropalmar	Tramo de línea 110 kV S/E Río Bonito - Aihuapi	47.223	47.223	497.197	502.783	01/08/2042
Hidroenersur, Hidronalca y hidropalmar	Correntoso-Capullo	16.371	16.371	429.500	433.593	01/06/2045
Hidroenersur, Hidronalca y hidropalmar	Casualidad-Licán	14.852	14.852	421.724	425.437	01/11/2046
Hidroenersur, Hidronalca y hidropalmar	S/E Río Bonito y Paño Aihuapi	17.398	17.398	390.530	394.880	01/08/2042
Hidroenersur, Hidronalca, hidropalmar, Hidro Ensenada e Hidrobonito	Otros proyectos	48.796	48.796	1.341.959	1.354.159	
Totales		370.778	370.778	8.722.392	8.815.086	

(*) La amortización es a 30 años desde la puesta en marcha por cada tramo.

21 Patrimonio

21.1 Patrimonio Neto de la Sociedad

21.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 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.

21.1.3 Otras reservas

Los saldos por naturaleza y destino de Otras reservas al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 son los siguientes:

Al 31 de marzo de 2019

	Saldo al 01 de enero de 2019 M\$	Reservas por diferencias de conversión M\$	Reservas de cobertura M\$	Reservas de pérdidas actuariales M\$	Saldo al 31 de marzo de 2019 M\$
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	3.686.087	(1.118.161)			2.567.926
Reservas de cobertura negocios conjuntos, neta de impuesto	(292.261)		-		(292.261)
Reservas de cobertura, neta de impuesto	292.261		-		292.261
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales	(962.025)			(203.024)	(1.165.049)
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	27.681.957	(1.118.161)	-	(203.024)	26.360.772

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 (actual Comisión para el Mercado Financiero). 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 31 de marzo de 2018

	Saldo al 01 de enero de 2018 M\$	Reservas por diferencias de conversión M\$	Reservas de cobertura M\$	Reservas de pérdidas actuariales M\$	Saldo al 31 de marzo de 2018
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	(2.335.686)	(787.923)			(3.123.609)
Reservas de cobertura negocios conjuntos, neta de impuesto	803.116		(1.206.379)		(403.263)
Reservas de cobertura, neta de impuesto	(326.833)		1.027.186		700.353
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales	(891.391)			(119.852)	(1.011.243)
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	(787.923)	(179.193)	(119.852)	21.120.133

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 31 de marzo de 2019 y al 31 de marzo de 2018 es el siguiente:

Diferencias de conversión acumuladas	31/03/2019 M\$	31/03/2018 M\$
Sociedad Generadora Austral S.A.	1.589.889	1.019.576
Eletrans S.A.	273.240	(1.030.952)
Eletrans II S.A.	(32.077)	62.997
Eletrans III S.A.	4.159	(43.951)
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	108.016	(1.258.785)
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	535.683	(1.786.449)
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	89.016	(86.045)
Totales	2.567.926	(3.123.609)

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 31 de marzo de 2019 y 2018, son los siguientes:

	Utilidad líquida distributable acumulada M\$	Ajustes de primera Adopción no realizados M\$	Ganancia acumulada M\$
Saldo Inicial al 01/01/2019	96.995.339	4.053.089	101.048.428
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	11.353.784	-	11.353.784
Provisión dividendo mínimo del año	(3.406.135)	-	(3.406.135)
Saldo final al 31/03/2019	104.942.988	4.053.089	108.996.077

La utilidad distributable del período 2019, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2019, esto es M\$11.353.784.

	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	8.504.607	-	8.504.607
Provisión dividendo mínimo del año	(2.551.382)	-	(2.551.382)
Tranferencia y otros cambios (*)	(37.557)	-	(37.557)
Saldo final al 31/03/2018	86.628.805	4.053.089	90.681.894

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 31 de diciembre de 2018, esto es M\$8.504.607.

(*) 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\$37.557 a la fecha de adopción de la norma.

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 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y de resultados al 31 de marzo de 2019 y 31 de marzo de 2018, es el siguiente:

RUT	Interés Minoritario	Participación en filiales		Patrimonio de filiales		Resultado de filiales		Participaciones no controladoras (Patrimonio)		Participaciones no controladoras (Ganancia / Pérdida)	
		31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/03/2018	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/03/2018
		%	%	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	6,7827	6,7827	82.605.494	81.927.834	978.098	1.140.944	5.602.882	5.556.919	66.342	77.387
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	0,5440	0,5440	154.807.400	152.544.411	3.730.708	4.151.463	842.078	829.769	20.294	22.582
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	0,1046	0,1046	16.514.675	15.842.647	968.164	571.354	17.274	16.571	1.013	597
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	0,1000	0,1000	4.991.576	4.832.303	358.366	350.488	4.992	4.832	358	350
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	49,9000	49,9000	22.795.457	23.836.920	(501.394)	57.180	11.374.933	11.894.623	(250.196)	28.533
Totales								17.842.159	18.302.714	(162.189)	129.449

22 Ingresos

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 31 de marzo de 2019 y 2018, es el siguiente:

Ingresos de Actividades Ordinarias	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Venta de Energía	81.873.565	79.518.701
Distribución	60.259.771	59.615.916
Residencial	20.730.254	17.944.610
Comercial	21.181.965	21.322.174
Industrial	8.029.604	12.165.658
Otros	10.317.948	8.183.474
Transmisión	10.794.231	10.047.251
Generación y Comercialización	10.819.563	9.855.534
Otros ingresos	1.026.627	1.063.390
Apoyos	86.121	50.114
Arriendo medidores	149.663	226.505
Cargo por pago fuera de plazo	550.998	673.635
Otros	239.845	113.136
Total Ingresos de Actividades Ordinarias	82.900.192	80.582.091

Otros Ingresos, por naturaleza	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	4.320.256	4.115.683
Venta de materiales y equipos	3.388.770	1.760.240
Arrendamientos	209.729	216.561
Intereses créditos y préstamos	137.731	231.622
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	2.376.869	1.937.910
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	390.436	238.883
Otros Ingresos	265.226	173.513
Total Otros ingresos, por naturaleza	11.089.017	8.674.412

A continuación se presenta la clasificación de ingresos ordinarios y otros ingresos al 31 de marzo de 2019 y 2018, según la clasificación establecida por NIIF 15.

Ingresos de Actividades Ordinarias	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo		
Venta de Energía Distribución	60.259.771	59.615.916
Transmisión	10.794.231	10.047.251
Generación y Comercialización	10.819.563	9.855.534
Otros ingresos	1.026.627	1.063.390
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	82.900.192	80.582.091
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	-	-
Total ingresos por actividades ordinarias	82.900.192	80.582.091
Otros ingresos, por naturaleza		
	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Reconocimiento de ingresos en un punto del tiempo		
Venta de materiales y equipos	3.388.770	1.760.240
Arrendamientos	209.729	216.561
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	2.376.869	1.937.910
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	390.436	238.883
Otros Ingresos	265.226	173.513
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	6.631.030	4.327.107
Reconocimiento de ingresos a través del tiempo		
Construcción de obras y trabajos a terceros	4.320.256	4.115.683
Intereses créditos y préstamos	137.731	231.622
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	4.457.987	4.347.305
Total otros ingresos, por naturaleza	11.089.017	8.674.412

23 Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 31 de marzo de 2019 y 2018, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Compras de energía y peajes	46.454.069	50.308.223
Combustibles para generación y materiales	7.209.394	4.511.777
Totales	53.663.463	54.820.000

24 Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 31 de marzo de 2019 y 2018, es el siguiente:

Gastos por Beneficios a los Empleados	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	5.977.908	4.966.066
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	264.572	218.246
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	354.848	308.202
Activación costo de personal	(1.253.641)	(918.290)
Totales	5.343.687	4.574.224

25 Gasto por Depreciación, Amortización

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 31 de marzo de 2019 y 2018, es el siguiente:

Gasto por Depreciación y Amortización	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Depreciaciones	4.849.758	4.423.864
Amortizaciones de Intangibles	317.580	351.051
Amortización por derechos de uso	80.215	-
Totales	5.247.553	4.774.915

26 Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 31 de marzo de 2019 y 2018, es el siguiente:

Otros Gastos por Naturaleza	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Operación y mantención sistema eléctrico	2.917.890	2.918.253
Sistema generación	286.011	288.492
Mantención medidores, ciclo comercial	2.087.787	1.924.598
Operación vehículos, viajes y viáticos	498.491	414.743
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	8.054	10.123
Provisiones y castigos	320.510	325.241
Gastos de administración	3.133.807	2.445.347
Egresos por construcción de obras a terceros	2.576.022	2.577.318
Otros gastos por naturaleza	694.034	468.310
Totales	12.522.606	11.372.425

27 Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y costos financieros al 31 de marzo de 2019 y 2018, es el siguiente:

Resultado Financiero	31/03/2019	31/03/2018
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	368.616	103.773
Otros ingresos financieros	56.291	392.440
Total Ingresos Financieros	424.907	496.213
Gastos por préstamos bancarios	(224.832)	(509.451)
Gastos por bonos	(2.099.711)	(1.444.565)
Otros gastos financieros	(1.306.076)	(844.890)
Activación gastos financieros	842.535	566.906
Total Costos Financieros	(2.788.084)	(2.232.000)
Resultado por unidades de reajuste	149.488	(1.029.037)
Diferencias de cambio	(504.439)	(205.114)
Positivas	405.491	238.941
Negativas	(909.930)	(444.055)
Total Resultado Financiero	(2.718.128)	(2.969.938)

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		
	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018	
	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	
ACTIVOS CORRIENTES																					
Efectivo y equivalentes al efectivo	7.270.023	8.862.129	1.916.341	641.265	24.230.711	346.170	245.286	17.964	5.201.223	1.302.949	450.924	132.221	40.449	45.049	34.139	2.192	-	-	39.389.096	11.349.939	
Otros activos financieros corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros activos no financieros corrientes	129.546	178.101	19.774	4.474	262.535	307.286	7.155	-	155.311	136.064	57.603	81.082	1.169	3.241	28.298	3.735	-	-	661.391	713.983	
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	62.557.889	59.551.378	6.669.221	6.291.215	8.805.140	7.960.113	6.630.401	6.177.233	5.628.400	8.537.206	1.064.751	1.288.576	375.985	348.322	5.886	10.078	-	-	91.737.673	90.164.121	
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	55.695.923	60.695.424	1.440	0	30.920.438	1.163.314	2.871.565	3.223.658	18.124.365	18.121.540	2.129.549	2.180.320	1.372	-	1.218	271	(98.328.109)	(73.021.181)	11.417.761	12.363.346	
Inventarios corrientes	15.437.527	11.962.053	90.308	84.338	2.583.405	3.537.347	-	-	1.838.955	1.899.731	-	-	-	-	-	-	-	-	19.950.195	17.483.469	
Activos por impuestos corrientes, corriente	183.589	162.937	676.669	602.146	2.703.553	2.549.179	528.023	135.683	816.357	435.048	40.776	62.736	8.660.061	8.313.712	5.696.717	5.640.050	-	-	19.305.745	17.901.491	
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.	141.274.497	141.412.022	9.373.763	7.623.438	69.505.782	15.863.409	10.282.430	9.554.538	31.764.611	30.432.538	3.743.603	3.744.935	9.079.036	8.710.324	5.766.258	6.656.326	(98.328.109)	(73.021.181)	182.461.861	149.976.349	
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	141.274.497	141.412.022	9.373.763	7.623.438	69.505.782	15.863.409	10.282.430	9.554.538	31.764.611	30.432.538	3.743.603	3.744.935	9.079.036	8.710.324	5.766.258	6.656.326	(98.328.109)	(73.021.181)	182.461.861	149.976.349	
ACTIVOS NO CORRIENTE																					
Derechos de Uso	311.479	-	-	-	-	-	-	-	26.443	-	-	-	-	-	532.747	-	-	-	870.669	-	
Otros activos financieros no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros activos no financieros, no Corrientes	507	507	-	-	59.430	59.430	90.396	92.559	1.059	1.059	12.656	16.875	-	-	-	-	-	-	164.048	170.430	
Cuentas por cobrar no corrientes	6.194.465	6.729.377	172.353	184.933	460.068	525.785	1.364.675	1.397.337	653.796	704.391	38.748	44.910	-	-	3.988	4.615	-	-	8.885.093	9.591.348	
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	286.128.745	281.898.646	0	0	13.446.346	13.992.483	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(285.477.293)	(282.292.594)	14.097.798	13.598.535
Activos intangibles distintos de la plusvalía	4.715.301	4.925.172	510.166	510.166	31.515.863	31.517.040	-	-	146.959	147.009	-	-	-	-	7.933.447	8.123.327	-	-	44.821.736	45.222.714	
Plusvalía	174.416.006	174.416.006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	174.416.006	174.416.006
Propiedades, planta y equipo	177.822.566	172.182.259	17.758.052	17.583.927	205.302.973	197.212.860	-	-	66.362.414	65.470.694	41.715.844	43.189.442	52.363.600	50.509.100	44.063.211	45.136.361	-	-	605.388.660	591.284.643	
Activos por impuestos diferidos	3.450.630	4.029.182	233.442	244.153	2.792.504	2.886.490	68.057	65.004	298.106	339.212	5.212.391	4.814.274	293.706	368.139	722.562	550.143	-	-	13.071.398	13.296.597	
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	653.039.699	644.181.149	18.674.013	18.523.179	253.577.184	246.194.088	1.523.128	1.554.900	67.488.777	66.662.365	46.979.639	48.065.501	62.657.306	60.877.239	53.255.955	53.814.446	-285.477.293	-282.292.594	861.718.408	847.580.273	
TOTAL ACTIVOS	794.314.196	785.593.171	28.047.766	26.146.617	323.082.966	262.057.497	11.805.558	11.109.438	99.253.388	97.094.903	50.723.242	51.810.436	61.736.342	59.587.563	59.022.213	59.470.772	(383.805.402)	(355.313.775)	1.044.180.269	997.556.622	

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	SAESA		LUZ OSORNO		STS		SGA		EDELAVSEN		STN		SATT		STC		ELIMINACIONES		TOTALES SAESA		
	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018	
	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	
PASIVOS CORRIENTES																					
Otros pasivos financieros corrientes	3.398.900	55.797.528	-	-	968.457	18.010.993	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.367.357	73.808.521
Pasivos por Arrendamientos, Corrientes	268.485	-	-	-	-	-	-	-	6.776	-	-	-	-	-	21.522	-	-	-	-	296.783	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	56.129.662	47.699.019	3.846.895	3.004.296	8.533.622	9.933.968	4.630.186	5.171.322	4.162.679	3.010.869	714.558	1.009.905	822.074	1.281.463	298.034	156.857	-	-	79.137.710	71.267.699	
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	91.941.245	47.621.991	2.128.384	1.858.388	8.303.809	43.328.625	1.892.153	1.105.758	2.036.475	1.898.640	22.801.619	23.852.514	59.314.066	57.017.103	35.239.092	35.321.520	(98.328.109)	(73.021.181)	125.328.734	138.983.358	
Otras provisiones corrientes	3.123.703	2.701.222	160.918	159.187	776.498	847.280	-	-	125.344	123.007	-	-	-	-	6.582	22.554	-	-	4.193.045	3.853.250	
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	3.606.935	3.950.776	481.524	418.335	2.225.261	1.828.242	291.643	55	21.264	1.678	115.878	6.086	640	9	5.096	2.224	-	-	6.748.241	6.207.405	
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	1.837.113	5.026.446	93.420	163.808	381.354	911.545	-	-	296.169	570.709	199.588	306.889	-	-	108.836	106.203	-	-	2.916.480	7.085.600	
Otros pasivos no financieros corrientes	30.719.854	27.161.697	2.760.066	2.724.855	728.201	728.201	-	-	1.091.316	977.436	-	-	-	-	-	-	-	-	35.299.437	31.592.189	
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	191.025.897	189.958.679	9.471.207	8.328.869	21.917.202	75.588.854	6.813.982	6.277.135	7.740.023	6.582.339	23.831.643	25.175.394	60.136.780	58.298.575	35.679.162	35.609.358	(98.328.109)	(73.021.181)	258.287.787	332.798.022	
PASIVOS NO CORRIENTES																					
Pasivos por Arrendamientos, No Corrientes	48.997	-	-	-	-	-	-	-	19.236	-	-	-	-	-	519.946	-	-	-	588.179	-	
Otros pasivos financieros no corrientes	149.324.086	149.535.844	-	-	111.499.155	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	260.823.241	149.535.844	
Pasivo por impuestos diferidos	6.236.220	5.380.861	1.915.142	1.841.523	24.928.321	23.977.652	-	-	8.413.918	8.133.815	6.572.084	6.080.796	235.762	164.886	568	651	-	-	48.302.015	45.580.184	
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	6.207.594	5.826.841	145.927	132.763	1.100.375	1.024.233	-	-	445.672	422.089	78.465	67.155	-	-	27.080	23.843	-	-	8.005.113	7.496.924	
Otros pasivos no financieros no corrientes	1.612.919	1.658.927	815	815	8.830.513	8.922.347	-	-	29.045	28.826	-	-	-	-	-	-	-	-	10.473.292	10.610.915	
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	163.429.816	162.402.473	2.061.884	1.975.101	146.358.364	33.924.232	0	0	8.907.871	8.584.730	6.650.549	6.147.951	235.762	164.886	547.594	24.494	-	-	328.191.840	213.223.867	
TOTAL PASIVOS	354.455.713	352.361.152	11.533.091	10.303.970	168.275.566	109.513.086	6.813.982	6.277.135	16.647.894	15.167.069	30.482.192	31.323.345	60.372.542	58.463.461	36.226.756	35.633.852	(98.328.109)	(73.021.181)	586.479.627	546.021.889	
TOTAL PATRIMONIO NETO	439.858.483	433.232.019	16.514.675	15.842.647	154.807.400	152.544.411	4.991.576	4.832.303	82.605.494	81.927.834	20.241.050	20.487.091	1.363.800	1.124.102	22.795.457	23.836.920	(285.477.293)	(282.292.594)	457.700.642	451.534.733	
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	794.314.196	785.593.171	28.047.766	26.146.617	323.082.966	262.057.497	11.805.558	11.109.438	99.253.388	97.094.903	50.723.242	51.810.436	61.736.342	59.587.563	59.022.213	59.470.772	(383.805.402)	(355.313.775)	1.044.180.269	997.556.622	

Estado Resultados Integrales	SAESA		LUZ OSORNO		STS		SGA		EDELAYSEN		STN		SATT		STC		ELIMINACIÓN		SAESA CONSOLIDADO	
	01/01/2019 al 31/03/2019	01/01/2018 al 31/03/2018	01/01/2019 al 31/03/2019	01/01/2018 al 31/03/2018	01/01/2019 al 31/03/2019	01/01/2018 al 31/03/2018	01/01/2019 al 31/03/2019	01/01/2018 al 31/03/2018	01/01/2019 al 31/03/2019	01/01/2018 al 31/03/2018	01/01/2019 al 31/03/2019	01/01/2018 al 31/03/2018	01/01/2019 al 31/03/2019	01/01/2018 al 31/03/2018	01/01/2019 al 31/03/2019	01/01/2018 al 31/03/2018	01/01/2019 al 31/03/2019	01/01/2018 al 31/03/2018	01/01/2019 al 31/03/2019	01/01/2018 al 31/03/2018
Ganancia (Pérdida)	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias	58.337.763	56.059.151	5.569.878	5.521.790	8.130.275	7.959.514	6.721.938	6.061.077	5.616.656	4.683.709	1.544.649	1.393.858	754.419	310.193	-	-	(3.775.386)	(1.407.201)	82.900.192	80.582.091
Otros ingresos	9.464.624	7.274.082	574.749	175.767	265.805	411.291	5.649	10.878	632.829	602.228	143.249	200.145	2.112	-	21	-	-	-	11.089.017	8.674.412
Materias primas y consumibles utilizados	(44.743.433)	(44.849.948)	(3.908.539)	(4.215.882)	(90.894)	(91.997)	(6.296.450)	(5.672.615)	(2.399.533)	(1.396.759)	-	-	-	-	-	-	3.775.386	1.407.201	(53.663.463)	(54.820.000)
Gastos por beneficios a los empleados	(3.567.634)	(3.053.142)	(172.583)	(92.524)	(655.435)	(654.848)	-	-	(648.766)	(588.367)	(240.026)	(185.343)	-	-	(59.243)	-	-	-	(5.343.687)	(4.574.224)
Gasto por depreciación y amortización	(2.365.536)	(2.233.126)	(198.357)	(185.488)	(1.107.837)	(1.132.675)	-	-	(680.332)	(672.016)	(544.814)	(491.602)	(99.674)	(60.008)	(251.003)	-	-	-	(5.247.553)	(4.774.915)
Otros gastos, por naturaleza	(9.290.580)	(8.299.986)	(539.173)	(430.337)	(1.017.573)	(966.414)	(14.968)	(1.895)	(1.366.685)	(1.396.144)	(211.739)	(238.280)	(49.896)	(13.677)	(31.992)	(25.692)	-	-	(12.522.606)	(11.372.425)
Otras ganancias (pérdidas)	(24.514)	67.188	(8.113)	698	-	(29.465)	-	-	(1.252)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(33.879)	38.421
Ingresos financieros	567.576	471.457	11.911	16.813	407.955	2.464	28.989	34.305	189.993	167.169	3.093	2.824	345	301.437	268	706	(785.223)	(500.962)	424.907	496.213
Costos financieros	(2.120.604)	(2.046.988)	(21)	1.893	(501.324)	(152.928)	-	-	(583)	(217)	(285.629)	(235.708)	(228.922)	(299.013)	(436.224)	(1)	785.223	500.962	(2.788.084)	(2.232.000)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	7.428.219	7.227.274	-	-	(219.027)	64.735	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6.393.774)	(6.763.892)	815.418	528.117
Diferencias de cambio	(822.911)	(443.800)	1	-	(6.256)	4.572	57.069	58.297	(183)	(255)	33.668	27.415	142.202	77.455	91.971	71.202	-	-	(504.439)	(205.114)
Resultados por unidades de reajuste	157.203	(1.151.277)	(1.084)	(642)	(6.361)	44.921	(23)	2.329	(54)	9.842	22	358	(232)	35.680	17	29.752	-	-	149.488	(1.029.037)
Ganancia antes de impuestos	13.020.173	9.020.885	1.328.669	792.088	5.199.328	5.459.170	502.204	492.376	1.342.090	1.409.190	442.473	473.667	520.354	352.067	(686.206)	75.988	(6.393.774)	(6.763.892)	15.275.311	11.311.539
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	(1.666.389)	(516.278)	(360.505)	(220.734)	(1.468.620)	(1.307.707)	(143.838)	(141.888)	(363.992)	(268.246)	(124.560)	(115.430)	(140.624)	(88.392)	184.812	(18.808)	-	-	(4.083.716)	(2.677.483)
Ganancia procedente de operaciones continuadas	11.353.784	8.504.607	968.164	571.354	3.730.708	4.151.463	358.366	350.488	978.098	1.140.944	317.913	358.237	379.730	263.675	(501.394)	57.180	(6.393.774)	(6.763.892)	11.191.595	8.634.056
Ganancia (pérdida) Procedente de Operaciones Discontinuadas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	11.353.784	8.504.607	968.164	571.354	3.730.708	4.151.463	358.366	350.488	978.098	1.140.944	317.913	358.237	379.730	263.675	(501.394)	57.180	(6.393.774)	(6.763.892)	11.191.595	8.634.056

29 Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales incurridos efectuados al 31 de marzo de 2019 y 2018, es el siguiente:

Empresa que efectúa el desembolso	Concepto del desembolso	Concepto del costo	31/03/2019	31/03/2018
			M\$	M\$
Saesa	Evaluación plan de manejo	Inversión	3.583	2.506
Saesa	Asesorías medioambientales	Costo	-	144
Saesa	Gestión de residuos	Costo	1.129	792
Saesa	Reforestaciones	Inversión	3.168	18.810
Saesa	Otros gastos medioambientales	Costo	187	293
STS	Evaluación plan de manejo	Inversión	1.526	-
STS	Asesorías medioambientales	Costo	-	1.667
STS	Gestión de residuos	Costo	59	5.024
STS	Reforestaciones	Inversión	777	-
STS	Otros gastos medioambientales	Costo	25	-
STS	Proyectos de inversión	Inversión	40.339	47.324
Edelaysen	Evaluación plan de manejo	Inversión	-	2.452
Edelaysen	Asesorías medioambientales	Costo	1.601	-
Edelaysen	Gestión de residuos	Costo	3.465	1.570
Edelaysen	Otros gastos medioambientales	Costo	118	328
Edelaysen	Proyectos de inversión	Inversión	1.103	-
STC	Proyectos de inversión	Inversión	92.967	65.215
SATT	Proyectos de inversión	Inversión	38.165	1.155
Totales			188.212	147.280

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 31 de marzo de 2019 son las siguientes según beneficiario relevante:

Acreedor de la garantía	Empresa que entrega garantía		Activos comprometidos		Total M\$	Fecha Liberación e Garantía				
	Nombre	Relación	Tipo de garantía	Moneda		2019	2020	2021	2022	2023
Agencia Chilena de Eficiencia Energética	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	400	400	-	-	-	-
Gobierno Regional de Aysen	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	60.799	6.977	51.822	-	-	-
Gobierno Regional de la Araucanía	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	313.815	101.325	102.075	110.415	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	16.202.491	754.910	14.233.168	1.214.413	-	-
Gobierno Regional de los Ríos	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	8.153.444	1.692.262	2.231.433	4.229.749	-	-
Gobierno Regional de Magallanes y Antártica Chilena	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	19.316	19.316	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Arica	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	218.120	-	-	218.120	-	-
Ilustre Municipalidad de Cabrero	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	83.641	83.641	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Carahue	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	26.902	-	-	-	-	26.902
Ilustre Municipalidad de Chiribarrongo	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	300	300	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Cisnes	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	3.258	3.258	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Cochrane	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	497	497	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Collipulli	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	28.782	-	14.391	-	-	14.391
Ilustre Municipalidad de Fiesla	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	31.891	-	-	-	-	31.891
Ilustre Municipalidad de Futrono	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	390	-	390	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Leutro	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	24.001	14.593	9.408	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Lebu	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	14.151	-	-	-	-	14.151
Ilustre Municipalidad de Mariquina	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	32.920	-	-	-	-	32.920
Ilustre Municipalidad de Múrcia	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	4.846	2.423	2.423	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Penco	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	59.091	59.091	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Perquenco	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	53.134	-	14.391	-	-	38.743
Ilustre Municipalidad de Portezuelo	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	2.000	2.000	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Purre	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	15.578	-	7.789	-	-	7.789
Ilustre Municipalidad de Putre	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	9.892	9.892	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Ranquil	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	3.697	-	-	-	-	3.697
Ilustre Municipalidad de Río Ibáñez	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	3.544	-	1.772	-	-	1.772
Ilustre Municipalidad de Saavedra	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	500	500	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de San Juan de la Costa	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	7.862	-	-	-	-	7.862
Ilustre Municipalidad de San Nicolás	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	93.998	52.939	41.059	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Tira	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	26.866	-	13.433	-	-	13.433
Ilustre Municipalidad de Valdivia	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	10.935	-	-	-	-	10.935
Ilustre Municipalidad de Yumbay	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	1.568	980	588	-	-	-
Municipalidad de Añud	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	13.520	-	6.760	-	-	6.760
Municipalidad de Cochamo	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	86.684	-	86.684	-	-	-
Municipalidad de Fiesla	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	10.505	-	10.505	-	-	-
Municipalidad de Futrono	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	38.922	38.922	-	-	-	-
Municipalidad de Lonquimay	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	6.000	6.000	-	-	-	-
Municipalidad de los Angeles	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	8.297	8.297	-	-	-	-
Municipalidad de Mejillones	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	25.000	25.000	-	-	-	-
Municipalidad de Natales	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	45.825	-	-	-	-	45.825
Municipalidad de Nueva Imperial	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	1.000	1.000	-	-	-	-
Municipalidad de Puerto Montt	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	30.000	30.000	-	-	-	-
Municipalidad de Puerto Montt	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	5.000	5.000	-	-	-	-
Sociedad Constructora Hurtado Ltda	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	39.647	39.647	-	-	-	-
Colbun	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	51.824	51.824	-	-	-	-
Comercializadora Nitreco Chile LTDA	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	22.952	22.952	-	-	-	-
Director de Validad	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	742.574	464.869	113.634	164.071	-	-
Director Regional de Validad	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	87.784	80.203	-	7.581	-	-
Director Regional de Validad Región de la Araucanía	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	2.619	2.619	-	-	-	-
Director Regional de Validad VII Región del Maule	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	13.121	13.121	-	-	-	-
EFACEC CHILE	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	14.864	14.864	-	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	737.502	737.502	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Codegua	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	11.608	11.608	-	-	-	-
Ministerio de Bienes Nacionales	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	271.647	3.446	268.201	-	-	-
Servú Chileo	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	140	140	-	-	-	-
SERVUJ Region de los Lagos	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	303.930	301.887	2.043	-	-	-
Ministerio de Energía	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	3.485.113	1.602.973	468.572	1.072.186	341.382	-
San Andres Spa	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	264.627	264.627	-	-	-	-
Dirección General de Aeronáutica Civil	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	9.042	9.042	-	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	302.456	-	-	302.456	-	-
Ilustre Municipalidad de Chaitén	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	2.500	2.500	-	-	-	-
Director Regional de Validad	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	9.207	3.005	6.202	-	-	-
Director Regional de Validad Region de Aysen	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	10.006	10.006	-	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	LUZ OSORNO	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	2.306.273	1.245.825	797.325	263.123	-	-
Director de Validad	LUZ OSORNO	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	148.966	125.259	23.707	-	-	-
Sociedad Concesionaria Los Lagos S.A	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	41.349	41.349	-	-	-	-
Ministerio de Energía	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	401.690	-	401.690	-	-	-
Totales					35.060.823	7.970.791	18.909.465	7.363.994	563.199	253.374

31 Caucciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de marzo de 2019 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\$8.428.946 (M\$12.434.758 en 31 de diciembre de 2018).

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 31 de marzo de 2019 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 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 31 de marzo de 2019 este indicador es de 2,62.

- 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 31 de marzo de 2019 este indicador es de 6,93.

Al 31 de marzo de 2019 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 31 de marzo de 2019 este indicador es de 2,62.

- 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 31 de marzo de 2019 este indicador es de 6,93.

Al 31 de marzo de 2019 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 31 de marzo de 2019 este indicador es de 2,62.

- 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 31 de marzo de 2019 este indicador es de 6,93.

Al 31 de marzo de 2019 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 31 de marzo de 2019 este indicador es de 2,60.

- 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 31 de marzo de 2019 este indicador es de 6,93.

Filial STS

Bono Serie A

Consta del Contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Sistema de Transmisión del Sur S.A. y Banco de Chile, como representante de los tenedores de bonos, que consta de escritura pública de fecha 10 de septiembre de 2018, otorgada en Notaría Cifuentes de don Roberto Antonio Cifuentes Allel. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie A fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 923 con fecha 12 de diciembre de 2018.

Con fecha 10 de enero de 2019, la Sociedad colocó los bonos Serie A, por un monto total de UF 4.000.000, con las siguientes restricciones principales:

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

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los activos de cobertura que corresponden 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; 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 31 de marzo de 2019 este indicador es de 3,13.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de marzo de 2019 este indicador es de 9,05.
- Venta de activos esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad instalada de transmisión conjunta del Emisor y sus Filiales sea inferior a 1.100 MVA. Al cierre del primer trimestre 2019, la capacidad instalada de transmisión fue de 2.200 MVA, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de marzo de 2019, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

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 31 de marzo de 2019 la empresa no registra deuda con cargo a la línea, por lo que este covenant no la rige.
- 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 2017-2018, la Sociedad y sus filiales distribuyeron 2.502 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad y sus filiales han distribuido 2.608 GWh por los anteriores 12 meses móviles (abril 2018 - marzo 2019). Adicionalmente, en 2019 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de marzo de 2019, 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 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, es la siguiente:

31/03/2019											
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	75.272.040	278.174.205	57.596.364	146.905.958	4.354.889	3.480.512	2.862.511
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	31.764.611	67.488.777	7.740.023	8.907.871	5.616.656	978.098	971.090
96.531.500-4	COMPAÑIA ELECTRICA OSORNO S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	9.373.753	18.674.013	9.471.207	2.061.884	5.569.878	968.164	962.477
99.528.750-1	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	10.282.430	1.523.128	6.813.982	-	6.721.938	358.366	270.579
76.410.374-2	SISTEMA DE TRANSMISION DEL NORTE S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	3.743.603	46.979.639	23.831.643	6.650.549	1.544.649	317.913	(152.163)
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	5.766.258	53.255.955	35.679.162	547.594	-	(501.394)	(1.041.462)
76.519.747-3	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	9.079.036	52.657.306	60.136.780	235.762	754.419	379.730	353.687
31/12/2018											
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	21.519.735	270.827.827	111.198.212	33.948.726	20.425.467	16.174.253	19.258.218
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	30.432.538	66.662.365	6.582.339	8.584.730	21.562.590	5.523.423	5.536.960
96.531.500-4	COMPAÑIA ELECTRICA OSORNO S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	7.623.438	18.523.179	8.328.869	1.975.101	17.660.495	2.097.638	2.095.114
99.528.750-1	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	9.554.538	1.554.900	6.277.135	-	24.241.110	631.626	1.227.638
76.410.374-2	SISTEMA DE TRANSMISION DEL NORTE S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	3.744.935	48.065.501	25.175.394	6.147.951	5.959.485	881.910	3.341.807
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	5.656.326	53.814.446	35.609.358	24.494	-	(1.360.941)	1.510.443
76.519.747-3	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	8.710.324	50.877.239	58.298.575	164.866	1.468.472	(200.502)	(524.276)

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 nacional que le fueron adjudicados a un consorcio constituido por ambas sociedades. Esta relación fue definida por la Sociedad como negocio conjunto por la existencia de un acuerdo de control conjunto.

A continuación, se presenta un detalle de las sociedades contabilizadas por el método de la participación, al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018:

Nombre	Porcentaje participación			Participación		Clasificación	
	31/03/2019	Patrimonio filial	Resultado filial	Patrimonio 31/03/2019	Resultado 31/03/2019	Activo 31/03/2019	Pasivo (*) 31/03/2019
	%	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Eletrans S.A.	50,00%	26.884.842	1.606.894	13.442.421	803.447	13.442.421	-
Eletrans II S.A.	50,00%	3.164.166	21.160	(1.582.083)	10.580	-	(1.582.083)
Eletrans III S.A.	50,00%	1.310.754	2.782	655.377	1.391	655.377	-
Totales				12.515.715	815.418	14.097.798	(1.582.083)

Nombre	Porcentaje participación			Participación		Clasificación	
	31/12/2018	Patrimonio filial	Resultado filial	Patrimonio 31/12/2018	Resultado 31/12/2018	Activo 31/12/2018	Pasivo (*) 31/12/2018
	%	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Eletrans S.A.	50,00%	25.857.652	3.013.378	12.928.826	1.506.689	12.928.826	-
Eletrans II S.A.	50,00%	3.257.285	(1.007.344)	(1.628.643)	(503.672)	-	(1.628.643)
Eletrans III S.A.	50,00%	1.339.418	(65.674)	669.709	(32.837)	669.709	-
Totales		30.454.355	1.940.360	11.969.892	970.180	13.598.535	(1.628.643)

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

Con fecha 14 de diciembre de 31 de 2017, SAESA y Chilquinta aprobaron el 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 M\$	Más de 90 días hasta 1 año	al 31/03/2019 M\$	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años al 31/03/2019 M\$	M\$
				M\$		M\$	M\$	M\$	M\$		
No Hay			-	-	-	-	-	-	-	-	
Totales			-	-	-	-	-	-	-	-	

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 M\$	Más de 90 días hasta 1 año	al 31/12/2018 M\$	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años al 31/12/2018 M\$	M\$
				M\$		M\$	M\$	M\$	M\$		
Chile	CLP	0,26%	20.036.638	-	20.036.638	-	-	-	-	-	
Chile	USD	0,27%	20.053.500	-	20.053.500	-	-	-	-	-	
Chile	USD	0,26%	10.019.191	-	10.019.191	-	-	-	-	-	
Chile	CLP	0,27%	7.019.349	-	7.019.349	-	-	-	-	-	
Chile	CLP	0,26%	11.020.151	-	11.020.151	-	-	-	-	-	
Totales			68.148.829	-	68.148.829	-	-	-	-	-	

- Individualización de Préstamos

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	País Nombre del Acreedor Deudora	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 90 días			al 31/03/2019	hasta 2 años	hasta 3 años	hasta 4 años	hasta 5 años	Más de 5 años al 31/03/2019
								Hasta 90 días	hasta 1 año	M\$						
No Hay								-	-	-	-	-	-	-	-	
Totales								-	-	-	-	-	-	-		

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	País Nombre del Acreedor Deudora	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 90 días			al 31/12/2018	hasta 2 años	hasta 3 años	hasta 4 años	hasta 5 años	Más de 5 años al 31/12/2018
								Hasta 90 días	hasta 1 año	M\$						
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,26%	0,26%	20.036.638	-	20.036.638	-	-	-	-	-	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	USD	0,27%	0,27%	20.053.500	-	20.053.500	-	-	-	-	-	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	USD	0,26%	0,26%	10.019.191	-	10.019.191	-	-	-	-	-	
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,27%	0,27%	7.019.349	-	7.019.349	-	-	-	-	-	
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,26%	0,26%	11.020.151	-	11.020.151	-	-	-	-	-	
Totales								68.148.829	-	68.148.829	-	-	-	-		

b) Bonos

- Resumen de Bonos por moneda y vencimientos

Segmento Pais	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 M\$	al 31/03/2019 M\$	
			Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 31/03/2019	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\$		
Chile	UF	3,00%	-	2.331.347	2.331.347	-	-	-	-	-	-	-
Chile	UF	3,60%	-	983.601	983.601	983.601	2.236.576	3.422.509	3.333.086	24.721.056	34.696.828	74.869.886
Chile	UF	3,75%	1.280.228	1.280.228	2.560.456	2.560.459	2.560.459	2.560.459	8.767.218	74.869.967	91.318.481	74.869.886
Chile	UF	3,20%	-	1.750.315	1.750.315	1.750.315	1.750.315	1.750.315	1.750.315	73.947.420	80.948.680	73.947.420
Chile	UF	2,80%	1.087.965	1.533.015	2.620.980	3.066.057	3.066.057	3.066.057	3.066.057	172.350.559	184.614.787	172.350.559
Totales			2.368.193	7.878.506	10.246.699	8.360.432	9.613.407	10.799.340	16.916.676	345.888.921	391.578.776	345.888.921

Segmento Pais	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 M\$	al 31/12/2018 M\$	
			Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 31/12/2018	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\$			
Chile	UF	3,00%	2.365.558	2.331.349	4.696.907	-	-	-	-	-	-	-
Chile	UF	3,60%	491.801	491.801	983.602	983.603	983.603	3.467.225	3.377.802	26.376.464	35.188.697	26.376.464
Chile	UF	3,75%	-	2.560.462	2.560.462	2.560.462	2.560.462	2.560.462	8.767.228	74.869.967	91.318.581	74.869.967
Chile	UF	3,20%	875.159	875.159	1.750.318	1.750.317	1.750.317	1.750.317	1.750.317	74.822.662	81.823.930	74.822.662
Totales			3.732.518	6.258.771	9.991.289	5.294.382	5.294.382	7.778.004	13.895.347	176.069.093	208.331.208	176.069.093

- Individualización de Bonos

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	Pais Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Pais 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 M\$	al 31/03/2019 M\$
								Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 31/03/2019	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años		
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$				
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE IN°664	Chile	UF	3,45%	3,00%	-	2.331.347	2.331.347	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE JN°665	Chile	UF	3,87%	3,60%	-	983.601	983.601	983.601	2.236.576	3.422.509	3.333.086	24.721.056	34.696.828
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE LN°397	Chile	UF	3,94%	3,75%	1.280.228	1.280.228	2.560.456	2.560.459	2.560.459	2.560.459	8.767.218	74.869.886	91.318.481
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE ON°742	Chile	UF	3,26%	3,20%	-	1.750.315	1.750.315	1.750.315	1.750.315	1.750.315	1.750.315	73.947.420	80.948.680
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE AN°923	Chile	UF	2,74%	2,80%	1.087.965	1.533.015	2.620.980	3.066.057	3.066.057	3.066.057	3.066.057	172.350.559	184.614.787
Totales								2.368.193	7.878.506	10.246.699	8.360.432	9.613.407	10.799.340	16.916.676	345.888.921	391.578.776

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	Pais Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Pais 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 M\$	al 31/12/2018 M\$
								Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 31/12/2018	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\$	M\$	M\$	M\$				
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE IN°664	Chile	UF	3,45%	3,00%	2.365.558	2.331.349	4.696.907	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE JN°665	Chile	UF	3,87%	3,60%	491.801	491.801	983.602	983.603	983.603	3.467.225	3.377.802	26.376.464	35.188.697
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE LN°397	Chile	UF	3,94%	3,75%	-	2.560.462	2.560.462	2.560.462	2.560.462	8.767.228	74.869.967	91.318.581	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE ON°742	Chile	UF	3,26%	3,20%	875.159	875.159	1.750.318	1.750.317	1.750.317	1.750.317	1.750.317	74.822.662	81.823.930
Totales								3.732.518	6.258.771	9.991.289	5.294.382	5.294.382	7.778.004	13.895.347	176.069.093	208.331.208

36 Moneda Extranjera

ACTIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	31/03/2019 M\$	31/12/2018 M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
	Dólar	Peso chileno	1.246	27.331
(*) Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso chileno	Dólar	758.969	184.711
Otros Activos no Financieros Corrientes	Peso chileno	Dólar	65.532	20.153
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	U.F.	Peso chileno	2.524.184	2.558.702
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	U.F.	Dólar	562	664
(*) Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	Peso chileno	Dólar	8.076.462	7.823.545
(**) Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	5.003.704	5.404.249
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Dólar	Peso Chileno	34.076.128	35.071.574
(*) Activos por Impuestos Corrientes, Corriente	Peso chileno	Dólar	14.925.577	14.152.181
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES			65.432.364	65.243.110
ACTIVOS NO CORRIENTE				
Derecho de Uso	Peso chileno	Dólar	532.747	-
Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes	U.F.	Peso chileno	3.555.380	3.902.776
Inversiones Contabilizadas Utilizando el Método de la Participación	Dólar	Peso chileno	14.097.797	13.598.535
Cuentas por Cobrar no Corrientes	U.F.	Dólar	-	93
Cuentas por Cobrar no Corrientes	Peso chileno	Dólar	38.748	44.817
(*) Activo por Impuestos Diferido	Peso Chileno	Dólar	92.982	86.093
Otros Activos no Financieros, No Corrientes	Peso Chileno	Dólar	12.656	16.875
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES			18.330.310	17.649.189
TOTAL ACTIVOS			83.762.674	82.892.299
PASIVOS				
PASIVOS CORRIENTES				
Pasivos por Arrendamiento, Corrientes	U.F.	Peso chileno	294.910	-
Otros Pasivos Financieros Corrientes	U.F.	Peso chileno	4.367.357	5.767.404
(*) Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Peso chileno	Dólar	6.464.852	7.619.548
(*) Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	331.145	453.766
(**) Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Peso chileno	Dólar	1.222.998	567.785
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	UF	Dólar	2.729	-
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	UF	Peso chileno	4.023.039	4.708.734
(*) Otras Provisiones Corrientes	Peso chileno	Dólar	6.582	22.554
(*) Pasivos por Impuestos Corrientes, Corriente	Peso chileno	Dólar	121.562	8.374
Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	Peso chileno	Dólar	308.424	413.093
TOTAL PASIVOS CORRIENTES			17.143.598	19.561.258
PASIVOS NO CORRIENTES				
Pasivos por Arrendamiento, No Corrientes	U.F.	Peso chileno	573.078	-
Otros Pasivos Financieros no Corriente	U.F.	Peso chileno	298.327.969	149.135.625
Otros Pasivos No Financieros No Corrientes	Dólar	Peso chileno	1.582.083	1.628.643
Provisiones No corrientes por Beneficios a los Empleados	Peso chileno	Dólar	105.546	90.998
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES			300.588.676	150.855.266
TOTAL PASIVOS			317.732.274	170.416.524

(*) 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 la 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 31 de marzo de 2019, 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.

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 Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 26 de abril de 2019, el Directorio aprobó el pago de un dividendo final de \$0,0025638122 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2018.

El dividendo señalado, se pagará a partir del día 24 de mayo de 2018, a los accionistas que figuren inscritos en el Registro de Accionistas de la Sociedad al quinto día hábil anterior a la fecha de pago.

El dividendo se pagará en dinero efectivo y el número de acciones con derecho a recibirlos asciende a 9.005.380.049.737, lo que significará un pago total de M\$23.088.104 por este concepto.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 26 de abril de 2019, el Directorio de las filiales Compañía Eléctrica Osorno S.A. (Luz Osorno), Empresa Eléctrica de Aisén S.A. (Edelaysen) y Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS), aprobó el pago de un dividendo final de \$274.380,386396337 por acción para Luz Osorno, \$44,0963776279 por acción para Edelaysen y \$0,0601521883 por acción para STS, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2018. Para la filial SATT, la Junta acordó no repartir dividendos para este período.

Los dividendos señalados, se pagarán a partir del día 24 de mayo de 2018, a los accionistas que figuren inscritos en el Registro de Accionistas al quinto día hábil anterior a la fecha de pago. Los dividendos se pagarán en dinero efectivo y el número de acciones con derecho a recibirlos ascienden a 7.645 para Luz Osorno, 37.577.393 para Edelaysen y 280.178.725.343 para STS, lo que significa un pago total de M\$2.097.638 para Luz Osorno, M\$1.657.027 para Edelaysen y M\$16.853.363 para STS.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 26 de abril de 2018, se efectuó la renovación del Directorio, eligiéndose a los señores Iván Díaz – Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Stephen Best, Ben Hawkins y Christopher Powell como integrantes del Directorio de la Sociedad.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 26 de abril de 2019, el Directorio acordó modificar su objeto social, el que quedó como sigue:

“La Sociedad tendrá por objeto desarrollar los siguientes giros: (a) Distribuir, transmitir, transportar, transformar, generar, comprar, suministrar y vender energía y potencia eléctrica o de cualquier naturaleza, o los elementos o insumos necesarios para producirla, en forma directa o a través de otras empresas; (b) Obtener, transferir, comprar, arrendar, gravar o explotar en cualquiera forma las concesiones a que se refiere la Ley General de Servicios Eléctricos, y solicitar los permisos y franquicias para conservar, promover o desarrollar los fines de la Sociedad; (c) Realizar en forma directa o a través de otras empresas, la compra, venta, importación, exportación, elaboración o producción, comercialización, distribución e instalación, por cuenta propia o ajena, de artefactos, equipos y vehículos eléctricos de toda clase, y mercaderías relacionadas al hogar, energías renovables no convencionales, eficiencia energética, climatización, seguridad, deportes, esparcimiento o la informática; (d) La adquisición, producción, almacenamiento, transporte, distribución, transformación y comercialización de gas natural; (e) La adquisición, producción, almacenamiento, transporte, distribución, transformación y comercialización por redes de otros gases derivados del petróleo y de gases combustibles en general; (f) La prestación de servicios data center, housing y otros relacionados con la asesoría, operación e implementación de programas, sistemas y equipos informáticos; (g) La prestación de servicios, asesorías, fabricación, comercialización de equipos y materiales, y ejecución de obras, relacionados con los objetos

señalados anteriormente o necesarios para su operación y desarrollo. Las actividades de la Sociedad que conforman su objeto social podrán desarrollarse en el país o en el extranjero.”

En el período comprendido entre el 01 de abril 2019 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, no han ocurrido otros hechos significativos que afecten a los mismos.