

Estados Financieros Clasificados Consolidados

**Correspondientes a los años terminados al 31
de diciembre de 2019 y 2018**

SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL

En miles de pesos chilenos – M\$

INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas y Directores de
Sistema de Transmisión del Sur S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Sistema de Transmisión del Sur S.A. y filial (en adelante “la Sociedad”) que comprenden los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2019 y 2018 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

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

Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con las normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad de que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la Sociedad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Sociedad. En consecuencia, no expresamos tal opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.

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

Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Sistema de Transmisión del Sur S.A. y filial al 31 de diciembre de 2019 y 2018 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).



Marzo 27, 2020

Santiago, Chile



María Ester Pinto U.

RUT: 10.269.053-2

SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL
Estados Consolidados de Situación Financiera, Clasificados
 Al 31 de diciembre de 2019 y 2018
 (En miles de pesos chilenos – M\$)

ACTIVOS	Nota	31/12/2019 M\$	31/12/2018 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	1.051.608	348.362
Otros activos no financieros corrientes		268.979	311.021
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	11.946.899	7.970.191
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	3.115.483	1.163.585
Inventarios corrientes	9	2.067.790	3.537.347
Activos por Impuestos corrientes, corrientes	10	4.240.778	8.189.229
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.		22.691.537	21.519.735
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	14	65.490.898	-
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		88.182.435	21.519.735
ACTIVOS NO CORRIENTE			
Otros activos no financieros, no corrientes		-	59.430
Cuentas por cobrar no corrientes	7	615.036	530.400
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	8	13.909.718	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	34	2.303.294	2.050.186
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	17.122.314	22.401.957
Propiedades, planta y equipo	12	240.158.179	242.349.221
Activos por impuestos diferidos	15	3.553.389	3.436.633
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		277.661.930	270.827.827
TOTAL ACTIVOS		365.844.365	292.347.562

SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL
Estados Consolidados de Situación Financiera, Clasificados
 Al 31 de diciembre de 2019 y 2018
 (En miles de pesos chilenos – M\$)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31/12/2019 M\$	31/12/2018 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	16	662.113	18.010.993
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	16.049.539	10.090.825
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	7.286.805	10.400.142
Otras provisiones corrientes	19	265.748	869.834
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	10	1.634.955	1.830.466
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	19	1.079.303	1.017.748
Otros pasivos no financieros corrientes	20	728.201	728.201
Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		27.706.664	42.948.209
Pasivos incluidos en grupo de pasivos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o mantenida para distribuir a los propietarios	14	39.743.300	-
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		67.449.964	42.948.209
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros, no corriente	16	114.481.026	-
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	8	-	68.250.003
Pasivo por impuestos diferidos	15	25.857.621	23.978.303
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	19	1.473.300	1.048.076
Otros pasivos no financieros no corrientes	20	8.555.544	8.922.347
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		150.367.491	102.198.729
TOTAL PASIVOS		217.817.455	145.146.938
PATRIMONIO			
Capital emitido	21	32.135.483	32.135.483
Ganancias acumuladas	21	101.695.777	102.599.265
Otras reservas	21	1.347.598	571.253
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		135.178.858	135.306.001
Participaciones no controladoras	21	12.848.052	11.894.623
TOTAL PATRIMONIO		148.026.910	147.200.624
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		365.844.365	292.347.562

SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL
Estados Consolidados de Resultados Integrales, por Naturaleza
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018
 (En miles de pesos chilenos – M\$)

Estado Resultados Integrales	Nota	01/01/2019 al 31/12/2019	01/01/2018 al 31/12/2018
Ganancia		M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias	22	36.003.031	34.593.235
Otros ingresos	22	1.001.556	1.428.824
Materias primas y consumibles utilizados	23	(541.544)	(341.902)
Gastos por beneficios a los empleados	24	(3.495.092)	(2.647.370)
Gasto por depreciación y amortización	25	(4.490.601)	(4.421.801)
Otros gastos, por naturaleza	26	(5.000.256)	(4.670.557)
Otras (pérdidas) ganancias		56.833	(29.594)
Ingresos financieros	27	1.149.847	12.307
Costos financieros	27	(1.733.539)	(467.310)
Participación en las ganancias de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	34	127.642	87.991
Diferencias de cambio	27	(28.191)	46.729
Resultados por unidades de reajuste	27	(2.936.017)	(1.877)
Ganancia antes de impuestos		20.113.669	23.588.675
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	15	(4.636.672)	(6.053.480)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		15.476.997	17.535.195
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas	14	170.997	(1.360.941)
Ganancia		15.647.994	16.174.254
Ganancia, atribuible a			
Los propietarios de la controladora		15.562.666	16.853.363
Participaciones no controladoras	21	85.328	(679.109)
Ganancia		15.647.994	16.174.254

SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL
Estados Consolidados de Otros Resultados Integrales
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018
 (En miles de pesos chilenos– M\$)

Estado del Resultado Integral	Nota	01/01/2019 al 31/12/2019 M\$	01/01/2018 al 31/12/2018 M\$
Ganancia		15.647.994	16.174.254
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	(335.909)	(45.061)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del año, antes de impuestos			
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos		(335.909)	(45.061)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Pérdidas (ganancias) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos		1.723.754	2.871.193
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		1.723.754	2.871.193
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del año, antes de impuestos			
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año, antes de impuestos		165.906	245.666
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	15	90.695	12.166
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año		90.695	12.166
Otro Resultado Integral		1.644.446	3.083.964
Resultado Integral Total		17.292.440	19.258.218
Resultado integral atribuible a			
Propietarios de la Controladora		16.339.011	18.504.507
Participaciones No Controladoras		953.429	753.711
Resultado Integral Total		17.292.440	19.258.218

SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL
Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018
 (En miles de pesos chilenos – M\$)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas												Total Patrimonio Neto M\$
	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	Participaciones no controladoras	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Saldo Inicial al 01/01/2019	32.135.483	-	-	-	478.917	-	(208.537)	300.873	571.253	102.599.265	135.306.001	11.894.623	147.200.624
Ajustes de Periodos Anteriores													
Saldo Inicial Reexpresado	32.135.483	-	-	-	478.917	-	(208.537)	300.873	571.253	102.599.265	135.306.001	11.894.623	147.200.624
Cambios en patrimonio													
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.562.666	15.562.666	85.328	15.647.994
Otro resultado integral	-	-	-	-	1.032.054	256	(255.965)	-	776.345	-	776.345	868.101	1.644.446
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16.339.011	953.429	17.292.440
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(16.466.154)	(16.466.154)	-	(16.466.154)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otro incremento (decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	1.032.054	256	(255.965)	-	776.345	(903.488)	(127.143)	953.429	826.286
Saldo Final al 31/12/2019	32.135.483	-	-	-	1.510.971	256	(464.502)	300.873	1.347.598	101.695.777	135.178.858	12.848.052	148.026.910

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas												Total Patrimonio Neto M\$
	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	Participaciones no controladoras	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Saldo Inicial al 01/01/2018	32.135.483	-	-	-	(1.205.663)	511	(175.612)	300.873	(1.079.891)	101.207.294	132.262.886	11.110.565	143.373.451
Ajustes de Periodos Anteriores													
Saldo Inicial Reexpresado	32.135.483	-	-	-	(1.205.663)	511	(175.612)	300.873	(1.079.891)	101.207.294	132.262.886	11.110.565	143.373.451
Cambios en patrimonio													
Resultado Integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16.853.363	16.853.363	(679.109)	16.174.254
Otro resultado integral	-	-	-	-	1.684.580	(511)	(32.925)	-	1.651.144	-	1.651.144	1.432.820	3.083.964
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.504.507	753.711	19.258.218
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.461.392)	(15.461.392)	30.347	(15.431.045)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otro incremento (decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	1.684.580	(511)	(32.925)	-	1.651.144	1.391.971	3.043.115	784.058	3.827.173
Saldo Final al 31/12/2018	32.135.483	-	-	-	478.917	-	(208.537)	300.873	571.253	102.599.265	135.306.001	11.894.623	147.200.624

SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL
Estados Consolidados de Flujos de Efectivo Método Directo
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018
 (En miles de pesos chilenos – M\$)

Estado de flujos de efectivo método directo	Nota	01/01/2019 al 31/12/2019 M\$	01/01/2018 al 31/12/2018 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación		49.118.269	45.602.113
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		49.098.927	45.600.851
Otros pagos por actividades de operación		19.342	1.262
Clases de pagos		(12.567.796)	(10.998.100)
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(8.177.971)	(6.460.992)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(4.389.825)	(4.232.380)
Otros pagos por actividades de operación		-	(304.728)
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(3.444.141)	705.618
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación		33.106.332	35.309.631
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		(28.313.450)	-
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(55.927.594)	(48.485.015)
Cobros a entidades relacionadas		33.360.282	-
Dividendos recibidos		30.609	-
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		1.150.675	14.796
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión		(49.699.478)	(48.470.219)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación		112.869.673	90.000.895
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		112.869.673	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		-	90.000.895
Préstamos de entidades relacionadas		2.891.000	46.220.000
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación		(18.000.000)	(90.000.895)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(60.020.211)	(16.958.705)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(16.853.363)	(14.864.833)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación		(3.429.142)	(1.284.929)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de financiación		(131.209)	-
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de financiación		17.326.748	13.111.533
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		733.602	(49.055)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(28.246)	33.280
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(28.246)	33.280
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		705.356	(15.775)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del año		348.362	364.137
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año	6	1.053.718	348.362

SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

ÍNDICE

1	Información General y Descripción del Negocio	10
2	Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas	12
2.1	Principios contables	12
2.2	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	12
2.3	Período cubierto	12
2.4	Bases de preparación	12
2.5	Bases de consolidación	13
2.6	Moneda funcional	15
2.7	Bases de conversión.....	15
2.8	Compensación de saldos y transacciones	15
2.9	Propiedades, planta y equipo	15
2.10	Activos intangibles	17
2.10.1	Servidumbres	17
2.10.2	Programas informáticos.....	17
2.10.3	Costos de investigación y desarrollo	17
2.11	Deterioro de los activos no financieros	17
2.12	Arrendamientos	19
2.12.1	Sociedad actúa como arrendatario.....	19
2.12.2	Sociedad actúa como arrendador:	20
2.13	Instrumentos financieros.....	20
2.13.1	Clasificación y medición inicial de los activos financieros	20
2.13.2	Medición posterior de los activos financieros	21
2.13.3	Deterioro de activos financieros no derivados	21
2.13.4	Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	22
2.13.5	Clasificación, medición inicial y posterior de los pasivos financieros	22
2.13.6	Derivados y operaciones de cobertura	22
2.13.7	Instrumentos de patrimonio	24
2.14	Inventarios	25
2.15	Activos no corrientes disponibles para la venta	25
2.16	Otros pasivos no financieros.....	25
2.16.1	Ingresos diferidos	25
2.16.2	Obras en construcción para terceros	26
2.17	Provisiones	26
2.18	Beneficios a los empleados	26
2.19	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	27
2.20	Impuesto a las ganancias	27
2.21	Reconocimiento de ingresos y costos.....	28
2.22	Dividendos	29
2.23	Estado de flujos de efectivo	29
2.24	Nuevos pronunciamientos contables	30
3	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	32
3.1	Generación eléctrica	32
3.2	Transmisión	33
3.3	Marco regulatorio	33
3.3.1	Aspectos generales	33
3.3.2	Ley Tokman.....	34
3.3.3	Ley de Concesiones.....	34
3.3.4	Ley de Licitación de ERNC.....	34
3.3.5	Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos	34
3.3.6	Ley de Transmisión	34
3.3.7	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	35
4	Política de Gestión de Riesgos	35
4.1	Riesgo financiero	35
4.1.1	Tipo de cambio.....	35
4.1.2	Variación UF.....	36
4.1.3	Tasa de interés.....	36

4.1.4	Riesgo de liquidez	36
4.1.5	Riesgo de crédito	37
4.1.6	Riesgo Filial STC.....	38
5	Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad.....	38
6	Efectivo y Equivalentes al Efectivo.....	40
7	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar.....	41
8	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas.....	44
8.1	Accionistas.....	44
8.2	Saldos y transacciones con entidades relacionadas	44
8.3	Directorio y personal clave de la gerencia	46
9	Inventarios.....	47
10	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes	48
11	Activos Intangibles Distintos de Plusvalía	49
12	Propiedades, Planta y Equipo	50
13	Activos por Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos	52
14	Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	53
15	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos.....	56
15.1	Impuesto a la Renta.....	56
15.2	Impuestos diferidos.....	56
16	Otros Pasivos Financieros Corrientes y no Corrientes.....	58
17	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	59
18	Instrumentos Financieros	61
18.1	Instrumentos financieros por categoría.....	61
18.2	Valor Justo de instrumentos financieros	62
19	Provisiones.....	63
19.1	Provisiones corrientes.....	63
19.1.1	Otras Provisiones corrientes	63
19.1.2	Provisiones Corrientes, por beneficios a los empleados	64
19.2	Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados	64
19.3	Juicios y multas	66
19.3.1	Juicios	66
19.3.2	Multas.....	67
20	Otros Pasivos no Financieros	67
21	Patrimonio	68
21.1	Patrimonio Neto de la Sociedad	68
21.1.1	Capital suscrito y pagado	68
21.1.2	Dividendos.....	68
21.1.3	Otras reservas.....	68
21.1.4	Diferencias de conversión	69
21.1.5	Ganancias Acumuladas.....	69
21.2	Gestión de capital	69
21.3	Restricciones a la disposición de fondos	70
21.4	Participaciones no controladoras	70
22	Ingresos	70
23	Materias Primas y Consumibles Utilizados	71
24	Gastos por Beneficios a los Empleados.....	71
25	Gasto por Depreciación, Amortización	72
26	Otros Gastos por Naturaleza.....	72
27	Resultado Financiero	72
28	Información por segmentos	73
29	Medio Ambiente	73
30	Garantías comprometidas con terceros	73
31	Compromisos y Restricciones.....	74
32	Cauciones Obtenidas de Terceros.....	75
33	Información Financiera Resumida de la Filial que Compone la Sociedad.....	75
34	Sociedades Asociadas	75
35	Información Adicional Sobre Deuda Financiera	76
36	Moneda Extranjera	77
37	Hechos Posteriores	77

SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. Y FILIAL
Notas a los Estados Financieros Consolidados
Al 31 de diciembre de 2019 y 2018
(En miles de pesos chilenos – M\$)

1 Información General y Descripción del Negocio

a) Información General

Sistema de Transmisión del Sur S.A., en adelante la “Sociedad”, fue constituida por escritura pública de fecha 22 de noviembre de 2001 con el nombre de PSEG Generación y Energía Chile Ltda., con el objeto de generar, transmitir y vender energía eléctrica. Con fecha 17 de diciembre de 2008 la Sociedad cambio de nombre, adoptando como nueva razón social “Sociedad Austral de Generación y Energía Chile S.A.”.

En Junta Extraordinaria de accionistas de fecha 31 de diciembre de 2011, Sociedad Austral de Generación y Energía Chile S.A. se dividió en dos sociedades dentro de un proceso de reorganización empresarial, subsistiendo la continuadora legal con la misma razón social y una nueva que se constituyó a raíz de la división, esta última mantuvo el giro de la generación de energía eléctrica.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 31 de mayo de 2012, se acordó la fusión por incorporación de Sistema de Transmisión del Sur S.A. (en adelante “antigua STS”), en Sociedad Austral de Generación y Energía Chile S.A. (actual STS), manteniéndose esta última como continuadora legal. Con motivo de lo anterior se incorporaron a Sociedad Austral de Generación y Energía Chile S.A. todos los activos y pasivos de la antigua STS.

La fusión mencionada fue tratada como una adquisición inversa, de acuerdo con lo indicado en NIIF 3. Esto porque la entidad que mantiene sus características, desde un punto de vista de control societario y operacional, es la absorbida, antigua STS, y no la absorbente.

La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores con el número 1159 y en el Registro Especial de Entidades Informantes con el número 269 y está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

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

b) Información del Negocio

Las actividades principales desarrolladas por la Sociedad son el transporte de energía a las generadoras con contrato de suministro con empresas distribuidoras de las regiones del Bío Bío, Araucanía, Los Ríos y Los Lagos; además, la 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.

Con fecha 4 de marzo de 2015, la Sociedad y Eléctrica Puntilla S.A. constituyeron la sociedad Sistema de Transmisión del Centro S.A., “STC” (filial), cuyo giro principal es la construcción, operación, mantenimiento y administración de instalaciones de transmisión o transporte de energía; la explotación, desarrollo y comercialización de sistemas eléctricos, de sus propiedad o de terceros. La participación en la filial es de un 50,1%.

STC 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 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, con fecha 26 de febrero de 2020 Eléctrica Puntilla aplaza la puesta en marcha para el segundo semestre del año 2023.

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”).

Con fecha 07 de octubre de 2019, al cierre de los presentes Estados Financieros Consolidados, Hidroñuble, ha suscrito con STC una modificación al contrato de peajes vigente entre ambas empresas, por la utilización de las instalaciones de la Línea de Alta Tensión San Fabián-Ancoa. La modificación tuvo por objeto ajustar el contrato vigente entre las partes a la situación actual del desarrollo de los proyectos de ambas empresas, incluida la modificación del alcance de ciertas obligaciones, una prórroga del plazo y las condiciones para una eventual terminación anticipada.

Con fecha 15 de octubre de 2015, la Sociedad y su matriz Sociedad Austral de Electricidad S.A. (en adelante “Saesa”) constituyeron la sociedad denominada Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., “SATT”, cuyo giro principal es la construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión o transporte de energía; la explotación, desarrollo y comercialización de sistemas eléctricos, de su propiedad o de terceros, destinados a la transmisión y transformación de energía eléctrica. La participación de la matriz Saesa en la sociedad es de un 99,9% y de la Sociedad es de un 0,1%.

Actualmente SATT está construyendo la segunda etapa del proyecto denominado subestación Kimal (Ex Subestación Crucero Encuentro), su término está planificado para el primer semestre de año 2020.

Con fecha 11 de septiembre de 2014, Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Saesa) y Alumini Ingeniería Limitada, constituyeron la Sociedad Sistema de Transmisión del Norte S.A., o la Sociedad “STN”, cuyo giro principal es la construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión o transporte de energía; la explotación, desarrollo y comercialización de sistemas eléctricos, de su propiedad o de terceros, destinados a la transmisión y transformación de energía eléctrica. Actualmente la matriz Saesa tiene el 90% de participación y la Sociedad (quien comprara su participación a Alumini en 2017) tiene el otro 10%.

En sesión de Directorio de fecha 7 de noviembre de 2019, el Directorio de la sociedad matriz, Sociedad Austral de Electricidad S.A. en adelante “Saesa”, acordó continuar con la implementación de un proceso de reestructuración corporativa que se encontraba bajo análisis hace un par de meses. Dentro de este proceso, en Junta Extraordinaria de Accionistas, celebrada con fecha 18 de diciembre de 2019, se acordó la división de la misma en la continuadora legal, que mantuvo la misma razón social y la Sociedad de Transmisión Austral (STA). Producto de esta división, las participaciones que mantenía SAESA en las filiales SGA, STN y SATT fueron traspasadas a la nueva sociedad STA con fecha 31 de diciembre de 2019.

Dentro de las siguientes etapas del proceso de reestructuración, está considerada la venta de las acciones que la Sociedad tiene en la sociedad Sistema de Transmisión del Centro S.A., en adelante STC, (ascendente al 50,1%) a STA, por lo anterior se han clasificado los activos y pasivos de la sociedad STC, como mantenida para la venta o mantenida para distribuir a los propietarios como se indica en la nota 14.

2 Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas

2.1 Principios contables

Los presentes Estados Financieros Consolidados, se presentan en miles de pesos chilenos y han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y su filial. Los principios y criterios son aplicados uniformemente por la filial.

Los Estados Financieros Consolidados de la Sociedad y su filial terminados el 31 de diciembre de 2019 y 2018, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"). Estos Estados Financieros Consolidados han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 27 de marzo 2020. Para estos fines, las NIIF 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 (CINIIF).

2.2 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos Estados Financieros Consolidados es responsabilidad de la Administración de la Sociedad.

La preparación de los presentes Estados Financieros Consolidados, 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. Sin embargo, es posible que acontecimientos en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos períodos, lo que se haría, conforme a lo establecido en NIC 8, de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes Estados Financieros Consolidados futuros. El detalle de las estimaciones y criterios contables significativos se detallan en la Nota 5.

2.3 Período cubierto

Los presentes Estados Financieros Consolidados comprenden lo siguiente:

- Estados Consolidados de Situación Financiera Clasificados de Sistema de Transmisión del Sur S.A. y su filial al 31 de diciembre de 2019 y 2018.
- Los Estados Consolidados de Resultados Integrales por Naturaleza por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018.
- Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018.
- Estados Consolidados de Flujos de Efectivo Método Directo por años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

2.4 Bases de preparación

Los Estados Financieros Consolidados de la Sociedad y su filial han sido preparados bajo el criterio del costo histórico, excepto en el caso de los instrumentos financieros, registrados a valor razonable.

La Sociedad y su filial aplican, 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 transición. No se modificaron los saldos de los años anteriores en relación con la aplicación de la nueva norma.

2.5 Bases de consolidación

Los Estados Financieros Consolidados incorporan los Estados Financieros de la Sociedad y de la entidad controlada por la Sociedad (su filial). 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 incluye en el Estado Consolidado de Resultados Integrales desde la fecha en que la Sociedad obtiene el control hasta la fecha en que la Sociedad deja de controlar la filial.

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

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

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

El detalle de la filial consolidada se presenta a continuación:

RUT	NOMBRE SOCIEDAD	PAIS	MONEDA	FUNCIONAL	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN (*)					
					31/12/2019			31/12/2018		
					DIRECTO	INDIRECTO	TOTAL	DIRECTO	INDIRECTO	TOTAL
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	CHILE	Dólar Estadounidense		50,1%	0,0%	50,1%	50,1%	0,0%	50,1%

(*) Variaciones del perímetro de consolidación:

En los presentes Estados Financieros Consolidados se reclasificaron las inversiones de la filial Sistema de Transmisión del Centro S.A., como activos no corrientes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta (ver nota 14).

La salida de estos saldos del perímetro de consolidación de SAESA supuso una reducción en el Estado Consolidado de Situación Financiera de M\$5.525.820 en los Activos corrientes; M\$60.238.078 en los Activos no corrientes; M\$4.718.236 en los Pasivos corrientes; y de M\$35.025.064 en los Pasivos no corrientes (ver nota 14).

Participaciones no controladoras - Una controladora presentará las participaciones no controladoras en el estado consolidado de situación financiera, 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 - La Sociedad contabiliza sus participaciones en asociadas por el método de la participación en aquellas sociedades en que tiene una influencia significativa.

La influencia significativa se ejerce principalmente por la forma de administrar las empresas del Grupo empresarial. Si bien STS no tiene más del 20% de participación en SATT y STN, los ejecutivos del Grupo Saesa participan en la toma de decisiones e intercambio de personal Directivo con estas asociadas. Al 31 de diciembre del 2019 el valor de la participación en SATT y STN es de M\$2.303.294 y al 31 de diciembre de 2018 el valor de la participación en SATT y STN es de M\$2.050.186 (ver Nota 34).

El método de la participación consiste en registrar la participación en el estado de situación financiera por la proporción de su patrimonio neto, que representa la participación de la Sociedad en su capital, una vez ajustado, en su caso, el efecto de las transacciones realizadas con la Sociedad, más las plusvalías que se hayan generado en la adquisición de la Sociedad (plusvalía comprada). Si el monto resultante fuera negativo, se deja la participación a cero en el Estado de Situación Financiera, a no ser que exista el compromiso por parte de la Sociedad de reponer la situación patrimonial de la sociedad asociada, en cuyo caso, se registra la provisión correspondiente.

Los dividendos percibidos de estas sociedades se registran reduciendo el valor 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".

Conversión de Estados Financieros de sociedades con moneda funcional distinta del peso chileno

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 consolidados.

- 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 "Diferencias por conversión" dentro del Patrimonio Neto.

2.6 Moneda funcional

La moneda funcional para la Sociedad y su filial 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 la filial Sistema de Transmisión del Centro S.A. es el Dólar Estadounidense, y su moneda de presentación es el peso chileno, según lo indicado en la Nota 2.5

2.7 Bases de conversión

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

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 Integrales.

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, según el siguiente detalle:

	31/12/2019	31/12/2018
	\$	\$
Dólar Estadounidense	748,74	694,77
Unidad de Fomento (UF)	28.309,94	27.565,79

2.8 Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los Estados Financieros Consolidados 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.

2.9 Propiedades, planta y equipo

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

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

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

Costos por préstamos capitalizados	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver Nota 27)	1.338.861	1.022.355
Tasa de capitalización de costos por préstamos susceptibles de capitalización	2,71%	4,05%
Costos por préstamos capitalizados de la filial	-	863.489
Tasa de capitalización de costos por préstamos susceptibles de capitalización	0,00%	4,72%
Totales	1.338.861	1.885.844

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto ascendieron a M\$2.132.949 por el año terminado al 31 de diciembre de 2019 y a M\$1.731.794 por el año terminado al 31 de diciembre de 2018 (ver Nota 24).
- La activación de costos financieros de la filial STC fue realizada hasta agosto 2018, mes en que la línea quedó puesta en servicio.
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad y filial 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 filial, 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 filial efectuaron su transición a las NIIF, 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 su filial, 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 mantenimientos 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 filial deprecian sus activos fijos desde el momento en que los bienes están en condiciones de uso.

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

La Sociedad y su filial, en base al resultado de las pruebas de deterioro, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

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

	Intervalo de años de vida útil esperada
Edificios	40-80
Planta y Equipos	
Líneas y redes	30-40
Transformadores	44
Medidores	20-40
Subestaciones	20-60
Sistema Generación	25-50
Equipos de tecnología de la información:	
Hardware	5
Instalaciones fijas y accesorios:	
Muebles y equipos de oficina	10
Vehículos	7
Otros equipos y herramientas	10

2.10 Activos intangibles

2.10.1 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.

2.10.2 Programas informáticos

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

2.10.3 Costos de investigación y desarrollo

Durante los años presentados, la Sociedad y su filial no han registrado costos de investigación, de haberlos se contabilizan con cargo a resultados en el año en que ocurren. Tampoco han presentado costos de desarrollo, que de haberlos se contabilizan como un activo en la medida que cumplan los criterios de reconocimiento, de lo contrario son gastos en el período en que ocurren o dejen de cumplir los criterios por cambio en las circunstancias.

2.11 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 año.

Para el cálculo del valor de recuperación de las propiedades, plantas y equipos y del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por la Sociedad 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 en términos individuales y la filial STC han definido su único segmento operativo de transmisión de energía eléctrica 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 esta 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 STS individual consideradas en la prueba de deterioro son:

Variable	Diciembre 2019	Diciembre 2018	Descripción
Tasa de descuento peso (*)	7,30%	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.

Las principales variables para la filial STC consideradas en la prueba de deterioro son:

Variable	Diciembre 2019	Diciembre 2018	Descripción
Tasa de descuento en dólar (*)	6,39%	6,50%	La tasa de descuento dólar utilizada es la tasa de Costo Promedio Ponderado de Capital (CPPC).
Tasa de crecimiento	2,0%	2,0%	Se aplica tasa de crecimiento igual a la indexación correspondiente a los contratos o tarifas reguladas (principalmente CPI).
Períodos de estimación	30 años	30 años	El período de estimación a 5 años con perpetuidad o al período de duración de los contratos.

(*) Tasas a valor nominal.

2.12 Arrendamientos

2.12.1 Sociedad actúa como arrendatario:

Para determinar si un contrato es, o contiene, un arrendamiento, la Sociedad y su filial 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 Consolidado de Situación Financiera un activo por el derecho de uso y un pasivo por arrendamiento.

La Sociedad y su filial 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 Sociedad, 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.

2.12.2 Sociedad actúa como arrendador:

Cuando la Sociedad y su filial 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 los arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

En el caso de arrendamientos financieros, en la fecha de comienzo, la Sociedad reconoce en su Estado Consolidado 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.

2.13 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.

2.13.1 Clasificación y medición inicial de los activos financieros

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

La nueva clasificación y medición corresponde a la siguiente:

i. Costo amortizado:

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

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

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

iii. Valor razonable con cambios en resultados

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

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

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

2.13.2 Medición posterior de los activos financieros

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

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

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

- (ii) Los activos financieros reconocidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales, se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses son calculados utilizando el método de la tasa de interés efectiva, las ganancias y pérdidas cambiarias y el deterioro se reconocen en resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en el estado de resultados integrales. En baja de cuentas, las ganancias y pérdidas acumuladas en resultados integrales se reclasifican a resultados del año.
- (iii) En relación a los activos financieros reconocidos inicialmente a valor razonable con cambios en resultado, estos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias o pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses o dividendos, se reconocen en resultados del año. 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.

2.13.3 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 consolidado de situación financiera 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, este modelo 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 su filial 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 diciembre de 2019. Por consiguiente, la Administración no espera reconocer pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses para los préstamos a empresas relacionadas.

2.13.4 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

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

2.13.5 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 su filial 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 la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del Estado Consolidado de Situación Financiera.

2.13.6 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 su filial.

La evaluación de este tipo de operaciones se efectúa según a la normativa internacional vigente que las regula y a los principios definidos por la Administración de la Sociedad y de su filial.

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 su filial clasifican el instrumento de cobertura sólo en cualquiera de las siguientes categorías:

a.1) Coberturas de valor razonable

Consiste 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 consolidado de situación financiera, o una proporción de ellos, en la medida que dichos cambios: i) sean atribuibles a un riesgo en particular; y, ii) puedan afectar las pérdidas y ganancias futuras.

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

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

a.2) Coberturas de flujo de caja

Consiste 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 consolidado 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 su filial.

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 año.

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 otros resultados integrales, deberá reclasificarse del patrimonio a resultados como un ajuste por reclasificación.

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

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

Derivados implícitos - La Sociedad y su filial 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 el estado consolidado 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.

Al 31 de diciembre de 2019, los análisis realizados indican que no existen derivados implícitos en los contratos de la Sociedad y su filial que requieran ser contabilizados separadamente.

2.13.7 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 y su filial 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.

2.14 Inventarios

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

2.15 Activos no corrientes disponibles para la venta

El Grupo clasifica como activos no corrientes (o grupo de activos para su disposición) mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios, las propiedades, plantas y equipos, los intangibles, las inversiones en asociadas, los negocios conjuntos y los grupos sujetos a desapropiación (grupo de activos que se van a enajenar o distribuir junto con sus pasivos directamente asociados), para los cuales en la fecha de cierre del estado de situación financiera se han iniciado gestiones activas para su venta, o para su distribución a los propietarios, y se estima que es altamente probable que la operación se concrete durante el periodo de doce meses siguientes a dicha fecha.

Los activos o grupos sujetos a desapropiación clasificados como mantenidos para la venta se valorizan al menor de su valor en libros o su valor razonable menos los costos de venta, y dejan de amortizarse desde el momento en que adquieren esta clasificación.

Los activos o grupos sujetos a desapropiación clasificados como mantenidos para distribuir a los propietarios se valorizan al menor valor entre su monto en libros y su valor razonable menos los costos de la distribución.

Los activos que dejen de estar clasificados como mantenidos para la venta, o dejen de formar parte de un grupo de elementos enajenables, son valorados al menor de su valor contable antes de su clasificación, menos las depreciaciones, amortizaciones o revalorizaciones que se hubieran reconocido si no se hubieran clasificado como tales, y el valor recuperable en la fecha en la que van a ser reclasificados a Activos no corrientes.

Los activos no corrientes mantenidos para la venta y los componentes de los grupos sujetos a desapropiación clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios se presentan en el estado de situación financiera consolidado de la siguiente forma:

Los activos en una única línea denominada Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios y los pasivos también en una única línea denominada Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.

A su vez, una operación discontinuada es un componente del Grupo que ha sido vendido o se ha dispuesto de él por otra vía, o bien que ha sido clasificado como mantenido para la venta, y representa una línea de negocio o un área geográfica, que es significativa y puede considerarse separada del resto; forma parte de un plan individual y coordinado para disponer de una línea de negocio o de un área geográfica de la operación que sea significativa y pueda considerarse separada del resto; o es una entidad filial adquirida exclusivamente con la finalidad de revenderla.

Los resultados después de impuestos de las operaciones discontinuadas se presentan en una única línea del estado de resultados integral denominada - Ganancia (pérdida) procedentes de operaciones discontinuada, incluyendo asimismo la plusvalía o minusvalía después de impuestos generada por la operación de desinversión, una vez que la misma se ha materializado.

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 Consolidado de Situación Financiera y se imputan a

resultados en el rubro “Ingresos de actividades ordinarias” del estado consolidado 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 y su filial 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 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. 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.

2.17 Provisiones

Las obligaciones existentes a la fecha de los Estados Financieros Consolidados, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, en cuya liquidación la Sociedad y su filial 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 Consolidado como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima que la Sociedad y su filial 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 su filial 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 año, son cargados a resultados en el período que corresponde.

- Beneficios post-empleo: Indemnizaciones por años de servicio

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

La obligación de indemnización por años de servicio es calculada de acuerdo a valorizaciones realizadas por un actuario independiente, utilizando el método de unidad de crédito proyectada, la que se actualiza en forma periódica. La obligación reconocida en el Estado Consolidado de Situación Financiera representa el valor actual de la obligación de indemnización por años de servicio. Las pérdidas y ganancias actuariales producidas por cambios en los supuestos actuariales se registran en otros resultados integrales del año.

La Sociedad y su filial utilizan supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Dicha expectativa, al igual que los supuestos, son establecidos en conjunto con un

actuuario externo. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento (nominal) de 3,57% anual, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

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

2.19 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

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

En el caso que existieran obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad y su filial, 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 de provisión impuesto a las ganancias del año, se define como la suma del impuesto corriente de la Sociedad y su filial, 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 consolidado 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.

La Sociedad y su filial tributa con el "Régimen Parcialmente Integrado", la tasa de impuesto de primera categoría es de un 27%. En este Régimen, el crédito para los impuestos global complementario o adicional será de 65% del monto del impuesto de primera categoría.

2.21 Reconocimiento de ingresos y costos

La Sociedad y su filial 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 su filial reconocen ingresos de las siguientes fuentes principales:

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

La Sociedad y su filial reconocen los ingresos cuando (o a medida que) se transfiere el control sobre un bien o servicio al cliente. Los ingresos se miden en base a la contraprestación a la que se espera tener derecho por dicha transferencia de control, excluyendo los montos recaudados en nombre de terceros.

i) 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.

ii) Ingresos por venta al detalle de productos y servicios:

Los ingresos por venta de 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.

iii) Ingresos por construcción de obras a terceros: (se miden según lo indicado en Nota 2.16.2).

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.

iv) 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 reconocen como un pasivo en base devengada al cierre de cada año en los Estados Financieros Consolidados 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 Accionistas es soberana de cambiar el valor indicado, lo que no necesariamente aplica para los próximos años.

Para el cálculo de la utilidad líquida distribuible la Sociedad no aplicará ajustes al ítem "Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora" del Estado Consolidado 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 NIIF, 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 su filial, 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
<p>NIIF 16, Arrendamientos</p> <p>El 13 de enero del 2016, se publicó esta nueva norma que establece la definición de un contrato de arrendamiento y especifica el tratamiento contable de los activos y pasivos originados por estos contratos desde el punto de vista del arrendador y arrendatario. La nueva norma no difiere significativamente de la norma que la precede, NIC 17 Arrendamientos, con respecto al tratamiento contable desde el punto de vista del arrendador. Sin embargo, desde el punto de vista del arrendatario, la nueva norma requiere el reconocimiento de activos y pasivos para la mayoría de los contratos de arrendamientos.</p>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Características de prepagado 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 consolidado 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 consolidado de resultados integrales 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 su filial han aplicado NIIF 16 usando el enfoque modificado de aplicación retrospectiva, por consiguiente, no ha re-expresado la información financiera comparativa.

La Sociedad y su filial 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 continuará 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 y su filial contabiliza arrendamientos previamente clasificados como arrendamientos operativos bajo NIC 17, los cuales estaban fuera de balance.

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

- a) Reconocieron inicialmente activos por derecho de uso (clasificados dentro del rubro “Activos no corrientes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta”) y pasivos por arrendamientos (clasificados dentro del rubro “Pasivos incluidos en grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta”) en los Estados Consolidados de Situación Financiera, medidos al valor presente de los pagos futuros por arrendamiento por un importe total de M\$537.837 (Ver nota 13). En el transcurso del año 2019, no se han agregado nuevos contratos. El promedio ponderado de la tasa incremental por préstamos de la Sociedad aplicada a los pasivos por arrendamiento reconocidos en el estado consolidado de situación financiera en la fecha de aplicación inicial fue de 4,9%.
- b) Reconocieron durante el año 2019, depreciación por los activos por derecho de uso e intereses sobre los pasivos por arrendamiento clasificados dentro de ganancia procedente de operaciones discontinuadas de los Estados de Resultados Integrales, por un importe total de M\$15.389 y M\$10.904, respectivamente. Estos montos corresponden a la filial STC.
- c) Separaron durante el año 2019, 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, durante este período no se efectuaron pagos por este concepto.

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 su filial optaron por reconocer un gasto por arrendamiento sobre una base lineal como es permitido por NIIF 16, este es presentado dentro de otros gastos por naturaleza dentro de los Estados Consolidado de Resultados Integrales.

Impacto de la aplicación de enmiendas y nuevas interpretaciones

La aplicación de las enmiendas y nuevas interpretaciones no han tenido un efecto significativo en los montos reportados en estos estados financieros consolidados, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva aún no vigentes:

A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados, 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
Reforma sobre tasas de interés de referencia (enmiendas a NIIF 9, NIC 39 y NIIF 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020

La Sociedad y su filial se encuentran evaluando el impacto de la adopción de la nueva norma 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 21.11.2017 se produjo la interconexión de ambos sistemas, generando el Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

3.1 Generación eléctrica

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

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

- a) Mercado de los grandes clientes:** Hasta el año 2014 pertenecían aquellos clientes con potencia instalada superior a 2 MW, los que pactan su tarifa libremente con el generador. Con la modificación de la Ley Eléctrica, mediante la Ley N° 20.805, publicada en el Diario Oficial el 29.01.2015, se modifica el límite de potencia, aumentándola de 2 MW a 5 MW. Esta opción

deberá ejercerse por períodos de al menos cuatro años. Los clientes entre 2 y 5 MW que originalmente eran tratados como libres, no podrán cambiarse de régimen tarifario durante cuatro años desde publicada esta Ley, es decir, a partir del 29.01.2019.

- b) **Mercado mayorista:** Segmento en el que participan las generadoras al realizar transacciones entre ellas, ya sea por medio de contratos o ventas a costo marginal.
- c) **Mercado de las empresas distribuidoras:** Pertenecen a este segmento todas las transferencias de energía entre empresas generadoras y distribuidoras para abastecer a clientes sujetos a regulación de tarifas (en adelante los “clientes regulados”). De esta manera, las distribuidoras se convierten en clientes de las generadoras.

El precio al que se realizan estas últimas transacciones se obtiene de licitaciones abiertas, transparentes y no discriminatorias el que actualmente se establece por un periodo 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

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 Marco regulatorio

3.3.1 Aspectos generales

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

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

A continuación, se describen las normas más importantes emitidas:

3.3.2 Ley 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.

3.3.3 Ley de Concesiones

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

3.3.4 Ley de Licitación de ERNC

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

3.3.5 Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos

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

3.3.6 Ley de 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 las tasas de descuento utilizada para remunerar los costos de las instalaciones desde una tasa fija real anual de 10% antes de impuestos a una tasa que considere el riesgo sistemático de las actividades propias de las empresas en relación al mercado, la tasa libre de riesgo y el premio por riesgo de mercado, con un piso de 7% real después de impuestos.
- e) Estudios de Franjas: el Estado podrá establecer que determinados proyectos de obras nuevas puedan utilizar este mecanismo, el cual consiste en entregar al adjudicado una franja preliminar con la aprobación del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, debiendo el adjudicado desarrollar el trazado específico dentro de la franja preliminar y obtener la RCA correspondiente del proyecto. Posteriormente se imponen las servidumbres por decreto, por razones de utilidad pública. Respecto a la negociación y pago de servidumbres, se mantienen los mismos mecanismos actuales.

3.3.7 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

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

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

4 Política de Gestión de Riesgos

La estrategia de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad y de su filial, 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 su filial, 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 su filial, son los siguientes:

4.1 Riesgo financiero

Los flujos de la Sociedad y su filial, 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 su filial se realiza de modo de mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los pasivos financieros.

4.1.1 Tipo de cambio

La Sociedad, opera en moneda funcional peso, realiza limitadas operaciones en monedas distintas 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 estadounidenses. Estas transacciones son específicas y por montos y períodos que no generan impactos relevantes a la Sociedad.

La filial STC, tiene como moneda funcional el dólar, debido a que sus flujos están vinculados a la evolución de esa moneda. Las variaciones de patrimonio que puedan tener esta sociedad por efecto de diferencia de cambio no son administradas por la Sociedad.

4.1.1.1 Análisis de Sensibilidad

A continuación, se muestra un cuadro comparativo para los años 2019 y 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 STC, ante una variación positiva o negativa de \$10 en el tipo de cambio:

Sociedad	Situación de balance	Sensibilidad Variación en T/C ±	31/12/2019		31/12/2018	
			Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
			Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)	Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)
STC	Exceso de activos sobre pasivos	10	63.384	(63.384)	75.998	(75.998)
Totales			63.384	(63.384)	75.998	(75.998)

4.1.2 Variación UF

De los ingresos de la Sociedad y su filial, más de un 64,3% 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 su filial mantiene deudas en UF, y no administra el riesgo de esa variación en su Estado de Situación Financiera. El 100% de la deuda financiera está estructurada mediante Obligaciones con el público bonos, y se encuentra denominada en UF.

4.1.2.1 Análisis de Sensibilidad

La Sociedad y su filial realizó 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 en base anual de la UF por el período de cierre de estos Estados Financieros Consolidados, con respecto de la variación real de la UF.

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para el año 2019:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	31/12/2019	31/12/2019		31/12/2018	31/12/2018
	(M\$)	(M\$)		(M\$)	(M\$)
Deuda en UF (Bonos)	112.399.257	-	0,5%	566.199	-

4.1.3 Tasa de interés

La administración de este riesgo se enfoca principalmente a los pasivos con el sistema financiero. Al 31 de diciembre de 2019, Sociedad y su filial mantiene el 100% de la deuda financiera asociada a una tasa de interés fija.

4.1.4 Riesgo de liquidez

La administración de caja se realiza en forma conjunta con las matrices de la Sociedad (Saesa e Inversiones Eléctricas del Sur S.A.). Así, se gestiona el capital de trabajo y el endeudamiento con el sistema financiero, para luego en virtud de los excedentes o déficit de caja de la Sociedad, solicitar o entregar financiamiento o aportes de capital. Los movimientos de préstamos en cuenta corriente entre sociedades relacionada se realizan a tasas de mercado en moneda nacional.

A continuación, se muestra el perfil de vencimientos de capital e interés a diciembre de 2019 y 2018:

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	31/12/2019
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	3.148.745	3.148.745	3.148.745	3.148.745	3.148.745	15.743.724	158.109.429	189.596.878
Totales	3.148.745	3.148.745	3.148.745	3.148.745	3.148.745	15.743.724	158.109.429	189.596.878
Porcentualidad	2%	2%	2%	2%	2%	7%	83%	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\$
Préstamos Bancarios	18.039.500	-	-	-	-	-	-	18.039.500
Totales	18.039.500	-	-	-	-	-	-	18.039.500
Porcentualidad	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%

La Sociedad y filial realiza una Administración de caja conjunta con la matriz de Inversiones Grupo Saesa Limitada y relacionadas. 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.

4.1.5 Riesgo de crédito

La Sociedad y su filial 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.

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

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

Conceptos	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Ingresos operacionales y otros ingresos (últimos 12 meses)	37.004.587	36.002.059
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	105.164	(29.498)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales y otros Ingresos	0,28%	-0,08%

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 Filial STC

El 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 enero de 2019, 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, con fecha 26 de febrero de 2020 Eléctrica Puntilla aplaza la puesta en marcha para el segundo semestre del año 2023. 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.

Con fecha 4 de octubre de 2019, Hidroeléctrica Ñuble SpA ("Hidroñuble"), ha suscrito con la filial STC una modificación al contrato de peajes vigente entre ambas empresas por la utilización de las instalaciones de la Línea de Alta Tensión San Fabián-Ancoa, propiedad de STC. La modificación tuvo por objeto ajustar el contrato vigente entre las partes a la situación actual del desarrollo de los proyectos de ambas empresas, incluida la modificación del alcance de ciertas obligaciones, una prórroga del plazo y las condiciones para una eventual terminación anticipada. Esta modificación entró en vigencia el 4 de octubre de 2019.

Con el objeto de garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago que pesan sobre Hidroñuble conforme la modificación a la que se hizo alusión en el párrafo anterior, Eléctrica Puntilla S.A. ha suscrito con la filial STC un contrato de fianza y codeuda solidaria, limitada a un monto equivalente a US\$13.325.000 (trece millones trescientos veinticinco mil dólares de los Estados Unidos de América), suma que representa parte de los pagos que Hidroñuble debe realizar a STC conforme los términos de la modificación acordada al Contrato de Peajes.

La Sociedad continúa monitoreando la evolución del proyecto de modo de cuantificar razonablemente cualquier antecedente que pueda impactar en su deterioro.

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. Cambios en los mencionados juicios y estimaciones podrían también tener un impacto significativo en los mismos. A continuación, se detallan los juicios y estimaciones críticos usados por la Administración en la preparación de los presentes Estados Financieros Consolidados:

- **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 su filial 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.
- **Deterioro de Deudores comerciales y existencias obsoletas:** La Sociedad y su filial 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 su filial 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 periodo.

Los supuestos son establecidos en conjunto con un actuario externo a la Sociedad y a su filial, 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 su filial consideran como ingresos de la explotación, además de los servicios facturados en el período, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al cierre del período. Asimismo, los costos asociados a dichos ingresos han sido debidamente incluidos como costos de explotación. También se considera como parte de los ingresos y costos de la explotación, la estimación de determinados montos del Sistema Eléctrico (entre otros, compra y venta de energía y cobro de peajes) que permiten reflejar liquidaciones entre las distintas empresas del Sistema por servicios ya prestados. Estos valores se cancelarán una vez emitidas las liquidaciones definitivas por los Entes Regulatorios responsables, las que a la fecha de los Estados Financieros aún estaban pendientes por emitir.
- **Litigios y contingencias:** La Sociedad y su filial 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.
- **Aplicación de NIIF 16 – Los juicios críticos requeridos en la aplicación de esta norma incluyen los siguientes:**
 - Estimación del plazo de arrendamiento.
 - Determinar si es razonablemente cierto que una opción de extensión o terminación será ejercida.
 - Determinación de la tasa apropiada para descontar los pagos de arrendamiento.

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, es posible que acontecimientos que puedan ocurrir en el futuro obliguen a modificarlos (al alza o a la baja) en próximos ejercicios, lo que se registraría en el momento de conocida la variación, reconociendo los efectos de dichos cambios en los correspondientes estados financieros en las cuentas de resultados o patrimonio según sea el caso.

6 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

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

Efectivo y equivalente al efectivo	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Efectivo en caja	-	387
Saldo en Bancos	215.446	68.463
Otros instrumentos de renta fija	836.162	279.512
Totales	1.051.608	348.362

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 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 sujetas 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	
				31/12/2019 M\$	31/12/2018 M\$
STS	Scotia Adm. General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2(cl)	-	279.512
STS	Scotia Adm. General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	836.162	-
Totales				836.162	279.512

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31/12/2019	31/12/2018
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	CLP	1.047.095	310.004
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	USD	4.513	38.358
Totales		1.051.608	348.362

d) La siguiente tabla detalla los cambios en los pasivos que se originan de actividades de financiamiento de la Sociedad y de su filial, incluyendo aquellos cambios que representan flujos de efectivo y cambios que no representan flujos de efectivo al 31 de diciembre de 2019.

	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo						31/012/2019 M\$
	31/12/2018 M\$	Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Devengo intereses	Actualización UF	Actualización TC	Nuevos Arrendamientos Financieros	Traspasos	Amortización	
Préstamos cuenta corriente, corriente	2.800.091	(2.789.098)	(36.333)	-	-	25.340	-	-	-	-	-	-
Arrendamiento Financiero	-	-	-	-	-	73	-	-	11.695	-	-	11.768
Bonos	-	(131.209)	(2.643.265)	112.869.673	-	3.014.669	3.041.839	-	-	(977.181)	(31.387)	115.143.139
Préstamos cuenta corriente, no corriente	68.250.003	(75.231.113)	(749.544)	-	2.891.000	1.890.642	-	2.949.012	-	-	-	-
Totales	71.050.094	(78.151.420)	(3.429.142)	112.869.673	2.891.000	4.930.724	3.041.839	2.949.012	11.695	(977.181)	(31.387)	115.154.907

e) El detalle de flujo de efectivo, es el siguiente:

	01/01/2019 al 31/12/2019 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo (estado de situación financiera)	1.051.608
Efectivo y equivalentes al efectivo atribuido a activos mantenidos para distribuir a los propietarios	2.110
Efectivo y equivalentes al efectivo (estado de flujo efectivo)	1.055.828

7 Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar

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

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	31/12/2019		31/12/2018	
	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
Deudores comerciales, bruto	10.801.050	-	7.318.249	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	1.939.648	615.036	1.340.577	530.400
Totales	12.740.698	615.036	8.658.826	530.400

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	31/12/2019		31/12/2018	
	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
Deudores comerciales, neto	10.007.251	-	6.629.614	-
Otras cuentas por cobrar, neto	1.939.648	615.036	1.340.577	530.400
Totales	11.946.899	615.036	7.970.191	530.400

Provisión de deterioro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	31/12/2019		31/12/2018	
	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
Deudores comerciales	793.799	-	688.635	-
Totales	793.799	-	688.635	-

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

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	31/12/2019		31/12/2018	
	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
Facturados	3.998.787	180.679	2.433.869	-
Energía y peajes	2.727.041	-	1.787.546	-
Anticipos para importaciones y proveedores	467.970	-	428.833	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	210.031	-	210.028	-
Deudores materiales y servicios	593.745	180.679	7.462	-
No Facturados o provisionados	8.160.601	-	5.664.892	-
Energía y Peajes uso de líneas eléctricas	4.256.604	-	1.926.640	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	3.817.405	-	3.604.063	-
Otros	86.592	-	134.189	-
Otros (Cuenta corriente empleados)	581.310	434.357	560.065	530.400
Totales, Bruto	12.740.698	615.036	8.658.826	530.400
Provisión deterioro	(793.799)	-	(688.635)	-
Totales, Neto	11.946.899	615.036	7.970.191	530.400

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	31/12/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Anticipos para importaciones y proveedores	467.970	-	428.833	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	210.031	-	210.028	-
Deudores materiales y servicios	593.745	180.679	7.462	-
Cuenta corriente al personal	581.310	434.357	560.065	530.400
Otros deudores	86.592	-	134.189	-
Totales	1.939.648	615.036	1.340.577	530.400
Provisión deterioro	-	-	-	-
Totales, Neto	1.939.648	615.036	1.340.577	530.400

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de diciembre de 2019 es de M\$12.561.935 y al 31 de diciembre de 2018 es de M\$8.500.591.
- b) Parte importante de los clientes son empresas distribuidoras y generadoras que integran el SIC, o grandes clientes que históricamente han mantenido sus compromisos y en general no se ha requerido provisiones significativas.
- c) Al 31 de diciembre de 2019 y al 31 de diciembre 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	31/12/2019	31/12/2018
	Corriente M\$	Corriente M\$
Con vencimiento menor a tres meses	403.070	328.186
Con vencimiento entre tres y seis meses	50.510	260.763
Con vencimiento entre seis y doce meses	219	1.344
Total	453.799	590.293

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):

Días	Otros deudores
91 a 180	33%
181 a 270	66%
271 a 360	66%
361 a más	100%

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

d) Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 la estratificación de la cartera es la siguiente (la Sociedad y su filial no tienen cartera securitizada):

Tramos de morosidad	Saldo al 31/12/2019						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	331	12.268.692	-	-	331	12.268.692	223	7.915.856	-	-	223	7.915.856
Entre 1 y 30 días	146	332.212	-	-	146	332.212	118	282.584	-	-	118	282.584
Entre 31 y 60 días	73	55.409	-	-	73	55.409	5	18.992	-	-	5	18.992
Entre 61 y 90 días	57	15.450	-	-	57	15.450	51	26.610	-	-	51	26.610
Entre 91 y 120 días	45	66	-	-	45	66	57	1.386	-	-	57	1.386
Entre 121 y 150 días	8	37.637	-	-	8	37.637	62	259.368	-	-	62	259.368
Entre 151 y 180 días	51	37.686	-	-	51	37.686	59	1.101	-	-	59	1.101
Entre 181 y 210 días	28	189	-	-	28	189	81	635	-	-	81	635
Entre 211 y 250 días	45	175	-	-	45	175	45	9	-	-	45	9
Más de 250 días	226	608.218	-	-	226	608.218	255	682.685	-	-	255	682.685
Total	1.010	13.355.734	-	-	1.010	13.355.734	956	9.189.226	-	-	956	9.189.226

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

Cartera protestada y en cobranza judicial	Saldo al 31/12/2019		Saldo al 31/12/2018	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar en cobranza judicial	6	603.898	4	656.237
Totales	6	603.898	4	656.237

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	718.133
Disminución del año	(29.498)
Saldo al 31 de diciembre de 2018	688.635
Aumentos del período	105.803
Montos castigados	(639)
Saldo al 31 de diciembre 2019	793.799

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

Provisiones y castigos	Saldo al	
	31/12/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Provisión cartera no repactada	105.803	(29.498)
Castigos del período	(639)	-
Totales	105.164	(29.498)

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 diciembre de 2019, es el siguiente:

	Serie A		Serie B		Acciones	Participación
	Acciones	Participación	Acciones	Participación		
Inversiones Los Lagos IV Limitada	3.692	8,89531%	1.243.840.398	0,44395%	1.243.844.090	0,44395%
Cóndor Holding SpA	16.604	40,00482%	-	0,00000%	16.604	0,00001%
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	42	0,10119%	1.245.085	0,00044%	1.245.127	0,00044%
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	-	0,00000%	278.933.598	0,09956%	278.933.598	0,09956%
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	21.167	50,99868%	278.654.664.757	99,45605%	278.654.685.924	99,45605%
Totales	41.505	100,00%	280.178.683.838	100,00%	280.178.725.343	100,000%

8.2 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Las transacciones entre la Sociedad y su filial, 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 de haberlas se realiza a valores de precio medio de bodega.

Los préstamos en cuenta corriente pagan intereses de mercado, que se calculan por el período que dure la operación.

A la fecha de los presentes Estados Financieros Consolidados 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	31/12/2019		31/12/2018	
							Corriente MS	No Corriente MS	Corriente MS	No Corriente MS
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Ventas de peajes	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	2.121.481	-	201	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamo cuenta corriente Matriz	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	-	13.909.718	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Mantenimiento y Operación	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	48.005	-	19.168	-
76.186.388-6	SAGESA S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	55.772	-	54.409	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Compra Energía y Peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	417.958	-	308.524	-
76.230.505-4	ELETRANS S.A.	Chile	Mantenimiento y Operación	Menos de 90 días	Indirecta	CH\$	285.403	-	714.209	-
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	61.644	-	34.877	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	41.229	-	32.032	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	281	-	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	83.710	-	165	-
Totales							3.115.483	13.909.718	1.163.585	-

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2019		31/12/2018	
							Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	-	-	484.927	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Préstamo cuenta corriente filial (*)	Menos de 90 días	Matriz	USD	-	-	325.161	6.152.593
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	4.643.404	-	5.028.507	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	4.648	-	5.034	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	Préstamo cuenta corriente	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	-	-	17.895	5.930.695
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	15.339	-	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A	Chile	Mantenimiento y Operación	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	2.602.344	-	2.059.115	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	69	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A	Chile	Préstamo cuenta corriente filial (*)	Menos de 90 días	Matriz	USD	-	-	2.457.035	56.166.715
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	21	-	22	-
76.073.168-4	Inversiones los Lagos IV Limitada	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	20.726	-	22.446	-
6.443.633-3	Jorge Lesser Garcia-Huidobro	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Director	UF	127	-	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Director	UF	127	-	-	-
Totales							7.286.805	-	10.400.142	68.250.003

Al 31 de diciembre de 2019, se reclasificaron los préstamos en cuenta corriente con empresas relacionadas desde el corriente al no corriente, esto respecto al capital de la deuda, ya que la Administración de la Sociedad Matriz ha determinado que su recuperabilidad será en un periodo superior a 12 meses. Para efectos comparativos se reclasificaron los préstamos en cuenta corriente con empresas relacionadas al 31 de diciembre 2018.

(*) Deuda original de sociedad filial se encuentra en pasivos de grupo de activos disponibles para la venta por un monto de M\$4.233.240 en pasivos corrientes y M\$32.734.303 en pasivos no corrientes (ver nota 14).

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

RUT	Sociedad	Pais de origen	Naturaleza de la Relación	Descripción de la transacción	31/12/2019		31/12/2018	
					Monto Transacción M\$	Efecto en resultado (cargo)/abono M\$	Monto Transacción M\$	Efecto en resultado (cargo)/abono M\$
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A	Chile	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(58.623.750)	(42.766)	38.109.547	(1.813.515)
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	Matriz común	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(5.948.590)	(8.197)	(5.587.711)	(228.824)
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	7.431.964	829.983	2.222.358	(236.746)
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	83.545	-	(35)	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Matriz	Recuperación de gastos	(484.927)	-	(8.179)	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A	Chile	Matriz	Recuperación de gastos	15.339	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	Matriz común	Venta materiales	28.837	-	19.168	-
76.230.505-4	ELETRANS S.A	Chile	Indirecta	Servicios	(428.806)	-	11.430	-
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A	Chile	Matriz común	Servicios	26.767	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Matriz	Dividendos	(385.103)	-	593.314	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A	Chile	Matriz común	Dividendos	9.197	-	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A	Chile	Matriz común	Mantenimiento y operación sistema	543.229	-	494.043	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Matriz	Servicio representación	(154.112)	(154.112)	(125.142)	(125.142)
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	Matriz común	Mantenimiento y operación sistema	67.719	67.719	61.673	61.673
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Matriz	Mantenimiento y operación sistema	79.288	79.288	71.101	71.101
76.186.388-6	SAGESA S.A	Chile	Matriz común	Arrendos	1.363	185.363	180.790	180.790
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A	Chile	Matriz común	Transferencia Energía-Potencia	2.414.264	2.414.264	3.117.790	3.117.790
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Matriz	Peajes*	12.084.216	12.084.216	12.612.978	12.612.978
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	Matriz común	Peajes*	180.833	180.833	151.158	151.158
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A	Chile	Matriz común	Peajes*	894.579	894.579	1.044.348	1.044.348
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A	Chile	Matriz común	Peajes*	1.825.410	1.825.410	553.604	553.604

(*) De acuerdo a lo instruido por la Autoridad, a contar del mes de enero 2018, los servicios de peaje se dejan de facturar a las empresas generadoras y se cobran directamente a las empresas distribuidoras.

8.3 Directorio y personal clave de la gerencia

La Sociedad y su filial 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 2019, 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, Stephen Best y Christopher Powell.

En sesión celebrada con fecha 22 de mayo de 2019, el Directorio de la Sociedad procedió a elegir como Presidente del Directorio y al señor Iván Díaz-Molina y como Vicepresidente al señor Jorge Lesser García-Huidobro.

Al 31 de diciembre 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, Stephen Best y Christopher Powell.

El equipo gerencial de la Sociedad actualmente lo componen cinco Ejecutivos, dos Ejecutivos en 2018.

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

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

Director	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	127	-
Jorge Lesser García-Huidobro	127	-
Totales	254	-

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

b) Remuneración del Directorio

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

El beneficio corresponde al pago de UF 5 a cada Director de la Sociedad, para el período mayo 2019 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2020.

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

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

Director	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	1.528	1.628
Jorge Lesser García-Huidobro	1.528	1.628
Totales	3.056	3.256

c) Compensaciones del personal clave de la gerencia

La remuneración del Equipo Gerencial de la Sociedad con cargo a resultados asciende a M\$277.813 al 31 de diciembre de 2019 y M\$109.083 para el 31 de diciembre de 2018.

La Sociedad tiene para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de la Sociedad, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas. Se paga un anticipo de 25% de una remuneración bruta durante el tercer trimestre de cada año y el saldo es cancelado en el primer trimestre del año siguiente. El cargo a resultados del plan de incentivo asciende a M\$104.122 al 31 de diciembre de 2019 y M\$62.389 al 31 de diciembre de 2018 (incluye M\$15.819 correspondiente a un finiquito).

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

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

9 Inventarios

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2019:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	1.644.571	1.641.205	3.366
Materiales en tránsito	426.585	426.585	-
Totales	2.071.156	2.067.790	3.366

Al 31 de diciembre de 2018:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	1.643.792	1.613.780	30.012
Materiales en tránsito	1.923.567	1.923.567	-
Totales	3.567.359	3.537.347	30.012

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

El efecto en resultado de la provisión por obsolescencia para el año 2019 y 2018, es el siguiente:

Movimiento Provisión	31/12/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Provisión del año	1.457	(6.831)
Aplicaciones a provisión	25.190	-
Totales	26.646	(6.831)

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 costos es el siguiente:

Inventarios utilizados durante el año según gasto	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	226.642	79.033
Otros gastos por naturaleza (**)	95.244	70.138
Totales	321.886	149.171

(*) Ver Nota 23.

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

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 31 de diciembre de 2019 ascienden a M\$ 7.907.973 (M\$9.732.215 en 2018).

10 Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

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

Activos por impuestos corrientes	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
IVA Crédito fiscal por recuperar, remanente (1)	2.584.578	6.620.043
Crédito Sence	32.754	182
Impuesto por recuperar año anterior	1.656.200	1.569.004
Totales	4.240.778	8.189.229

(1) Corresponde principalmente a IVA crédito fiscal por construcción de obras de la filial STC al 31 de diciembre 2018; en 2019 el IVA de la filial STC se muestran reclasificados dentro de activos disponibles para la venta.

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

Pasivos por impuestos corrientes	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	1.619.912	1.812.824
Otros	15.043	17.642
Totales	1.634.955	1.830.466

11 Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

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

Activos Intangibles Neto	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Activos Intangibles Identificables Neto	17.122.314	22.401.957
Servidumbres	16.992.848	22.396.744
Software	129.466	5.213
Activos Intangibles Bruto	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Activos Intangibles Identificables Bruto	17.146.017	22.433.622
Servidumbres	16.992.848	22.396.744
Software	153.169	36.878
Amortización Activos Intangibles	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Activos Intangibles Identificables	(23.703)	(31.665)
Software	(23.703)	(31.665)

La composición y movimientos del activo intangible durante los años 2019 y 2018, son los siguientes:

Movimiento periodo 2019	Servidumbre Neto M\$	Software, Neto M\$	Activos Intangibles, Neto M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2019	22.396.744	5.213	22.401.957
Retiros Valor Bruto	-	(20.441)	(20.441)
Retiros y Traspasos Amortización Acumulada	-	20.442	20.442
Otros (Activación Obras en Curso)	2.719.431	136.733	2.856.164
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	2.312.865	-	2.312.865
Gastos por amortización	-	(12.481)	(12.481)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	876.033	-	876.033
Traspaso a activos no corrientes para su disposición clasificados como mantenido a la venta (Nota 14)	(11.312.225)	-	(11.312.225)
Total movimientos	(5.403.896)	124.253	(5.279.643)
Saldo final al 31 de Diciembre de 2019	16.992.848	129.466	17.122.314

Movimiento año 2018	Servidumbre Neto M\$	Software, Neto M\$	Activos Intangibles, Neto M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2018	20.095.090	10.995	20.106.085
Otros (Activación Obras en Curso)	1.366.051	-	1.366.051
Gastos por amortización	-	(5.782)	(5.782)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	935.603	-	935.603
Total movimientos	2.301.654	(5.782)	2.295.872
Saldo final al 31 de Diciembre de 2018	22.396.744	5.213	22.401.957

Los derechos de servidumbre 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 Propiedades, Planta y Equipo

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

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31/12/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Propiedades, Planta y Equipo	240.158.179	242.349.221
Terrenos	6.988.654	6.999.534
Edificios	1.811.016	1.809.029
Planta y Equipo	136.023.239	181.545.945
Equipamiento de Tecnologías de la Información	262.309	371.757
Instalaciones Fijas y Accesorios	66.090	82.008
Vehículos de Motor	245.585	252.832
Construcciones en Curso	93.755.462	50.528.779
Otras Propiedades, Planta y Equipo	1.005.824	759.337

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31/12/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	286.157.679	284.756.454
Terrenos	6.988.654	6.999.534
Edificios	2.505.076	2.448.171
Planta y Equipo	179.435.149	221.744.613
Equipamiento de Tecnologías de la Información	869.393	822.415
Instalaciones Fijas y Accesorios	263.635	261.714
Vehículos de Motor	407.328	380.873
Construcciones en Curso	93.755.462	50.528.779
Otras Propiedades, Planta y Equipo	1.932.982	1.570.355

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31/12/2019 M\$	31/12/2018 M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(45.999.500)	(42.407.233)
Edificios	(694.060)	(639.142)
Planta y Equipo	(43.411.910)	(40.198.668)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(607.084)	(450.658)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(197.545)	(179.706)
Vehículos de Motor	(161.743)	(128.041)
Otras Propiedades, Planta y Equipo	(927.158)	(811.018)

El detalle del movimiento del rubro de propiedades, plantas y equipos durante los años 2019 y 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	6.999.534	1.809.029	181.545.945	371.757	82.008	252.832	50.528.779	759.337	242.349.221
Saldo Inicial al 1 de enero de 2019									
Adiciones	-	-	1.063.288	-	-	-	44.482.865	-	45.546.153
Retiros Valor Bruto	(10.880)	-	-	-	-	(15.399)	-	(7.128)	(33.407)
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	-	513.513	58	-	13.112	-	22.686	549.369
Tipo Cambio Depreciación Acumulada	-	-	(93.857)	-	-	-	-	-	(93.857)
Otros (Activación Obras en Curso)	-	56.905	16.034.682	46.978	1.921	41.854	(16.552.095)	369.755	-
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	(15.176.740)	-	-	-	15.176.740	-	-
Gastos por depreciación	-	(54.918)	(5.130.520)	(156.484)	(17.839)	(46.814)	-	(138.826)	(5.545.401)
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)	-	-	3.370.631	-	-	-	119.173	-	3.489.804
Traspaso a activos no corrientes para su disposición clasificados como mantenido a la venta (Nota 14)	-	-	(46.103.703)	-	-	-	-	-	(46.103.703)
Total movimientos	(10.880)	1.987	(45.522.706)	(109.448)	(15.918)	(7.247)	43.226.683	246.487	(2.191.042)
Saldo final al 31 de Diciembre de 2019	6.988.654	1.811.016	136.023.239	262.309	66.090	245.585	93.755.462	1.005.824	240.158.179
Movimiento año 2018									
Saldo Inicial al 1 de enero de 2018	6.999.534	1.863.110	136.814.154	510.253	88.855	179.860	59.974.359	764.554	207.194.679
Adiciones	-	-	-	-	-	-	30.084.271	-	30.084.271
Retiros Valor Bruto	-	-	-	-	-	(48.829)	-	-	(48.829)
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	-	133.283	-	-	19.765	-	-	153.048
Tipo Cambio Depreciación Acumulada	-	-	(7.426)	-	-	-	-	-	(7.426)
Otros (Activación Obras en Curso)	-	-	48.034.674	6.699	9.860	133.723	(48.304.682)	119.726	-
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	(1.659.245)	-	-	-	1.659.245	-	-
Gastos por depreciación	-	(54.081)	(4.379.891)	(145.195)	(16.707)	(31.687)	-	(124.943)	(4.752.504)
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)	-	-	2.610.396	-	-	-	7.115.586	-	9.725.982
Total movimientos	-	(54.081)	44.731.791	(138.496)	(6.847)	72.972	(9.445.580)	(5.217)	35.154.542
Saldo final al 31 de diciembre de 2018	6.999.534	1.809.029	181.545.945	371.757	82.008	252.832	50.528.779	759.337	242.349.221

La Sociedad y su filial, 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.

En el rubro gasto por depreciación se incluye la depreciación de STS y STC, por lo que difiere de lo presentado en la Nota 25 en \$1.067.281 y que se encuentra incluido en la línea disponible para la venta.

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 su filial 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 depreciados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 no es significativo. La Sociedad y su filial no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.

13 Activos por Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos

La Sociedad ha 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) Activos por 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 diciembre de 2019 correspondiente a la filial (clasificados en activos disponibles para la venta), es el siguiente:

Movimiento periodo 2019	Edificios e Instalaciones, neto	Terrenos, neto	Otros, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2019 antes de la aplicación de NIIF 16	-	-	-	-
Efectos primera aplicación NIIF 16	-	-	-	-
Saldo final al 1 de enero de 2019 después de la aplicación de NIIF 16	-	-	-	-
Reconocimiento inicial NIIF 16 (ver nota 2.24)	-	537.837	-	537.837
Gastos por amortización	-	(428)	-	(428)
Incremento (decremento) por diferencias de conversión	-	14.742	-	14.742
Otros incrementos (decrementos)	-	(540.885)	-	(540.885)
Traspaso a activo disponible para la venta o mantenida para distribuir a los propietarios	-	(11.266)	-	(11.266)
Saldo final al 31 de diciembre de 2019	-	-	-	-

* En diciembre de 2019 se actualizó la tasa de descuento utilizada y el monto de la cuota se modificó debido a la negociación con Transelec, disminuyendo el precio por el arriendo de las instalaciones comunes y el terreno.

b) Pasivos por arrendamiento

El desglose por moneda y vencimientos de los pasivos por arrendamientos clasificados en pasivos incluidos en grupos de activos disponibles para la venta al 31 de diciembre 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		Mas de 3 años hasta 5 años		Mas de 5 años	al 31/12/2019
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 31/12/2019	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\$				
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	UF	Terrenos	7.603	60	7.663	84	88	93	98	3.742	4.105
				Totales	7.603	60	7.663	84	88	93	98	3.742	4.105

Clasificados dentro del grupo de activos a disposición o mantenidos para la venta (Nota 14).

c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

En el estado de resultados integral por el período terminado al 31 de diciembre de 2019, se incluye un gasto por M\$8.862, 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 diciembre de 2018, el monto reconocido en resultados fue de M\$5.636, proveniente de contratos de arrendamiento de activos calificados como arrendamientos operativos, de acuerdo a NIC 17.

Al 31 de diciembre de 2019, la sociedad y su filial no mantiene contratos significativos en los cuales actúe como arrendador.

14 Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.

La Sociedad Austral de Electricidad S.A., en adelante "SAESA", acordó dar curso a un proceso de reestructuración dentro del Grupo Saesa, el que contempla dentro de sus etapas que la sociedad, venda su participación accionaria en la Sociedad Sistemas de Transmisión del Centro S.A. a otra empresa del Grupo Saesa. Esto ocurrirá durante el primer semestre de 2020.

a) El detalle de los saldos corrientes y no corrientes de este activo al 31 de diciembre de 2019, es el siguiente:

ACTIVOS	31/12/2019 M\$	31/12/2018 M\$
ACTIVOS CORRIENTES		
Efectivo y equivalentes al efectivo (Nota 6)	2.110	2.192
Otros activos no financieros corrientes	6.665	3.735
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	15.032	10.078
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	1.192	271
Activos por impuestos corrientes, corrientes	5.227.821	5.640.050
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	5.252.820	5.656.326
ACTIVOS NO CORRIENTE		
Cuentas por cobrar no corrientes	3.034	4.615
Activos intangibles distintos de la plusvalía (Nota 11)	11.312.225	8.123.327
Propiedades, planta y equipo (Nota 12)	46.103.703	45.136.361
Activos por derechos de uso (Nota 13)	11.266	-
Activos por impuestos diferidos	2.807.850	550.143
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	60.238.078	53.814.446
TOTAL ACTIVOS	65.490.898	59.470.772
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		
PASIVOS CORRIENTES		
Pasivos por arrendamientos, Corrientes (Nota 13)	7.663	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	351.143	156.857
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	4.233.240	35.321.520
Otras provisiones corrientes	-	22.554
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	1.765	2.224
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados (Nota 19)	124.425	106.203
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	4.718.236	35.609.358
PASIVOS NO CORRIENTES		
Pasivos por arrendamientos, No Corrientes (Nota 13)	4.105	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	32.734.303	-
Pasivo por impuestos diferidos	2.251.473	651
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados (Nota 19)	35.183	23.843
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	35.025.064	24.494
TOTAL PASIVOS	39.743.300	35.633.852
PATRIMONIO		
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora		
Capital emitido	23.238.005	23.238.005
Ganancias acumuladas	(994.722)	(1.165.719)
Otras reservas	3.504.315	1.764.634
TOTAL PATRIMONIO	25.747.598	23.836.920
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	65.490.898	59.470.772

- b) Todos los ingresos y gastos correspondientes a los negocios de transmisión objeto de distribución a los propietarios, al considerarse operaciones discontinuadas, se presentan en el rubro “Ganancias (pérdidas) procedentes de operaciones discontinuadas” del estado de resultados integrales consolidado.

Por lo anterior, el estado de resultados integrales consolidado incluido en los presentes estados financieros consolidados, a efectos comparativos, no coinciden con los aprobados al cierre del periodo 31 de diciembre del 2018, al haberse reclasificado los ingresos y gastos generados en dichos ejercicios por las operaciones ahora discontinuadas al rubro “Ganancias (pérdidas) procedentes de operaciones discontinuadas”.

El detalle de los resultados de las operaciones discontinuadas al 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

Estado Resultados Integrales	01/01/2019 al	01/01/2018 al
Ganancia	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias	3.739.508	-
Otros ingresos	44	-
Gastos por beneficios a los empleados	(212.205)	(86.232)
Gasto por depreciación y amortización	(1.067.709)	(336.485)
Otros gastos, por naturaleza	(298.402)	(319.552)
Ingresos financieros	828	2.490
Costos financieros	(1.837.814)	(565.794)
Diferencias de cambio	(274.631)	(703.931)
Resultados por unidades de reajuste	151.124	150.671
Ganancia (Pérdida) antes de impuestos	200.743	(1.858.833)
(Ingreso) Gasto por impuestos, operaciones continuadas	(29.746)	497.892
Ganancia (Pérdida) procedente de operaciones continuadas	170.997	(1.360.941)
Ganancia (Pérdida)	170.997	(1.360.941)
Ganancia, atribuible a		
Los propietarios de la controladora	170.997	(1.360.941)
Ganancia (Pérdida)	170.997	(1.360.941)

c) El flujo de efectivo de las operaciones discontinuadas al 31 de diciembre de 2019, es el siguiente:

Estado de flujos de efectivo método directo	01/01/2019 al 31/12/2019	01/01/2018 al 30/12/2018
	M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		
Clases de cobros por actividades de operación	4.703.520	-
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	4.703.520	-
Clases de pagos	(447.765)	(356.820)
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(391.732)	(328.454)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(56.033)	(28.366)
Puestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	170	(54.892)
Otras entradas (salidas) de efectivo	-	-
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	4.255.925	(411.712)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	(1.183.355)	(4.702.782)
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión	828	2.489
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(1.182.527)	(4.700.293)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Préstamos de entidades relacionadas	1.997.000	5.137.000
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	(4.484.966)	(24.000)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	(585.553)	-
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(3.073.519)	5.113.000
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	(121)	995
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	39	(33)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	39	(33)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(82)	962
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del año	2.192	1.230
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año	2.110	2.192

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 años 2019 y 2018, es el siguiente:

Gasto por Impuesto a las Ganancias	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Gasto por impuesto corriente	3.318.039	1.923.322
Ajustes por impuestos corrientes de años anteriores	8.977	(41)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	3.327.016	1.923.281
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	1.309.656	4.130.199
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	1.309.656	4.130.199
Gasto por impuesto a las ganancias, operaciones continuadas	4.636.672	6.053.480

Impuestos a las ganancias relacionado con otro resultado integral	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(90.695)	(12.166)
Impuestos a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	(90.695)	(12.166)

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

Conciliación de la ganancia contable multiplicada por las ganancias impositivas aplicables	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Ganancia antes de impuesto	20.113.669	23.588.675
Total de gasto por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal 27%	(5.430.691)	(6.368.942)
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	707.638	57.979
Efecto fiscal de (gastos) ingreso no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(269.858)	(242.617)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(10.476)	16.062
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y (gasto) ingreso por impuestos	366.715	484.038
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	794.019	315.462
Gasto por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(4.636.672)	(6.053.480)
Tasa impositiva efectiva	23,05%	25,66%

15.2 Impuestos diferidos

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

Diferencias temporarias	Activos		Pasivos	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a propiedades, planta y equipo	-	92.812	25.514.443	23.911.081
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	76.868	6.438	-	5.659
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	214.326	185.932	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	59.486	55.138	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	909	8.103	-	-
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	2.380.072	2.480.183	-	-
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	630.800	-	343.178	61.563
Impuestos diferidos relativos a pérdida fiscales	-	423.349	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	-	24.124	-	-
Impuestos diferidos otras provisiones	190.928	160.554	-	-
Total Impuestos Diferidos	3.553.389	3.436.633	25.857.621	23.978.303

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

Movimientos impuestos diferidos	Activo M\$	Pasivo M\$
Saldo al 01 de enero de 2018	3.579.285	20.500.977
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	(154.818)	3.477.326
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	12.166	-
Saldo al 31 de diciembre de 2018	3.436.633	23.978.303
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	2.798.886	4.137.950
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	90.695	-
Otros incremento (decremento) actualización T/C	35.025	(7.159)
Traspaso a grupos de activos fijos clasificados como mantenidos a la venta	(2.807.850)	(2.251.473)
Saldo al 31 de diciembre de 2019	3.553.389	25.857.621

El diferido de pérdidas y ganancias incluye el impuesto de la filial STC M\$29.408, el que se encuentra rebajando a los activos mantenidos para la venta.

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 su filial consideran que las proyecciones de utilidades futuras de las distintas sociedades cubren lo necesario para recuperar esos activos.

La Sociedad y su filial están radicadas en Chile, por lo que la Normativa Local vigente se aplica uniformemente a ellas.

16 Otros Pasivos Financieros Corrientes y no Corrientes

d) El detalle de los saldos corrientes y no corrientes de este rubro al 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

Clases de préstamos que acumulan (devengan) Intereses	31/12/2019		31/12/2018	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos bancarios	-	-	18.010.993	-
Bonos	662.113	114.481.026	-	-
Totales	662.113	114.481.026	18.010.993	-

e) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con Instituciones Bancarias al 31 de diciembre de 2018 (no existen préstamos vigentes al 31 de diciembre de 2019), es el siguiente:

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Rut del Acreedor	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
Sistema de Transmisión del Sur S.A	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,27%	Al vencimiento	7.008.114	-	7.008.114	-	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,26%	Al vencimiento	11.002.879	-	11.002.879	-	-	-	-
Totales						18.010.993	-	18.010.993	-	-	-	-

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

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa nominal	Garantía	31 de diciembre 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	2,74%	Sin Garantía	-	662.113	662.113	-	-	-	-	-	-	114.481.026	114.481.026
Totales					-	662.113	662.113	-	-	-	-	-	-	114.481.026	114.481.026

No existen obligaciones con el público Bonos al 31 de diciembre 2018.

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

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2019										
					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		
STS	BONO SERIE AN°923	UF	2,74%	Sin Garantía	-	662.113	662.113	-	-	-	-	-	-	114.481.026	114.481.026
Totales					-	662.113	662.113	-	-	-	-	-	-	114.481.026	114.481.026

h) A continuación se describe el detalle con la principal información de la emisión y colocación de la línea de Bono 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
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 Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

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

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	14.692.540	9.078.036
Otras cuentas por pagar	1.356.999	1.012.789
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16.049.539	10.090.825

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

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	346.087	987.100
Cuentas por pagar importaciones en tránsito	623.961	512.547
Cuentas por pagar bienes y servicios	13.722.492	7.578.389
Cuentas por pagar instituciones fiscales	68.505	53.748
Otras cuentas por pagar	1.288.494	959.041
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16.049.539	10.090.825

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

Proveedores con pago al día	Saldo al				Saldo al			
	31/12/2019				31/12/2018			
	Bienes M\$	Servicios M\$	Otros M\$	Total M\$	Bienes M\$	Servicios M\$	Otros M\$	Total M\$
Hasta 30 días	2.433.171	8.005.849	4.253.520	14.692.540	3.639.307	4.293.354	1.145.375	9.078.036
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	2.433.171	8.005.849	4.253.520	14.692.540	3.639.307	4.293.354	1.145.375	9.078.036

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

Nombre Proveedores	RUT	31/12/2019	
		M\$	%
RHONA S.A.	92.307.000-1	1.091.898	7,43%
Servicios Eléctricos Elecsa Ltda.	76.051.155-2	1.005.998	6,85%
BCI Factoring S.A. (**)	96.720.830-2	766.393	5,22%
HMV CHILE	59.172.470-3	669.386	4,56%
Siemens S. A.	94.995.000-K	639.381	4,35%
Banco de Chile (**)	97.004.000-5	594.825	4,05%
Banco del Estado de Chile (**)	97.030.000-7	488.299	3,32%
Factotal S.A.	96.660.790-4	379.516	2,58%
Emec Montajes Eléctricos y Construcción Ltda.	76.048.740-6	365.898	2,49%
B. Bosch S.A.	84.716.400-K	357.561	2,43%
Isotron Chile S. A.	96.825.260-7	350.000	2,38%
Agrícola Curicuínco Ltda.	77.272.400-4	29.088	0,20%
WEG CHILE S.A.	99.528.050-7	284.715	1,94%
Mario Aparcel Correa	6.425.595-9	282.827	1,92%
Henan Dingli Power Equipm	Proveedor Extranjero	281.056	1,91%
Banco Santander - Chile	97.036.000-K	270.839	1,84%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		346.087	2,36%
Otros Proveedores		6.488.773	44,17%
Totales		14.692.540	100%

Nombre Proveedores	RUT	31/12/2018	
		M\$	%
HMV Chile	59.172.470-3	1.028.368	11,3%
Siemens S.A.	94.995.000-K	953.972	10,5%
Emec Montajes Eléctricos y Construcción Ltda.	76.048.740-6	578.610	6,4%
Prodiel Agencia de Chile	59.185.550-7	566.655	6,2%
Weg Chile S.A.	99.528.050-7	425.458	4,7%
GE Grid GMBH	Proveedor Extranjero	376.287	4,1%
Empresa Eléctrica Capullo S.A.	96.637.520-5	321.686	3,5%
Scotiabank Azul Factoring Ltda. (**)	76.870.660-3	264.429	2,9%
Grid Solutions SpA	Proveedor Extranjero	235.474	2,6%
EBCO LINEA SPA	76.273.545-8	222.210	2,4%
B. Bosch S.A.	84.716.400-K	198.747	2,2%
Del Río y Compañía Ltda.	79.953.050-3	160.251	1,8%
AIT S.A.	Proveedor Extranjero	134.885	1,5%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		987.100	10,9%
Otros Proveedores		2.623.904	28,9%
Totales		9.078.036	100%

(*) Peajes pendientes de reliquidación y/o facturación por el Sistema Eléctrico.

(**) Servicio de factoring contratado por algunos proveedores antes del vencimiento de 30 días.

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 31/12/2019	Activos financieros a costo amortizado	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	12.561.935	-	-	12.561.935
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	17.025.201	-	-	17.025.201
Efectivo y equivalentes al efectivo	215.446	836.162	-	1.051.608
Totales	29.802.582	836.162	-	30.638.744

Activos financieros al 31/12/2018	Activos financieros a costo amortizado	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	8.500.591	-	-	8.500.591
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	1.163.585	-	-	1.163.585
Efectivo y equivalentes al efectivo	68.850	279.512	-	348.362
Totales	9.733.026	279.512	-	10.012.538

b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros al 31/12/2019	Pasivos financieros a costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros, préstamos que devengan interés	115.143.139	-	115.143.139
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16.049.539	-	16.049.539
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	7.286.805	-	7.286.805
Totales	138.479.483	-	138.479.483

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	18.010.993	-	18.010.993
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	10.090.825	-	10.090.825
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	78.650.145	-	78.650.145
Totales	106.751.963	-	106.751.963

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 31/12/2019	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado:		
Saldo en Bancos	215.446	215.446
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	11.946.899	11.946.899

Pasivos Financieros - al 31/12/2019	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Pasivos Financieros mantenidos a costo amortizado:		
Bonos	115.143.139	135.470.933
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16.049.539	16.049.539

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

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

- a) Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes así como cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corresponden a saldos por cobrar principalmente asociados a venta de energía y peajes, los cuales tienen un horizonte de cobro de corto plazo y por otro lado, no presentan un mercado formal donde se transen. De acuerdo a lo anterior, la valoración a costo o costo amortizado en una buena aproximación del Fair Value.
- b) El Valor Justo de los bonos 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:

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

- Nivel 1: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante cuotas de mercados (sin ajustes) en mercado activos y considerando los mismos Activos y Pasivos valorizados.
- Nivel 2: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante datos de cotizaciones de mercado, no incluidos en Nivel 1, que sean observables para los Activos y Pasivos valorizados, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivado de los precios).
- Nivel 3: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante técnicas de valoración, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se basen en datos de mercados observables.

19 Provisiones

19.1 Provisiones corrientes

19.1.1 Otras Provisiones corrientes

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

Otras provisiones corrientes	Corriente	
	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	265.748	869.834
Totales	265.748	869.834

(*) Corresponde principalmente a provisiones de multas y juicios.

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

Otras Provisiones corrientes	Por reclamaciones legales M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2019	869.834
Movimientos en provisiones	
Provisión no utilizada	(56.695)
Provisiones adicionales	100.579
Incremento en provisiones existentes	2.111
Provisión utilizada	(627.527)
Traspaso a pasivo incluidos en grupo de activos mantenidos para la venta	(22.554)
Total movimientos en provisiones	(604.086)
Saldo final al 31 de diciembre de 2019	265.748

Otras Provisiones corrientes	Por reclamaciones legales M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2018	96.860
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	770.126
Incremento en provisiones existentes	2.848
Total movimientos en provisiones	772.974
Saldo final al 31 de diciembre de 2018	869.834

19.1.2 Provisiones Corrientes, por beneficios a los empleados

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

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	220.317	204.213
Provisión por beneficios anuales	858.986	813.535
Totales	1.079.303	1.017.748

b) El detalle del movimiento de las provisiones al 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2019	204.213	813.535	1.017.748
Movimientos en provisiones			
Provisiones adicionales		4.313	4.313
Incremento en provisiones existentes	224.829	854.130	1.078.959
Provisión utilizada	(193.384)	(703.908)	(897.292)
Traspaso a pasivo incluidos en grupo de activos mantenidos para la venta (Nota 14)	(15.341)	(109.084)	(124.425)
Total movimientos en provisiones	16.104	45.451	61.555
Saldo final al 31 de diciembre de 2019	220.317	858.986	1.079.303

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2019	163.062	714.754	877.816
Movimientos en provisiones			
Incremento en provisiones existentes	209.659	830.059	1.039.718
Provisión utilizada	(168.508)	(731.278)	(899.786)
Total movimientos en provisiones	41.151	98.781	139.932
Saldo final al 31 de diciembre de 2019	204.213	813.535	1.017.748

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 diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicio	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicio	1.473.300	1.048.076
Totales	1.473.300	1.048.076

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

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2019	1.048.076
Costo por intereses	50.897
Costo del servicio del año	175.255
Costo de periodos anteriores	(12.255)
Pagos en el año	(90.389)
Variación actuarial por cambio tasa	335.909
Bono por antigüedad	990
Traspaso a pasivo incluidos en grupo de activos mantenidos para la venta (Nota 14)	(35.183)
Saldo al 31 de diciembre de 2019	1.473.300

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2018	886.194
Costo por intereses	44.528
Costo del servicio del año	114.246
Pagos en el año	(41.953)
Variación actuarial por experiencia	45.061
Saldo al 31 de diciembre de 2018	1.048.076

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

	31/12/2019	31/12/2018
Gasto reconocido en el estado consolidado de resultados integrales	M\$	M\$
Costo por intereses	50.897	44.528
Costo del servicio del año	175.255	114.246
Costo de periodos anteriores	(12.255)	-
Bono por antigüedad	990	-
Total Gasto reconocido en el estado consolidado de resultados integrales	214.887	158.774
Pérdida actuarial neta plan de beneficios definidos	335.909	45.061
Total Gasto reconocido en el estado consolidado de resultados integrales	550.796	203.835

- d) Hipótesis actuariales utilizadas al 31 de diciembre de 2019.

Tasa de descuento (nominal)	3,57%
Tasa esperada de incrementos salariales (nominal)	4,50%
Tablas de mortalidad	RVH 2014 / RVM2014
Tasa de rotación	2,0%
Edad de retiro	65 H / 60 M

e) Sensibilizaciones

Sensibilización de tasa de descuento:

Al 31 de diciembre 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	Incremento
	de 1%	de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	235.897	(192.898)

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial:

Al 31 de diciembre 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	Incremento
	de 1%	de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(191.900)	229.521

19.3 Juicios y multas

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

19.3.1 Juicios

Los juicios vigentes de la Sociedad y de su filial son los siguientes:

Empresa	Tribunal	N° Rol	Origen	Etapas Procesal	Monto M\$
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 Osorno	1585-2014	Impugnación de tasación en indemnización de perjuicios (Cano Esteban con STS) (*)	Pendiente en primera instancia	45.313
STS	Juzgado Letras de Castro	C-2354-2017	Servidumbre. Reclamación tasación (Gerlach con STS).	Pendiente en segunda instancia	716.410
STS	1° Juzgado letras de Osorno	C-2418-2018	Indemnización perjuicios. Muerte electrocución (Valasquez con STS).	Pendiente en primera instancia	286.055
STS	1° Juzgado letras de Osorno	C-2539-2018	Indemnización perjuicios. Muerte electrocución (Borquez con Alliende y STS).	Pendiente en primera instancia	278.467
STS	1° Juzgado Civil de Osorno	C-580-2019	Indemnización perjuicios Muerte electrocución (Pacheco con STS).	Pendiente en primera instancia	200.000
STS	1° Juzgado Civil de Osorno	C-208-2019	Indemnización perjuicios Muerte electrocución (Loyola y otra con STS).	Pendiente en primera instancia	524.494
STS	1° Juzgado Civil de Osorno	C-209-2019	Indemnización perjuicios Muerte electrocución (Urbe y otra con STS).	Pendiente en primera instancia	372.135
STS	2° Juzgado Civil de Osorno	C-581-2019	Indemnización perjuicios Muerte electrocución (Mella con STS).	Pendiente en primera instancia	100.000
STS	2° Juzgado Civil de Osorno	C-1836-2019	Indemnización perjuicios Muerte electrocución (Gutiérrez María y Otros con STS).	Pendiente en primera instancia	300.000

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

Al 31 de diciembre de 2019, la Sociedad y su filial 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 su filial 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 2.000.

Para los casos en que la Administración y los abogados de la Sociedad y su filial 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 su filial, aún pendientes de resolución, son las siguientes:

Empresa	Resolución y fecha	Organismo	Concepto	Estado	Monto comprometido M\$
Multas pendientes de resolución de años anteriores					
STS	Res. Ex. 13.740 de fecha 31.05.2016	SEC	Falta de mantenimiento.	Pendiente Reposición	49.623
STS	Res. Ex. 24.250 de fecha 13.06.2018	SEC	Falla línea 66 KV Angol -Los Sauces	Pendiente Reposición	29.774
STS	Res. Ex. 31.316 de fecha 13.12.2019	SEC	Falta de mantenimiento.	Pendiente Reposición	158.794

El monto reconocido por provisiones en los Estados Financieros Consolidados 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 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 diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No Corrientes	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$	M\$	M\$
Otras obras de terceros	357.423	357.423	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	370.778	370.778	8.444.308	8.815.086
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	-	111.236	107.261
Totales	728.201	728.201	8.555.544	8.922.347

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

Clientes	Proyectos (*)	Corriente		No corriente		Fecha Liquidación
		31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018	
		M\$	M\$	M\$	M\$	
HidroenerSur, Hidronalca y Hidropalmar	Tramo de línea 220 kV Antillanca-Barro Blanco	91.929	91.929	1.976.483	2.068.412	01/06/2042
HidroenerSur, Hidronalca y Hidropalmar	S/E Antillanca	83.571	83.571	1.796.764	1.880.335	01/06/2042
HidroenerSur, Hidronalca y Hidropalmar	Tramo de línea 110 kV Aihuapi - Antillanca.	23.102	23.102	1.039.962	1.087.941	01/06/2042
HidroenerSur, Hidronalca y Hidropalmar	Licán-Pilmaiquén	27.537	27.537	640.008	667.546	01/12/2043
HidroenerSur, Hidronalca y Hidropalmar	Tramo de línea 110 kV S/E Río Bonito - Aihuapi	47.223	47.223	480.437	502.783	01/08/2042
HidroenerSur, Hidronalca y Hidropalmar	Correntoso-Capullo	16.371	16.371	417.222	433.593	01/06/2045
HidroenerSur, Hidronalca y Hidropalmar	Casualidad-Licán	14.852	14.852	410.585	425.437	01/11/2046
HidroenerSur, Hidronalca y Hidropalmar	S/E Río Bonito y Paño Aihuapi	17.397	17.397	377.482	394.880	01/08/2042
HidroenerSur, Hidronalca, Hidropalmar, Hidro Ensenada e Hidrobonito	Otros proyectos	48.796	48.796	1.305.364	1.354.159	
Totales		370.778	370.778	8.444.308	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 diciembre de 2019 y 2018 el capital social de STS asciende a M\$32.135.483 y está representado por 41.505 acciones serie A y 280.178.683.838 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 2019 se aprobó el pago de un dividendo final de \$0,0601521883 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2018, lo que significa un pago total de M\$16.853.363, los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 24 de mayo de 2019.

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 26 de abril de 2018 se aprobó el pago de un dividendo final de \$0,053054825 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017, lo que significó un pago total de M\$14.864.833. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 26 de mayo de 2018. Correspondiente al 100% de la utilidad a repartir del ejercicio 2017.

21.1.3 Otras reservas

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

Al 31 de diciembre de 2019

Cambio en otras reservas					
	Saldo al 01 de enero de 2019	Reservas por diferencias de conversión enero a diciembre de 2019	Reservas de cobertura	Reservas de pérdidas actuariales	Saldo al 31 de diciembre de 2019
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	478.917	1.032.054	-	-	1.510.971
Reservas de cobertura, neta de impuesto	-	-	256	-	256
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales netas de impuestos diferidos	(208.537)	-	-	(255.965)	(464.502)
Otras reservas varias	300.873	-	-	-	300.873
Totales	571.253	1.032.054	256	(255.965)	1.347.598

Al 31 de diciembre de 2018

Cambio en otras reservas					
	Saldo al 01 de enero de 2018	Reservas por diferencias de conversión enero a diciembre de 2018	Reservas de cobertura	Reservas de pérdidas actuariales	Saldo al 31 de diciembre de 2018
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	(1.205.663)	1.684.580	-	-	478.917
Reservas de cobertura, neta de impuesto	511	-	(511)	-	-
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales netas de impuestos diferidos	(175.612)	-	-	(32.925)	(208.537)
Otras reservas varias	300.873	-	-	-	300.873
Totales	(1.079.891)	1.684.580	(511)	(32.925)	571.253

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 diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

Diferencias de conversión acumuladas	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	1.242.432	378.832
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	268.233	99.970
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	306	115
Totales	1.510.971	478.917

La reserva de conversión proviene de las diferencias de cambio que se originan en la conversión de filial 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 diciembre de 2019 y 2018, son los siguientes:

	Utilidad líquida		
	distributable	Revaluación	Ganancia
	acumulada	Activo Fijo	acumulada
	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01/01/2019	89.253.437	13.345.828	102.599.265
Realización revaluación	(219.075)	219.075	-
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	15.562.666	-	15.562.666
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(11.797.354)	-	(11.797.354)
Provisión dividendo mínimo del período	(4.668.800)	-	(4.668.800)
Saldo final al 31/12/2019	88.130.874	13.564.903	101.695.777

La utilidad distributable del año 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\$15.562.666.

	Utilidad líquida		
	distributable	Revaluación	Ganancia
	acumulada	Activo Fijo	acumulada
	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01/01/2018	88.099.725	13.107.569	101.207.294
Realización revaluación	(238.259)	238.259	-
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	16.853.363	-	16.853.363
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(10.405.383)	-	(10.405.383)
Provisión dividendo mínimo del período	(5.056.009)	-	(5.056.009)
Saldo final al 31/12/2018	89.253.437	13.345.828	102.599.265

La utilidad distributable del año 2018 de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2018, esto es M\$16.853.363.

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

Al 31 de diciembre 2019 la Sociedad y su filial no poseen restricciones de envío de flujo a sus accionistas.

21.4 Participaciones no controladoras

El detalle por sociedad de los efectos originados por la participación de terceros en el patrimonio al 31 de diciembre de 2019 y 2018 y de resultados al 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

RUT	Empresa	Participación en filiales		Patrimonio de filiales		Resultado de filiales		Participaciones no controladoras Patrimonio		Participaciones no controladoras Ganancia (Pérdida)	
		31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
		%	%	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A	49,90000	49,90000	25.747.598	23.836.920	170.997	(1.360.941)	12.848.052	11.894.623	85.328	(679.109)
Totales								12.848.052	11.894.623	85.328	(679.109)

22 Ingresos

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

Ingresos de Actividades Ordinarias	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Venta de Energía	35.987.445	34.593.235
Transmisión	35.987.445	34.593.235
Otros ingresos	15.586	-
Cargo por pago fuera de plazo	15.586	-
Total Ingresos de Actividades Ordinarias	36.003.031	34.593.235

Otros Ingresos, por naturaleza	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	488.662	880.275
Venta de materiales y equipos	72.090	79.033
Arrendamientos	185.363	182.134
Intereses créditos y préstamos	7.770	7.112
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	19.089	36.470
Otros Ingresos	228.582	243.800
Total Otros ingresos, por naturaleza	1.001.556	1.428.824

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

Ingresos de Actividades Ordinarias	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Reconocimiento de ingresos en un punto del tiempo		
Transmisión	35.987.445	34.593.235
Otros	15.586	-
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	36.003.031	34.593.235
Total ingresos por actividades ordinarias	36.003.031	34.593.235
Otros ingresos, por naturaleza	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Reconocimiento de ingresos en un punto del tiempo		
Venta de materiales y equipos	72.090	79.033
Arrendamientos	185.363	182.134
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	19.089	36.470
Otros Ingresos	228.582	243.800
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	505.124	541.437
Reconocimiento de ingresos a través del tiempo		
Construcción de obras y trabajos a terceros	488.662	880.275
Intereses créditos y préstamos	7.770	7.112
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	496.432	887.387
Total otros ingresos, por naturaleza	1.001.556	1.428.824

23 Materias Primas y Consumibles Utilizados

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

Materias primas y consumibles utilizados	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Compras de energía y peajes	314.902	262.869
Combustibles para generación y materiales	226.642	79.033
Totales	541.544	341.902

24 Gastos por Beneficios a los Empleados

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

Gastos por Beneficios a los Empleados	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	4.875.972	3.858.295
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	453.466	317.854
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	298.603	203.015
Activación costo de personal	(2.132.949)	(1.731.794)
Totales	3.495.092	2.647.370

25 Gasto por Depreciación, Amortización

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

Gasto por Depreciación y Amortización	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Depreciaciones	4.478.120	4.416.019
Amortizaciones de Intangibles	12.481	5.782
Totales	4.490.601	4.421.801

26 Otros Gastos por Naturaleza

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

Otros Gastos por Naturaleza	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Operación y mantención sistema eléctrico	2.738.954	2.578.258
Operación vehículos, viajes y viáticos	167.947	178.375
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	2.192	2.492
Provisiones y castigos	104.394	(18.696)
Gastos de administración	1.682.022	1.500.797
Egresos por construcción de obras a terceros	-	145.832
Otros gastos por naturaleza	304.747	283.499
Totales	5.000.256	4.670.557

27 Resultado Financiero

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

Resultado Financiero	31/12/2019	31/12/2018
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	317.925	12.307
Otros ingresos financieros	831.922	-
Total Ingresos Financieros	1.149.847	12.307
Gastos por préstamos bancarios	(25.340)	(533.306)
Gastos por bonos	(2.983.282)	-
Otros gastos financieros	(63.778)	(956.359)
Activación gastos financieros	1.338.861	1.022.355
Total Costos Financieros	(1.733.539)	(467.310)
Resultado por unidades de reajuste	(2.936.017)	(1.877)
Diferencias de cambio	(28.191)	46.729
Positivas	808	46.852
Negativas	(28.999)	(123)
Total Resultado Financiero	(3.547.900)	(410.151)

28 Información por segmentos

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.

La actividad principal de STS consiste en prestar servicios de transporte y transformación de energía de subestaciones Nacionales (ex troncales) o desde empresas de generación a subestaciones de empresas distribuidoras (que entregan la energía al cliente final) o a subestaciones de Sistema Eléctrico Nacional. La Sociedad, opera principalmente en las regiones del Bío Bío, Araucanía, Los Ríos y Los Lagos, entre las cuales se encuentran las empresas distribuidoras relacionadas Saesa, Frontel, así como cooperativas eléctricas y CGE Distribución S.A.

Las tarifas por cobrar (peajes), en todos los casos se determinan en base a las condiciones por el servicio. El cargo busca remunerar las inversiones realizadas, así como el COMA (Costo de operación, mantenimiento y administración) que se requiere para el funcionamiento de estos activos.

La Administración de la Sociedad analiza el negocio desde una perspectiva de un conjunto de activos de transmisión que permiten prestar servicios de transmisión a sus clientes. Por lo que la asignación de recursos y las medidas de desempeño se analizan en términos agregados.

En virtud de lo anterior, la Sociedad no presenta separación por segmentos de negocios.

29 Medio Ambiente

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

Empresa que efectúa el desembolso	Concepto del desembolso	Concepto del costo	31/12/2019 M\$	31/12/2018 M\$
STS	Evaluación plan de manejo	Inversión	1.526	3.361
STS	Asesorías medioambientales	Costo	-	4.708
STS	Gestión de residuos	Costo	59	9.546
STS	Reforestaciones	Inversión	777	37.430
STS	Otros gastos medioambientales	Costo	852	2.837
STS	Proyectos de inversión	Inversión	579.471	113.194
STC	Proyectos de inversión	Inversión	626.136	544.075
Totales			1.208.821	715.152

No existen compromisos futuros que impliquen gastos medioambientales significativos para la Sociedad y su filial, 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 diciembre de 2019, es la siguiente:

Acreedor de la garantía	Empresa que entrega garantía		Activos comprometidos			Fecha Liberación Garantía	
	Nombre	Relación	Tipo de garantía	Moneda	Total	2020 M\$	M\$
Director de Vialidad	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	25.026		25.026
Ministerio de Energía	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	443.254		443.254
					Totales	468.280	468.280

31 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 diciembre 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 Bono o la contratación de créditos:

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 Consolidados 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 diciembre de 2019 este indicador es de 4,02.

- 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 diciembre de 2019 este indicador es de 14,76.
- 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 año 2019, la capacidad instalada de transmisión fue de 2.432 MVA, por lo que cumple con la presente restricción.

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

32 Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de diciembre de 2019 la Sociedad y su filial 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\$2.797.495 (M\$3.926.107 al 31 de diciembre 2018).

33 Información Financiera Resumida de la Filial que Compone la Sociedad

31/12/2019											
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\$
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	5.252.820	60.238.078	4.718.236	35.025.064	3.739.508	170.997	1.910.678

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\$
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

Al 31 de diciembre de 2019, el total de activos corrientes y no corrientes de la filial Sistema de Transmisión del Centro S.A. (STC) representan un 17,9% del total de activos corrientes y activos no corrientes de la Sociedad y su filial.

34 Sociedades Asociadas

A continuación, se presenta un detalle de las sociedades asociadas en STS contabilizadas por el método de la participación:

NOMBRE	Número de acciones	Porcentaje participación 31/12/2019	Saldo al 01/01/2019 M\$	Resultado del ejercicio M\$	Dividendos M\$	Reserva patrimonio M\$	Otros decrementos M\$	Subtotal 31/12/2019 M\$	Utilidad no realizada 31/12/2019 M\$	Total 31/12/2019 M\$
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	1	0,10%	1.477	832	(281)	448	(353)	2.123	-	2.123
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	1	10%	2.048.709	126.810	(39.807)	165.459	-	2.301.171	-	2.301.171
Totales			2.050.186	127.642	(40.088)	165.907	(353)	2.303.294	-	2.303.294

NOMBRE	Número de acciones	Porcentaje participación 31/12/2018	Saldo al 01/01/2018 M\$	Resultado del ejercicio M\$	Dividendos M\$	Reserva patrimonio M\$	Otros decrementos M\$	Subtotal 31/12/2018 M\$	Utilidad no realizada 31/12/2018 M\$	Total 31/12/2018 M\$
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	1	0,10%	1758	(200)	243	(324)	-	1.477	1.477	1.477
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	1	10%	1.703.752	88.191	10.776	245.990	-	2.048.709	2.048.709	2.048.709
Totales			1.705.510	87.991	11.019	245.666	-	2.050.186	2.050.186	2.050.186

35 Información Adicional Sobre Deuda Financiera

A continuación, se muestran las estimaciones de flujos no descontados por tipo de deuda financiera:

a) Préstamos (al 31 de diciembre de 2019 no hay 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			Más de 5 años	al 31/12/2018
			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	Más de 5 años		
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$			
Chile	CLP	0,27%	7.019.349	-	7.019.349	-	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,26%	11.020.151	-	11.020.151	-	-	-	-	-	-	-
Totales			18.039.500	-	18.039.500	-	-	-	-	-	-	-

- Individualización de Préstamos

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Intérés Efectiva	Tasa de Intérés Nominal	Corriente			No Corriente						
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años			Más de 5 años	al 31/12/2018
								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\$					
77683400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,27%	0,27%	7.019.349	-	7.019.349	-	-	-	-	-	-	
77683400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,26%	0,26%	11.020.151	-	11.020.151	-	-	-	-	-	-	
Totales								18.039.500	-	18.039.500	-	-	-	-	-	-	

b) Bonos (al 31 de diciembre de 2018 no hay bonos)

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Intérés Efectiva	Tasa de Intérés Nominal	Corriente			No Corriente						
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años			Más de 5 años	al 31/12/2019
								Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 31/12/2019	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\$					
77683400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A	Chile	BONO SERIE AN°923	Chile	CLP	2,74%	2,80%	-	3.148.745	3.148.745	3.148.745	3.148.745	3.148.745	3.148.745	3.148.745	173.853.153	186.448.133
Totales								-	3.148.745	3.148.745	3.148.745	3.148.745	3.148.745	3.148.745	173.853.153	186.448.133	

36 Moneda Extranjera

ACTIVOS	Moneda	Moneda	31/12/2019	31/12/2018
	extranjera	funcional	M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso chileno	Dólar	-	2.192
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Dólar	Peso chileno	4.513	24.282
Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corriente	U.F.	Peso chileno	42.229	23.154
Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corriente	Peso chileno	Dólar	-	10.078
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas Corrientes	Dólar	Peso chileno	41.510	32.032
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas Corrientes	Peso chileno	Dólar	-	271
Activos por Impuestos Corrientes, Corrientes	Peso chileno	Dólar	-	5.640.050
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES			88.252	5.732.059
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes	U.F.	Peso chileno	176.403	137.978
Activo por Impuestos Diferidos	Peso chileno	Dólar	-	6.438
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES			176.403	144.416
TOTAL ACTIVOS			264.655	5.876.475
PASIVOS	Moneda	Moneda	31/12/2019	31/12/2018
	extranjera	funcional	M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES				
Otros Pasivos Financieros, Corrientes	U.F.	Peso chileno	662.113	-
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Peso chileno	Dólar	-	156.857
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	Peso chileno	Dólar	-	67.210
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	U.F.	Peso chileno	254	-
Otras Provisiones a Corto Plazo	Peso chileno	Dólar	-	22.554
Pasivos por Impuestos Corrientes, Corrientes	Peso chileno	Dólar	-	2.224
Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	Peso chileno	Dólar	-	106.203
TOTAL PASIVOS CORRIENTES			662.367	355.048
PASIVOS NO CORRIENTES				
Otros Pasivos Financieros, No Corriente	U.F.	Peso chileno	114.481.026	-
Provisiones No corrientes por Beneficios a los Empleados	Peso chileno	Dólar	-	23.843
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES			114.481.026	23.843
TOTAL PASIVOS			115.143.393	378.891

37 Hechos Posteriores

El 11 de marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud caracterizó el brote de una cepa del nuevo coronavirus ("COVID-19") como una pandemia que ha resultado en una serie de medidas de salud pública y emergencia que se han puesto en marcha para combatir la propagación del virus. La duración y el impacto de COVID-19 se desconocen en este momento y no es posible estimar de manera confiable el impacto que la duración y la gravedad de este evento tendrá en los resultados financieros y la condición de la Sociedad en períodos futuros. Hasta la fecha, las autoridades y sus instituciones han estado tomando una serie de medidas para mitigar los efectos de esta pandemia, tanto desde el punto de vista sanitario, así como los efectos que puede ocasionar en la economía del país.

Para la Sociedad, la prioridad ha sido mantener la continuidad operacional y del suministro según los estándares requeridos por la normativa vigente cuidando de sus trabajadores, contratistas y clientes, ante los posibles efectos del brote de COVID-19, además de considerar las medidas gubernamentales que se están tomando para reducir su propagación. Adicionalmente, se están tomando medidas para mitigar los posibles efectos en la liquidez de la Sociedad.

Sin embargo, aunque los resultados financieros a partir de 2020 podrían verse afectados negativamente por esta interrupción, actualmente no es posible estimar la gravedad o duración general de cualquier impacto adverso resultante en el negocio, condición financiera y/o resultados de operaciones de la sociedad, que puede ser material.

En el período comprendido entre el 1 enero de 2020 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados, no han ocurrido otros hechos significativos que afecten a los mismos.