

INVERSIONES ELÉCTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES

Estados financieros consolidados por los años
terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020
e informe del auditor independiente

INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

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

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y filiales (en adelante la “Sociedad”) que comprenden los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2021 y 2020 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 Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2021 y 2020 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”).

Énfasis en un asunto – Fusión filiales indirectas

Como se indica en Nota 1, con fecha 1 de diciembre de 2021 se acordó la fusión por incorporación de las filiales indirectas Frontel Transmisión S.A. y Sistema de Transmisión del Sur S.A., en Saesa Transmisión S.A. La continuadora legal fue Saesa Transmisión S.A., la que cambió su razón social a Sistema de Transmisión del Sur S.A.



Marzo 30, 2022
Santiago, Chile



María Ester Pinto U.
RUT: 10.269.053-2

**Estados Financieros Clasificados
Consolidados**

**Correspondientes a los años terminados al 31 de
diciembre de 2021 y 2020**

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

En miles de pesos chilenos – M\$

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Situación Financiera, Clasificados
 Al 31 de diciembre de 2021 y 2020
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

ACTIVOS	Nota	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	22.861.628	44.953.087
Otros activos financieros corrientes	7	507.897	147.556
Otros activos no financieros corrientes	-	2.923.279	2.191.709
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	8	221.769.963	189.761.310
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	2.263	2.263
Inventarios corrientes	10	51.639.619	43.013.527
Activos por impuestos corrientes, corrientes	11	28.468.133	33.726.170
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios		328.172.782	313.795.622
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		328.172.782	313.795.622
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes	7	5.609.183	5.072.099
Otros activos no financieros no corrientes	-	72.582	90.526
Cuentas por cobrar no corrientes	8	44.384.181	17.448.863
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	88.934.474	59.534.754
Plusvalía	13	232.581.513	231.445.466
Propiedades, planta y equipo	14	1.304.384.187	1.122.749.138
Activos por derecho de uso	15	2.990.878	3.626.315
Activos por impuestos diferidos	16	49.289.399	35.784.427
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		1.728.246.397	1.475.751.588
TOTAL ACTIVOS		2.056.419.179	1.789.547.210

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Situación Financiera, Clasificados
 Al 31 de diciembre de 2021 y 2020
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	17	166.079.651	58.019.197
Pasivos por arrendamientos corrientes	15	919.275	860.479
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	193.820.677	132.738.926
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	19.829.433	44.223.991
Otras provisiones corrientes	20	8.434.860	8.121.205
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	11	14.025.749	40.488.962
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	20	10.333.913	10.643.430
Otros pasivos no financieros corrientes	21	47.629.044	51.090.835
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		461.072.602	346.187.025
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		461.072.602	346.187.025
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	17	759.303.419	686.357.996
Pasivos por arrendamientos no corrientes	15	2.688.309	2.985.575
Cuentas por pagar no corrientes	18	330.482	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	9	103.106.329	101.506.327
Pasivo por impuestos diferidos	16	99.424.258	92.316.168
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	20	14.204.873	16.851.375
Otros pasivos no financieros no corrientes	21	11.897.539	10.468.378
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		990.955.209	910.485.819
TOTAL PASIVOS		1.452.027.811	1.256.672.844
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	22	385.906.755	385.906.755
Ganancias (pérdidas) acumuladas	22	143.025.288	101.158.729
Otras reservas	22	67.489.657	38.302.326
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		596.421.700	525.367.810
Participaciones no controladoras	22	7.969.668	7.506.556
PATRIMONIO TOTAL		604.391.368	532.874.366
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		2.056.419.179	1.789.547.210

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Resultados Integrales, por Naturaleza
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2021	01/01/2020
		31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Ganancia (pérdida)			
Ingresos de actividades ordinarias	23	589.800.971	529.225.736
Otros ingresos	23	80.329.040	71.830.392
Materias primas y consumibles utilizados	24	(365.985.573)	(323.126.422)
Gastos por beneficios a los empleados	25	(57.211.506)	(44.232.263)
Gasto por depreciación y amortización	26	(41.281.592)	(39.028.429)
Otros gastos, por naturaleza	28	(91.712.799)	(93.901.203)
Otras ganancias (pérdidas)	30	3.464.185	147.992.974
Ingresos financieros	29	137.953	395.145
Costos financieros	29	(22.603.852)	(20.941.762)
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	27	(10.760.616)	(8.341.553)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	37	-	604.351
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	29	35.869.985	(12.738.617)
Resultados por unidades de reajuste	29	(41.617.910)	(16.272.728)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		78.428.286	191.465.621
(Gasto) ingreso por impuestos, operaciones continuadas	16	(18.297.200)	(49.105.194)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		60.131.086	142.360.427
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-
Ganancia (pérdida)		60.131.086	142.360.427
Ganancia (pérdida), atribuible a			
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	-	59.809.370	141.805.989
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	22	321.716	554.438
Ganancia (pérdida)		60.131.086	142.360.427

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Otros Resultados Integrales
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

Otros Resultados Integrales	Nota	01/01/2021 31/12/2021 M\$	01/01/2020 31/12/2020 M\$
Ganancia (pérdida)		60.131.086	142.360.427
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) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	20	4.046.876	(651.252)
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado de año, antes de impuestos		4.046.876	(651.252)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos		14.663.591	(3.111.138)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		14.663.591	(3.111.138)
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(968.857)	(203.246)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		(968.857)	(203.246)
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		-	(743.035)
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de año, antes de impuestos		13.694.734	(4.057.419)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		17.741.610	(4.708.671)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año			
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	16	(983.626)	175.839
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año		(983.626)	175.839
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	16	182.713	54.562
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año		182.713	54.562
Otro resultado integral		16.940.697	(4.478.270)
Resultado integral		77.071.783	137.882.157
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		77.124.542	138.077.184
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		(52.759)	(195.027)
Resultado integral		77.071.783	137.882.157

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	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 (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2021	385.906.755	11.717.258	108.000	(3.260.642)	29.737.710	38.302.326	101.158.729	525.367.810	7.506.556	532.874.366
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2021	385.906.755	11.717.258	108.000	(3.260.642)	29.737.710	38.302.326	101.158.729	525.367.810	7.506.556	532.874.366
Cambios en el patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	59.809.370	59.809.370	321.716	60.131.086
Otro resultado integral	-	14.359.153	18.340	2.937.679	-	17.315.172	-	17.315.172	(374.475)	16.940.697
Total Resultado integral	-	14.359.153	18.340	2.937.679	-	17.315.172	59.809.370	77.124.542	(52.759)	77.071.783
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(17.942.811)	(17.942.811)	-	(17.942.811)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	11.872.159	11.872.159	-	11.872.159	515.871	12.388.030
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Cambios en el patrimonio	-	14.359.153	18.340	2.937.679	11.872.159	29.187.331	41.866.559	71.053.890	463.112	71.517.002
Patrimonio final al 31/12/2021	385.906.755	26.076.411	126.340	(322.963)	41.609.869	67.489.657	143.025.288	596.421.700	7.969.668	604.391.368

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados

Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	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 (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2020	385.906.755	14.823.670	256.556	(2.786.805)	30.573.121	42.866.542	24.947.302	453.720.599	7.156.216	460.876.815
Efecto proforma	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2020	385.906.755	14.823.670	256.556	(2.786.805)	30.573.121	42.866.542	24.947.302	453.720.599	7.156.216	460.876.815
Cambios en el patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	141.805.989	141.805.989	554.438	142.360.427
Otro resultado integral	-	(3.106.412)	(148.556)	(473.837)	-	(3.728.805)	-	(3.728.805)	(749.465)	(4.478.270)
Total Resultado integral	-	(3.106.412)	(148.556)	(473.837)	-	(3.728.805)	141.805.989	138.077.184	(195.027)	137.882.157
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(65.594.562)	(65.594.562)	-	(65.594.562)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	(835.411)	(835.411)	-	(835.411)	545.367	(290.044)
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Cambios en el patrimonio	-	(3.106.412)	(148.556)	(473.837)	(835.411)	(4.564.216)	76.211.427	71.647.211	350.340	71.997.551
Patrimonio final al 31/12/2020	385.906.755	11.717.258	108.000	(3.260.642)	29.737.710	38.302.326	101.158.729	525.367.810	7.506.556	532.874.366

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados de Flujos de Efectivo Método Directo
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020
 (En miles de pesos chilenos - M\$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO METODO DIRECTO	Nota	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		741.202.592	703.774.769
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		681.607	107.776
Otros cobros por actividades de operación		10.350.834	471.665
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(531.886.492)	(575.567.398)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(51.557.357)	(36.751.318)
Otros pagos por actividades de operación		(9.999.081)	(4.080.437)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones		158.792.103	87.955.057
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(44.834.320)	(11.011.405)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		93.977	528.020
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		114.051.760	77.471.672
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios, clasificados como actividades de inversión		(26.842.351)	(3.467.900)
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		-	153.859.973
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		48.441	85.011
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(164.208.493)	(180.549.216)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		(2.675.044)	(120.151.876)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		1.340.388	119.599.628
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		474.727	359.628
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de inversión		-	16.405
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(191.862.332)	(30.248.347)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación		597.000.000	500.000.000
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	6	32.000.000	30.000.000
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	6	565.000.000	470.000.000
Préstamos de entidades relacionadas	6	43.918.000	85.197.000
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	(460.542.485)	(545.809.814)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6	(714.647)	(841.331)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(42.318.000)	(13.635.986)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(56.935.890)	(33.069.910)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	(24.820.700)	(24.219.606)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		55.586.278	(32.379.647)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(22.224.294)	14.843.678
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		132.835	(1.248.672)
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		(22.091.459)	13.595.006
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del año	6	44.953.087	31.358.081
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año		22.861.628	44.953.087

Las Notas adjuntas forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

ÍNDICE

1. Información General y Descripción del Negocio	12
2. Resumen de Principales Políticas Contables Aplicadas	15
2.1. Principios contables	15
2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	15
2.3. Período cubierto	16
2.4. Bases de preparación	16
2.5. Bases de consolidación	16
2.6. Combinación de negocios	18
2.7. Moneda funcional	18
2.8. Bases de conversión	19
2.9. Compensación de saldos y transacciones	19
2.10. Propiedades, planta y equipo	20
2.11. Activos intangibles	21
2.11.1. Plusvalía comprada	21
2.11.2. Servidumbres	21
2.11.3. Programas informáticos	21
2.11.4. Costos de investigación y desarrollo	22
2.12. Deterioro de los activos no financieros	22
2.13. Arrendamientos	23
2.13.1. Sociedad actúa como arrendatario:	23
2.13.2. Sociedad actúa como arrendador:	24
2.14. Instrumentos financieros	24
2.14.1. Activos Financieros	24
2.14.2. Pasivos financieros	26
2.14.3. Derivados y contabilidad de cobertura	26
2.14.4. Instrumentos de patrimonio	27
2.15. Inventarios	27
2.16. Otros pasivos no financieros	27
2.16.1. Ingresos diferidos	27
2.16.2. Subvenciones estatales	28
2.16.3. Obras en construcción para terceros	28
2.17. Provisiones	28
2.18. Beneficios a los empleados	29
2.19. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	29
2.20. Impuesto a las ganancias	29
2.21. Reconocimiento de ingresos y gastos	30
2.22. Dividendos	31
2.23. Estado de flujos de efectivo	32
2.24. Reclasificaciones	32
2.25. Nuevos pronunciamientos contables	32
3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	33
3.1. Generación eléctrica	33
3.2. Transmisión	34
3.3. Distribución	34
3.4. Marco regulatorio	35
3.4.1. Aspectos generales	35
3.4.2. Ley de Transmisión	35
3.4.3. Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local	36
3.4.4. Ley que obliga a solventar el empalme y medidor en caso de fuerza mayor	36
3.4.5. Ley de Generación Residencial	36
3.4.6. Norma Técnica de Distribución	36
3.4.7. Ley que regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas de comunicaciones	37
3.4.8. Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica	37

3.4.9.	Ley de estabilización transitoria de precios	37
3.4.10.	Ley N° 21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes.....	38
3.4.11.	Resolución Exenta CNE N°176/2020 - Giro Exclusivo	38
3.4.12.	Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19.....	38
3.4.13.	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	38
4.	Política de Gestión de Riesgos	39
4.1.	Riesgo financiero	39
4.1.1.	Tipo de cambio.....	39
4.1.2.	Variación UF	40
4.1.3.	Tasa de interés	41
4.1.4.	Riesgo de liquidez.....	41
4.1.5.	Riesgo de crédito.....	42
4.1.6.	Riesgo COVID-19	43
5.	Juicios y estimaciones de la Administración en la aplicación de las políticas contables claves de las Sociedades.	43
6.	Efectivo y Equivalentes al Efectivo.....	45
7.	Otros Activos Financieros	46
8.	Deudores Comerciales y Otras Cuentas Por Cobrar.....	47
9.	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas.....	52
9.1.	Accionistas.....	52
9.2.	Saldos y transacciones con entidades relacionadas	52
9.3.	Directorio y personal clave de la gerencia	53
10.	Inventarios.....	54
11.	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes	55
12.	Activos Intangibles Distintos de Plusvalía	57
13.	Plusvalía	58
14.	Propiedades, Planta y Equipo	60
15.	Activos por Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos.....	62
16.	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	64
16.1.	Impuesto a la Renta.....	64
16.2.	Impuestos Diferidos.....	65
17.	Otros Pasivos Financieros corrientes y no corrientes	66
17.1.	Instrumentos derivados.....	68
18.	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar.....	68
19.	Instrumentos financieros	70
19.1.	Instrumentos financieros por categoría	70
19.2.	Valor justo de instrumentos financieros.....	71
20.	Provisiones.....	72
20.1.	Otras provisiones corrientes.....	72
20.2.	Provisiones corrientes por beneficios a los empleados.....	73
20.3.	Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados.....	73
20.4.	Juicios y multas.....	76
20.4.1	Juicios.....	76
20.4.2	Multas	77
21.	Otros pasivos no financieros.....	78
22.	Patrimonio	79
22.1.	Patrimonio neto de la Sociedad.....	79
22.1.1.	Capital suscrito y pagado	79
22.1.2.	Dividendos.....	79
22.1.3.	Otras reservas	79
22.1.4.	Diferencias de conversión	80
22.1.5.	Ganancias Acumuladas	81
22.2.	Gestión de capital.....	81
22.3.	Restricciones a la disposición de fondos	81
22.4.	Patrimonio de participaciones no controladores	82
23.	Ingresos.....	82
24.	Materias Primas y Consumibles Utilizados	84
25.	Gastos por Beneficios a los Empleados.....	84
26.	Gasto por Depreciación y Amortización	84

27. Ganancia (Pérdida) por deterioro	84
28. Otros Gastos por Naturaleza.....	85
29. Resultados Financieros	85
30. Otras ganancias (pérdidas)	86
31. Información por Segmento	86
32. Medio Ambiente	91
33. Garantías Comprometidas con Terceros, Otros Activos Financieros no Corrientes	92
34. Cauciones Obtenidas de Terceros.....	93
35. Compromisos y Restricciones	93
36. Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo	101
37. Inversiones contabilizadas usando el método de la participación.....	102
38. Información Adicional sobre Deuda Financiera	103
39. Moneda Extranjera	105
40. Sanciones	106
41. Hechos Posteriores	107

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020

(En miles de pesos chilenos - M\$)

1. Información General y Descripción del Negocio

a) Información General

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

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

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

Las sociedades filiales directas inscritas en el Registro de Valores son: Sociedad Austral de Electricidad S.A. (en adelante “Saesa”), inscrita con el número 1.072 y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (en adelante “Frontel”), inscrita con el número 1.073.

Las filiales indirectas inscritas en el Registro de Entidades Informantes son: Compañía Eléctrica Osorno S.A. (en adelante “Luz Osorno”), inscrita con el número 116, Empresa Eléctrica de Aysén S.A. (en adelante “Edelaysen”), inscrita con el número 28 y Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (en adelante “SATT”), inscrita con el número 435.

Las Sociedades filiales indirectas no inscritas son Sagesa S.A. (en adelante “Sagesa”), Sociedad Generadora Austral S.A., (en adelante “SGA”), Sistema de Transmisión del Norte S.A. (en adelante “STN”), Sistema de Transmisión del Centro S.A. (en adelante “STC”), Sociedad de Transmisión Austral S.A. (en adelante “STA”), Línea de Transmisión Cabo Leones S.A., Saesa Innova Soluciones SpA, Saesa Gestión y Logística SpA y Tolchén Transmisión SpA.

Dentro de la normativa legal que regula el negocio de las sociedades distribuidoras, la Ley N°21.194 publicada el 21 de diciembre de 2019, considera una rebaja en la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica, en adelante la “Ley Corta”. De conformidad a las modificaciones incorporadas por la Ley Corta a la Ley General de Servicios Eléctricos, las empresas concesionarias de servicio público de distribución deberán tener giro exclusivo de distribución de energía eléctrica. Dentro de este contexto el Grupo ha realizado una serie de reestructuraciones de empresas, implicando lo siguiente:

Aumento de capital de Sociedad de Transmisión Austral S.A.

Con fecha 28 de diciembre de 2021, la filial Sociedad de Transmisión Austral S.A., STA, realizó un aumento de capital mediante la emisión exclusiva de nuevas acciones Serie B. Dicho aumento de capital fue suscrito y pagado por Inversiones Eléctricas del Sur S.A. mediante el aporte total de las acciones que poseía de Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Nueva STS), pasando esta última a ser filial de STA.

Fusión por incorporación de las filiales Sistema de Transmisión del Sur S.A. y Frontel Transmisión S.A. en Saesa Transmisión S.A. (Diciembre 2021)

En Junta Extraordinaria de Accionistas de la filial indirecta Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Ex – Saesa Transmisión S.A, Nueva STS) celebrada con fecha 29 de marzo de 2021, se acordó la fusión por incorporación de Frontel Transmisión S.A. (en adelante “Frontel TX”) y Sistema de Transmisión del Sur S.A. (en adelante “Antigua STS”) en Saesa Transmisión S.A. (Nueva STS). La fusión quedaría sujeta al cumplimiento de una serie

de condiciones suspensivas, entre las cuales destaca la inscripción de Nueva STS en el Registro de Valores que lleva la Comisión para el Mercado Financiero, toda vez que absorbería a la Antigua STS, la que es emisor de bonos en el mercado local, para lo cual debe estar inscrita en dicho Registro. La inscripción en el Registro de Valores se realizó con fecha 17 de noviembre de 2021, bajo el número 1200.

De conformidad a lo acordado en las correspondientes Juntas Extraordinarias de Accionistas, la fusión se perfeccionaría el primer día del mes siguiente a aquél en el cual las tres sociedades involucradas en la fusión suscribieran una escritura pública constatando el cumplimiento de las condiciones suspensivas, sin necesidad de otra formalidad. En dicho contexto, con fecha 19 de noviembre de 2021, los apoderados de las sociedades que participaron en la fusión suscribieron una escritura pública de cumplimiento de condiciones, razón por la cual la Fusión tuvo efecto a partir del 1 de diciembre de 2021.

En virtud de lo anterior, con fecha 1 de diciembre de 2021, Saesa Transmisión S.A. se ha convertido en la sucesora y continuadora legal de las sociedades Frontel Tx y la Antigua STS quedando ambas sociedades disueltas de pleno derecho, sin necesidad de efectuar su liquidación, todo conforme lo establecido en el artículo 99 de la Ley N°18.046 y en el artículo 158 del Reglamento de Sociedades Anónimas. Adicionalmente a la efectividad de la fusión, con fecha 1 de diciembre de 2021, Saesa Transmisión S.A. ha pasado a denominarse “Sistema de Transmisión del Sur S.A.” (Nueva STS), manteniendo su rol único tributario número 77.312.201-6, e inscripción en el Registro de Valores bajo el número 1200.

Adquisición “Tolchén Transmisión SpA”

Con fecha 9 de julio de 2021, la filial de la Sociedad, Sociedad de Transmisión Austral S.A., “STA”, adquirió la totalidad de las acciones en que está dividido el capital de la sociedad Tolchén Transmisión SpA, “Tolchén”. El monto total de la operación ascendió a la suma de US\$ 35.926.830, el cual se distribuye entre el pago del precio de las acciones emitidas por Tolchén a Acciona Energía Global, S.L., quien era titular de las mismas, y el pago por cuenta de Tolchén de determinadas deudas que esta mantenía con Acciona Energía Chile S.A. La compra generó Plusvalía e Intangibles, los cuales en encuentran reconocidos en Notas 12 y 13 respectivamente.

División Filiales Distribuidoras (Diciembre 2020)

Mediante distintas resoluciones emitidas por la Comisión Nacional de Energía (CNE) durante el año 2020, dicha autoridad determinó el alcance de la obligación de Giro Exclusivo y contabilidad separada, para la prestación del servicio público de distribución eléctrica en conformidad a lo establecido en la Ley Corta, estos requerimientos se aplicaron a partir del 1 de enero de 2021, sin perjuicio de que estas resoluciones permiten que aquellas operaciones que por su naturaleza no puedan realizarse con anterioridad a esa fecha, debieron ser informadas a la CNE, incluyendo un calendario de planificación para su materialización, hasta el 1 de enero de 2021 con una extensión de plazo al 1 de enero de 2022.

Considerando lo anterior, es que en sesión de Directorio de fecha 12 de agosto de 2020, el Directorio de las sociedades distribuidoras Saesa y Frontel, aprobó el proceso de separación de los activos de transmisión que se encontraban operando dentro de las sociedades, dicha separación se realizó mediante una división corporativa, en virtud del cual los activos y proyectos de transmisión fueron asignados a nuevas sociedades de giro transmisión. En el caso de la filial Saesa, el proceso de división incluyó la participación que esta tenía en la sociedad Antigua STS cuyo giro principal es transmisión.

De esta forma, en Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 21 de diciembre de 2020, se acordó la división de Saesa y Frontel, en dos sociedades, creándose Saesa Transmisión S.A. (actualmente “Sistema de Transmisión del Sur S.A.”) y Frontel Transmisión S.A. respectivamente, las que tuvieron efecto y vigencia el día 31 de diciembre de 2020.

Constitución filiales Saesa Innova Soluciones SpA y Saesa Gestión y Logística SpA (Septiembre 2020)

Con fecha 1 de septiembre de 2020, se constituyeron las sociedades Saesa Innova Soluciones SPA y Saesa Gestión y Logística SPA, debido a las modificaciones incorporadas por la Ley Corta a la Ley General de Servicios Eléctricos, donde las empresas concesionarias de servicio público de distribución deberán tener giro exclusivo de distribución de energía eléctrica.

Fusión filiales Inversiones Los Lagos IV Limitada – Sociedad de Transmisión Austral S.A. (Junio 2020)

Con fecha 1 de junio de 2020 la Sociedad Inversiones Los Lagos IV Limitada, se fusionó con Sociedad de Transmisión Austral S.A. (STA) (ambas a la mencionada fecha filiales indirectas de la Sociedad), siendo esta última la continuadora legal. La Sociedad de Transmisión Austral (STA) no está inscrita en el Registro de Valores o Entidades Informantes.

Disolución filial Inversiones Los Ríos Limitada (Junio 2020)

Con fecha 1 de junio de 2020, la Sociedad adquirió para sí el 0,002896% de los derechos sociales de la Sociedad Inversiones Los Ríos Limitada, en la que tenía una inversión directa, con este acto la Sociedad pasó a tener el 100% de los derechos sociales de esta Sociedad, provocando la disolución de Inversiones Los Ríos Limitada.

b) Información del Negocio

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

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

La filial Nueva STS desarrolla principalmente actividades de transmisión en las regiones de Bío, Araucanía, Los Ríos y Los Lagos; además, prestación de servicios en todas las especialidades relacionadas con los sistemas eléctricos de transporte y transformación, tales como asesorías de diseño, construcción, mantenimiento y operación de sistemas.

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

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

El 27 de agosto de 2020, 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 en Febrero de 2020, previendo su puesta en marcha para el segundo semestre del año 2024.

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

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

La filial Tolchén cuenta con una línea de transmisión dedicada de doble circuito de 33 km de largo con una capacidad de 233 MVA por circuito y que son utilizados por Parques Eólicos. El primer circuito se extiende desde la Subestación San Gabriel hasta la Subestación Mulchén y el segundo circuito se extiende desde la Subestación Tolpán Sur hasta la Subestación Mulchén. Ambos circuitos se encuentran ubicados en las comunas de Renaico y Mulchén, provincias de Malleco y Bío Bío, pertenecientes a las regiones de la Araucanía y Bío Bío respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, los presentes estados financieros consolidados muestran un capital de trabajo negativo principalmente por los montos de cuentas de financiamientos con terceros y partes relacionadas. No obstante, el flujo de caja de las actividades operativas es positivo. El Grupo se encuentra en un importante período de expansión desarrollando varios proyectos (activos a largo plazo) que continuarán hasta alcanzar su Fecha de Operación Comercial (COD) y se está refinanciando la deuda a corto plazo (relacionada con dichos proyectos) a largo plazo. Mientras tanto, los gastos de capital para completar los proyectos seguirán siendo financiados por préstamos de partes relacionadas y de terceros. El Grupo monitorea sus proyecciones de flujo de efectivo de manera continua y cuenta con el compromiso de sus partes relacionadas y matriz para financiar proyectos en curso cuando sea necesario. En base a su evaluación de las perspectivas y viabilidad del Grupo, la Administración (común a las Entidades del Grupo) ha determinado en el momento de aprobar los estados financieros consolidados, que no existen incertidumbres materiales que arrojen dudas sobre el supuesto de Empresa en Marcha del Grupo y que existe una expectativa razonable de que el Grupo cuenta con los recursos adecuados para continuar con su existencia operativa durante al menos doce meses a partir de la fecha de aprobación de los estados financieros consolidados. Por lo tanto, la Administración considera apropiado adoptar el supuesto de empresa en marcha en la preparación de sus estados financieros.

2. Resumen de 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 sus filiales. Los principios y criterios son aplicados uniformemente por todas las filiales.

Los Estados Financieros Consolidados de la Sociedad y sus filiales terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"). Para estos fines, las NIIF comprenden las normas emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Contabilidad (International Accounting Standards Board "IASB" en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité de interpretaciones de las Normas Internacionales de Información Financiera (CINIIF).

Estos Estados Financieros Consolidados han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 30 de marzo de 2022.

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 Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
- Estados Consolidados de Resultados Integrales por Naturaleza por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
- Estados de Cambios en el Patrimonio Neto por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
- Estados Consolidados de Flujos de Efectivo Método Directo por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

2.4. Bases de preparación

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

2.5. Bases de consolidación

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

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

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

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

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

La consolidación de una filial comenzará desde la fecha en que el inversor obtenga el control de la participada y cesará cuando pierda el control sobre ésta. Específicamente, los ingresos y gastos de una filial adquirida o

venta durante el año, se incluyen en los Estados Consolidados de Resultados Integrales desde la fecha en que la Sociedad obtiene el control hasta la fecha en que la Sociedad deja de controlar la filial.

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

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

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

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

RUT	Razón social	Nombre abreviado	País	Moneda funcional	% de Participación			31/12/2020 Total
					31/12/2021			
					Directo	Indirecto	Total	
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	Chile	Peso Chileno	0,0000%	93,2373%	93,2373%	93,2373%
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Chile	Peso Chileno	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Chile	Dólar Estadounidense	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Ex-Saesa Tx)	STS	Chile	Peso Chileno	0,0000%	99,8586%	99,8586%	99,9164%
76.186.388-6	Sagesa S.A.	SAGESA	Chile	Dólar Estadounidense	0,1000%	99,8987%	99,9987%	99,8987%
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Chile	Peso Chileno	99,9164%	0,0000%	99,9164%	99,9164%
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Chile	Peso Chileno	99,3737%	0,0000%	99,3737%	99,3737%
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	SGL	Chile	Peso Chileno	100,0000%	0,0000%	100,0000%	100,0000%
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	INNOVA	Chile	Peso Chileno	100,0000%	0,0000%	100,0000%	100,0000%
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Antigua STS	Chile	Peso Chileno	0,0000%	0,0000%	0,0000%	100,0000%
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Chile	Dólar Estadounidense	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Chile	Dólar Estadounidense	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Chile	Dólar Estadounidense	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Chile	Dólar Estadounidense	99,9355%	0,0000%	99,9355%	99,9200%
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	Chile	Dólar Estadounidense	0,0100%	99,9900%	100,0000%	100,0000%
76.389.448-7	Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	Chile	Dólar Estadounidense	0,0000%	100,0000%	100,0000%	0,0000%

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

Un negocio conjunto es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes que tienen control conjunto del acuerdo tienen derecho a los activos netos del acuerdo conjunto. Control conjunto es el acuerdo contractual

para compartir el control de un acuerdo, que sólo existe cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que comparten el control.

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

Bajo el método de la participación, las inversiones en asociadas y/o negocios conjuntos son registradas inicialmente al costo, y son ajustadas posteriormente en función de los cambios que experimenta, tras la adquisición, la porción de los activos netos de la asociada que corresponde a la Sociedad, menos cualquier deterioro en el valor de las inversiones individuales.

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

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

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 "Reservas por conversión" dentro del Patrimonio Neto.

2.6. Combinación de negocios

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

2.7. Moneda funcional

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

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno. La moneda funcional de las filiales directas e indirectas se distribuye como sigue:

Sociedad	Nombre abreviado	Moneda funcional
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Peso Chileno
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Peso Chileno
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Peso Chileno
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Peso Chileno
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Peso Chileno
Saesa Gestión y Logística SpA	SGL	Peso Chileno
Saesa Innova Soluciones SpA	INNOVA	Peso Chileno
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Dólar Estadounidense
Sagesa S.A.	SAGESA	Dólar Estadounidense
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Dólar Estadounidense
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Dólar Estadounidense
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Dólar Estadounidense
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Dólar Estadounidense
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	Dólar Estadounidense
Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	Dólar Estadounidense

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

2.8. Bases de conversión

Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional se consideran transacciones en moneda extranjera. Las operaciones que realiza cada Sociedad en una moneda distinta de su moneda funcional se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el 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 año, 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 Consolidado de Resultados Integrales.

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

Moneda extranjera y reajutable	Nombre abreviado	31/12/2021	31/12/2020
		\$	\$
Dólar Estadounidense	USD	844,69	710,95
Unidad de Fomento	UF	30.991,74	29.070,33

2.9. 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.

2.10. Propiedades, planta y equipo

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

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

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

Costos por préstamos capitalizados	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 29)	5.290.732	5.157.553
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	3,69%	3,17%
Tasa de capitalización de costos moneda funcional USD	3,00%	3,00%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso, ascendieron a M\$8.393.497 por el año terminado al 31 de diciembre de 2021 y a M\$9.323.082 por el año terminado al 31 de diciembre de 2020 (ver nota 25).
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad y sus filiales deberán hacer frente, en relación con la obligación de cierre de sus instalaciones, se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. La Sociedad y sus filiales revisan anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

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

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

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

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

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

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

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

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

La Sociedad y sus filiales, en base al resultado de las pruebas de deterioro, consideran que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

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

Activo Fijo	Intervalo de Años de Vida Útil Estimada
Edificio	40-80
Plantas y equipos:	
Líneas y redes	30-44
Transformadores	44
Medidores	20-40
Subestaciones	20-60
Sistema de Generación	25-50
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

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

2.11. Activos intangibles

2.11.1. Plusvalía comprada

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

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

La Sociedad y sus filiales, en base al resultado de las pruebas de deterioro, consideran que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

2.11.2. Servidumbres

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

2.11.3. Programas informáticos

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

2.11.4. Costos de investigación y desarrollo

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

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

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

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

Respecto a los proyectos descritos anteriormente, la Sociedad y sus filiales no han registrado gastos de investigación, de haberlos se contabilizan con cargo a resultados. Adicionalmente se ha incurrido en costos de desarrollo, los que han sido activados por M\$2.439.842 al 31 de diciembre de 2021 y M\$1.549.467 al 31 de diciembre de 2020.

2.12. Deterioro de activos no financieros

En cada fecha de presentación, la Sociedad revisa los valores en libros de su propiedad, planta y equipo y activos intangibles de vida útil definida para determinar si existe algún indicio de que dichos activos hayan sufrido una pérdida por deterioro. Si existe tal indicio, se estima el importe recuperable del activo para determinar el alcance de la pérdida por deterioro (si la hubiere). Cuando el activo no genera flujos de efectivo independientes de otros activos, la Sociedad estima el importe recuperable de la unidad generadora de efectivo a la que pertenece el activo. Cuando se puede identificar una base de asignación razonable y consistente, los activos corporativos también se asignan a unidades generadoras de efectivo individuales o, de lo contrario, se asignan al grupo más pequeño de unidades generadoras de efectivo para el cual se puede identificar una base de asignación razonable y consistente.

Los activos intangibles con una vida útil indefinida se someten a pruebas de deterioro al menos una vez al año y siempre que exista un indicio al final del año sobre el que se informa que el activo puede estar deteriorado.

El monto recuperable es el mayor entre el valor razonable menos los costos de disposición y el valor en uso. Al evaluar el valor en uso, los flujos de efectivo futuros estimados se descuentan a su valor presente utilizando una tasa de descuento antes de impuestos que refleja las evaluaciones actuales del mercado del valor del dinero en el tiempo y los riesgos específicos del activo para el cual se calculan los flujos de efectivo futuros. no han sido ajustados.

Si se estima que el valor recuperable de un activo (o unidad generadora de efectivo) es menor que su valor libro, el valor libro del activo (o unidad generadora de efectivo) se reduce a su valor recuperable. Una pérdida por deterioro se reconoce inmediatamente en resultados.

Cuando una pérdida por deterioro se reversa posteriormente (como resultado de cualquier evento definido en la NIC 36), el valor libro del activo (o unidad generadora de efectivo) se incrementa a la estimación revisada de su monto recuperable, pero de manera que el valor libro incrementado no exceda el valor libro que se habría determinado si no se hubiera reconocido una pérdida por deterioro para el activo (o unidad generadora de efectivo) en años anteriores. Una reverso de una pérdida por deterioro se reconoce inmediatamente en resultados en la medida en que elimina la pérdida por deterioro que se ha reconocido para el activo en años anteriores.

2.13. Arrendamientos

2.13.1. Sociedad actúa como arrendatario:

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

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

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

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

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

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento, descontados a la tasa incremental por préstamos de la 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.

2.13.2. Sociedad actúa como arrendador:

Cuando la Sociedad y sus filiales actúan como arrendador, clasifican 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.

2.14. Instrumentos financieros

Los activos y los pasivos financieros se reconocen en el estado de situación financiera de la Sociedad y sus filiales cuando éste pasa a ser parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

Los activos y pasivos financieros se miden inicialmente a valor razonable, excepto en el caso de las cuentas por cobrar comerciales que no tienen un componente de financiación significativo y se miden al precio de transacción (Ver nota de ingresos). Los costos de la transacción directamente atribuibles a la adquisición o emisión de activos financieros y pasivos financieros (distintos de los activos financieros y pasivos financieros a valor razonable a través de resultados) se suman o se deducen del valor razonable de los activos financieros o pasivos financieros, según proceda, en el reconocimiento inicial. Los costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición de activos financieros o pasivos financieros a valor razonable a través de ganancias o pérdidas se reconocen inmediatamente en el estado de resultado integrales.

2.14.1. Activos Financieros

Todas las compras o ventas regulares de activos financieros son reconocidas y desreconocidas en base a una fecha comercial. Las compras o ventas regulares son compras o ventas de activos financieros que requieren la entrega de activos dentro del plazo establecido por la regulación o convención en el mercado.

Todos los activos financieros reconocidos se miden posteriormente en su totalidad, ya sea al costo amortizado o al valor razonable, dependiendo de la clasificación de los activos financieros.

a) Clasificación y medición inicial de los activos financieros.

Los criterios de clasificación y medición corresponden a los siguientes:

i. Instrumento de deuda a costo amortizado:

El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener activos financieros para recaudar flujos de efectivo contractuales; y

Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el monto principal pendiente.

ii. Instrumento de deuda a valor razonable con cambios en otros resultados integrales (VRCCORI):

El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra tanto recogiendo flujos de efectivo contractuales como vendiendo los activos financieros; y

Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el importe principal pendiente.

iii. Valor razonable con cambios en resultados integrales (VRCCRI):

Por defecto, todos los demás activos financieros se miden posteriormente a valor razonable con cambios en resultados integrales (VRCCRI).

El Grupo puede elegir irrevocablemente presentar cambios posteriores en el valor razonable de una inversión en acciones en otros resultados integrales si se cumplen ciertos criterios; y

El Grupo puede designar irrevocablemente una inversión de deuda que cumpla con los criterios de costo amortizado o VRCCORI medidos en VRCCRI si al hacerlo se elimina o reduce significativamente un ajuste contable.

b) Medición posterior de los activos financieros

Los activos financieros se miden después de su adquisición basándose en su clasificación de la siguiente manera:

- i. En el caso de los activos financieros inicialmente reconocidos a costo amortizado, se miden utilizando el método de tipo de interés efectivo, que une las futuras recaudaciones de efectivo estimadas durante la vida esperada del activo financiero.
- ii. Los activos financieros reconocidos a valor razonable con cambios en otros ingresos integrales se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses se calculan utilizando el método de la tasa de interés efectiva, las ganancias y pérdidas por diferencias de tipo de cambio y el deterioro se reconocen en los resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en el estado de resultados integrales. En desreconocimiento, las ganancias y pérdidas acumuladas en otros resultados integrales se reclasifican a los resultados del año.
- iii. En relación con los activos financieros inicialmente reconocidos a valor razonable con cambios en resultados integrales, estos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias o pérdidas netas, incluidos los intereses o los ingresos por dividendos, se reconocen en el resultado del año. Estos activos financieros se mantienen para su negociación y se adquieren con el fin de venderlos a corto plazo. Los activos financieros de esta categoría se clasifican como otros activos financieros corrientes.

c) Deterioro de activos financieros no derivados

Para las cuentas por cobrar comerciales, cuentas por cobrar por arrendamientos financieros y los activos contractuales, la Sociedad y sus filiales han aplicado el enfoque simplificado de IFRS 9 para medir la pérdida esperada de crédito (ECL).

En virtud de este enfoque simplificado, la Sociedad ha determinado una matriz de provisiones basada en las tasas históricas de incumplimiento de sus clientes, ajustadas por estimaciones prospectivas teniendo en cuenta los factores macroeconómicos más relevantes que afectan las recaudaciones y que han mostrado correlación con las recaudaciones en el pasado. Las variables macroeconómicas se revisan periódicamente. La Sociedad identifica como las principales variables macroeconómicas que afectan a las recaudaciones; el producto interno bruto del país y las regiones donde está presente, las tasas de desempleo nacionales y regionales y las variaciones en el poder adquisitivo de los clientes.

Cuando hay información confiable que indica que la contraparte se encuentra en graves dificultades financieras y no hay perspectivas realistas de recuperación, por ejemplo, cuando la contraparte se ha puesto en liquidación o ha iniciado un procedimiento de quiebra, o en el caso de cuentas por cobrar comerciales, cuando los montos

se hayan considerado incobrables, se registrará un castigo. Antes del castigo, se han ejecutado todos los medios prudenciales de cobro.

Los deudores comerciales son usuarios de los sistemas de transmisión y clientes por distribución asociados a las filiales de distribución de energía.

En relación con los préstamos con partes relacionadas, la Administración no ha reconocido una provisión por incobrables, ya que, los préstamos con partes relacionadas se consideran de bajo riesgo crediticio.

2.14.2. Pasivos financieros

a) Clasificación, medición inicial y posterior del pasivo financiero

Los pasivos financieros se clasifican como (i) a costo amortizado o (ii) a valor razonable con cambios en resultados integrales.

El Grupo mantiene los siguientes pasivos financieros en su estado de cuenta de posición financiera combinada provisional no auditada, clasificados como se describe a continuación:

a) Cuentas por pagar comerciales:

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

b) Obligaciones con bancos e instituciones financieras:

Las obligaciones con los bancos y las instituciones financieras se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos incurridos en la transacción.

Posteriormente, se valoran a costo amortizado. Cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (neto de los costos necesarios para obtenerlos) y el valor de reembolso se reconoce en el estado de resultados integrales a lo largo de la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

2.14.3. Derivados y contabilidad de cobertura

Los derivados se contratan para gestionar los riesgos de tipo de cambio, tasas de interés, inflación, etc. a los que la Sociedad y sus filiales pueden estar expuestas.

Las transacciones de derivados se supervisan de forma regular y coherente a lo largo de la vida de los contratos para garantizar que no se produzcan desviaciones significativas de los objetivos definidos, de modo que se siga satisfactoriamente la estrategia adoptada por la Administración. La Sociedad y sus filiales han cumplido los requisitos para la cobertura de flujos de caja de los instrumentos derivados que se hayan suscrito. Además, para cumplir los requisitos establecidos en la norma, se supervisa regularmente la eficacia durante el período de cobertura. La eficacia de las transacciones derivadas se supervisa de forma retrospectiva y prospectiva. Dicha eficacia debe estar dentro de los límites definidos en la NIC 39 (80% - 125%). La parte del valor razonable de los derivados de cobertura que, según la metodología respectiva, resulta ineficaz se registra en el estado de resultados integrales en ingresos o gastos financieros.

a) Clasificación de los instrumentos de cobertura - coberturas de flujo de caja

Esta clasificación consiste en designar instrumentos de cobertura para cubrir la exposición a cambios en los flujos de efectivo de un activo, pasivo (como un swap para fijar los pagos de intereses de una deuda a tasa variable), una transacción proyectada muy probable o una proporción de ella, siempre que tales cambios: i) son atribuibles a un riesgo particular; y ii) podrían afectar los resultados futuros.

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados que se designan y califican como instrumentos de cobertura de flujo de caja es diferida en patrimonio en una reserva de

patrimonio denominada “cobertura de flujo de caja”. Los saldos diferidos en patrimonio se reconocen en beneficios o pérdidas en los mismos períodos en los que la partida cubierta afecta el resultado.

Sin embargo, cuando la operación cubierta prevista resulta en el reconocimiento de un activo no financiero o de un pasivo no financiero, las ganancias y pérdidas diferidas previamente en el patrimonio se transfieren desde el patrimonio y se incluyen en la valoración inicial del costo de ese activo o pasivo.

La contabilidad de cobertura se interrumpe cuando la relación de cobertura se cancela, cuando el instrumento de cobertura caduca o se vende, se termina, o se ejerce, o ya no califica para la contabilidad de cobertura. Cualquier resultado diferido en patrimonio en ese momento se mantiene y se reconoce cuando la transacción esperada es finalmente reconocida en resultados. Cuando ya no se espera que se produzca una transacción esperada, el resultado acumulado que se dirigió se reconoce inmediatamente en resultados.

Derivados implícitos - La Sociedad ha 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 valorado y los movimientos en su valor razonable son registrados en la cuenta de resultados integrales, mientras que si no es separable, todo el contrato es sometido al modelo de negocio, y los movimientos en su valor razonable son registrados en estado de resultados integrales.

Al 31 de diciembre de 2021, los análisis realizados indican que no existen derivados implícitos en los contratos de la Sociedad que requieran ser contabilizados separadamente.

2.14.4. Instrumentos de patrimonio

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

2.15. Inventarios

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

2.16. Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

2.16.1. Ingresos diferidos

En este rubro se incluyen, fundamentalmente, emisiones de documentos o pagos recibidos de clientes por servicios, que según contrato estipulan pagos anticipados. Estos montos se registran como ingresos diferidos en el pasivo del Estado Consolidado de Situación Financiera y se imputan a resultados en el rubro “Ingresos de actividades ordinarias” del Estado Consolidado de Resultados Integrales en la medida que se devenga el servicio.

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

2.16.2. Subvenciones estatales

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

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

2.16.3. Obras en construcción para terceros

Las otras obras a terceros corresponden a obras eléctricas que construye la entidad y son facturadas y/o cobradas por anticipado a terceros, distintos de subvenciones gubernamentales. Estas generan al inicio un pasivo y una cuenta por cobrar equivalente. En la medida que se avanza en la construcción de la obra se disminuye el pasivo correspondiente hasta el término de la construcción. La utilidad es reconocida en proporción al grado de avance.

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

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

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

2.17. Provisiones

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

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

2.18. Beneficios a los empleados

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

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

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

- Beneficios post-empleo: Indemnizaciones por años de servicio

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

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

La Sociedad y sus filiales utilizan supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Dicha expectativa, al igual que los supuestos, son establecidos en conjunto con un actuario externo. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento (nominal) de 5,50% anual, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

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

2.19. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el Estado 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 de sus filiales, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se podrían clasificar como pasivos no corrientes.

2.20. Impuesto a las ganancias

El gasto por impuesto a las ganancias del año, se define como el impuesto corriente de la Sociedad y sus filiales y es el resultado de la aplicación de la tasa de impuestos en la base imponible del año, más la variación de los activos y pasivos de los impuestos diferidos y los créditos por impuestos, tanto para las pérdidas tributarias acumuladas (en la medida en que sea realizable) como para las diferencias temporales deducibles e imponibles.

Las diferencias entre el importe en libros de los activos y pasivos y sus bases tributarias dan lugar a activos y pasivos por impuestos diferidos, que se miden a las tasas de impuesto en las que se espera se apliquen en el año en que se realiza el activo o se liquida el pasivo.

El impuesto a las ganancias y las variaciones en activos y los pasivos por impuestos diferidos no derivados de combinaciones de negocios se reconocen en resultados o patrimonio neto, dependiendo del origen de la partida registrada subyacente que generó el efecto por impuestos.

Activos por impuestos diferidos y los créditos por impuestos sólo se reconocen cuando se considera probable que haya suficientes beneficios fiscales futuros para recuperar las diferencias temporales deducibles y hacer que los créditos fiscales sean realizables.

Los pasivos por impuestos diferidos son generalmente reconocidos para todas las diferencias temporales tributables y los activos por impuestos diferidos son reconocidos en la medida en que es probable que los beneficios imponibles estén disponibles contra los cuales las diferencias temporales deducibles pueden ser utilizadas. Dichos activos y pasivos no se reconocen si la diferencia temporal surge del reconocimiento inicial (distinto de una combinación de negocios) de otros activos y pasivos en una transacción que no afecta ni al beneficio imponible ni al beneficio contable. Además, no se reconoce un pasivo por impuesto diferido si la diferencia temporal surge del reconocimiento inicial de una plusvalía.

La Sociedad se encuentra bajo el “Régimen Parcialmente Integrado”, y su tasa del impuesto a la renta de la primera categoría es 27%.

2.21. Reconocimiento de ingresos y gastos

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

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

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

La Sociedad y sus filiales reconocen los ingresos cuando (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) Venta de Energía:

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

(ii) Transmisión:

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

(iii) Generación y Comercialización:

Los ingresos de las ventas de energía eléctrica y potencia, como los ingresos por comercialización de energía eléctrica y potencia se registran sobre la base de entrega física a los distintos clientes, ya sea que

estas se encuentren facturados o estimadas constituyen una obligación de desempeño. Los ingresos por Generación y Comercialización son reconocidos a lo largo del tiempo.

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

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

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

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

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

(vi) Ingresos por intereses:

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

La Sociedad y sus filiales, determinan la existencia de componentes de financiación significativos en sus contratos, ajustando el valor de la contraprestación, si corresponde, para reflejar los efectos del valor temporal del dinero. Sin embargo, el Grupo aplica la solución práctica provista por la NIIF 15, y no ajustará el valor de la contraprestación comprometida por los efectos de un componente de financiación significativo si la Sociedad espera, al comienzo del contrato, que el período transcurrido entre el pago y la transferencia de bienes o servicios al cliente es de un año o menos.

Dado que la Sociedad reconoce principalmente ingresos por el monto al que tiene derecho a facturar, ha decidido aplicar la solución práctica de divulgación prevista en la NIIF 15, mediante la cual no se requiere revelar el monto agregado del precio de transacción asignado a las obligaciones de desempeño no satisfechas (o parcialmente no satisfechas) al final del año sobre el que se informa.

2.22. Dividendos

La distribución de dividendos a los accionistas se reconoce como un pasivo en base devengada al cierre de cada año en los Estados Financieros 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 obligatorio establecido en el artículo N°79 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas. La Junta de Accionistas es soberana de cambiar el valor indicado, lo que no necesariamente aplica para los próximos años.

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

2.24. Reclasificaciones

Para efectos comparativos, ciertos montos han sido reclasificados en los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2020, principalmente en lo relacionado con traspaso de la provisión de estabilización VAD desde el corriente al no corriente (Ver Nota 8).

2.25. Nuevos pronunciamientos contables

a) Las siguientes Enmiendas a NIIF han sido adoptadas en estos Estados Financieros Consolidados:

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Reforma sobre Tasas de Interés de Referencia – Fase 2 (enmiendas a NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021.
Concesiones de Arrendamientos Relacionadas a COVID-19 más allá del 30 de junio de 2021 (enmiendas a NIIF 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de abril de 2021.

La aplicación de las enmiendas no ha tenido un efecto significativo en los resultados 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 2023.

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Referencia al Marco Conceptual (enmiendas a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Propiedad, Planta y Equipo – Ingresos antes del Uso Previsto (enmiendas a NIC 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Contratos Onerosos – Costos para Cumplir un Contrato (enmiendas a NIC 37)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Mejoras Anuales a las Normas IFRS, ciclo 2018-2020 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 9, NIIF 16 y NIC 41)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Revelación de Políticas Contables (enmiendas a NIC 1 y NIIF - Declaración Práctica 2)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Definición de Estimaciones Contables (enmiendas a NIC 8)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Impuesto Diferido relacionado a Activos y Pasivos que se originan de una Sola Transacción (enmiendas a NIC 12)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.

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

3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

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

En sistemas con una capacidad instalada igual o superior a 200 MW los actores del sector eléctrico operan coordinadamente, y dicha coordinación está a cargo del Coordinador Eléctrico Nacional (“CEN”).

En Chile, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) cubre la zona entre Arica y Chiloé. Por otro lado, existen varios sistemas medianos (SSMM) operados por empresas integradas verticalmente, (entre ellas las filiales SAGESA y Edelayesen), cuya capacidad instalada de generación es inferior a los 200 MW, pero superior a los 1.500 KW, y que atienden consumos en las regiones de Los Lagos, Aysén y Magallanes.

3.1. Generación eléctrica

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

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

- a) **Mercado de los grandes clientes:** Corresponde a aquellos clientes con potencia instalada superior a 5 MW, los que pactan su tarifa libremente con el generador. Los clientes entre 500 kW y 5 MW pueden optar pertenecer al mercado de clientes libres o regulados y, no pueden cambiarse de régimen tarifario durante cuatro años.
- 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 precios (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 se establece por un período máximo de contrato de 20 años. Los precios de compraventa de electricidad de las licitaciones se establecen a nivel de barras nacionales.

Independiente del mercado final al que abastezca un generador, las transferencias que se hacen entre los generadores participantes del sistema, se realizan al valor de costo marginal horario de éste. El encargado de realizar estos cálculos es la Gerencia de Mercados del CEN.

En los Sistemas Medianos Aysén, Palena y Carrera, cuya operación y explotación están en manos de la filial Edelayesen, y Hornopirén y Cochamó cuya operación y explotación está en manos de la filial SAGESA, no hay condiciones de competencia en el mercado de generación. Por tanto, los costos de generación y transmisión son determinados en base a un estudio específico realizado por la Comisión Nacional de Energía cada cuatro años.

3.2. Transmisión

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

En el caso de la transmisión dedicada, no se puede 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 son regulados.

La información para definir los peajes es pública en todos los casos. El sistema de cobro de las empresas transmisoras es la suma de un ingreso tarifario más un cargo 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 eficientes asociados a la operación de dichos activos. El peaje puede ser regulado por la Autoridad Regulatoria, determinado en Licitaciones Públicas, o por contratos privados entre las partes.

3.3. Distribución

De acuerdo a la legislación, se considera distribución a todas las redes eléctricas con un voltaje máximo de 23 kV.

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

Cada cuatro años, la Comisión Nacional de Energía (CNE) fija el Valor agregado de distribución (VAD), así como sus fórmulas de indexación, en base a un proceso de clasificación de cada una de las empresas en áreas típicas utilizando criterios económicos, tales como densidad de población, densidad de consumo y costos por unidad de potencia distribuida. Se simula una empresa modelo por cada área típica, considerando fundamentalmente estándares operacionales y que basan en las características de una empresa de referencia.

Producto de la ley N° 21.194-19 del Ministerio de Energía, publicada en el Diario Oficial el 21/12/2019, cambia la tasa de descuento de los activos modelados de 10% antes de impuestos, por una tasa de mercado que se fija para cada proceso tarifario, cuyo valor tiene un piso de 6% y un techo de un 8% después de impuestos. Para el proceso tarifario noviembre 2020 – noviembre 2024 la tasa se fijó en un 6% después de impuestos.

Todo cliente, tanto regulado como libre, debe pagar el valor agregado de distribución (VAD) por el uso de las redes.

La distribuidora puede tener los siguientes tipos de servicios:

a) *Ventas a Clientes Regulados*

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

El Precio de Nudo refleja el costo medio de compra de energía y potencia a las generadoras que se adjudicaron las licitaciones de suministro de electricidad. Este precio es definido semestralmente, en enero y julio, mediante la publicación en el Diario Oficial del Decreto de Precio de Nudo Promedio.

Producto de la publicación de la Ley N°21.185 el 02/11/2019 que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas, los precios que las distribuidoras pueden traspasar a sus clientes regulados corresponde a los contenidos en el decreto MEN 20T/2018 correspondientes a los valores de enero 2019, denominado Precio Estabilizado a Cliente Regulado (PEC). Este valor se ajusta por IPC a contar del segundo semestre de 2021 y permanecerá como techo hasta el 2025. Debido a que los contratos de suministro con entrada en operación dentro del período

tienen valores inferiores al PEC, los saldos se irán incorporando a medida que el precio promedio de compra sea inferior al PEC. Las empresas generadoras asumen el costo financiero de este mecanismo.

Los cargos de transmisión los calcula la CNE en base al valor de los activos de transmisión y una demanda proyectada.

Finalmente, la tarifa incluye el VAD, que refleja el costo de capital de los activos de distribución de una empresa modelo, los costos variables de administración, mantenimiento y operación eficientes, los costos fijos por facturación y atención de clientes, y las pérdidas eficientes.

b) Ventas a Clientes Libres o cobro de peaje

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

c) Otros Servicios Asociados a la Distribución

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

3.4. Marco regulatorio

3.4.1. Aspectos generales

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

Desde su publicación se han realizado múltiples modificaciones a la Ley 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. A continuación, se listan las últimas modificaciones realizadas.

3.4.2. Ley de Transmisión

El 20 de julio de 2016, se publicó en el Diario Oficial la nueva Ley de Transmisión (Ley N° 20.936) que establece un Nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica y crea un Organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional.

Los principales cambios realizados 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 Decreto Supremo MEN 6T/2018. A contar de enero 2018, asegura los ingresos del decreto y elimina la dependencia de la demanda. Se encuentra en curso el proceso de fijación del Valor Agregado de Transmisión por Tramo (VATT) para el período 2020-2023.

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

3.4.3. Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local

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

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

3.4.4. Ley que obliga a solventar el empalme y medidor en caso de fuerza mayor

La Ley N°21.076 publicada el 27 de febrero de 2018 impone a la empresa distribuidora la obligación de solventar el retiro y reposición del empalme y medidor en caso de inutilización de instalaciones por fuerza mayor, debiendo incorporarse en las fórmulas tarifarias la remuneración de estas instalaciones.

3.4.5. Ley de Generación Residencial

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

3.4.6. Norma Técnica de Distribución

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

Dentro de los nuevos estándares, la norma técnica define la exigencia de instalar medición inteligente a los clientes finales. Producto de un rechazo de la opinión pública al cambio del medidor y su costo asociado, el Ministerio de Energía anunció (29/04/19) que el cambio a la medición inteligente sería voluntario y que lo cobrado hasta la fecha en la tarifa por este concepto sería ser devuelto por la empresa. A contar del 26 de agosto de 2019 comenzó la devolución de los montos involucrados.

Una nueva versión de la NTCS-Dx fue publicada el 10.12.19 mediante RE CNE N°763-19, perfeccionando algunos puntos de la norma publicada el 2017.

3.4.7. Ley que regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas de comunicaciones

El 20 de agosto de 2019 se publicó la Ley N°21.172, modificando la Ley General de Telecomunicaciones. En ella, regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas cuando caigan en desuso, estableciendo un tiempo máximo de retiro. En caso de que no lo hagan en plazo, el municipio es responsable de ello, sancionando a la empresa propietaria.

3.4.8. Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica

La Ley N° 21.194-19 del Ministerio de Energía, publicada en el Diario Oficial el 21/12/19 generó grandes cambios en el marco regulatorio principalmente en el proceso tarifario de distribución.

Los principales cambios son:

- a) Cambia la tasa fija del 10% antes de impuestos, por una tasa de mercado que se fija para cada proceso tarifario, cuyo valor tiene un piso de 6% y un techo de un 8% después de impuestos. Para el proceso tarifario noviembre 2020 – noviembre 2024 la tasa se fijó en un 6% después de impuestos.
- b) Para reflejar mejor la realidad de las cooperativas eléctricas, en cada proceso tarifario se deberá determinar al menos 4 áreas típicas para representarlas. Para el proceso tarifario en curso se determinaron 6 áreas para las cooperativas.
- c) Bases técnicas del proceso de tarificación pueden ser observadas y discrepadas en el Panel de Expertos.
- d) Un solo estudio supervisado por un comité especial, integrado por representantes de las distribuidoras, 2 del Ministerio, 2 de CNE, dejando atrás la elaboración de 2 estudios, uno por las empresas y otro por la CNE ponderado los resultados 2/3 CNE y 1/3 empresas.
- e) Luego del estudio, la CNE publica un informe técnico preliminar que puede ser observado y discrepado en el Panel de Expertos.
- f) Respecto al chequeo de rentabilidad de la industria, la banda cambia del -4% +4%, a una banda de -3% + 2% de la tasa establecida. La vida útil utilizada para el chequeo de rentabilidad es la de la empresa modelo.
- g) Mayor participación ciudadana en todo el proceso.
- h) Las empresas concesionarias deberán tener giro exclusivo de distribución de energía eléctrica.

Se encuentra en curso el primer proceso de fijación del Valor Agregado de Distribución bajo esta nueva Ley, que fijará las tarifas para el período noviembre 2020 – noviembre 2024.

3.4.9. Ley de estabilización transitoria de precios

La ley N°21.185 del Ministerio de Energía publicada en el Diario Oficial el 02 de noviembre de 2019, crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas. Este mecanismo estabiliza en pesos las tarifas vigentes de los usuarios finales de distribución hasta el 30/06/2021. Los saldos resultantes entre el precio estabilizado y los precios que debieron ser producto de las indexaciones ordinarias, cuyo riesgo queda a cargo de las generadoras se espera que se saldarán con la entrada de los contratos de suministros ya firmados que en promedio son más baratos que los actuales. En todo caso la tarifa final resultante para cada periodo antes de que salden las diferencias, no podrá superar el precio congelado indexado por el IPC, a menos que quede un remanente al 31/12/2026, en cuyo caso, el saldo se traspasará al usuario final.

3.4.10. Ley N° 21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes

Publicada el 12/01/2021 en el Diario Oficial, sobre suministro de electricidad para personas electrodependientes. Establece la necesidad de asegurarles suministro continuo y el descuento del consumo de los equipos a los que se conecten de forma continua o transitoria y que requieren para compensar la pérdida de una función fundamental del cuerpo y sin la cual estarían en riesgo vital o de secuela funcional severa grave. Sin embargo, las disposiciones de esta Ley entrarán en vigencia una vez que se dicte el reglamento expedido por el Ministerio de Energía.

3.4.11. Resolución Exenta CNE N°176/2020 - Giro Exclusivo

La Resolución determina el sentido y alcance de la obligación de las empresas concesionarias de servicio público de distribución de tener giro exclusivo de distribución energía eléctrica, que fuera impuesto en la Ley N°21.194, que rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica, en adelante la "Ley".

De acuerdo con la Ley y la Resolución, las concesionarias de servicio público de distribución que operan en el Sistema Eléctrico Nacional deberán constituirse como sociedades de giro exclusivo de distribución y sólo podrán ejercer actividades económicas destinadas a prestar el servicio público de distribución, en conformidad con las exigencias establecidas en dichos cuerpos normativos. Estas exigencias se aplicarán a contar del 1 de enero de 2021. Sin perjuicio de lo anterior, aquellas operaciones que por su naturaleza no puedan realizarse con anterioridad a esa fecha, deberán ser informadas justificadamente a la CNE, incluyendo un calendario de planificación, indicando los plazos de cumplimiento de las exigencias respectivas, que en ningún caso podrán exceder del 1 de enero de 2022. La Sociedad tiene ya implementadas estas exigencias.

3.4.12. Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19

Con fecha 5 de agosto de 2020 se promulgó la Ley N°21.249 que dispone, de manera excepcional, las medidas que indica en favor de los usuarios finales de servicios sanitarios, electricidad y gas de red. En ella, se establece que durante los 90 días siguientes a su publicación, las empresas proveedoras de dichos servicios no podrán cortar el suministro por mora a los usuarios que la propia norma indica, que se consideraron para estos efectos como vulnerables.

Además, se establece que las deudas que contraigan dichos usuarios con las empresas entre el 18 de marzo de 2020 hasta los 90 días posteriores a la publicación de la Ley, se prorratearán en un número de cuotas mensuales iguales y sucesivas que determine el cliente, hasta un máximo de 12, y el comienzo de su cobro se postergará hasta la primera facturación que ocurra una vez que hayan transcurrido los 90 días, sin multas, intereses ni gastos asociados.

Fue modificada por la Ley N°21.340, publicada el 22 de mayo de 2021, que extiende los beneficios hasta el 31 de diciembre de 2021 y la cantidad de cuotas hasta 48.

3.4.13. Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

La industria eléctrica nacional está regulada fundamentalmente por organismos estatales, dentro de los que destacan la Comisión Nacional de Energía, 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 discrepancias 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.

d) **Coordinador Eléctrico Nacional:** Institución creada en la Ley de Transmisión, quién 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).

4. Política de Gestión de Riesgos

La estrategia de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad y sus filiales, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente. Para lograr los objetivos, la gestión de riesgos financieros se basa en cubrir todas aquellas exposiciones significativas, siempre y cuando existan instrumentos adecuados y el costo sea razonable.

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

4.1. Riesgo financiero

Los flujos del Grupo, que se generan principalmente por su participación en el negocio eléctrico, tienen un perfil muy estable y de largo plazo. El negocio de transmisión tiene una estructura tarifaria que incorpora los costos denominados en los mercados internacionales y locales y los efectos asociados del tipo de cambio o IPC, cuando corresponda.

El Área de Administración y Finanzas de la Sociedad, históricamente ha estado a cargo de identificar y responder a los riesgos financieros a través de medidas de mitigación propuestas a la Administración y/o al respectivo Directorio.

La gestión de los riesgos financieros de la Sociedad se realiza de forma que se mantenga un equilibrio entre los flujos de efectivo de las actividades de explotación y las necesidades de pago de los pasivos financieros. La Sociedad mantenía, al 31 de diciembre de 2021, efectivo y equivalentes de efectivo por M\$ 22.861.628. La deuda total ascendió a M\$ 925.383.070. Del total de préstamos, el 71,5% es reembolsable en un año (relacionado con deuda bancaria) y el 92,9% de los préstamos son reembolsables después de más de 5 años (relacionados con bonos).

4.1.1. Tipo de cambio

Las transacciones de la Sociedad están denominadas en dólares estadounidenses y pesos chilenos.

La Sociedad realiza una revisión de sus activos y pasivos financieros y el impacto potencial de las variaciones en el tipo de cambio. Si el impacto pudiera ser significativo, la Sociedad puede contratar derivados para reducir los efectos de estos impactos en línea con su estrategia de cobertura.

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

Aquellas filiales que mantienen su moneda funcional peso están expuestas a variaciones de tipo de cambio de dólar estadounidense a través de sus ingresos, dada la indexación en esta moneda para su tarificación mensual. Adicionalmente, estas filiales están expuestas a variaciones de tipo de cambio en ciertos egresos en moneda extranjera, principalmente dólar estadounidense.

Para mitigar estos riesgos de tipo de cambio, es que las filiales Saesa, Frontel y STS durante el primer semestre de 2021 han tomado coberturas de tipo de cambio a través de instrumentos derivados Forwards para mitigar variaciones tanto en sus ingresos como egresos.

Las filiales SAGESA S.A., SGA, STN, SATT, Cabo Leones, STC, STA y Tolchén, tienen como moneda funcional el dólar, debido a que sus flujos están vinculados a la evolución de esa moneda. Los flujos que representan estas sociedades como parte de los flujos consolidados del Grupo son de un 15,4%. Las variaciones de patrimonio que puedan tener estas sociedades por efecto de diferencia de cambio no son administradas por la Sociedad.

Así mismo, la Sociedad y la filial Saesa mantienen préstamos en cuenta corriente por cobrar en dólares estadounidenses con sus filiales STC, STN y SATT por un monto de US\$171.143.164 (equivalente a M\$144.562.919) (US\$156.626.369, equivalente a M\$111.353.517 a diciembre de 2020), para la construcción de sus activos.

4.1.1.1. Análisis de Sensibilidad

A continuación se muestra un cuadro comparativo para los años 2021 y 2020 con el análisis de sensibilidad con el impacto en resultados por las cuentas monetarias de balances en moneda distinta de su moneda funcional (dólar estadounidense), de Sagesa S.A., SGA, STN, STC, SATT y Cabo Leones S.A., ante una variación positiva o negativa de \$10 en el tipo de cambio:

Sociedad	Situación de balance	Sensibilidad Variación en T/C (±)	31/12/2021		31/12/2020	
			Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
			Apreciación del \$	Devaluación del \$	Apreciación del \$	Devaluación del \$
			MM\$	MM\$	MM\$	MM\$
Sagesa S.A.	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	170.888	(170.888)	63.994	(63.994)
Sociedad Generadora Austral S.A.	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	78.477	(78.477)	29.859	(29.859)
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	144.982	(144.982)	86.033	(86.033)
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	94.818	(94.818)	63.212	(63.212)
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	18.458	(18.458)	7.228	(7.228)
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	55.931	(55.931)	-	-
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Exceso de pasivos sobre activos	\$10	-	-	(40.455)	40.455
Totales			563.554	(563.554)	209.871	(209.871)

También para los años 2021 y 2020 se muestra una sensibilización del impacto en resultados en la Sociedad, del préstamo en cuenta corriente en dólares que mantienen las filiales STC, STN y SATT con la Sociedad y su filial Saesa, ante una variación positiva o negativa de \$10 en el tipo de cambio:

Sociedad	Deudor - Cuenta Corriente	Sensibilidad Variación en T/C (±)	31/12/2021		31/12/2020	
			Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
			Apreciación del \$	Devaluación del \$	Apreciación del \$	Devaluación del \$
			MM\$	MM\$	MM\$	MM\$
SAESA	STN	\$10	-	-	(38.649)	38.649
SAESA	SATT	\$10	(69.851)	69.851	(36.453)	36.453
ELECTRICAS	STN	\$10	(274.866)	274.866	(279.289)	279.289
ELECTRICAS	STC	\$10	(399.517)	399.517	(480.791)	480.791
ELECTRICAS	SATT	\$10	(967.198)	967.198	(731.082)	731.082
Totales			(1.711.432)	1.711.432	(1.566.264)	1.566.264

4.1.2. Variación UF

La mayoría de los ingresos de la Sociedad corresponden a pesos chilenos que están indexados a variaciones de indicadores internos de la economía. Con respecto a los ingresos brutos del Grupo, el 63,1% está denominado en pesos chilenos que están indexados al IPC (local). Las tarifas se establecen teniendo en cuenta, en su caso,

los tipos de cambio (es decir, cuando los suministros se adquieren principalmente en una moneda particular) y el IPC en los Estados Unidos o en otros países. Adicionalmente, los efectos de la indexación a la inflación local también se incorporan a la tarifa asociada o, en el caso de clientes libres, los contratos pueden estar denominados en unidades de fomento.

4.1.2.1. Análisis de Sensibilidad

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

El resultado del análisis arrojó que, de acuerdo con la condición anterior, se produce un aumento en los pasivos de la sociedad de M\$ 3.486.571 al 31 de diciembre de 2021.

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para los años 2021 y 2020:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera Reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	31/12/2021	31/12/2020		31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$		M\$	M\$
Deuda en UF (bonos)	705.275.796	667.018.381	0,5%	3.486.571	3.332.398

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 2021, Sociedad mantiene el 100% de la deuda financiera asociada a una tasa de interés fija.

4.1.4. Riesgo de liquidez

Los recursos financieros se obtienen de fuentes propias, deuda tradicional, instrumentos de oferta pública y privada y aportes de capital, manteniendo siempre estructuras estables y asegurando la optimización del uso de los productos más adecuados en el mercado. Al 31 de diciembre de 2021, el 86% de la deuda del Grupo está estructurada con vencimientos de largo plazo, con servicio de deuda anual y/o semestral (principalmente intereses) menores a los flujos proyectados en escenarios conservadores, para no tener riesgos de refinanciación a corto o largo plazo.

A continuación, se muestra el perfil de vencimientos de capital e interés a diciembre de 2021 y 2020:

Capital e intereses	31/12/2021								Totales
	Corrientes		No corrientes						
	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Bonos	3.437.525	21.267.027	33.058.073	44.157.599	33.608.073	35.929.191	363.365.770	455.517.900	990.341.158
Préstamos bancarios	150.951.292	636.008	863.508	62.660.647	-	-	-	-	215.111.455
Arrendamientos financieros	448.953	470.322	596.601	520.568	262.982	64.376	1.243.782	-	3.607.584
Totales	154.837.770	22.373.357	34.518.182	107.338.814	33.871.055	35.993.567	364.609.552	455.517.900	1.209.060.197
Porcentualidad	12,81%	1,85%	2,85%	8,88%	2,80%	2,98%	30,16%	37,68%	100,00%

Capital e intereses	31/12/2020								Totales
	Corrientes		No corrientes						
	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Bonos	1.903.031	24.169.116	23.172.934	29.624.161	29.284.384	31.566.422	233.215.296	582.079.305	955.014.649
Préstamos bancarios	45.258.204	223.750	458.750	455.000	30.456.250	-	-	-	76.851.954
Arrendamientos financieros	327.660	532.819	600.012	542.384	479.384	239.198	1.124.597	-	3.846.054
Totales	47.488.895	24.925.685	24.231.696	30.621.545	60.220.018	31.805.620	234.339.893	582.079.305	1.035.712.657
Porcentualidad	4,59%	2,41%	2,34%	2,96%	5,81%	3,07%	22,63%	56,20%	100,00%

El riesgo de tasa de interés actualmente se considera bajo dado que toda la deuda es a tasas fijas y, como se indica en la tabla anterior, los intereses y el capital a pagar son a largo plazo.

La Sociedad realiza una administración de caja conjunta con la matriz final Inversiones Grupo Saesa Limitada que a través de sus excedentes, o a través de distintos instrumentos de deuda en el mercado financiero, financia nuevas inversiones en proyectos de transporte del Grupo con préstamos intercompañía y estos son pagados por la filial con los flujos generados por estas inversiones o con financiamiento de terceros, en la medida en que las condiciones son favorables.

4.1.5. Riesgo de crédito

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

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

Debido a la pandemia del COVID-19, y las distintas medidas tomadas por el Gobierno y las empresas, se ha suspendido temporalmente la capacidad de las empresas de cortar el suministro por deuda para clientes con vulnerabilidad, pero no la condonación de esta. Lo anterior, se ha traducido en un aumento de los niveles de morosidad y crédito otorgados a los clientes, los que deberán ser regularizados una vez normalizada la contingencia a través del cobro normal de esta o de la repactación en cuotas y se podrán aplicar las herramientas de cobro habituales (corte de suministro).

Al cierre de diciembre 2021 se está discutiendo a nivel de Gobierno una prórroga de la Ley N°21.249 en el sentido de la extensión del plazo de no corte del suministro eléctrico hasta el 31 de diciembre de 2022, mantener el prorrateo de las deudas de electricidad contraídas hasta en 48 cuotas sin intereses y además la entrega de subsidios a los clientes con vulnerabilidad y condonación de la deuda contraída, la cual en un porcentaje deberá ser asumida por la empresa prestadora del servicio.

En virtud de lo anterior, la Sociedad y sus filiales han registrado al 31 de diciembre de 2021 una provisión de deterioro por M\$4.307.389, considerando los efectos antes descritos en relación a los futuros convenios contraídos y el saldo de la deuda que deberá asumir la Sociedad (Ver Nota 8).

También la Sociedad y sus filiales realizan otro tipo de ventas, que corresponden a negocios de importancia relativa menor, pero que tienen como finalidad entregar al cliente una gama más amplia de productos tales como: a) venta al detalle de productos y servicios y venta de materiales y servicios eléctricos (para el cliente residencial), y b) construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades). Respecto de la letra a), la política establece plazos que van de 12 a 36 meses, para sus clientes de distribución eléctrica.

En lo que respecta a la construcción de obras, que normalmente se construyen a organismos estatales, municipales o grandes clientes, la forma de pago considera cuotas que van de 36 a 96 meses. Estos montos son otorgados bajo condiciones de crédito de mercado y a clientes que cumplan con ciertos estándares de comportamientos históricos sin morosidad.

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

En el siguiente cuadro comparativo al 31 de diciembre de 2021 y 2020, se muestra la relación entre los ingresos totales y el monto de ventas y otras cuentas por cobrar vencidas o deterioradas:

Conceptos	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	668.389.690	601.056.128
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses) (*)	10.819.655	8.084.118
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	1,62%	1,34%

(*) Los Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas ascendieron a M\$ 10.819.655 al 31 de diciembre de 2021 (últimos 12 meses), aumentando un 34% respecto al monto registrado en el año 2020 (M\$ 8.084.118).

Con respecto al segmento de transmisión, el cumplimiento de pago de las empresas que utilizan las redes de transmisión es supervisado por el Coordinador Eléctrico Nacional, en caso de falta de pago, el Coordinador puede suspender al operador. En el caso de contratos no regulados, los clientes pagan puntualmente ya que la suspensión de la transmisión afectaría su capacidad de entregar electricidad.

Las inversiones de los excedentes de caja se realizan en instituciones financieras nacionales con muy alta calificación de riesgo de calidad crediticia, con límites establecidos para cada entidad y únicamente en instrumentos de renta fija. En ningún caso se considera o contempla realizar una inversión con el fin de especular en el mercado de capitales nacional o extranjero.

4.1.6. Riesgo COVID-19

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. 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, por lo anterior, el 18 de marzo de 2020 fue decretado el Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe, el que fue extendido hasta el 31 de diciembre de 2021.

En este contexto, la Sociedad y sus filiales han implementado diversos planes de acción para enfrentar esta pandemia, los cuales abarcan aspectos de protección de la salud de los colaboradores, aseguramiento de la continuidad operacional y cumplimiento de lo establecido con clientes, seguimiento de morosidad por tipo de deudores y cartera y análisis de futuros requerimientos de capital y liquidez.

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

- **Plan de continuidad operacional:** se ha establecido que todos los colaboradores de la Sociedad que puedan realizar trabajo de manera remota desde sus hogares de acuerdo a la naturaleza de sus responsabilidades lo puedan hacer. Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad se encuentra analizando un plan de retorno flexible y semipresencial para sus trabajadores, el cual estará sujeto a la evolución de la pandemia y las medidas adoptadas por la autoridad sanitaria pertinente.
- **Protección de salud de los colaboradores:** Implementación de protocolos sanitarios para aquellos trabajadores que deban realizar su trabajo en terreno, tanto en actividades de operación y mantenimiento, construcción y atención de público, además de contar con kits de seguridad basados en las recomendaciones de las autoridades sanitarias competentes. Esto ha permitido mantener los estándares de operación del sistema eléctrico (según lo requerido por Ley, ya que como empresa de servicio público no se puede dejar de prestar el servicio), así como evitar retrasos mayores en la construcción de obras que atenderán el crecimiento futuro del consumo.

5. Juicios y estimaciones de la Administración en la aplicación de las políticas contables claves de las Sociedades.

La Administración de la Sociedad y sus filiales es responsable de la información contenida en estos Estados Financieros Consolidados.

La preparación de los Estados Financieros Consolidados requiere el uso de ciertos juicios, estimaciones y supuestos por parte de la Administración que afectan a los montos declarados de ingresos, gastos, activos y pasivos, las revelaciones que los acompañan, y la revelación de pasivos contingentes en la fecha de los estados financieros. Las estimaciones y los supuestos se evalúan continuamente y se basan en la experiencia de la

administración y otros factores, incluidas las expectativas de acontecimientos futuros que se consideran razonables en esas circunstancias. La incertidumbre acerca de estos supuestos y estimaciones podría dar lugar a resultados que requieren un ajuste material a los valores libros de los activos o pasivos afectados en períodos futuros.

Los siguientes son los juicios, estimaciones y supuestos significativos utilizados por la Administración en la preparación de estos Estados Financieros Consolidados:

- a) **Vida útil económica de activos:** La vida útil de los elementos propiedad, planta y equipo que se utilizan para calcular su depreciación, se determina sobre la base de estudios técnicos preparados por especialistas externos e internos. Además, estos estudios se utilizan para nuevas adquisiciones de propiedad, planta y equipos, o cuando existen indicadores de que deben cambiarse las vidas útiles de estos activos.

Estos cálculos requieren el uso de estimaciones y supuestos tales como el cambio tecnológico y el plazo previsto de disponibilidad operacional de los activos de transmisión. Los cambios en las estimaciones se tienen en cuenta de manera prospectiva.

- b) **Deterioro de activos:** El Grupo revisa el valor libro de sus activos tangibles e intangibles para determinar si existe algún indicador de que el valor libro no es recuperable. Si existe tal indicador, se estima el valor recuperable del activo para determinar la extensión del deterioro. En la evaluación del deterioro, los activos que no generan flujo de caja independiente se agrupan en una Unidad Generadora de Efectivo ("CGU") a la que pertenece el activo. El valor recuperable de estos activos o CGU, se mide como el mayor valor entre su valor razonable (el valor en uso) y su valor libro.

Estas evaluaciones requieren el uso de estimaciones y suposiciones tales como:

- Ingresos por distribución y peajes de transmisión: El valor de los ingresos por distribución y peajes de transmisión (de los Sistemas de Transmisión Regulados y No Regulados de la Sociedad) de conformidad con los decretos tarifarios vigentes (o contratos existentes) y el posible impacto de la regulación.
 - Inversiones en propiedad, planta y equipo: Los requisitos de las nuevas instalaciones para absorber la demanda, así como los requerimientos regulatorios (ejemplo: Inversión por Norma Técnica) se consideran en estas proyecciones. El Plan de Inversiones se actualiza periódicamente para hacer frente al crecimiento del negocio.
 - Costos fijos: Los costos fijos se proyectan teniendo en cuenta la base actual, el crecimiento de las ventas, los clientes y las inversiones. Tanto en relación con la dotación de personal (considerando los ajustes salariales y del IPC chileno), como con otros costos de operación y mantenimiento, y el nivel de inflación proyectado.
 - Variables macroeconómicas: Las variables macroeconómicas (inflación, tipo de cambio, entre otras) necesarias para proyectar los flujos (tasas de ventas y costos) se obtienen de informes de terceros.
- c) **Ingresos y costos operativos:** El Grupo considera como ingresos, además de los servicios facturados en el año, una estimación de los servicios prestados en espera de facturación al final del año, considerando que la medición se realiza durante el mes de acuerdo con un programa de medición. Además, los costos asociados con tales ingresos se han incluido debidamente como costos de operación. También se considera como parte de los ingresos y costos de la operación, la estimación de ciertas cantidades del Sistema Eléctrico (entre otras, compra y venta de energía y cobro de peajes) que permiten la liquidación entre las diferentes empresas del Sistema por los servicios ya prestados. Estas acumulaciones se invertirán una vez que las liquidaciones finales sean emitidas por el regulador responsable y registradas en el libro mayor.
- d) **Deterioro de deudores y existencias obsoletas:** La Sociedad y sus filiales han estimado el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar y de la obsolescencia de inventario, para lo que han establecido porcentajes de provisión según las pérdidas crediticias esperadas y la tasa de rotación de sus inventarios, respectivamente.

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

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

- f) **Litigios y contingencias:** El costo final de los reclamos y demandas puede variar debido a estimaciones basadas en diferentes interpretaciones de las regulaciones, opiniones y evaluaciones finales de la cantidad de daños. Por lo tanto, cualquier cambio en las circunstancias podría tener un efecto significativo en el monto de la provisión registrada.

6. Efectivo y Equivalentes al Efectivo

- a) El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Efectivo en caja	4.106.048	4.416.509
Saldo en bancos	4.207.183	8.050.584
Otros instrumentos de renta fija	14.548.397	32.485.994
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	22.861.628	44.953.087

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

Razón social	Nombre abreviado	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Moneda	Clasificación de riesgo	Monto inversión	
						31/12/2021	31/12/2020
						M\$	M\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Itaú Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	1.435.308	585.012
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	BCI Asset Management Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	3.635.801	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Banchile Corredores de Bolsa S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	-	7.831.818
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	3.635.071	3.510.048
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Itaú Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	2.206.241	7.627.595
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Santander Asset Management S.A. AGF	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	-	7.831.767
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Larrain Vial S.A.	Fondos Mutuos	USD	AA+fm/M1(c)	-	1.426.136
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	USD	AA+fm/M1(c)	-	2.846.191
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	1.026.314	-
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	498.133	-
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	-	175.190
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	697.227	-
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	-	255.229
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	567.121	-
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SAIT	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	584.125	-
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	263.056	-
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	-	397.008
Total Otros instrumentos de renta fija						14.548.397	32.485.994

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

Estos instrumentos, se tienen para cumplir los compromisos de pago a corto plazo y son fácilmente convertibles en una cantidad determinada de efectivo y están sujetos a un bajo nivel de riesgo de cambios en

su valor. Todos los tipos de instrumentos devengan el interés de mercado para ese tipo de operaciones y no están sujetos a restricciones.

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	21.403.818	40.372.521
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	1.457.810	4.580.566
Total Detalle por tipo de moneda		22.861.628	44.953.087

d) Las siguientes tablas detallan los cambios en los pasivos que se originan de actividades de financiamiento de la Sociedad y de sus filiales, incluyendo aquellos cambios que representan flujos de efectivo y cambios que no representan flujos de efectivo al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2020	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo					31/12/2021
		Reembolo de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos	Amortización	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Préstamos a corto plazo	45.187.908	(455.000.000)	(1.793.153)	565.000.000	-	-	2.013.801	-	-	-	-	155.408.556
Préstamos a largo plazo	30.000.000	-	-	32.000.000	-	-	-	-	-	-	-	62.000.000
Arrendamientos financieros corrientes	860.479	-	(2.090)	-	-	-	160.587	68.964	226.104	(394.769)	-	919.275
Arrendamientos financieros no corrientes	2.985.575	-	(99.230)	-	-	(714.647)	2.863	281.691	1.397.812	(1.165.755)	-	2.688.309
Bonos	669.189.285	(5.542.485)	(21.114.337)	-	-	-	21.166.591	44.131.273	-	-	144.187	707.974.514
Préstamos en cuenta corriente, corrientes	109.260	-	(1.811.890)	-	-	-	2.073.814	-	-	-	-	371.184
Préstamos en cuenta corriente, no corrientes	101.506.327	(42.318.000)	-	-	43.918.000	-	-	-	-	2	-	103.106.329
Totales	849.838.834	(502.860.485)	(24.820.700)	597.000.000	43.918.000	(714.647)	25.417.656	44.481.928	1.623.916	(1.560.522)	144.187	1.032.468.167

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2019	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo					31/12/2020
		Reembolo de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos	Amortización	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Préstamos a corto plazo	110.138.503	(535.000.000)	(2.478.377)	470.000.000	-	-	2.562.256	-	-	(34.474)	-	45.187.908
Préstamos a largo plazo	-	-	-	30.000.000	-	-	-	-	-	-	-	30.000.000
Arrendamientos financieros corrientes	653.957	-	(98.902)	-	-	-	143.927	1.429	-	160.068	-	860.479
Arrendamientos financieros no corrientes	2.000.279	-	-	-	-	(841.331)	-	16.682	1.997.145	(187.200)	-	2.985.575
Bonos	662.110.385	(10.809.814)	(20.625.713)	-	-	-	20.597.009	17.789.263	-	-	128.155	669.189.285
Préstamos en cuenta corriente, corrientes	103.991	-	(1.016.614)	-	-	-	1.021.861	22	-	-	-	109.260
Préstamos en cuenta corriente, no corrientes	29.945.313	(13.635.985)	-	-	85.197.000	-	-	-	-	-	-	101.506.327
Totales	804.952.428	(559.445.800)	(24.219.606)	500.000.000	85.197.000	(841.331)	24.325.053	17.807.396	1.997.145	(61.606)	128.155	849.838.834

7. Otros Activos Financieros

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Otros activos financieros	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Instrumentos derivados (1)	507.897	147.556	-	-
Remanente crédito fiscal (*)	-	-	5.609.183	5.072.099
Totales	507.897	147.556	5.609.183	5.072.099

(1) Ver nota 17.1 Instrumentos derivados

(*) Corresponde a remanente de crédito fiscal (impuesto específico), que se recuperará en períodos futuros a base de la generación de flujos de las sociedades que los generaron. La valorización inicial de estos activos se hace con los flujos proyectados de las sociedades y descontado a la tasa de descuento utilizada para la evaluación de las unidades generadoras de caja. Las valorizaciones posteriores se hacen

con el método de la tasa efectiva de descuento y anualmente se verifica si existe deterioro del activo en base a flujos proyectados actualizados.

8. Deudores Comerciales y Otras Cuentas Por Cobrar

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto	192.274.288	163.297.288	28.087.900	7.981.359
Otras cuentas por cobrar, bruto	55.916.435	43.441.205	16.296.281	9.467.504
Totales	248.190.723	206.738.493	44.384.181	17.448.863

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, neto	172.243.909	152.766.620	28.087.900	7.981.359
Otras cuentas por cobrar, neto	49.526.054	36.994.690	16.296.281	9.467.504
Totales	221.769.963	189.761.310	44.384.181	17.448.863

Provisión de deterioro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales	20.030.379	10.530.668	-	-
Otras cuentas por cobrar	6.390.381	6.446.515	-	-
Totales	26.420.760	16.977.183	-	-

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar facturados y no facturados o provisionados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	138.465.198	109.792.526	9.997.620	7.807.211
Energía y peajes	88.740.366	74.530.215	-	-
Anticipos para importaciones y proveedores	13.530.385	5.201.317	4.606.685	2.280.340
Cuenta por cobrar proyectos en curso	3.637.915	3.875.923	-	-
Convenios de pagos y créditos por energía	7.311.383	5.049.503	2.814.197	1.519.838
Deudores materiales y servicios	7.188.973	3.894.933	70	248.540
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	10.508.675	9.108.343	1.580.043	2.318.347
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	529.898	870.277	995.196	1.425.640
Otros	7.017.603	7.262.015	1.429	14.506
No facturas o provisionados	105.780.701	90.577.592	28.087.900	7.981.359
Energía y peajes uso de líneas eléctricas	39.790.847	30.406.276	-	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	33.121.996	33.365.561	28.087.900	7.981.359
Equidad tarifaria residencial	873.860	2.671.309	-	-
Energía en medidores (*)	29.747.219	22.323.927	-	-
Provisión ingresos por obras	1.442.613	1.346.558	-	-
Otros	804.166	463.961	-	-
Otros (cuenta corriente empleados)	3.944.824	6.368.375	6.298.661	1.660.293
Totales, bruto	248.190.723	206.738.493	44.384.181	17.448.863
Provisión deterioro	(26.420.760)	(16.977.183)	-	-
Totales, neto	221.769.963	189.761.310	44.384.181	17.448.863

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

En año 2020, se reclasificaron desde Deudores Corriente a Deudores No corriente M\$7.981.359, en el rubro Diferencias a reliquidar por nuevos decretos, por concepto de provisión de estabilización VAD.

Principales conceptos de otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Convenios de pagos y créditos por energía	7.311.383	5.049.503	2.814.197	1.519.838
Anticipos para importaciones y proveedores	13.530.385	5.201.317	4.606.685	2.280.340
Cuenta por cobrar proyectos en curso	5.080.528	5.222.481	-	-
Deudores materiales y servicios	7.188.973	3.894.933	70	248.540
Cuenta corriente al personal	3.944.824	6.368.375	6.298.661	1.660.293
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	10.508.675	9.108.343	1.580.043	2.318.347
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	529.898	870.277	995.196	1.425.640
Otros deudores	7.821.769	7.725.976	1.429	14.506
Totales	55.916.435	43.441.205	16.296.281	9.467.504
Provisión deterioro	(6.390.381)	(6.446.515)	-	-
Totales, neto	49.526.054	36.994.690	16.296.281	9.467.504

Los montos referidos a Diferencias a reliquidar por nuevos decretos son:

- a) Conceptos generados por diferencias entre los precios de compra de energía pagados a los generadores y los precios de compra de energía recaudados de los clientes regulados (la compra de energía es un “pass through” para la distribuidora, porque el precio al que esta se adquiere del generador es traspasado al cliente final). A la fecha han generado saldos por cobrar al sistema eléctrico por M\$ 31.482.633 a diciembre 2021 y M\$ 30.202.257 a diciembre 2020.

Estos montos deben ser recuperados por la distribuidora, independiente del mecanismo de estabilización, ya que la misma la Ley N°21.185 en su artículo 2° señala como principio que las empresas distribuidoras traspasen íntegramente a sus suministradores los precios señalados en cada uno de los contratos de acuerdo con la temporalidad que establece la Ley, sin que aquello les signifique un costo o un ingreso adicional a los ingresos tarifados por valor agregado de distribución (VAD). Señala además que los ajustes que se vayan produciendo sean abonados o cargados a los generadores de manera que no signifique una discriminación arbitraria.

- b) Decretos de transmisión por emitir que corresponden al reconocimiento en tarifas de inversiones que ya han entrado en operación por un valor de M\$ 104.377 a diciembre 2021 y M\$ 5.841.799 a diciembre 2020.
- c) Otros conceptos por (M\$ 332.023) en diciembre 2021 y por (M\$ 2.678.495) en diciembre 2020, se refiere principalmente a ítems a adicionar o deducir a la tarifa de distribución por actividades de corte y reposición, ETR por incorporar en nuevos decretos y RGL. Este último corresponde a un descuento en la componente de energía de las tarifas reguladas (no sólo las residenciales), de las comunas intensivas en generación eléctrica, el que será asumido por aquellos usuarios de comunas que no son consideradas como intensivas en generación.

Los conceptos mencionados anteriormente deben ser liquidados por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) en forma periódica (una o dos veces al año). En caso de producirse demoras en la emisión de los decretos o que estos no contengan todos los conceptos involucrados, la Sociedad realiza las gestiones ante la autoridad para incorporar estos montos en las próximas liquidaciones con sus respectivos intereses y reajustes.

- d) Estabilización VAD: Este concepto es producto de la Ley N°21.194, la que indica que los niveles de precios asociados al valor agregado de distribución permanecerán constantes hasta octubre 2020 y las diferencias que se produzcan con respecto a haber aplicado la correcta indexación serán incorporados a las tarifas resultantes de los siguientes procesos de fijación. Se encuentra en curso el proceso de fijación noviembre 2020 – octubre 2024 dónde se incorporarán estos saldos, los que serán reajustados sólo por IPC. El valor relacionado con este monto alcanza a M\$ 17.336.974 en diciembre de 2021 (M\$ 7.981.359 en diciembre

2020). Considerando que estos montos se podrán acumular hasta junio 2023 y se deberán extinguir a más tardar en diciembre 2027, la Sociedad no espera recuperar estos montos dentro de los siguientes 12 meses, por lo que han sido reclasificados desde el corriente al no corriente al 31 de diciembre 2021, para efectos comparativos también se reclasificó el saldo acumulado al 31 de diciembre de 2020.

- e) Provisión Informe Técnico Transmisión: A mediados de 2019 la Comisión Nacional de Energía (CNE) comenzó el proceso de valorización de instalaciones de transmisión, cuadrienio 2020 – 2023, el cual incluye las instalaciones de transmisión nacional, zonal y dedicada de uso de clientes regulados con fecha de entrada en operación hasta diciembre 2017. Para ello, contrató a 2 consultores, los cuales evacuaron un informe que fue la base de los informes técnicos de la CNE. En agosto 2021 la (CNE) publicó el Informe Técnico Final, el cual es el resultado de informes parciales y etapas de observación de las empresas transmisoras.

A fines de agosto las empresas transmisoras presentaron sus discrepancias en el Panel de Expertos respecto de las observaciones no recogidas en las etapas anteriores o modificaciones realizadas por CNE que no fueron objeto de observaciones. El Panel de Expertos debe evacuar su dictamen en diciembre, el cual deberá ser recogido por CNE para luego publicar un Informe Técnico Definitivo. Éste será la base del decreto que emitirá el Ministerio de Energía. El decreto, previo a su publicación en el Diario Oficial, debe ser tomado de razón por la Contraloría General de la República (CGR), y tendrá validez de forma retroactiva desde el 1° de enero de 2020.

Considerando todos los procesos de revisión que comenzaron desde el año 2019 y que se han prologado hasta el año actual, la Administración considera que es virtualmente cierto que de concretarse este nuevo valor anual de transmisión por tramo, este no debería ser menor a los valores incluidos en el Informe Técnico Final (ITF), ya que de acogerse algunas de las discrepancias presentadas por las empresas transmisoras, el valor incluso podría incrementarse. Es por esta razón que la Sociedad actualizó la provisión de sus ingresos de transmisión de acuerdo a las nuevas tarifas.

En el año 2020, cuando comenzaba el nuevo periodo que cambiaría la valorización de transmisión para el período 2020 - 2023, la Sociedad estimó que este bajaría respecto al decreto anterior por supuestos de menor rentabilidad, menor reconocimiento de derechos de uso de suelos y medio ambiente y baja en el reconocimiento del COMA entre otras. A pesar de que la valorización de transmisión bajó respecto al decreto anterior, éste fue mayor a las estimaciones realizadas por la Sociedad el año 2020, por lo que la actualización de su valor en el tercer trimestre significó una mayor provisión de ingresos retroactivos desde enero 2020 a septiembre 2021, las que se espera recuperar en un plazo superior a 12 meses y que ascienden a M\$10.750.928 (valor descontado) de la filial Nueva STS.

- f) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de diciembre de 2021 es de M\$266.154.144 y al 31 de diciembre de 2020 es de M\$207.210.173.
- g) La Sociedad y sus filiales de distribución de energía eléctrica, de acuerdo con lo que establece el DFL4/2006, artículo 136 y 125, están obligadas a entregar suministro eléctrico dentro de su zona de concesión a los clientes que lo soliciten. Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad y sus filiales distribuyen energía eléctrica a 946.530 clientes, lo que genera una alta diversificación de la cartera de crédito. La composición de los clientes es la siguiente:

Tipo de cliente	Cantidad	Participación ventas ejercicio %
Residencial	811.281	48%
Comercial	49.659	25%
Industrial	3.894	9%
Otros	81.696	18%
Total	946.530	100%

Respecto de las ventas que realiza la Sociedad y sus filiales se distinguen dos tipos, uno relacionado con la venta de energía a clientes finales y otros relacionado con otras ventas, que corresponden a negocios de importancia relativa menor, pero que tienen como finalidad entregar al cliente una gama más amplia de

productos tales como venta al detalle de productos y servicios y venta de materiales y servicios eléctricos (para el cliente residencial), y construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades).

h) Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 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	Corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Con vencimiento menor a tres meses	32.686.731	27.774.888
Con vencimiento entre tres y seis meses	6.428.431	3.941.387
Con vencimiento entre seis y doce meses	4.637.915	4.087.172
Con vencimiento mayor a doce meses	503.648	307.507
Totales	44.256.725	36.110.954

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

Tramos	Venta de energía	Deudores por venta al detalle de productos y servicios
No vencidas	0,09%	0,27%
1 a 30	0,15%	0,60%
31 a 60	0,60%	3,40%
61 a 90	7,83%	28,67%
91 a 120	18,37%	47,34%
121 a 180	29,70%	63,92%
181 a 270	40,61%	69,72%
271 a 360	46,81%	72,72%
361 o más	93,65%	100,00%

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

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

La Sociedad ha aplicado el modelo simplificado de pérdida esperada, y para efectos del cálculo se ha considerado la renegociación de los clientes vulnerables que ya la han pedido, según instruido por la autoridad. En el mes de junio se realizó un análisis a la cartera de deudores y se consideró que aquellos clientes (no considerados vulnerables) que antes de la Pandemia mostraban buen comportamiento, no mostrarían problemas para renegociar sus deudas ni tampoco para su pago. Tanto la cartera de clientes vulnerables como la de clientes con buen comportamiento son consideradas en un tramo sin morosidad y con un 90% de recuperabilidad.

i) Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, la estratificación de la cartera es la siguiente (la Sociedad y sus filiales no tienen cartera securitizada):

Tramos de morosidad	31/12/2021					
	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\$
Al día	506.486	220.548.206	7.010	3.660.548	513.496	224.208.754
Entre 1 y 30 días	123.180	18.777.735	2.564	1.123.941	125.744	19.901.676
Entre 31 y 60 días	51.573	9.728.327	1.737	646.406	53.310	10.374.733
Entre 61 y 90 días	20.093	3.785.055	1.119	343.053	21.212	4.128.108
Entre 91 y 120 días	17.744	4.202.362	1.112	381.703	18.856	4.584.065
Entre 121 y 150 días	9.448	1.882.401	505	198.311	9.953	2.080.712
Entre 151 y 180 días	6.621	1.271.421	1.047	355.124	7.668	1.626.545
Entre 181 y 210 días	6.782	1.707.788	-	-	6.782	1.707.788
Entre 211 y 250 días	6.573	1.081.483	825	282.367	7.398	1.363.850
Más de 250 días	48.483	20.024.185	5.122	2.574.488	53.605	22.598.673
Total Estratificación de la cartera	796.983	283.008.963	21.041	9.565.941	818.024	292.574.904

Tramos de morosidad	31/12/2020					
	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\$
Al día	572.815	168.256.953	7.963	4.546.111	580.778	172.803.064
Entre 1 y 30 días	112.110	13.915.543	2.221	1.113.256	114.331	15.028.799
Entre 31 y 60 días	49.038	7.953.554	1.185	759.195	50.223	8.712.749
Entre 61 y 90 días	21.319	4.012.524	597	533.945	21.916	4.546.469
Entre 91 y 120 días	13.186	2.042.022	405	183.992	13.591	2.226.014
Entre 121 y 150 días	9.225	1.897.519	272	69.070	9.497	1.966.589
Entre 151 y 180 días	5.838	1.083.356	245	62.667	6.083	1.146.023
Entre 181 y 210 días	4.283	539.873	227	50.612	4.510	590.485
Entre 211 y 250 días	7.400	1.704.149	232	44.837	7.632	1.748.986
Más de 250 días	38.468	14.776.867	1.943	641.311	40.411	15.418.178
Total Estratificación de la cartera	833.682	216.182.360	15.290	8.004.996	848.972	224.187.356

j) Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 la cartera en cobranza judicial y protestada, es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	31/12/2021		31/12/2020	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	19	82.495	12	65.741
Documentos por cobrar en cobranza judicial	852	6.464.258	859	5.877.094
Total Cartera en protestada y en cobranza judicial	871	6.546.753	871	5.942.835

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

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corrientes y No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Saldo inicial	16.977.183	12.386.324
Aumentos (disminuciones)	10.819.660	8.084.118
Montos castigados	(1.376.083)	(3.493.259)
Total movimientos	9.443.577	4.590.859
Saldo final	26.420.760	16.977.183

l) El detalle de las provisiones y castigos durante los años 2021 y 2020, es el siguiente:

Provisiones y castigos	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	9.319.715	9.709.331
Provisión repactada	1.499.945	(1.625.213)
Castigos del período	(1.376.083)	(3.493.259)
Totales	9.443.577	4.590.859

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

9. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

9.1. Accionistas

El detalle de los Accionistas de la Sociedad al 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Accionistas	Número de acciones		Total	% Participación
	Serie A	Serie B		
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	60	79.573.672	79.573.732	99,9999%
Cóndor Holding SpA	40	-	40	0,0001%
Totales	100	79.573.672	79.573.772	100,00%

9.2. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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

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

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

Los préstamos entre compañías se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en las sociedades filiales Saesa, Frontel y la Sociedad, encargadas de definir los flujos óptimos entre relacionadas. La Administración ha establecido que la exigibilidad de estos préstamos será en un plazo superior a los 12 meses. Los créditos en cuenta corriente pagan intereses de mercado. Estos créditos tienen límites de monto entre compañías, según lo indicado en los contratos de bonos, que son monitoreados periódicamente y que a la fecha de cierre de los Estados Financieros Consolidados se han cumplido cabalmente (ver nota 35).

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 las siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Accionista	CLP	2.263	2.263	-	-
Totales							2.263	2.263	-	-

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	1.524.509	1.524.509	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz	CLP	371.184	109.260	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz	CLP	-	-	103.106.329	101.506.327
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	17.927.609	42.578.713	-	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Accionista	CLP	429	1.351	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	-	4.950	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	-	129	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	5.564	4.950	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	138	129	-	-
Totales							19.829.433	44.223.991	103.106.329	101.506.327

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

RUT	Razón social	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31/12/2021		31/12/2020	
				Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono
				M\$	M\$	M\$	M\$
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Capital / Intereses)	1.861.926	(2.073.814)	71.566.283	(1.021.861)
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Indirecta	Mantenimiento y operación	-	-	(285.403)	-
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Indirecta	Dividendos	-	-	(302.240)	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Dividendos	(24.651.104)	-	32.685.835	-

9.3. Directorio y personal clave de la gerencia

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

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 30 de abril de 2021, se efectuó la renovación del Directorio de la Sociedad, eligiéndose como Directores por un período de dos años a los señores Iván Díaz – Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Christopher Powell y Jonathan Reay.

En sesión celebrada con fecha 12 de mayo de 2021, el Directorio de la Sociedad procedió a elegir como Presidente del Directorio y de la Sociedad al señor Iván Díaz-Molina y como Vicepresidente al señor Jorge Lesser García-Huidobro.

Al 31 de diciembre de 2021 el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Iván Díaz – Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Christopher Powell y Jonathan Reay.

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	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	138	129
Jorge Lesser García-Huidobro	-	129
Totales	138	258

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 2021 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2022.

Los Directores señores Jonathan Reay, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Christopher Powell y Ashley Munroe renunciaron a la remuneración que les correspondería por el ejercicio 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 2021 y 2020, son las siguientes:

Director	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	1.785	1.533
Jorge Lesser García-Huidobro	1.784	1.533
Totales	3.569	3.066

Durante los años 2021 y 2020, la Sociedad no ha realizado pagos a empresas relacionadas con Directores.

c) Compensaciones del personal clave de la gerencia

La Sociedad no tiene ejecutivos directamente remunerados por ella.

10. Inventarios

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2021:

Clases de Inventarios	31/12/2021		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	43.798.238	42.620.781	1.177.457
Materiales en tránsito	273.747	273.747	-
Existencias para venta al detalle de productos y servicios	7.191.990	7.191.990	-
Petróleo	1.553.101	1.553.101	-
Total Clases de Inventarios	52.817.076	51.639.619	1.177.457

Al 31 de diciembre de 2020:

Clases de Inventarios	31/12/2020		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	37.741.218	36.786.744	954.474
Materiales en tránsito	1.236.131	1.236.131	-
Existencias para venta al detalle de productos y servicios	4.222.082	4.084.258	137.824
Petróleo	906.394	906.394	-
Total Clases de Inventarios	44.105.825	43.013.527	1.092.298

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

El efecto en resultado de la provisión por obsolescencia alcanzó un cargo de M\$92.910 para el año 2021 y un cargo de M\$342.038 para el año 2020. Los castigos o aplicaciones a la provisión fueron de M\$10.905 para el año 2021 y M\$218.200 para el año 2020.

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

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

Inventarios utilizados durante el año según gasto	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	56.953.002	39.926.300
Otros gastos, por naturaleza (**)	4.626.119	5.100.847
Total Inventarios utilizados durante el año según gasto	61.579.121	45.027.147

(*) Ver Nota 24.

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

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 31 de diciembre de 2021 ascienden a M\$42.392.116 (M\$46.693.135 en 2020) y los materiales utilizados en FNDR al 31 de diciembre de 2021 ascienden a M\$3.884.843 (M\$1.683.452 en 2020).

11. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	1.937.788	854.133
IVA crédito fiscal por recuperar, remanente (1)	15.003.527	19.497.138
IVA débito fiscal por recuperar (2)	1.337.928	1.337.928
Crédito por utilidades absorbidas	-	8.032.748
Crédito sence	274.250	147.631
Crédito activo fijo	108.692	51.030
Impuesto por recuperar año anterior	9.805.948	3.805.562
Totales	28.468.133	33.726.170

- (1) Corresponde principalmente a IVA crédito fiscal por construcción de obras importantes de las filiales STC, SATT, STS y Edelayen (esta última también acumula un monto originado por impuesto específico diesel).
- (2) IVA débito fiscal pagado en exceso relacionado con las devoluciones a clientes generados por los decretos tarifarios que ajustaron retroactivamente la tarifa cobrada en los años 2011, 2012 y 2013.

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Impuesto a la renta (*)	6.538.206	37.268.694
IVA débito fiscal	7.295.116	3.056.980
Otros	192.427	163.288
Totales	14.025.749	40.488.962

(*) La disminución del impuesto a la renta, se produce principalmente por el efecto de la venta de los Negocios Conjuntos denominados ELETRANS S.A., ELETRANS II S.A. y ELETRANS III S.A. en el año 2020 (ver nota 37).

12. Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Activos intangibles, neto	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Total Activos intangibles identificables, neto	88.934.474	59.534.754
Servidumbres	65.427.707	59.040.263
Derechos de agua	108.543	108.543
Software	17.286.707	385.948
Activos intangibles relacionados con clientes	6.111.517	-

Activos intangibles identificables, bruto	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Total Activos intangibles identificables, bruto	98.614.996	67.130.095
Servidumbres	65.620.360	59.156.708
Derechos de agua	108.543	108.543
Software	26.652.346	7.864.844
Activos intangibles relacionados con clientes	6.233.747	-

Amortización Activos intangibles identificables	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Total Amortización Activos intangibles identificables	(9.680.522)	(7.595.341)
Servidumbres	(192.653)	(116.446)
Software	(9.365.639)	(7.478.895)
Activos intangibles relacionados con clientes	(122.230)	-

El detalle y movimiento del activo intangible al 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua, neto	Software, neto	Activos intangibles relacionados con clientes, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	59.040.263	108.543	385.948	-	59.534.754
Traslados (activación obras en curso)	3.798.258	-	18.781.650	6.233.747	28.813.655
Retiros valor bruto	(500)	-	(1.785)	-	(2.285)
Retiros y trasposos amortización acumulada	-	-	(2.892)	-	(2.892)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera amortización acumulada	(26.149)	-	(5.747)	-	(31.896)
Gasto por amortización	(40.627)	-	(1.878.105)	(122.230)	(2.040.962)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	2.656.462	-	7.638	-	2.664.100
Total movimientos	6.387.444	-	16.900.759	6.111.517	29.399.720
Saldo final al 31/12/2021	65.427.707	108.543	17.286.707	6.111.517	88.934.474

El detalle y movimiento del activo intangible al 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua, neto	Software, neto	Activos intangibles relacionados con clientes, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020	59.697.285	108.543	862.819	-	60.668.647
Traslados (activación obras en curso)	115.000	-	370.694	-	485.694
Retiros y trasposos amortización acumulada	(20.000)	-	-	-	(20.000)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera amortización acumulada	8.500	-	1.317	-	9.817
Gasto por amortización	(42.084)	-	(847.351)	-	(889.435)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(718.438)	-	(1.531)	-	(719.969)
Total movimientos	(657.022)	-	(476.871)	-	(1.133.893)
Saldo final al 31/12/2020	59.040.263	108.543	385.948	-	59.534.754

Los derechos de servidumbre y derechos de agua se presentan al costo, y los adquiridos a partir de la fecha de transición a costos histórico. El período 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 Consolidado de Resultados Integrales.

Los intangibles asociados a contratos de clientes de la filial Tolchén, se amortizan de forma lineal en 25 años, de acuerdo a la duración de los contratos de peajes.

Aumento en Activos intangibles distintos de la plusvalía (MM\$29.400), debido al aumento en activos intangibles identificables por (MM\$ 6.111), originado por la valorización de los contratos de peajes incorporados en la compra de la empresa Tolchén.

En el proceso de asignación de compra, se revisaron los valores contables de los activos y pasivos de Tolchén, y se identificaron activos intangibles a valor razonable ligados a contratos con parques eólicos, San Gabriel, Tolpán, El Alba y Los Olmos.

13. Plusvalía

El detalle de la plusvalía al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

RUT	Sociedad	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
90.021.000-0	Sociedad Austral de Electricidad S.A. (1)	124.944.061	124.944.061
91.715.000-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (1)	23.990.168	23.990.168
96.956.660-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A. (2)	49.471.945	49.471.945
96.986.780-K	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (2)	33.039.292	33.039.292
77.122.643-4	Tolchén Transmisión SpA (3)	1.136.047	-
Totales		232.581.513	231.445.466

- 1) La plusvalía comprada relacionada con Sociedad Austral de Electricidad S.A., Rut 90.021.000-0 y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Rut 91.715.000-1, corresponde al exceso pagado en relación al valor patrimonial proporcional originado en la compra de las acciones de esas sociedades, realizada en 2001. Posteriormente cada una de esas sociedades compradas fue absorbida por su correspondiente matriz, la que pasó a tener el mismo nombre de la Sociedad absorbida, quedando la plusvalía comprada contabilizada en la misma empresa compradora.
- 2) La plusvalía comprada reconocida por las sociedades Saesa, Rut 96.956.660-5, y Frontel, Rut 96.986.780-K, corresponde al valor pagado en exceso respecto del valor justo de los activos adquiridos a través de Inversiones Eléctricas del Sur Dos Ltda., en julio de 2008. A través de una reestructuración societaria se generó un efecto cascada de la plusvalía comprada mencionada en el párrafo anterior, la que quedó finalmente incorporada en Saesa (Ex Los Lagos II) y Frontel (Ex Los Lagos III).
- 3) La plusvalía comprada relacionada con Tolchén Transmisión SpA, Rut 77.122.643-4, corresponde al valor pagado en exceso respecto del valor justo de los activos adquiridos originado en la compra de las acciones realizada en julio de 2021.

El resumen del Estado de Situación Financiera de la Sociedad adquirida, incluyendo la asignación del valor justo evaluado por la Sociedad a la fecha de la compra se presenta a continuación (cifras sin incorporar la plusvalía generada en la adquisición):

Activos	Valor libro	Ajuste valor razonable	Valor ajustado	Pasivos	Valor libro	Ajuste valor razonable	Valor ajustado
	M\$	M\$	M\$		M\$	M\$	M\$
Corrientes	444.307		444.307	Corrientes (*)	5.462.610		5.462.610
No corrientes	28.244.870	6.233.747	34.478.617	No corrientes (*)	22.441.036	1.613.358	24.054.393
				Patrimonio neto	495.532	4.610.389	5.105.921
Total activos	28.689.177	6.233.747	34.922.924	Total pasivos y patrimonio	28.399.178	6.223.747	34.622.925

(*) Los pasivos corrientes y no corrientes corresponden principalmente a cuentas por pagar con relacionadas, las cuales fueron liquidados como parte de la transacción e incluidas en el precio pagado por la filial STA.

El detalle del valor razonable de los activos netos adquiridos al 9 de julio de 2021, y Plusvalía es el siguiente:

Activos Identificables	M\$
Efectivo y efectivo equivalente	89.537
Deudores comerciales	317.603
Propiedad planta y equipos (Nota 14)	28.282.036
Intangibles (Nota 12)	6.233.747
Pasivos identificables	M\$
Cuentas por pagar	239.892
Impuestos diferidos	1.613.358
Otros	227.222
Activos Netos identificables	32.842.453
Precio pagado	31.706.406
Plusvalía generada en la adquisición	1.136.047

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

14. Propiedades, Planta y Equipo

A continuación se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

Clases de Propiedades, planta y equipo, neto	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, neto	1.304.384.187	1.122.749.138
Terrenos	22.774.539	20.338.388
Edificios	20.669.748	17.264.772
Planta y equipo	873.917.251	728.917.024
Equipamiento de tecnologías de la información	1.154.002	1.488.639
Instalaciones fijas y accesorios	1.635.938	1.495.537
Vehículos de motor	9.933.130	8.272.938
Construcciones en curso	356.939.632	331.542.459
Otras propiedades, planta y equipo	17.359.947	13.429.381

Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, bruto	1.644.690.179	1.422.600.863
Terrenos	22.774.539	20.338.388
Edificios	30.241.729	26.600.966
Planta y equipo	1.180.010.127	998.249.813
Equipamiento de tecnologías de la información	7.863.916	7.926.308
Instalaciones fijas y accesorios	4.946.371	4.430.543
Vehículos de motor	14.270.603	11.922.331
Construcciones en curso	356.939.632	331.542.459
Otras propiedades, planta y equipo	27.643.262	21.590.055

Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	(340.305.992)	(299.851.726)
Edificios	(9.571.981)	(9.336.193)
Planta y equipo	(306.092.876)	(269.332.790)
Equipamiento de tecnologías de la información	(6.709.914)	(6.437.669)
Instalaciones fijas y accesorios	(3.310.433)	(2.935.006)
Vehículos de motor	(4.337.473)	(3.649.394)
Otras propiedades, planta y equipo	(10.283.315)	(8.160.674)

A continuación se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2021:

Movimientos Propiedades, planta y equipo	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Construcciones en curso, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	20.338.388	17.264.772	728.917.024	1.488.639	1.495.537	8.272.938	331.542.459	13.429.381	1.122.749.138
Adiciones	1.963.513	-	34.164.857	-	-	-	152.495.060	38.490	188.661.920
Traslados (activación obras en curso)	951.968	4.022.946	171.362.276	229.442	623.947	3.786.991	(185.688.651)	4.719.017	7.936
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	-	(1.913.743)	35.776	5.257	6.955	803.670	1.062.085	-
Retiros valor bruto	(552.597)	(1.456.981)	(2.144.960)	(352.063)	(6.870)	(935.033)	-	(71.930)	(5.520.434)
Retiros y trasposos depreciación acumulada	-	750.621	4.731.689	352.064	9.007	870.353	-	118.452	6.832.186
Incremento (disminución) en cambio de moneda extranjera depreciación acumulada	-	(199.161)	(8.073.066)	(8.824)	(53.800)	45.243	-	(261.625)	(8.551.233)
Gasto por depreciación	-	(745.002)	(33.304.414)	(602.443)	(326.990)	(1.531.836)	-	(1.918.286)	(38.428.971)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	73.267	1.032.553	(19.822.412)	11.411	(110.150)	(582.481)	57.787.094	244.363	38.633.645
Total movimientos	2.436.151	3.404.976	145.000.227	(334.637)	140.401	1.660.192	25.397.173	3.930.566	181.635.049
Saldo final al 31/12/2021	22.774.539	20.669.748	873.917.251	1.154.002	1.635.938	9.933.130	356.939.632	17.359.947	1.304.384.187

A continuación se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2020:

Movimientos Propiedades, planta y equipo	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Construcciones en curso, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020	18.335.026	14.133.367	677.439.708	1.217.330	1.095.562	4.087.783	280.034.546	8.137.429	1.004.480.751
Adiciones	-	-	7.322.652	-	-	-	153.591.663	950.544	161.864.859
Traslados (activación obras en curso)	2.048.300	4.458.625	74.027.441	993.657	457.595	4.645.746	(91.466.578)	5.645.076	809.862
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	(819)	7.623.533	(67.943)	272.633	-	(7.750.786)	(75.012)	1.606
Retiros valor bruto	(28.953)	(48.553)	(5.096.706)	(9.495)	(46.792)	(1.091.586)	-	(34.081)	(6.356.166)
Retiros y trasposos depreciación acumulada	-	17.657	3.753.573	23.702	45.009	946.465	-	141.085	4.927.491
Incremento (disminución) en cambio de moneda extranjera depreciación acumulada	-	(295.638)	2.623.239	2.946	208	23.365	-	19.143	2.373.263
Gasto por depreciación	-	(717.363)	(33.288.241)	(666.896)	(365.127)	(1.008.644)	-	(1.332.415)	(37.378.686)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(15.984)	(282.504)	(5.488.175)	(4.662)	36.449	669.809	(2.866.386)	(22.388)	(7.973.841)
Total movimientos	2.003.362	3.131.405	51.477.316	271.309	399.975	4.185.155	51.507.913	5.291.952	118.268.387
Saldo final al 31/12/2020	20.338.388	17.264.772	728.917.024	1.488.639	1.495.537	8.272.938	331.542.459	13.429.381	1.122.749.138

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

Informaciones Adicionales de Propiedades, Planta y Equipo

- La depreciación de los bienes de propiedades, planta y equipo se presenta en el rubro "Gastos por depreciación y amortización", en el Estado Consolidado de Resultados Integrales.
- Las empresas del Grupo Saesa cuentan con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (centrales, subestaciones, construcciones, contenido y existencias), con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.
- El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 31 de diciembre de 2021 y 2020 no es significativo. La Sociedad y sus filiales no presentan montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.
- Los activos presentados en propiedad, planta y equipos no poseen restricciones de ningún tipo en favor de terceros, ni han sido entregados en garantía.

15. Activos por Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos

a) Activos por Derechos de Uso

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

Activos por derecho de uso, neto	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Total Activos por derecho de uso, neto	2.990.878	3.626.315
Terrenos	1.282.338	1.330.017
Edificios e instalaciones	1.708.540	2.296.298

Activos por derecho de uso, bruto	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Total Activos por derecho de uso, bruto	5.437.102	5.355.781
Terrenos	1.473.375	1.537.257
Edificios e instalaciones	3.963.727	3.818.524

Amortización Activos por derecho de uso	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Total Amortización Activos por derecho de uso	(2.446.224)	(1.729.466)
Terrenos	(191.037)	(207.240)
Edificios e instalaciones	(2.255.187)	(1.522.226)

El detalle del movimiento del rubro Activos por Derechos de uso asociado a activos sujetos a NIIF 16 por clase de activo al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	1.330.017	2.296.298	3.626.315
Adiciones	32.110	31.837	63.947
Gasto por amortización	(109.582)	(702.077)	(811.659)
Trasposos amortización	-	(30.883)	(30.883)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	29.793	113.365	143.158
Total movimientos	(47.679)	(587.758)	(635.437)
Saldo final al 31/12/2021	1.282.338	1.708.540	2.990.878

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020	1.393.423	1.059.877	2.453.300
Adiciones	35.897	1.959.166	1.995.063
Gasto por amortización	(110.430)	(649.878)	(760.308)
Trasposos amortización	-	(117.361)	(117.361)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	11.127	44.494	55.621
Total movimientos	(63.406)	1.236.421	1.173.015
Saldo final al 31/12/2020	1.330.017	2.296.298	3.626.315

b) Pasivos por arrendamiento

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Terrenos	326.421	185.935	1.507.638	1.358.566
Edificios e instalaciones	592.854	674.544	1.180.671	1.627.009
Totales	919.275	860.479	2.688.309	2.985.575

El desglose por moneda y vencimientos de los pasivos por arrendamientos al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/12/2021										
					Corrientes			No corrientes							
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	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 corrientes		
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	107.527	227.051	334.578	306.509	237.861	108.762	-	-	-	-	653.132
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Terrenos	2.562	1.725	4.287	1.880	1.972	2.068	-	-	-	-	5.920
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	CLP	Terrenos	5.185	12.062	17.247	8.284	-	-	-	-	-	-	8.284
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	58.461	156.746	215.207	196.714	205.828	90.909	2.926	-	-	-	496.377
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	2.380	625	3.005	5.146	5.358	793	37	403	-	-	11.737
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	-	-	-	1.560	1.636	1.716	-	-	-	-	4.912
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Terrenos	84.340	10.848	95.188	15.171	16.020	16.917	17.865	156.431	-	-	222.404
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	USD	Terrenos	151.812	26.511	178.323	36.602	38.088	39.634	41.243	994.904	-	-	1.150.471
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	2.473	9.455	11.928	12.428	10.021	-	-	-	-	-	22.449
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	961	2.453	3.414	1.636	1.716	-	-	-	-	-	3.352
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	3.477	2.341	5.818	-	-	-	-	-	-	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	CLP	Edificios e instalaciones	6.218	19.105	25.323	8.713	-	-	-	-	-	-	8.713
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	UF	Terrenos	8.995	73	9.068	102	108	114	120	3.862	-	-	4.306
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	UF	Terrenos	14.562	1.327	15.889	1.856	1.960	2.069	2.185	88.182	-	-	96.252
Totales					448.953	470.322	919.275	596.601	520.568	262.982	64.376	1.243.782	1.243.782	2.688.309	

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/12/2020										
					Corrientes			No corrientes							
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	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 corrientes		
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	95.656	290.793	386.449	302.173	287.506	223.114	101.759	260	-	-	914.812
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Terrenos	2.291	7.040	9.331	5.703	1.763	1.850	1.940	-	-	-	11.256
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	CLP	Terrenos	5.517	4.167	9.684	-	-	-	-	-	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	82.849	158.399	241.248	196.193	180.877	189.721	81.763	-	-	-	648.554
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	1.488	559	2.047	7.297	4.827	5.026	745	255	-	-	18.150
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	-	-	-	1.487	1.560	1.636	1.716	-	-	-	6.399
77.307.979-K	Frontel Transmisión S.A.	Chile	UF	Terrenos	53.666	9.636	63.302	13.475	14.230	15.027	15.868	163.490	-	-	222.090
77.307.979-K	Frontel Transmisión S.A.	Chile	USD	Terrenos	58.737	21.443	80.180	29.605	30.807	32.057	33.359	872.093	-	-	997.921
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	2.342	7.699	10.041	8.225	8.628	7.298	-	-	-	-	24.151
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	944	4.071	5.015	3.335	1.636	1.716	-	-	-	-	6.687
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	3.110	9.555	12.665	5.458	-	-	-	-	-	-	5.458
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	CLP	Edificios e instalaciones	5.928	18.213	24.141	25.322	8.713	-	-	-	-	-	34.035
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	UF	Terrenos	8.122	65	8.187	91	96	101	107	3.734	-	-	4.129
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	UF	Terrenos	7.010	1.179	8.189	1.648	1.741	1.838	1.941	84.765	-	-	91.933
Totales					327.660	532.819	860.479	600.012	542.384	479.384	239.198	1.124.597	1.124.597	2.985.575	

c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

En el Estado Consolidado de Resultados Integrales por el año terminado al 31 de diciembre de 2021, se incluye un gasto por M\$1.696.655 (M\$1.527.904 en 2020), 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 2021, el Grupo no mantiene contratos significativos en los cuales actúe como arrendador.

16. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

16.1. 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 2021 y 2020, es el siguiente:

Gasto por impuesto a las ganancias	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes	17.415.290	40.789.043
Ajustes por impuestos corrientes de períodos anteriores	6.762	-
Otro gasto por impuestos corrientes	4.081	-
Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto	17.426.133	40.789.043
Impuestos diferidos		
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	871.067	8.316.151
Total Gasto por Impuestos diferidos, neto	871.067	8.316.151
Total Gasto por impuesto a las ganancias	18.297.200	49.105.194

Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	182.713	54.562
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(983.626)	175.839
Total Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	(800.913)	230.401

b) La conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar la tasa de impuesto vigente a “ganancia (pérdida) antes de Impuestos”, al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es la siguiente:

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	78.428.286	191.465.621
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(21.175.637)	(51.695.718)
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	5.838.009	42.295.646
Efecto fiscal de ingreso (gasto) no deducible para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(3.824.634)	(41.908.461)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(679.277)	(432.398)
Otros efectos fiscales por conciliación entre el resultado contable por impuestos	1.544.339	2.635.737
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	2.878.437	2.590.524
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(18.297.200)	(49.105.194)
Tasa impositiva efectiva	23,33%	25,65%

16.2. Impuestos Diferidos

a) El detalle de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	244.395	1.302.709
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	7.127.593	4.577.018
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	717.687	613.134
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	317.912	294.920
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	3.349.506	3.608.191
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	2.219.550	2.164.741
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	31.410.506	19.828.545
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	1.535.542	1.505.587
Impuestos diferidos relativos a arriendos	167.728	61.045
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	63.492	218.077
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	2.135.488	1.610.460
Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	49.289.399	35.784.427

Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	96.838.829	91.073.684
Impuestos diferidos relativos a amortizaciones	1.650.110	-
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	934.100	1.240.768
Impuestos diferidos relativos a arriendos	1.219	1.716
Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	99.424.258	92.316.168

Los impuestos diferidos se presentan en el Estado Consolidado de Situación Financiera como siguen:

Diferencias temporarias, neto	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Activos por impuestos diferidos	49.289.399	35.784.427
Pasivo por impuestos diferidos	(99.424.258)	(92.316.168)
Total Diferencias temporarias, neto	(50.134.859)	(56.531.741)

b) Los movimientos de los rubros "Impuestos Diferidos", del Estado Consolidado de Situación Financiera al 31 de diciembre de 2021 y 2020, son los siguientes:

Movimientos Impuestos diferidos	Activos		Pasivos	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	35.784.427	32.716.156	92.316.168	81.236.719
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	(955.441)	2.763.298	(84.374)	11.079.449
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	(983.626)	175.839	-	-
Incremento (decremento) por diferencia de cambio	3.052.292	129.134	5.228.227	-
Otros incremento (decremento) (*)	12.391.747	-	1.964.237	-
Total movimientos	13.504.972	3.068.271	7.108.090	11.079.449
Saldo final	49.289.399	35.784.427	99.424.258	92.316.168

(*) Incluye diferido Goodwill por efecto de la fusión de la filial STS, y los diferidos de pérdida tributaria, activo fijo e intangible, por la compra de la filial Tolchén.

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

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

17. Otros Pasivos Financieros corrientes y no corrientes

a) El detalle de los saldos corrientes y no corrientes de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos bancarios	155.408.556	45.187.908	62.000.000	30.000.000
Bonos	10.671.095	12.831.289	697.303.419	656.357.996
Totales	166.079.651	58.019.197	759.303.419	686.357.996

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con Instituciones Bancarias al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Rut acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de amortización	31/12/2021						
						Corrientes			No corrientes			
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$					
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco de Chile	97.004.000-5	CLP	1,50%	Al vencimiento	61.250	-	61.250	-	10.000.000	-	10.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco de Chile	97.004.000-5	CLP	1,50%	Al vencimiento	122.500	-	122.500	-	20.000.000	-	20.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Itaú	97.023.000-9	CLP	1,50%	Al vencimiento	-	30.000	30.000	-	10.000.000	-	10.000.000
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,39%	Al vencimiento	20.005.133	-	20.005.133	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Itaú	97.023.000-9	CLP	0,42%	Al vencimiento	15.020.800	-	15.020.800	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,36%	Al vencimiento	30.031.950	-	30.031.950	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,36%	Al vencimiento	10.013.017	-	10.013.017	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,36%	Al vencimiento	15.019.525	-	15.019.525	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,36%	Al vencimiento	20.033.133	-	20.033.133	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,38%	Al vencimiento	10.011.250	-	10.011.250	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,36%	Al vencimiento	10.011.833	-	10.011.833	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,40%	Al vencimiento	5.006.733	-	5.006.733	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,10%	Al vencimiento	16.862	-	16.862	22.000.000	-	-	22.000.000
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,40%	Al vencimiento	10.012.120	-	10.012.120	-	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco de Chile	97.004.000-5	CLP	0,42%	Al vencimiento	10.012.450	-	10.012.450	-	-	-	-
Totales						155.378.556	30.000	155.408.556	22.000.000	40.000.000	-	62.000.000

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Rut acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de amortización	31/12/2020						
						Corrientes			No Corrientes			
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$					
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Chile	97.004.000-5	CLP	0,13%	Al vencimiento	-	61.250	61.250	-	10.000.000	-	10.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Chile	97.004.000-5	CLP	0,13%	Al vencimiento	-	122.500	122.500	-	20.000.000	-	20.000.000
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,30%	Al vencimiento	30.002.520	-	30.002.520	-	-	-	-
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,30%	Al vencimiento	10.001.092	-	10.001.092	-	-	-	-
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,30%	Al vencimiento	5.000.546	-	5.000.546	-	-	-	-
Totales						45.004.158	183.750	45.187.908	-	30.000.000	-	30.000.000

En relación a los préstamos bancarios suscritos, estos no tienen incorporados ninguna garantía asociada que pueda comprometer a la Sociedad.

c) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con el público Bonos al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2021								
							Corrientes			No corrientes					
							Hasta 1 año			Más de 1 año hasta 2 años	Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	Total No corrientes	
							Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	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\$
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie J / N° 665	UF	Semestral	3,60%	Sin garantía	1.717.762	1.408.717	3.126.479	2.817.434	2.817.434	2.817.434	2.817.434	16.437.038	27.706.774
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie L / N° 397	UF	Semestral	3,75%	Sin garantía	-	476.840	476.840	7.043.586	7.043.586	7.043.586	7.043.586	48.359.238	76.533.582
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie O / N° 742	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	-	490.026	490.026	-	-	-	-	61.390.634	61.390.634
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Bono Serie A / N° 923	UF	Semestral	2,80%	Sin garantía	-	724.835	724.835	-	-	-	-	125.340.559	125.340.559
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Bono Serie G / N° 663	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	245.013	-	245.013	-	-	-	-	30.815.212	30.815.212
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Bono Serie E / N° 646	UF	Annual	4,00%	Sin garantía	-	2.412.566	2.412.566	-	-	-	-	123.179.165	123.179.165
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Bono Serie H / N° 762	UF	Annual	3,90%	Sin garantía	-	1.776.112	1.776.112	-	-	-	-	92.865.251	92.865.251
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Bono Serie J / N° 945	UF	Annual	1,90%	Sin garantía	-	1.419.224	1.419.224	-	-	-	-	159.472.242	159.472.242
Totales							1.962.775	8.708.320	10.671.095	9.861.020	9.861.020	9.861.020	9.861.020	657.839.339	697.303.419

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2020								
							Corrientes			No corrientes					
							Hasta 1 año			Más de 1 año hasta 2 años	Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	Total No corrientes	
							Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 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
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie J / N° 665	UF	Semestral	3,60%	Sin garantía	289.885	-	289.885	2.642.760	2.642.760	2.642.760	2.642.760	17.981.769	28.552.809
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie L / N° 397	UF	Semestral	3,75%	Sin garantía	-	447.276	447.276	-	6.606.901	6.606.901	6.606.901	51.839.678	71.660.381
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Bono Serie O / N° 742	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	459.646	-	459.646	-	-	-	-	57.537.372	57.537.372
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Bono Serie A / N° 923	UF	Semestral	2,80%	Sin garantía	-	679.897	679.897	-	-	-	-	117.546.212	117.546.212
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Bono Serie G / N° 663	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	229.823	-	229.823	-	-	-	-	28.882.011	28.882.011
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Bono Serie C / N° 662	UF	Semestral	2,50%	Sin garantía	17.225	5.450.687	5.467.912	222	-	-	-	-	222
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Bono Serie E / N° 646	UF	Annual	4,00%	Sin garantía	-	2.262.101	2.262.101	-	-	-	-	115.439.708	115.439.708
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Bono Serie H / N° 762	UF	Annual	3,90%	Sin garantía	-	1.665.551	1.665.551	-	-	-	-	87.081.608	87.081.608
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Bono Serie J / N° 945	UF	Annual	1,90%	Sin garantía	-	1.329.198	1.329.198	-	-	-	-	149.657.673	149.657.673
Totales							996.579	11.834.710	12.831.289	2.642.982	9.249.661	9.249.661	9.249.661	625.966.031	656.357.996

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

Razón social	Nombre abreviado	Contrato de Bonos / N° de Registro	Representante de los Tenedores de Bonos	Fecha Escritura	Fecha última modificación	Notaría	Fecha de Colocación	Monto Colocación
								UF
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie E / N° 646	Banco de Chile	07/10/2010	08/11/2010	José Musalem Saffie	25/11/2010	4.000.000
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie H / N° 762	Banco Bice	27/06/2013	23/08/2013	José Musalem Saffie	29/08/2013	3.000.000
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie J / N° 945	Banco de Chile	10/09/2018	18/06/2019	Roberto Antonio Cifuentes	11/07/2019	5.000.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Emisión de Línea Serie J / N° 665	Banco de Chile	11/02/2012	22/09/2012	José Musalem Saffie	05/10/2011	1.000.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Emisión de Línea Serie L / N° 397	Banco de Chile	29/07/2004	29/11/2012	José Musalem Saffie	20/12/2012	2.500.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Emisión de Línea Serie O / N° 742	Banco de Chile	26/10/2012	29/09/2014	José Musalem Saffie	27/11/2014	2.000.000
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	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
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Emisión de Línea Serie G / N° 663	Banco de Chile	11/02/2011	15/09/2014	José Musalem Saffie	27/11/2014	1.000.000

17.1. Instrumentos derivados

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

Los derivados de moneda se utilizan para fijar la tasa de cambio de una moneda respecto de la moneda funcional de la Sociedad o sus filiales, producto de obligaciones existentes o futuras. Los derivados de tasas de interés son utilizados para fijar o limitar la tasa de interés variable de obligaciones financieras.

Las filiales de la Sociedad, han tomado Instrumentos derivados, correspondientes a Forward.

a) Los montos contabilizados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, son los siguientes:

Razón social	Nombre abreviado	Instrumento de cobertura	Subyacente cubierto	Riesgo cubierto	Tipo de cobertura	31/12/2021	31/12/2020
						M\$	M\$
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Cross Currency Swaps (*)	Flujo de UF	Moneda	Flujo de caja	-	147.556
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Forward (*)	Flujo de UF	Moneda	Flujo de caja	333.695	-
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Forward (*)	Flujo de UF	Moneda	Flujo de caja	174.202	-
Totales						507.897	147.556

(*) Presentado en la cuenta Otros Activos Financieros Corrientes (Ver nota 7).

18. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	178.271.828	120.689.016	330.482	-
Otras cuentas por pagar	15.548.849	12.049.910	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	193.820.677	132.738.926	330.482	-

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	110.871.977	66.433.977	330.482	-
Proveedores por compra de combustible y gas	2.265.544	844.190	-	-
Cuentas por pagar por importaciones en tránsito	4.762.778	4.234.289	-	-
Cuentas por pagar por bienes y servicios	60.371.529	49.176.560	-	-
Dividendos por pagar a terceros	211.648	242.926	-	-
Cuentas por pagar a instituciones fiscales	727.707	623.673	-	-
Otras cuentas por pagar	14.609.494	11.183.311	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	193.820.677	132.738.926	330.482	-

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Proveedores con pago al día	31/12/2021			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	19.006.132	143.070.429	16.195.267	178.271.828
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	19.006.132	143.070.429	16.195.267	178.271.828

Proveedores con pago al día	31/12/2020			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	14.780.337	90.836.634	15.072.045	120.689.016
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	14.780.337	90.836.634	15.072.045	120.689.016

En relación al pago de proveedores, en general se efectúa en el plazo de 30 días y además no se encuentran afectos a intereses.

El detalle de los principales proveedores de Cuentas por pagar comerciales al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Razón social proveedor	RUT	31/12/2021	
		M\$	%
Engie Energía Chile S.A.	88.006.900-4	4.401.430	2,47%
Gm Holdings S.A	76.240.103-7	2.085.724	1,17%
Centelsa	Proveedor Extranjero	2.022.317	1,13%
Cobra Montajes, Servicios Y Agua Ltda.	76.156.521-4	1.777.777	1,00%
Transelec S. A.	76.555.400-4	1.391.984	0,78%
Enel Generacion Chile S.A	91.081.000-6	1.152.414	0,65%
Cam Chile S. A.	96.543.670-7	1.144.300	0,64%
Cge S.A.	76.411.321-7	1.053.732	0,59%
Zhongli Science And Techn	Proveedor Extranjero	1.043.898	0,59%
Telecom Y Electricidad S.A.	96.524.340-2	1.033.815	0,58%
Elecnor Chile S. A.	96.791.730-3	1.007.981	0,57%
Cia Petroleo De Chile Cop	99.520.000-7	998.937	0,56%
Huemul Energia Spa	76.580.849-9	995.433	0,56%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		99.477.453	55,80%
Otros Proveedores		58.684.633	32,92%
Totales		178.271.828	100%

Razón social proveedores	RUT	31/12/2020	
		M\$	%
Engie Energía Chile S.A.	88.006.900-4	2.131.719	1,77%
HMV Chile	59.172.470-3	1.844.068	1,53%
Transelec S.A.	76.555.400-4	1.759.720	1,46%
Servicios Eléctricos Elecsa Ltda.	76.051.155-2	1.629.200	1,35%
CAM Chile S.A.	96.543.670-7	1.370.477	1,14%
Centelsa	Proveedor extranjero	1.330.235	1,10%
Finning Chile S.A.	91.489.000-4	1.281.776	1,06%
Enel Generación Chile S.A.	91.081.000-6	1.231.155	1,02%
Zhongli Science and Techn	Proveedor extranjero	950.124	0,79%
Cobra Montajes, Servicios y Agua Ltda.	76.156.521-4	921.379	0,76%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		61.891.315	51,28%
Otros proveedores		44.347.848	36,75%
Totales		120.689.016	100,00%

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

19. Instrumentos financieros

19.1. Instrumentos financieros por categoría

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

a) Activos Financieros

Activos financieros	31/12/2021			
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	8.313.231	14.548.397	-	22.861.628
Otros activos financieros corrientes	-	-	507.897	507.897
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	266.154.144	-	-	266.154.144
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	2.263	-	-	2.263
Otros activos financieros no corrientes	5.609.183	-	-	5.609.183
Totales Activos financieros	280.078.821	14.548.397	507.897	295.135.115

Activos financieros	31/12/2020			
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	12.467.093	32.485.994	-	44.953.087
Otros activos financieros corrientes	-	-	147.556	147.556
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	207.210.173	-	-	207.210.173
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	2.263	-	-	2.263
Otros activos financieros no corrientes	5.072.099	-	-	5.072.099
Totales Activos financieros	224.751.628	32.485.994	147.556	257.385.178

b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros	31/12/2021		
	A costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	925.383.070	-	925.383.070
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	3.607.584	-	3.607.584
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	194.151.159	-	194.151.159
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	122.935.762	-	122.935.762
Totales Pasivos financieros	1.246.077.575	-	1.246.077.575

Pasivos financieros	31/12/2020		
	A costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	744.377.193	-	744.377.193
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	3.846.054	-	3.846.054
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	132.738.926	-	132.738.926
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	145.730.318	-	145.730.318
Totales Pasivos financieros	1.026.692.491	-	1.026.692.491

19.2. 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 Consolidado de Situación Financiera no se presentan a su valor razonable.

Activos financieros	31/12/2021	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Efectivo en caja	4.106.048	4.106.048
Saldo en bancos	4.207.183	4.207.183
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	266.154.144	266.154.144

Pasivos financieros	31/12/2021	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado		
Otros pasivos financieros corrientes (deuda bancaria)	155.408.556	155.408.556
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (bonos)	707.974.514	645.891.074
Otros pasivos financieros no corrientes (deuda bancaria)	62.000.000	62.000.000
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	3.607.584	3.607.584
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	194.151.159	194.151.159

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

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

- Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes así como cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corresponden a saldos por cobrar principalmente asociados a

venta de energía y peajes, los cuales tienen un horizonte de cobro de corto plazo y por otro lado, no presentan un mercado formal donde se transen. De acuerdo a lo anterior, la valoración a costo o costo amortizado en una buena aproximación del Valor Justo.

- b) El Valor Justo de los Bonos y de la Deuda Bancaria, se determinó en base a referencias de precios de mercado, ya que estos instrumentos son transados en el mercado bajo condiciones estándares y con un alto grado de liquidez.

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

El reconocimiento del valor justo en los Estados Financieros Consolidados 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.

20. Provisiones

20.1. Otras provisiones corrientes

- a) El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Otras provisiones a corto plazo	Corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	8.434.860	8.121.205
Totales	8.434.860	8.121.205

(*) Corresponde a provisiones de multas y juicios.

- b) El movimiento de las provisiones durante los años 2021 y 2020, es el siguiente:

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	8.121.205	8.121.205
Provisiones adicionales	2.993.137	2.993.137
Provisiones no utilizadas	(1.908.330)	(1.908.330)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	114.277	114.277
Provisiones utilizadas	(885.429)	(885.429)
Total movimientos	313.655	313.655
Saldo final al 31/12/2021	8.434.860	8.434.860

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020	7.270.720	7.270.720
Provisiones adicionales	1.006.803	1.006.803
Provisiones no utilizadas	(410.972)	(410.972)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	890.080	890.080
Provisiones utilizadas	(635.426)	(635.426)
Total movimientos	850.485	850.485
Saldo final al 31/12/2020	8.121.205	8.121.205

20.2. Provisiones corrientes por beneficios a los empleados

a) El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	2.660.473	2.270.865
Provisión por beneficios anuales	7.673.440	8.372.565
Totales	10.333.913	10.643.430

b) El movimiento de las provisiones durante los años 2021 y 2020, es el siguiente:

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	2.270.865	8.372.565	10.643.430
Incremento (decremento) en provisiones existentes	2.394.741	9.674.298	12.069.039
Provisiones utilizadas	(2.005.133)	(10.373.423)	(12.378.556)
Total movimientos	389.608	(699.125)	(309.517)
Saldo final al 31/12/2021	2.660.473	7.673.440	10.333.913

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020	2.070.005	8.107.585	10.177.590
Incremento (decremento) en provisiones existentes	509.057	8.042.684	8.551.741
Provisiones utilizadas	(308.197)	(7.777.704)	(8.085.901)
Total movimientos	200.860	264.980	465.840
Saldo final al 31/12/2020	2.270.865	8.372.565	10.643.430

20.3. Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados

a) Beneficios de prestación definida:

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

El desglose de las provisiones no corrientes al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicios	14.204.873	16.851.375
Totales	14.204.873	16.851.375

Desembolsos futuros

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definida en el presente año ascienden a M\$ 1.353.726.

Duración de los compromisos

El promedio ponderado de la duración de las Obligaciones para la Sociedad y sus filiales corresponde a 10,5 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 y más años es como sigue:

Años	Monto
	M\$
1	1.353.726
2	847.982
3	967.900
4	807.244
5	782.646
6	4.995.856

b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido durante los años 2021 y 2020, es el siguiente:

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	16.851.375
Costo por intereses	1.149.726
Costo del servicio del ejercicio	1.230.566
Pagos realizados en el ejercicio	(979.918)
Variación actuarial	(4.046.876)
Total movimientos	(2.646.502)
Saldo final al 31/12/2021	14.204.873

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020	14.274.624
Costo por intereses	464.029
Costo del servicio del ejercicio	1.759.421
Pagos realizados en el ejercicio	(297.951)
Variación actuarial	651.252
Total movimientos	2.576.751
Saldo final al 31/12/2020	16.851.375

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

Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Costo por intereses	1.149.726	464.029
Costo del servicio del año	1.230.566	1.759.421
Total Gasto reconocido en Estado de Resultados	2.380.292	2.223.450
Pérdida actuarial neta por plan de beneficios definidos	(4.046.876)	651.252
Totales Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	(1.666.584)	2.874.702

d) Hipótesis actuariales utilizadas al 31 de diciembre de 2021

Tasa de descuento (nominal)	5,50%
Tasa esperada de incrementos salariales (nominal)	4,50%
Tablas de mortalidad	CB H 2014 / RV M 2014
Tasa de rotación	2,00%
Edad de retiro	65 H / 60 M

e) Sensibilizaciones

Al 31 de diciembre de 2021, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de 1 punto porcentual en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	1.663.825	(1.406.109)

Al 31 de diciembre de 2021, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de 1 punto porcentual en la tasa esperada de incremento salarial genera los siguientes efectos:

Sensibilización esperada de incremento salarial	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(1.367.115)	1.589.441

20.4. Juicios y multas

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

20.4.1 Juicios

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

Razón social	Nombre abreviado	Tribunal	N° Rol	Materia	Partes involucradas	Etapas procesales	Cuanta M\$
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Juzgado de Policía Local de Llanquihue	7058-2016	Demanda por Ley del Consumidor.	Pérez con SAESA	Pendiente en primera instancia	10.581
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Juzgado Cobranza Laboral Osorno	C-121-2016	Laboral/ley Bustos.	Care con SAESA	Pendiente en primera instancia	50.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	1° Juzgado Civil de Osorno	C-2231-2017	Colectiva Consumidor Temporales Junio.	SERNAC con SAESA	Pendiente Corte Suprema	77.928
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	2° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-1380-2019	Indemnización perjuicios.	Kristen con SAESA	Pendiente Corte Suprema	98.432
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Juzgado de Letras de Castro	C-1755-2019	Indemnización perjuicios fallecimiento Héctor Ojeda.	Barrientos y Otro con SAESA	Pendiente en primera instancia	204.748
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	2° Juzgado Civil de Valdivia	C-3785-2019	Indemnización perjuicios.	Weksler Luis con SAESA	Pendiente en primera instancia	106.619
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	C-4408-2019	Indemnización de perjuicios incendio.	Stange con SAESA	Pendiente en primera instancia	89.600
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Juzgado de Letras de Castro	C-2733-2019	Indemnización de perjuicios Accidente.	Alvarado con SAESA	Pendiente en primera instancia	144.732
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Juzgado de Letras de Castro	C-814-2020	Indemnización perjuicios.	Miranda Johanna con SAESA	Pendiente en primera instancia	204.748
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	2° Juzgado de Policía Local de Osorno	5406-2020	Indemnización perjuicios Ley consumidor.	Gebauer Radomir y Otros con SAESA	Pendiente en primera instancia	14.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Juzgado de Letras de Ancud	C-470-2020	Indemnización perjuicios.	Hernández José con SAESA	Pendiente en primera instancia	228.067
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Juzgado Policial Local de Quellón	118-2021	Consumido.	Marimán Elizabeth con SAESA	Pendiente en primera instancia	30.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Juzgado de Letras de Los Lagos	C-94-2021	Demanda reivindicatoria.	Quijada Samuel con SAESA	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Juzgado Policial Local de Panguipulli	1720-2021	Demanda Ley consumidor.	Marimán D. Jessica con SAESA	Pendiente en primera instancia	20.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	1° Juzgado de Policía Local Osorno	6206-2021	Querrela infraccional Ley consumidor.	SERNAC con SAESA	Pendiente en primera instancia	62.297
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Juzgado del Trabajo de Valdivia	O-156-2021	Demanda laboral subsidiaria.	Antillanca Alberto con Cam Chile S.A. y SAESA	Pendiente en primera instancia	11.551
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	1° Juzgado Civil de Chillán	C-1985-2021	Demanda indemnización de perjuicios.	Camus A. Martín y otros con Jara David, Soc. Com. Karvin II Ltda.	Pendiente en primera instancia	431.000
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	7° Juzgado Civil de Santiago	C-12102-2015	Indemnización de perjuicios extracontractual. No traslado de Postación.	Constructora San Felipe con EDELAYSÉN	Pendiente en segunda instancia	2.927.776
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2227-2017	Demanda colectiva por ley del consumidor. Temporales de junio.	SERNAC con EDELAYSÉN	Pendiente Casación Corte Suprema	76.916
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	Juzgado del Trabajo Coyhaique	O-13-2020	Demanda Laboral subsidiaria.	Cea José y Otros con Soluciones de Comunicaciones Minería Ltda.	Pendiente en primera instancia	6.589
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	Juzgado del Trabajo Puerto Aysén	O-4-2020	Demanda Laboral subsidiaria.	Andrade y Otros con Soluciones de Comunicaciones Minería Ltda.	Pendiente en primera instancia	5.548
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	Juzgado Letras de Chaitén	C-48-2020	Juicio Sumario Servidumbre.	Rodríguez Alonso con EDELAYSÉN	Pendiente en primera instancia	70.000
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	1° Juzgado de Policía Local Osorno	6205-2021	Querrela infraccional Ley consumidor.	SERNAC con EDELAYSÉN	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2240-2020	Indemnización de perjuicios.	Fuentesalba con Municipalidad Osorno y LUZ OSORNO	Pendiente en primera instancia	52.000
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	1° Juzgado de Policía Local Osorno	5940-2021	Querrela infraccional Ley consumidor.	SERNAC con LUZ OSORNO	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado de Letras de Santa Juana	C-30-2017	Indemnización perjuicios por responsabilidad extracontractual. Servidumbre.	Romero con FRONTEL	Pendiente en segunda instancia	95.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Carahue	33327-2017	Consumidor. Calidad Suministro.	Saer y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	19.635
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2228-2017	Demanda colectiva por ley del consumidor. Temporales de junio.	SERNAC con FRONTEL	Pendiente Casación Corte Suprema	899.688
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado Policial Local de Florida	966-2017	Consumidor. Calidad Suministro.	Paredes con FRONTEL	Pendiente en primera instancia. Sentencia absolutoria	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado de Letras de Lautaro	C-497-2017	Indemnización perjuicios. Muerte por electrocución.	Acuña y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	400.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado de letras y Garantía Curacautín	C-124-2018	Ley Indígena Restitución de terrenos e indemnización de perjuicios.	Viéla y otros con Frontel	Pendiente en primera instancia	60.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado Letras de Bulnes	C-277-2019	Juicio Sumario Servidumbre.	San Martín Pedro con FRONTEL	Indeterminado	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	1° Juzgado de Letras de Osorno	C-449-2019	Indemnización de perjuicios incendio.	Cruces y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	611.141
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado Policial Local Bulnes	97-2019	Consumidor.	Soc. Médica e Inv. Trívica con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	55.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	1° Juzgado Civil de Osorno	C-2545-2019	Indemnización de perjuicios incendio.	Agrícola Víctor Padilla EIRL con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	949.950
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado de Letras y Garantía Florida	11-2018	Querrela criminal incendio.	Lavin María con FRONTEL	No perseverar 25.06.19	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado de Letras y Garantía Laja	679-2019	Querrela criminal incendio.	Ariagada A. Regina con FRONTEL	En investigación	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado de Letras y Garantía Nueva Imperial	281-2019	Querrela criminal incendio.	Curhucana Zola con FRONTEL	En investigación	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado de Letras y Garantía Nueva Imperial	288-2019	Querrela criminal incendio.	Municipalidad de Chel Chol con FRONTEL	En investigación	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	2° Juzgado Civil de Temuco	C-5159-2019	Indemnización perjuicios incendio.	Figueras Ramón con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	251.300
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado Letras y Garantía de Collipulli	C-225-2019	Indemnización de perjuicios incendio.	Riquelme Mirha con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	40.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	1° Juzgado Civil Temuco	C-5443-2019	Indemnización de perjuicios.	Kaiser W. Juan con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	753.672
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado de Letras de Victoria	C-1011-2019	Indemnización de perjuicios.	Regis María con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	110.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2078-2020	Indemnización de perjuicios.	Sera y Asesorías Maritimas y Terrestres Ltda. con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	32.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado de Letras de Lautaro	C-330-2020	Indemnización de perjuicios.	Rui y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	70.492
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado de Letras de Lautaro	C-331-2020	Indemnización de perjuicios.	Comercial Puelo Ltda. con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	155.796
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado de Garantía Traiguén	861-2019	Querrela por daños.	Vivianes Soto Bustos con FRONTEL	No perseverar 30.01.21	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado de Garantía de Angol	146-2020	Querrela por Usurpación.	José Ángel Collage Rain con FRONTEL	En Investigación	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado de Garantía de Lautaro	768-2019	Querrela Criminal incendio.	Rui y Otros con FRONTEL	No perseverar 16.05.21	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado Letras de Bulnes	C-445-2020	Cobro en perso.	Arsavena con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	6.300
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	1° Juzgado del Trabajo de Santiago	O-889-2020	Indemnización de perjuicios.	Hermanos Ingeniería Eléctrica con FRONTEL	Pendiente en segunda instancia	291.780
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado de Garantía de Pitrufquen	384-2019	Querrela incendio.	Rios con FRONTEL	En Investigación	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	2° Juzgado Civil de Concepción	C-6981-2020	Servidumbre.	Fonseca M. y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	28.900
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	1° Juzgado Civil Temuco	C-288-2021	Indemnización de perjuicios.	Rivera Fortunato y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	338.650
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Laja	6830	Demanda Ley consumidor.	Gonzalez F. Simón con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado de Letras Cañete	C-118-2021	Demanda indemnización perjuicios.	Mulvey V. Diego con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	115.616
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	2° Juzgado Civil de Osorno	C-1130-2020	Demanda indemnización perjuicios.	Collis Eladio y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	4.330.277
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2162-2020	Demanda indemnización perjuicios.	Asociación de Desarrollo Kachi con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	1.333.640
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado Garantía de Nacimiento	657-2021	Querrela incendio.	Letelier Loreto y otros (89 querrelantes) con FRONTEL	En Investigación	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado Policial Local Collipulli	1370-2020	Querrela infraccional Ley consumidor.	Riquelme M. Mirha con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	1° Juzgado Policial Local Osorno	6204-2021	Querrela infraccional Ley consumidor.	SERNAC con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	62.297
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado Policial Local de Los Álamos	1069-2021	Querrela infraccional Ley consumidor.	Bernal E. Cristian con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	63.880
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado Policial Local de Antuco	463-2021	Denuncia irregularidad construcción servicio instalación postes y medidores.	Contreras R. Ana María con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado del Trabajo de Concepción	O-1247-2021	Despido injustificado.	Rodríguez R. Gabriel con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	42.805
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	1° Juzgado Civil Temuco	C-289-2021	Demanda indemnización de perjuicios incendio.	Sucedón E. Ballotta y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	561.750
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado de Letras de Yungay	C-304-2020	Demanda Reconvenicional Indemnización de Perjuicios.	Municipalidad de Tucapel con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	114.164
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado Tributario y Aduanero de Los Lagos	GR-12-0003-2021	Reclamación de Liquidaciones N°47 y N°48, Renta 2016.	FRONTEL con SII	Actualmente la causa se encuentra suspendida a la espera de la resolución por parte del SII de la solicitud presentada para poner término al juicio en virtud del art. 33° transitorio.	104.910
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Juzgado Tributario y Aduanero de Los Lagos	GR-12-0002-2021	Reclamación de Resolución N°144, Renta 2017.	FRONTEL con SII	Actualmente, estamos a la espera de aparecer en la tabla para alegar la causa ante la Corte. En caso de que FRONTEL aparezca en tabla, se presentará una suspensión del procedimiento de comiso acuerdo, hasta que se resuelva la solicitud de término de juicio respecto al AT 2016.	171.768
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Juzgado de Letras de Castro	C-2354-2017	Servidumbre. Reclamación tasación.	Gerlach con STS	Terminada condenada Monto \$50.557.302 - Pendiente pago	50.557
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	1° Juzgado Civil de Osorno	C-501-2021	Indemnización perjuicios.	Vidal Héctor con STS	Pendiente en primera instancia.	61.983
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Centro de Arbitraje y Mediación	4623-2021	Juicio Arbitral.	Montajes Servicios y Agua Ltda. con STS	Pendiente en primera instancia.	1.500.000
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Corte Suprema	GR-12-00015-2020	Casación en el fondo en contra de la sentencia de segunda instancia que confirmó de la primera instancia que resuelve el reclamo tributario interpuesto contra la Resolución N° 77320100406, IVA marzo y abril 2017.	STS con SII	Sentencia definitiva rechazó íntegramente reclamo tributario. Se interpuso Recurso de apelación, el cual fue rechazado, confirmando la sentencia de primera instancia. Se interpuso recurso de casación en el fondo para ante la Corte Suprema, el cual ya pasó su examen de admisibilidad y se encuentra pendiente de fijarse en tabla para alegatos.	285.363

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad y sus filiales han realizado provisiones por aquellas contingencias que podrían generar una obligación. La provisión se realiza teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados, que incluye a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma. Cabe mencionar que la Sociedad y sus filiales cuentan con cobertura de seguros para juicios de tipo civiles extracontractuales (incendios, muerte, lesiones, daños a terceros, entre otros) con deducibles que fluctúan entre UF 0 a UF 2.000.

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

20.4.2 Multas

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

Razón social	Nombre abreviado	N° Resolución Exenta	Fecha resolución	Organismo	Concepto	Estado	Monto M\$
Multas pendientes de resolución de años anteriores							
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	954	31/03/2008	VIALIDAD	Falta de permiso.	Excepciones	21.668
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	1.428	08/05/2014	VIALIDAD	Falta de permiso.	Excepciones	16.251
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	27.023	02/01/2019	SEC	Incumplir obligaciones de poda accidente Isla Tenglo.	Pendiente Reposición	54.171
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	27.006	28/12/2018	SEC	Indices 2015-2016.	Reclamo de Ilegalidad	226.326
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	32.376	14/04/2020	SEC	Incumplir obligaciones de mantención.	Recurso de Reposición	27.086
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	299	04/02/2013	VIALIDAD	No solicitar permiso para atravesio.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	8.126
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	14.660	04/08/2016	SEC	Calidad de Servicio.	Recurso de Reposición	10.834
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	12.389	17/02/2016	SEC	Calidad de Servicio.	Recurso de Reposición	10.834
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	1.870	30/09/2021	DIR. TRABAJO	No vigilar empresa principal el cumplimiento a las empresas contratistas sobre medidas de seguridad.	Pendiente reclamación	1.083
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	13.740	31/05/2016	SEC	Falta de mantenimiento.	Recurso de reposición	54.171
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	24.250	13/06/2018	SEC	Falla línea 66 KV Angal-Los Sauces.	Reclamo de Ilegalidad	32.503
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	27.011	28.12.2018	SEC	Indices 2015-2016	Reclamo de Ilegalidad	395.123

Razón social	Nombre abreviado	N° Resolución Exenta	Fecha resolución	Concepto	Concepto	Estado	Monto M\$
Multas cursadas en 2021							
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	34.854	02/09/2021	SEC	No efectuar lecturas marzo y abril 2020.	Reposición	5.417
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	34.860	02/09/2021	SEC	No efectuar lecturas marzo y abril 2020.	Reposición	542
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	34.861	02/09/2021	SEC	No efectuar lecturas marzo y abril 2020.	Reposición	542
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	34.867	03.09.2021	SEC	SEC resuelve reposición. Rebajan de 1.000 UTM a 500 UTM.	Reposición	10.834

Multas por calidad de servicio formuladas por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC)

Con fecha 25 de agosto de 2020 la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, en adelante SEC aplicó sanciones por concepto calidad de servicio a varias empresas distribuidoras del país. Dentro de las sociedades multadas se encuentra la filial Frontel y otras empresas del Grupo Saesa, las cuales, son principalmente por exceder durante el periodo de un año el límite máximo de interrupciones en el suministro de servicio eléctrico establecido en la Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución.

Considerando que Grupo Saesa ha trabajado fuertemente en un plan de inversiones desde el año 2017 a la fecha, lo que se ha traducido en una mejora permanente en los indicadores de calidad de suministro desde que comenzaron las inversiones hasta el actual período de evaluación (Enero 2019 a Diciembre 2019), se encuentra analizando los antecedentes asociados a las multas, de modo de recurrir a las instancias pertinentes con el fin de dejarlas sin efecto o rebajarlas considerablemente en atención a los argumentos indicados precedentemente, por lo que, a la fecha de hoy, el pago de una multa no es probable, y en caso que el escenario cambie y fuera probable un desembolso, no es posible estimar su monto de manera confiable.

A diciembre de 2021, producto de las nuevas resoluciones correspondientes al período enero - diciembre 2019, las multas por calidad de servicio han disminuido considerablemente.

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 valoración de la misma.

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

21. Otros pasivos no financieros

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Subvenciones gubernamentales (obras FNDR)	36.208.778	40.654.650	-	-
Otras obras de terceros	11.018.368	10.049.740	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	401.898	386.445	8.500.905	8.564.282
Otros pasivos no financieros (*)	-	-	3.396.634	1.904.096
Total Otros pasivos no financieros	47.629.044	51.090.835	11.897.539	10.468.378

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

(*) Incluye la parte no corriente de M\$ 1.696.926 al 31 de diciembre de 2020, producto de la compra a Eléctrica Puntilla S.A. del 49,9% de las acciones que esta poseía en la Sociedad Sistema de Transmisión del Centro S.A. ("STC") por parte de STA. El valor total de la operación fue de US\$17.500.000 (diecisiete millones quinientos mil dólares estadounidenses). Además, incluye el pago adicional comprometido relativo a la opción de compra de acciones de Tolchén adquirida por la filial STA a Inversiones Bosquemar Ltda. ("IBL") (ejecutada al momento de la compra de la mencionada filial), de M\$3.209.854 al 31 de diciembre de 2021.

El detalle de los ingresos anticipados por venta de peajes al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Clientes	Proyectos	Fecha liquidación	Corrientes		No corrientes	
			31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
			M\$	M\$	M\$	M\$
HidroenerSur, HidronalcaS e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 220 kV Antillanca - Barro Blanco	01/06/2042	91.929	91.929	1.792.625	1.884.555
HidroenerSur, HidronalcaS e Hidropalmar (*)	S/E Antillanca	01/06/2042	83.571	83.571	1.629.623	1.713.195
HidroenerSur, HidronalcaS e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 110 kV Aihuapi - Antillanca	01/06/2042	23.102	23.102	944.004	991.983
HidroenerSur, HidronalcaS e Hidropalmar (*)	Licán - Pilmaiquén	01/12/2043	27.537	27.537	584.934	612.471
HidroenerSur, HidronalcaS e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 110 kV S/E Río Bonito - Aihuapi	01/08/2042	47.223	47.223	435.745	458.092
HidroenerSur, HidronalcaS e Hidropalmar (*)	Correntoso - Capullo	01/06/2045	16.371	16.371	384.480	400.851
HidroenerSur, HidronalcaS e Hidropalmar (*)	Casualidad - Licán	01/11/2046	14.852	14.852	380.881	395.732
HidroenerSur, HidronalcaS e Hidropalmar (*)	S/E Río Bonito y Paño Aihuapi	01/08/2042	17.397	17.397	342.688	360.086
HidroenerSur, HidronalcaS, Hidropalmar, Hidro Ensenada e Hidrobonito (*)	Otros proyectos	-	48.796	48.796	1.207.770	1.256.566
Parque Eólico Cabo Leones I.S.A. (*)	Ampliación del Galpón GIS	31/12/2047	-	-	152.989	133.750
Ibereólica Cabo Leones II S.A. (*)	Ampliación del Galpón GIS	31/12/2047	-	-	152.989	133.750
Eólica La Esperanza S.A. (**)	Conexión y peaje Parque Eólico La Esperanza a Subestación Negrete	31/03/2036	15.667	15.667	207.587	223.251
Hidroeléctrica Trueno S.A.	Proyecto Trueno	-	15.453	-	284.590	-
Total Clientes			401.898	386.445	8.500.905	8.564.282

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

(**) La amortización es a 20 años desde la puesta en marcha por cada tramo.

22. Patrimonio

22.1. Patrimonio neto de la Sociedad

22.1.1. Capital suscrito y pagado

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, el capital social de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. asciende a M\$385.906.755. El capital está representado por 100 acciones serie A y 79.573.672 acciones serie B, totalmente suscritas y pagadas.

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

22.1.2. Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 30 de abril de 2021 se aprobó el pago de un dividendo final de \$534,6208377655 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020, lo que significó un pago total de M\$42.541.797. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 28 de mayo de 2021.

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 30 de abril de 2020 se aprobó el pago de un dividendo final de \$413,8615318248 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019, lo que significó un pago total de M\$32.932.523. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 30 de mayo de 2020.

22.1.3. Otras reservas

El detalle al 31 de diciembre de 2021 de otras reservas, es el siguiente:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2021	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	Saldo final al 31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	11.717.258	-	14.359.153	-	-	26.076.411
Reserva de coberturas negocios conjuntos, neta de impuestos	259	-	-	-	-	259
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	107.741	-	18.340	-	-	126.081
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(3.260.642)	-	-	2.937.679	-	(322.963)
Otras reservas varias (*)	10.221.235	-	-	-	11.872.159	22.093.394
Efecto fusión STS y Sagesa (proforma)	9.870	-	-	-	-	9.870
Efecto fusión filiales al 31/05/2011 (**)	19.506.605	-	-	-	-	19.506.605
Totales	38.302.326	-	14.377.493	2.937.679	11.872.159	67.489.657

(*) Otras reservas varias por M\$22.093.394, están compuestas por M\$8.506.366 que corresponden a revalorización del capital pagado por el año 2009 (período de transición a NIIF), según lo indicado en Oficio Circular N° 456 de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), abono por M\$585.683 por efecto de la compra a Eléctrica Puntilla S.A. del 49,9% de las acciones que esta poseía en la Sociedad Sistema de Transmisión del Centro S.A. ("STC") por parte de Inversiones Los Lagos IV Limitada, M\$11.873.639 por efecto de la fusión de STS con Saesa Transmisión y frontel Transmisión y por M\$2.300.552, por efecto de absorción de su filial Inversiones Eléctricas del Sur Dos Ltda., realizada el 5 de diciembre de 2008. Esta última operación fue tratada como unificación de intereses por corresponder a empresas bajo control común.

(*) Con fecha 1 de diciembre de 2021, se realizó la fusión por incorporación de las empresas de transmisión antigua STS, Frontel Transmisión en Nueva STS, quedando la mencionada Sociedad como continuadora legal. Luego de producida la fusión la empresa pasó a denominarse Sistema de Transmisión del Sur S.A. o STS (Nueva STS). En esta fusión se originó una plusvalía tributaria que dio origen a un activo por impuesto diferido de

MM\$ 12.017 millones. Por tratarse de una operación entre partes relacionadas, los efectos que se originen deben formar parte del patrimonio. Bajo esa directriz la Sociedad reclasificó este efecto en Otras reservas.

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

El detalle al 31 de diciembre de 2020 de otras reservas, es el siguiente:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2020	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	Saldo final al 31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	14.823.670	(3.106.412)	-	-	-	11.717.258
Reserva de coberturas negocios conjuntos, neta de impuestos	259	-	-	-	-	259
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	256.297	-	(148.556)	-	-	107.741
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(2.786.805)	-	-	(473.837)	-	(3.260.642)
Otras reservas varias	11.056.646	-	-	-	(835.411)	10.221.235
Efecto fusión STS y Sagesa (proforma)	9.870	-	-	-	-	9.870
Efecto fusión filiales al 31/05/2011 (*)	19.506.605	-	-	-	-	19.506.605
Totales	42.866.542	(3.106.412)	(148.556)	(473.837)	(835.411)	38.302.326

22.1.4. 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 2021 y 2020, es el siguiente:

Reservas de diferencias de cambio en conversiones		31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	3.961.254	2.568.724
Sagesa S.A.	SAGESA	10.659.899	5.056.597
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	2.733.511	(1.956.812)
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	5.490.604	1.411.056
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	3.545.417	58.561
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	527.182	(70.745)
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	(962.361)	4.649.877
Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	120.905	-
Total Reservas de diferencias de cambio en conversiones		26.076.411	11.717.258

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

22.1.5. Ganancias Acumuladas

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	100.785.693	373.036	101.158.729
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	59.809.370	-	59.809.370
Reverso provisión dividendo año anterior	42.541.797	-	42.541.797
Pago dividendo año anterior	(42.541.797)	-	(42.541.797)
Provisión dividendo mínimo del año	(17.942.811)	-	(17.942.811)
Total movimientos	41.866.559	-	41.866.559
Saldo final al 31/12/2021	142.652.252	373.036	143.025.288

La utilidad distributable del año 2021, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2021, esto es M\$59.809.370.

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020	24.574.266	373.036	24.947.302
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	141.805.989	-	141.805.989
Reverso provisión dividendo año anterior	9.879.758	-	9.879.758
Pago dividendo año anterior	(32.932.523)	-	(32.932.523)
Provisión dividendo mínimo del año	(42.541.797)	-	(42.541.797)
Total movimientos	76.211.427	-	76.211.427
Saldo final al 31/12/2020	100.785.693	373.036	101.158.729

La utilidad distributable del año 2020, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2020, esto es M\$141.805.989.

22.2. Gestión de capital

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

22.3. Restricciones a la disposición de fondos

En virtud de los contratos de emisión de bonos que posee la Sociedad, el envío de flujo a sus accionistas está condicionado, al cumplimiento de las restricciones financieras mencionadas en la Nota 33 junto a que en una cuenta de reserva especial se tengan los flujos necesarios para el pago de sus obligaciones financieras por los próximos 12 meses. En virtud de lo anterior, la Administración tiene como objetivo realizar las operaciones de pago a sus accionistas en los períodos que hagan más eficiente el uso de los recursos de modo de disminuir los costos financieros asociados.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 la cuenta de reserva especial no tiene saldo.

22.4. Patrimonio de participaciones no controladoras

El detalle por sociedad de los efectos originados por la participación de no controladores en el patrimonio al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y los efectos en ganancia de los no controladores al 31 de diciembre de 2021 y 2020, son los siguientes:

RUT	Razón social	Nombre abreviado	% Participación		Patrimonio filiales		Participaciones no controladoras	
			31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	6,762675%	6,762675%	90.845.329	88.855.430	6.143.573	6.009.004
76.186.388-6	Sagesa S.A.	SAGESA	0,001334%	0,001334%	41.782.901	34.281.097	557	456
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	0,083632%	0,083632%	285.347.134	277.532.322	238.641	232.106
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	0,626256%	0,626256%	158.387.204	148.403.624	991.909	929.388
77.312.201-6	Saesa Transmisión S.A. (*)	SAESA TX	0,083632%	0,083632%	-	216.636.083	-	181.177
77.307.979-K	Frontel Transmisión S.A. (*)	FRONTEL TX	0,626256%	0,626256%	-	14.274.289	-	89.393
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	0,064503%	0,080034%	359.633.034	81.245.426	231.974	65.023
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A. (*)	STS	0,141435%	0,000006%	256.664.587	132.881.342	363.014	9
Totales							7.969.668	7.506.556

(*) En diciembre 2021, Antigua STS se fusionó con Frontel Transmisión S.A. y Nueva STS, manteniendo la razón social de ésta última.

RUT	Razón social	Nombre abreviado	% Participación		Resultado filiales		Participaciones no controladoras	
			01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSÉN	6,762675%	6,762675%	2.916.360	5.233.345	197.223	353.913
76.186.388-6	Sagesa S.A.	SAGESA	0,001334%	0,001334%	713.624	2.624.880	10	34
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	0,083632%	0,083632%	19.192.830	144.220.651	16.051	120.614
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	0,626256%	0,626256%	12.669.021	11.578.235	79.340	72.509
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	0,064503%	0,080034%	5.827.855	9.204.741	3.759	7.367
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	0,141435%	0,000006%	17.911.726	14.315.768	25.333	1
Totales							321.716	554.438

23. Ingresos

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado de Resultados Integrales al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Venta de Energía	581.147.130	521.942.373
Distribución	428.599.456	398.764.288
Residencial	208.635.004	179.106.234
Comercial	106.897.333	105.054.319
Industrial	37.797.323	44.016.197
Otros	75.269.796	70.587.538
Transmisión	79.407.273	59.491.558
Generación y Comercialización	73.140.401	63.686.527
Otros ingresos	8.653.841	7.283.363
Apoyos	484.881	526.426
Arriendo medidores	900.585	947.107
Cargo por pago fuera de plazo	5.797.620	4.534.494
Otros	1.470.755	1.275.336
Total Ingresos de actividades ordinarias	589.800.971	529.225.736

Otros ingresos	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	26.002.405	27.425.477
Venta de materiales y equipos	29.216.363	22.518.507
Arrendamientos	2.805.645	3.119.630
Intereses créditos y préstamos	376.548	532.358
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	17.245.230	12.026.156
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	1.200.154	3.526.703
Otros ingresos	3.482.695	2.681.561
Total Otros ingresos	80.329.040	71.830.392

A continuación, se presenta la clasificación de ingresos ordinarios y otros ingresos al 31 de diciembre de 2021 y 2020, según la clasificación establecida por NIIF 15:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		
Venta de energía distribución	428.599.456	398.764.288
Transmisión	79.407.273	59.491.558
Generación y comercialización	73.140.401	63.686.527
Otros ingresos	8.653.841	7.283.363
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	589.800.971	529.225.736
Total Ingresos de actividades ordinarias	589.800.971	529.225.736

Otros ingresos	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		
Arrendamientos	2.805.645	3.119.630
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	1.200.154	3.526.703
Otros Ingresos	3.482.695	2.681.561
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	7.488.494	9.327.894
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo		
Venta de materiales y equipos	29.216.363	22.518.507
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	17.245.230	12.026.156
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	46.461.593	34.544.663
Reconocimiento de ingresos a través del tiempo		
Construcción de obras y trabajos a terceros	26.002.405	27.425.477
Intereses créditos y préstamos	376.548	532.358
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	26.378.953	27.957.835
Total Otros ingresos	80.329.040	71.830.392

24. Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado de Resultados Integrales al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Compras de energías y peajes	309.032.571	285.948.122
Combustibles para generación, materiales y servicios consumidos (Nota 10)	56.953.002	37.178.300
Total Materias primas y consumibles utilizados	365.985.573	323.126.422

25. Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado de Resultados Integrales al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	55.611.586	46.775.640
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	6.351.382	4.386.259
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	3.642.035	2.393.446
Activación costo de personal	(8.393.497)	(9.323.082)
Total Gastos por beneficios a los empleados	57.211.506	44.232.263

26. Gasto por Depreciación y Amortización

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado de Resultados Integrales al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Gasto por depreciación y amortización	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	38.428.971	37.378.686
Amortizaciones de Intangibles	2.040.962	889.435
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	811.659	760.308
Total Gasto por depreciación y amortización	41.281.592	39.028.429

27. Ganancia (Pérdida) por deterioro

El detalle de los rubros referidos a deterioros por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Ganancia (pérdida) por deterioro	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	(10.760.616)	(8.341.553)
Total Ganancia (pérdida) por deterioro	(10.760.616)	(8.341.553)

28. Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado de Resultados Integrales al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Otros gastos, por naturaleza	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Operación y mantención sistema eléctrico	27.740.380	31.193.278
Sistema generación	4.973.527	4.494.334
Mantención medidores, ciclo comercial	14.182.915	13.959.257
Operación vehículos, viajes y viáticos	3.293.888	1.955.561
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	679.979	1.288.096
Provisiones y castigos	362.703	442.003
Gastos de administración y otros servicios prestados	19.424.344	18.627.269
Egresos por construcción de obras a terceros	17.478.517	17.854.324
Otros gastos por naturaleza	3.576.546	4.087.081
Total Otros gastos, por naturaleza	91.712.799	93.901.203

29. Resultados Financieros

El detalle de los ingresos y costos financieros al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Resultado financiero	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	137.953	395.145
Ingresos financieros	137.953	395.145
Gastos por préstamos bancarios	(2.013.801)	(2.505.193)
Gastos por bonos	(21.310.779)	(20.725.164)
Otros gastos financieros	(4.570.004)	(2.868.958)
Activación gastos financieros	5.290.732	5.157.553
Costos financieros	(22.603.852)	(20.941.762)
Resultados por unidades de reajuste	(41.617.910)	(16.272.728)
Positivas	42.474.528	6.144.210
Negativas	(6.604.543)	(18.882.827)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	35.869.985	(12.738.617)
Total Resultado financiero	(28.213.824)	(49.557.962)

30. Otras ganancias (pérdidas)

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado de Resultados Integrales al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Otras ganancias (pérdidas)	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Ingresos por enajenación de Activo Fijo	4.887.412	225.253
Egresos por enajenación de Activo Fijo	(1.409.840)	(119.809)
Otros ingresos fuera de la operación (*)	-	149.369.372
Otros ingresos/egresos (**)	(13.387)	(1.481.842)
Total Otras ganancias (pérdidas)	3.464.185	147.992.974

(*) Incluye los ingresos obtenidos por la venta de los Negocios Conjuntos denominados ELETRANS S.A., ELETRANS II S.A. y ELETRANS III S.A. por M\$ 149.196.189, las cuales fueron transferidas el 24 de junio de 2020. (Ver Nota 37)

(**) Incluye egresos por M\$ 1.360.546 asociado a esta operación de venta.

31. Información por Segmento

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

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

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

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

ACTIVOS	Eléctricas		Frontal		Innova		Frontal Tx		SQL		STA		STC		SGA		SATT		STN		Tolkén	
	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$
ACTIVOS CORRIENTES																						
Efectivo y equivalentes al efectivo	86.252	78.465	3.626.054	3.864.885	309.755	-	-	-	40.022	-	37.782	12.825	103.508	68.357	382.530	563.663	616.207	475.692	594.883	331.189	147.949	-
Otros activos financieros corrientes	333.695	-	-	-	-	-	-	-	-	-	174.202	-	-	-	-	-	-	147.556	-	-	-	-
Otros activos no financieros corrientes	-	-	448.051	356.762	718	-	-	-	966	-	-	-	46.618	49.385	65	-	100.919	72.068	75.267	49.465	-	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	70.056.219	56.015.119	1.658.342	-	-	-	-	2.799.398	-	-	-	-	146.128	163.977	15.012.243	9.572.237	1.061.845	2.044.927	3.480.527	4.926.109	474.792	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	13.508.680	51.288.871	4.950.005	309.113	6.288.498	-	-	-	424.638	-	7.163.502	2.726.109	14.593	1.182	1.763.153	1.292.058	40.455	18.362	3.818.282	3.311.312	-	-
Inventarios corrientes	-	-	14.138.400	14.379.656	6.684.170	-	-	-	-	-	-	-	22	-	-	-	-	-	42.188	2.022	-	-
Activos biológicos corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos por impuestos corrientes, corrientes	8.574.657	10.970.982	2.003.632	3.813.730	1.836.950	-	-	-	2.436	-	6.268	162	-	4.988.759	406.621	47.997	7.577.955	5.946.346	30.093	14.938	23	-
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	22.503.284	62.338.318	95.222.361	78.799.255	11.118.433	-	-	2.799.398	468.524	-	7.381.754	2.739.096	310.869	5.271.659	17.564.612	11.476.455	9.397.381	8.704.951	8.041.240	8.635.015	622.764	-
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES	22.503.284	62.338.318	95.222.361	78.799.255	11.118.433	-	-	2.799.398	468.524	-	7.381.754	2.739.096	310.869	5.271.659	17.564.612	11.476.455	9.397.381	8.704.951	8.041.240	8.635.015	622.764	-
ACTIVOS NO CORRIENTES																						
Otros activos financieros no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.000	9.000	-	-
Otros activos no financieros no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cuentas por cobrar no corrientes	-	-	8.583.882	4.950.402	-	-	-	-	-	-	-	-	7.084	-	4.606.685	2.280.340	-	-	-	-	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	446.163.939	256.061.403	122.328	-	-	-	-	-	26.760.969	40.745	-	-	-	-	2.147.282	-	4.188.484	2.864.052	-	-	-	-
Inventarios, no corrientes	-	-	244.329	174.388	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Inventarios estacionalizados utilizando el método de la participación	802.007.499	736.629.750	-	-	-	-	-	-	386.228.956	107.377.566	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	-	-	3.997.211	3.965.973	-	-	-	-	6.111.517	-	-	-	12.761.871	10.741.280	-	-	-	-	-	-	3.467	3.868.307
Plusvalía	-	-	47.419.932	47.419.932	-	-	-	-	1.136.047	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Propiedades, planta y equipo	-	-	238.389.741	215.798.314	7.937	-	-	43.875.619	-	-	-	-	50.611.080	43.347.464	-	-	107.677.540	73.536.264	51.372.716	43.446.264	23.858.444	-
Activos biológicos no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Propiedad de inversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos por derecho de uso	-	-	717.409	932.924	-	-	-	1.186.519	-	-	-	-	11.509	11.145	-	-	-	-	-	-	38.505	75.457
Activos por impuestos corrientes, no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos por impuestos diferidos	1.544.963	2.394.649	3.697.828	3.132.799	91.713	-	-	108.061	12.598	-	1.325.662	-	8.502.344	4.710.357	175.538	100.633	4.586	4.974	6.988.286	5.680.482	1.486.558	-
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES	1.249.716.401	995.085.802	303.172.660	276.354.732	95.650	-	-	58.446.297	12.598	-	421.559.151	107.418.311	71.893.888	58.810.246	4.782.223	4.528.255	111.870.610	76.405.290	58.465.974	49.211.203	29.213.909	-
TOTAL ACTIVOS	1.272.219.685	1.057.424.120	398.395.021	355.153.987	11.218.083	-	-	61.245.695	481.122	-	428.940.905	110.157.407	72.204.757	64.081.905	22.346.835	16.004.710	121.267.991	85.110.241	66.447.214	57.846.218	29.836.673	-
PATRIMONIO Y PASIVOS																						
PASIVOS CORRIENTES																						
Otros pasivos financieros corrientes	160.802.708	35.259.369	458.763	5.881.485	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.000.546	-	-	-
Pasivos por arrendamientos corrientes	-	-	218.212	243.295	-	-	-	143.482	-	-	-	-	9.068	8.187	-	-	-	-	-	-	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	284.210	308.106	59.655.752	42.310.421	1.109.171	-	-	36.938	35.099	-	2.150.290	3.051.810	471.994	401.970	13.031.298	8.363.014	4.720.007	2.753.873	1.707.346	1.570.666	63.146	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	21.002.806	45.377.802	9.405.511	6.239.796	5.726.914	-	-	-	2.072	-	2.237.313	3.188.818	237.441	1.915.779	2.718.346	1.336.567	2.966.093	1.304.128	685.990	835.034	402.164	-
Otras provisiones corrientes	-	-	3.885.793	4.484.135	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	384.395	-	-	-	-	-
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	4.200.881	62	2.170.010	27.484	170.726	-	-	-	11.518	-	572.208	-	31.615	2.079	119.585	403.462	136.115	507.480	235.872	289.732	-	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	-	-	2.684.757	2.673.018	226.372	-	-	-	46.657	-	-	-	52.037	128.570	33.098	-	-	-	340.709	272.894	-	-
Otros pasivos no financieros corrientes	-	-	18.651.797	15.260.707	215.166	-	-	15.667	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	186.290.605	80.945.339	97.130.575	77.094.351	7.448.349	-	-	196.087	95.346	-	4.387.603	6.812.836	802.155	1.856.585	15.902.327	10.103.043	8.206.610	9.566.027	3.021.018	3.005.132	465.310	-
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PASIVOS CORRIENTES TOTALES	186.290.605	80.945.339	97.130.575	77.094.351	7.448.349	-	-	196.087	95.346	-	4.387.603	6.812.836	802.155	1.856.585	15.902.327	10.103.043	8.206.610	9.566.027	3.021.018	3.005.132	465.310	-
PASIVOS NO CORRIENTES																						
Otros pasivos financieros no corrientes	397.516.658	352.178.889	70.815.212	58.882.233	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pasivos por arrendamientos no corrientes	-	-	513.026	673.102	-	-	-	1.220.012	-	-	-	-	4.306	4.129	-	-	-	-	8.713	39.493	-	-
Cuentas por pagar no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	330.482	-	-	-	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	91.461.817	98.374.817	54.850.512	54.570.011	3.705.000	-	-	40.000.000	390.000	-	60.060.304	20.402.219	33.651.349	32.866.062	166.846	-	86.817.124	54.388.105	23.157.473	22.545.953	26.760.969	-
Otras provisiones no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pasivo por impuestos diferidos	528.905	557.165	12.392.427	10.650.500	-	-	-	5.332.056	-	-	1.650.110	-	8.098.755	4.361.524	-	-	1.814.203	795.129	10.825.417	8.410.074	1.033.543	-
Pasivos por impuestos corrientes, no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	-	-	4.007.136	4.853.865	-	-	-	-	-	-	-	-	11.260	57.235	-	-	-	-	-	-	156.147	178.854
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	-	298.929	26.301	-	-	-	223.251	-	-	3.209.854	1.696.926	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES	489.507.380	451.110.971	142.877.242	129.656.612	3.705.000	-	-	46.775.319	390.000	-	64.920.266	22.099.145	41.765.670	37.288.950	166.846	-	88.461.809	55.183.234	34.147.750	31.174.374	27.794.512	-
TOTAL PASIVOS	675.979.985	532.056.310	240.007.817	206.750.363	11.153.349	-	-	46.971.406	485.346	-	69.307.871	28.911.981	42.567.825	39.145.535	16.669.173	10.103.043	96.668.419	64.749.261	37.188.768	34.179.506	28.25	

ACTIVOS	Sagsa		Cabo Leones		STA Cons		Saesa		Edelaysen		Luz Osorno		Saesa Cons		Saesa Tx		STS		Saesa Tx Cons		Eléctricas Cons		
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES																							
Efectivo y equivalentes al efectivo	52.691	126.989	56.979	53.155	2.399.638	1.632.070	13.946.904	37.474.460	1.747.329	857.830	705.674	527.788	16.399.907	38.860.098	-	-	407.109	517.569	407.109	517.569	22.861.628	44.953.087	
Otros activos financieros corrientes	-	-	-	-	174.202	147.556	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	507.897	147.556	
Otros activos no financieros corrientes	493.255	312.756	34.066	28.905	1.662.553	512.579	497.077	356.955	291.472	214.937	22.442	17.161	810.991	589.053	-	-	912.363	733.315	912.363	2.923.279	2.191.709		
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	1.776.374	641.332	948.402	7.349.588	40.946.306	24.698.170	89.839.516	75.148.440	12.587.527	9.287.377	6.681.591	6.251.210	109.108.634	90.667.027	-	-	3.069.526	18.043.995	15.512.070	18.043.995	15.581.596	221.769.963	
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	1.161.231	3.284.637	1.000	1.000	4.119.150	5.740.839	18.786.645	10.591.136	936.973	27.827	45.820	785	13.343.531	4.862.730	-	-	4.271.369	1.515.238	368.056	1.515.238	368.056	2.263	
Inventarios corrientes	1.408.710	792.102	-	-	4.605.534	794.124	23.216.479	22.453.688	2.809.369	2.408.585	385.667	99.037	26.211.515	24.961.230	-	-	-	3.154.614	2.878.457	3.154.614	2.878.457	51.639.619	
Activos biológicos corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Activos por impuestos corrientes, corrientes	61.594	9.188	-	-	8.391.046	11.007.369	93.362	93.362	6.580.426	3.126.528	985.624	388.302	7.659.412	3.608.192	-	-	308.492	4.325.907	308.492	4.325.907	28.468.133	33.726.170	
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	8.957.855	5.166.994	1.040.447	7.432.848	62.298.429	44.532.707	146.379.983	146.118.041	24.953.096	15.901.104	8.626.818	7.284.263	173.533.990	163.538.390	7.340.895	-	24.341.811	21.325.244	24.341.811	24.404.850	328.172.782	313.795.622	
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES	8.957.855	5.166.994	1.040.447	7.432.848	62.298.429	44.532.707	146.379.983	146.118.041	24.953.096	15.901.104	8.626.818	7.284.263	173.533.990	163.538.390	7.340.895	-	24.341.811	21.325.244	24.341.811	24.404.850	328.172.782	313.795.622	
ACTIVOS NO CORRIENTES																							
Otros activos financieros no corrientes	5.609.183	5.072.099	-	-	5.609.183	5.072.099	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.609.183	
Otros activos no financieros no corrientes	38.056	50.000	29.960	29.960	71.016	88.960	507	507	1.059	1.059	-	-	1.566	1.566	-	-	-	-	-	-	-	72.583	
Cuentas por cobrar no corrientes	10.820	21.772	-	-	16.237.242	2.302.112	16.874.733	8.497.807	1.502.499	727.660	1.165.825	975.958	19.543.057	9.801.415	-	-	11.542.653	394.924	11.542.653	394.924	44.384.181	17.448.863	
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	19.218.442	19.400.055	-	-	4.188.484	5.011.334	9.591.927	15.491.149	9.591.927	14.171.376	-	-	9.591.927	15.491.149	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Inventarios no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	3.601.866	1.450.766	-	-	-	666.451	103.186.775	101.023.973	-	-	-	-	-	-	-	-	149.303.172	2.961.668	2.395.073	2.961.668	2.395.073	-	
Activos intangibles distintos de la plusvalía	235.160	180.782	2.901.394	2.479.782	64.646.185	13.401.844	19.634.155	2.743.780	146.757	146.757	510.166	510.166	20.291.078	3.400.703	-	-	511.356	38.763.869	17.349.899	38.763.869	35.099.665	88.934.474	
Plusvalía	-	-	-	-	76.854.698	-	108.106.883	108.306.883	-	-	-	-	108.306.883	108.306.883	-	-	66.109.123	75.718.651	66.109.123	75.718.651	66.109.123	232.581.513	
Propiedades, planta y equipo	61.631.127	47.963.770	36.866.754	31.762.148	689.133.533	240.055.910	256.880.719	242.569.086	92.654.789	80.656.465	27.317.468	22.833.149	376.852.976	346.058.700	-	-	3.986.768	357.115.872	272.973.826	357.115.872	276.960.594	1.304.384.187	
Activos biológicos no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Propiedad de inversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Activos por derecho de uso	-	-	93.414	90.017	1.283.851	176.619	943.959	1.298.004	45.659	52.249	-	-	989.618	1.350.253	-	-	1.140.423	-	-	1.140.423	-	2.990.878	
Activos por impuestos corrientes, no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.626.315	
Total de activos no corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	7.717.642	6.586.942	5.133.367	3.861.834	37.003.951	20.945.212	5.738.563	4.977.048	873.103	407.059	326.680	331.827	6.938.346	5.715.914	-	-	5.690.068	1.487.733	5.690.068	1.487.733	49.389.399	35.874.547	
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES	13.675.266	12.175.188	6.173.814	4.294.682	103.942.380	65.477.919	152.618.542	148.685.129	25.826.205	16.608.163	9.013.503	8.316.071	180.472.336	169.254.304	7.340.895	-	30.033.674	23.719.987	30.033.674	23.719.987	278.262.181	249.670.169	
TOTAL ACTIVOS	107.111.151	85.893.180	46.045.236	45.656.579	957.346.572	332.253.248	667.538.204	631.026.278	120.176.962	112.065.729	37.946.957	31.535.363	716.049.441	653.665.003	7.340.895	-	51.725.015	31.796.819	51.725.015	408.852.002	2.066.419.179	1.789.547.210	
PATRIMONIO Y PASIVOS																							
PASIVOS CORRIENTES																							
Otros pasivos financieros corrientes	-	-	-	-	10.001.092	724.835	15.001.638	4.093.345	1.196.807	-	-	-	4.093.345	1.196.807	-	-	724.835	679.897	724.835	679.897	166.079.651	58.019.197	
Pasivos por arrendamientos corrientes	-	-	15.889	8.189	329.609	53.182	356.112	405.464	15.342	15.056	-	-	371.454	420.520	-	-	273.511	-	-	273.511	-	519.275	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	4.956.046	2.604.616	240.224	240.631	42.124.821	18.986.580	76.847.804	52.235.117	9.234.857	5.630.938	4.528.963	2.976.203	90.611.624	60.842.258	-	-	14.784.470	10.227.333	14.784.470	10.227.333	193.820.677	132.738.926	
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	229.310	817.325	819.912	749.533	10.183.821	4.652.872	3.799.716	45.269.712	3.799.716	2.992.239	4.874.981	3.434.327	10.480.466	45.929.260	-	-	15.247.678	8.912.925	15.247.678	8.912.925	19.829.433	44.223.991	
Otras provisiones corrientes	-	3.686	-	-	2.081.521	3.686	1.786.282	2.563.698	328.392	406.145	352.892	237.837	2.467.566	3.207.680	-	-	1.697.126	451.704	1.697.126	451.704	8.434.860	8.121.205	
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	5.780	4.078	72.180	65.353	1.604.326	1.844.391	5.309.418	27.205.900	554.723	607.311	554.341	1.050.107	5.868.288	28.863.318	-	-	983.179	9.733.697	983.179	9.733.697	10.488.962		
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	283.296	188.143	-	-	1.083.441	589.607	5.606.423	5.504.822	554.773	529.237	131.490	199.647	6.292.686	6.233.706	-	-	374.301	1.147.099	374.301	1.147.099	10.333.913	10.488.430	
Otros pasivos no financieros corrientes	378.602	847.375	-	-	933.483	847.375	22.433.514	28.589.372	3.420.359	3.044.709	1.972.725	2.604.804	27.826.598	34.238.885	-	-	556.881	728.201	556.881	728.201	47.629.044	51.090.835	
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	5.853.034	4.465.223	1.148.205	11.064.798	59.067.939	41.979.331	124.664.574	162.970.892	17.357.968	13.225.635	12.415.392	10.502.925	148.012.027	180.932.434	9.764.610	-	34.641.981	22.163.538	34.641.981	22.163.538	461.072.602	346.187.825	
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
PASIVOS CORRIENTES TOTALES	5.853.034	4.465.223	1.148.205	11.064.798	59.067.939	41.979.331	124.664.574	162.970.892	17.357.968	13.225.635</													

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Eléctricas	Eléctricas	Frontal	Frontal	Innova	Innova	SGL	SGL	STA	STA	STC	STC	SGA	SGA	SATT	SATT	STN	STN	Tolchén	Tolchén
	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)																				
Ingresos de actividades ordinarias	-	-	167.211.362	154.075.699	-	-	-	-	-	-	3.568.060	3.083.771	51.511.977	33.383.920	5.357.968	4.848.153	7.473.688	7.420.228	1.215.247	-
Otros ingresos	-	11.467	22.773.386	21.641.346	2.251.800	-	426.265	-	-	-	-	94.546	55.079	49.341	223.953	29.830	7.408.277	4.017.067	-	-
Materias primas y consumibles utilizados	-	-	(114.100.518)	(103.048.937)	(966.593)	-	-	-	-	-	-	-	(49.484.521)	(31.963.423)	-	-	(35.991)	(4.259)	-	-
Gastos por beneficios a los empleados	-	-	(13.803.504)	(16.250.139)	(918.635)	-	(432.035)	-	-	-	(174.518)	(220.263)	(119.616)	-	(5.184)	-	(4.839.366)	(2.730.873)	-	-
Gasto por depreciación y amortización	-	-	(9.559.421)	(9.531.097)	-	-	-	-	(122.230)	-	(1.121.773)	(1.188.325)	-	-	(483.355)	(476.615)	(2.433.658)	(2.524.615)	(340.625)	-
Otros gastos, por naturaleza	(144.401)	(119.016)	(30.779.910)	(28.520.733)	(195.180)	-	607	-	(227.941)	(19.710)	(705.942)	(479.084)	(279.324)	30.424	(1.415.900)	(307.067)	(3.599.638)	(1.776.334)	(16.167)	-
Otras ganancias (pérdidas)	-	(13.718)	1.734.398	71.855	-	-	-	-	1.734.398	171.883	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ingresos financieros	8.258.494	6.452.521	32.606	41.473	2.223	-	-	-	380.356	1.446	59	2.632	35.547	54.987	40.713	13.454	2.456	6.923	-	-
Costos financieros	(14.843.908)	(12.432.658)	(2.150.218)	(2.397.571)	(17.561)	-	(2.019)	-	(1.418.163)	(616.964)	(1.099.427)	(1.241.273)	(43.922)	(4.239)	(307.652)	(823.007)	(697.605)	(757.062)	(379.408)	-
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	-	-	(3.788.680)	(2.995.889)	-	-	-	-	-	-	-	-	(119.224)	(3.926)	4.259	(7.928)	3.285	6.131	-	-
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	55.548.377	164.806.030	18.799	20.092	-	-	-	-	6.084.302	10.649.855	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	39.035.381	(13.594.520)	16.441	180.227	(680)	-	-	-	(76.760)	(249.940)	(678.217)	506.817	(1.211.525)	531.419	(650.953)	1.040.890	(835.656)	50.928	(12.681)	-
Resultados por unidades de reajuste	(23.092.641)	(9.273.158)	(2.300.166)	(986.041)	8.362	-	27	-	260	317	175.313	150.270	27.017	5.656	683.513	134.100	443	1.023	1.105	-
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	64.761.302	135.836.948	15.304.575	12.300.285	163.736	-	(7.155)	-	4.619.824	9.936.887	(36.445)	709.091	371.488	2.084.159	3.447.362	4.451.809	2.446.235	3.709.157	467.471	-
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	(4.951.932)	8.937.452	(2.635.554)	(3.144.714)	(72.688)	-	1.931	-	1.208.031	(732.146)	5.792	(182.694)	(235.466)	(518.915)	(975.753)	(1.149.806)	(553.919)	(959.318)	624.393	-
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	59.809.370	144.774.400	12.669.021	9.155.571	91.048	-	(5.224)	-	5.827.855	9.204.741	(30.653)	526.397	136.022	1.565.244	2.471.609	3.302.003	1.892.316	2.749.839	1.091.864	-
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-	2.422.663	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	59.809.370	144.774.400	12.669.021	11.578.234	91.048	-	(5.224)	-	5.827.855	9.204.741	(30.653)	526.397	136.022	1.565.244	2.471.609	3.302.003	1.892.316	2.749.839	1.091.864	-
Ganancia (pérdida), atribuible a																				
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	59.809.370	144.774.400	12.669.021	11.578.234	91.048	-	(5.224)	-	5.827.855	9.204.741	(30.653)	526.397	136.022	1.565.244	2.471.609	3.302.003	1.892.316	2.749.839	1.091.864	-
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	59.809.370	144.774.400	12.669.021	11.578.234	91.048	-	(5.224)	-	5.827.855	9.204.741	(30.653)	526.397	136.022	1.565.244	2.471.609	3.302.003	1.892.316	2.749.839	1.091.864	-

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Sagesa		Cabo Leones		Sagesa Cons		STA Cons		Saesa		Edelaysen		Luz Osorno		Saesa Cons		STS		Eléctricas Cons	
	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)																				
Ingresos de actividades ordinarias	17.422.538	9.939.871	4.241.672	4.246.766	21.664.210	14.186.637	80.524.729	58.532.092	258.547.649	250.653.093	27.749.965	26.444.816	23.093.907	21.342.518	309.391.521	298.156.007	56.830.434	32.822.070	589.800.971	529.225.736
Otros ingresos	1.696.408	2.227.689	18.449	181.086	1.714.857	2.408.775	9.402.166	6.599.559	37.698.950	37.748.946	3.751.531	2.305.876	2.664.369	2.297.499	53.463.304	47.309.655	4.282.024	1.225.699	80.329.040	71.830.392
Materias primas y consumibles utilizados	(10.311.536)	(3.534.555)	-	-	(10.311.536)	(3.534.556)	(49.565.627)	(31.111.621)	(196.755.967)	(186.205.854)	(13.713.568)	(9.137.021)	(14.451.098)	(13.104.072)	(224.920.633)	(208.446.947)	(589.277)	(448.271)	(365.985.573)	(323.126.422)
Gastos por beneficios a los empleados	(992.653)	(781.561)	(215)	(541)	(992.868)	(782.102)	(6.131.552)	(3.733.238)	(27.144.339)	(17.089.222)	(3.210.624)	(2.698.636)	(811.282)	(874.064)	(31.166.245)	(25.619.256)	(4.759.535)	(3.586.964)	(57.211.506)	(44.232.263)
Gasto por depreciación y amortización	(2.341.950)	(3.201.469)	(870.346)	(906.904)	(3.212.296)	(4.108.373)	(7.713.937)	(8.297.929)	(13.121.713)	(11.548.522)	(3.032.471)	(2.911.838)	(1.175.233)	(1.028.892)	(17.329.417)	(15.456.494)	(6.678.817)	(4.895.892)	(41.281.592)	(39.028.429)
Otros gastos, por naturaleza	(4.468.172)	(3.801.024)	(361.671)	(257.553)	(4.829.843)	(4.058.577)	(11.074.755)	(6.610.348)	(24.499.920)	(42.491.611)	(9.231.247)	(7.191.499)	(4.758.540)	(2.825.984)	(47.838.161)	(53.471.234)	(13.950.904)	(4.982.302)	(91.712.799)	(93.901.203)
Otras ganancias (pérdidas)	16.029	-	-	-	16.029	-	16.029	171.883	1.490.463	147.707.888	199.579	4.998	4.936	4.350	1.694.978	147.717.236	18.780	3.014.128	3.464.185	147.992.974
Ingresos financieros	570.014	672.530	-	-	1.658	5.631	460.789	85.073	490.376	711.779	82.591	245.445	7.294	24.123	514.613	772.381	28.601	85.047	137.953	395.145
Costos financieros	(1.938.753)	(1.905.754)	(999.198)	(1.215.802)	(2.369.595)	(2.454.657)	(6.315.772)	(5.897.202)	(5.958.527)	(5.931.180)	(16.609)	(4.655)	(57.556)	(11.704)	(5.967.044)	(5.738.573)	(2.466.703)	(1.457.835)	(22.603.852)	(20.941.762)
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	9.811	(12.684)	-	-	9.811	(12.684)	(101.869)	(18.407)	(6.074.999)	(4.725.277)	(445.601)	(406.605)	(358.218)	(302.545)	(6.878.818)	(5.434.427)	8.751	107.170	(10.760.616)	(8.341.553)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	1.538.967	2.063.848	-	-	-	-	(189.622)	4.303.547	5.967.122	23.803.723	-	-	-	-	-	604.351	189.622	177.839	-	604.351
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(1.999.870)	901.724	179.442	700.212	(1.820.428)	1.601.936	(5.286.220)	3.482.050	2.321.152	(2.489.803)	20.288	(4.626)	371	(214)	2.341.811	(2.494.643)	(236.748)	(378.887)	35.869.985	(12.738.617)
Resultados por unidades de reajuste	866.003	187.699	-	-	866.003	187.699	1.753.654	479.065	(10.567.813)	(3.583.075)	282.229	68.316	54.952	10.661	(10.230.632)	(3.504.098)	(7.756.514)	(2.988.495)	(41.617.910)	(16.272.728)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	66.836	2.756.314	2.208.133	2.747.264	796.002	3.439.729	5.778.013	17.984.524	22.392.434	186.500.885	2.436.063	6.714.571	4.213.902	5.531.676	23.075.277	174.393.968	24.919.714	18.693.307	78.428.286	191.465.621
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	646.788	(131.434)	(669.013)	(683.210)	(22.225)	(814.644)	50.853	(4.357.523)	(3.199.604)	(42.340.234)	480.297	(1.481.226)	(962.515)	(1.445.357)	(3.681.822)	(45.267.987)	(7.007.988)	(4.377.539)	(18.297.200)	(49.105.194)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	713.624	2.624.880	1.539.120	2.064.054	713.777	2.625.085	5.828.866	13.627.001	19.192.830	144.220.651	2.916.360	5.233.345	3.251.387	4.086.319	19.393.455	129.125.981	17.911.726	14.315.768	60.131.086	142.360.427
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(148.984)	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	713.624	2.624.880	1.539.120	2.064.054	713.777	2.625.085	5.828.866	13.627.001	19.192.830	144.220.651	2.916.360	5.233.345	3.251.387	4.086.319	19.393.455	128.976.997	17.911.726	14.315.768	60.131.086	142.360.427

32. Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales incurridos al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Sociedad que efectúa el desembolso	Nombre abreviado	Concepto del desembolso	Concepto del costo	31/12/2021	31/12/2020
				M\$	M\$
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Evaluación plan de manejo	Inversión	17.920	39.929
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Asesorías medioambientales	Costo	17.619	6.710
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Gestión de residuos	Costo	11.208	9.004
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Reforestaciones	Inversión	59.239	69.786
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Otros gastos medioambientales	Costo	456	1.228
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Evaluación plan de manejo	Inversión	6.114	8.083
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Gestión de residuos	Costo	40.314	41.458
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Reforestaciones	Costo	3.675	1.925
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Otros gastos medioambientales	Inversión	-	140
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Evaluación plan de manejo	Inversión	7.603	8.941
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Asesorías medioambientales	Costo	8.982	133
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Gestión de residuos	Costo	17.595	1.451
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Reforestaciones	Inversión	4.315	15.222
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Otros gastos medioambientales	Inversión	148	108
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Proyectos de inversión	Inversión	-	28.842
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Evaluación plan de manejo	Inversión	5.859	3.268
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Asesorías medioambientales	Costo	966	1.212
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Gestión de residuos	Costo	22.660	11.421
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Reforestaciones	Inversión	17.719	60.591
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Proyectos de inversión	Inversión	494.741	331.269
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Otros gastos medioambientales	Costo	182	-
Sagesa S.A.	SAGESA	Evaluación plan de manejo	Inversión	120	705
Sagesa S.A.	SAGESA	Gestión de residuos	Costo	23.525	7.451
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Proyectos de inversión	Inversión	276.521	398.944
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Proyectos de inversión	Inversión	140.661	232.401
Totales				1.178.142	1.280.222

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

33. Garantías Comprometidas con Terceros, Otros Activos Financieros no Corrientes

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 2021, son las siguientes:

Acreedor de la garantía	Sociedad que entrega garantía				Activos comprometidos					2022	2023	2024	2025	2026		
	Razón social	Nombre abreviada	Relación	Tipo de garantía	Moneda	Total	2022	2023	2024						2025	2026
						MS	MS	MS	MS						MS	
Gobierno Regional de Aysen	Empresa Eléctrica de Aislán S.A.	EDELAISEN	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	2.950.738	1.850.211	901.605	198.922	-	-	-	-	-		
Gobierno Regional de Los Lagos	Empresa Eléctrica de Aislán S.A.	EDELAISEN	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	1.225.881	1.015.361	210.318	-	-	-	-	-	-		
Director de Vialidad	Empresa Eléctrica de Aislán S.A.	EDELAISEN	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	234.942	234.942	-	-	-	-	-	-	-		
Director Regional de Vialidad Región de Aysen	Empresa Eléctrica de Aislán S.A.	EDELAISEN	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	79.463	62.727	16.736	-	-	-	-	-	-		
Global Hydro Energy BMBH	Empresa Eléctrica de Aislán S.A.	EDELAISEN	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	EURO	115.632	115.632	-	-	-	-	-	-	-		
Fastem Group Imp and Exp Co Ltda.	Empresa Eléctrica de Aislán S.A.	EDELAISEN	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	USD	564.339	564.339	-	-	-	-	-	-	-		
Gobierno Regional de Los Lagos	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	2.746.083	2.116.152	425.250	204.681	-	-	-	-	-		
Director de Vialidad	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	388.079	312.738	75.341	-	-	-	-	-	-		
Agencia Chilena de Eficiencia Energética	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	5.000	5.000	-	-	-	-	-	-	-		
Asoc. De Municipales Cordillera de La Costa Comuna de Corral y La Unión	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	11.388	11.388	-	-	-	-	-	-	-		
Gobierno Regional de Aysen	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	32.283	32.283	-	-	-	-	-	-	-		
Gobierno Regional de la Araucanía	SAESA	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	260.040	73.102	-	-	-	-	-	-	-		
Gobierno Regional de Los Lagos	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	27.345.768	24.848.692	829.059	1.668.057	-	-	-	-	-		
Gobierno Regional de Los Rios	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	14.630.808	7.877.081	4.816.718	1.937.009	-	-	-	-	-		
Municipalidad de Quinchao	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	5.454	-	-	-	-	-	-	-	5.454		
Ilustre Municipalidad de Arica	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	218.120	-	-	-	-	-	-	-	218.120		
Ilustre Municipalidad de Cabero	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	83.641	83.641	-	-	-	-	-	-	-		
Ilustre Municipalidad de Carahue	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	26.902	-	-	-	-	-	-	-	26.902		
Ilustre Municipalidad de Cochile	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	6.245	6.245	-	-	-	-	-	-	-		
Ilustre Municipalidad de Colchagua	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	14.391	-	-	-	-	-	-	-	14.391		
Ilustre Municipalidad de Collipulli	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	31.891	-	-	-	-	-	-	-	31.891		
Ilustre Municipalidad de Lautaro	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	14.151	-	-	-	-	-	-	-	14.151		
Ilustre Municipalidad de Lebu	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	32.920	-	-	-	-	-	-	-	32.920		
Ilustre Municipalidad de Lonquimay	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	7.297	7.297	-	-	-	-	-	-	-		
Ilustre Municipalidad de Maulin	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	10.000	10.000	-	-	-	-	-	-	-		
Ilustre Municipalidad de Muthén	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	59.091	59.091	-	-	-	-	-	-	-		
Ilustre Municipalidad de Pereno	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	38.743	-	-	-	-	-	-	-	38.743		
Ilustre Municipalidad de Portezuelo	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	7.789	-	-	-	-	-	-	-	7.789		
Ilustre Municipalidad de Purrarique	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	826	826	-	-	-	-	-	-	-		
Ilustre Municipalidad de Putre	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	3.697	-	-	-	-	-	-	-	3.697		
Ilustre Municipalidad de Puyehue	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	9.671	9.671	-	-	-	-	-	-	-		
Ilustre Municipalidad de Quellón	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	208.964	208.964	-	-	-	-	-	-	-		
Ilustre Municipalidad de Ranguel	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	1.772	-	-	-	-	-	-	-	1.772		
Municipalidad de Mafil	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	5.454	-	-	-	-	-	-	-	5.454		
Ilustre Municipalidad de Saavedra	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	7.863	-	-	-	-	-	-	-	7.863		
Ilustre Municipalidad de San Juan de la Costa	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	60.455	60.455	-	-	-	-	-	-	-		
Ilustre Municipalidad de San Nicolás	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	13.433	-	-	-	-	-	-	-	13.433		
Ilustre Municipalidad de Tiraú	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	10.935	-	-	-	-	-	-	-	10.935		
Ilustre Municipalidad de Yumbay	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	6.760	-	-	-	-	-	-	-	6.760		
Ministerio de Bienes Nacionales	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	2.741	-	-	-	-	-	-	-	2.741		
Municipalidad de Ancud	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	86.684	-	-	-	-	-	-	-	86.684		
Municipalidad de Cochrano	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	2.727	-	-	-	-	-	-	-	2.727		
Municipalidad de Fiesco	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	37.932	37.932	-	-	-	-	-	-	-		
Municipalidad de Mejillones	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	45.825	-	-	-	-	-	-	-	45.825		
Municipalidad de Lago Ranco	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	2.727	-	-	-	-	-	-	-	2.727		
Subsecretaría del Medio Ambiente	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	39.924	39.924	-	-	-	-	-	-	-		
Director de Vialidad	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	1.120.793	1.120.793	48.233	-	-	-	-	-	-		
Director Regional de Vialidad	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	390.116	387.792	2.324	-	-	-	-	-	-		
Director Regional de Vialidad Región de La Araucanía	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	10.537	10.537	-	-	-	-	-	-	-		
Gobierno Regional de Los Lagos	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	50.643	50.643	-	-	-	-	-	-	-		
Ilustre Municipalidad de Codelago	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	9.485	9.485	-	-	-	-	-	-	-		
Ilustre Municipalidad de Coyhaique	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	8.985	8.985	-	-	-	-	-	-	-		
Mantos Copper S.A.	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	19.696	-	-	-	-	-	-	-	19.696		
SERVIU Region de los Lagos	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	237.396	147.010	-	-	-	-	-	-	90.386		
Transnucuyo S.A.	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	5.592	-	-	-	-	-	-	-	5.592		
Ministerio de Energía	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	USD	1.823.027	1.823.027	-	-	-	-	-	-	-		
Trilliant Networks Canada Inc	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	USD	1.781.507	1.781.507	-	-	-	-	-	-	-		
Director Regional de Vialidad Los Rios	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	6.828	6.828	-	-	-	-	-	-	-		
Copelac Limitada	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	2.783	-	-	-	-	-	-	-	2.783		
Gobierno Regional de la Araucanía	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	8.470.110	3.597.435	3.066.939	1.805.536	-	-	-	-	-		
Gobierno Regional del Bío Bío	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	5.914.198	5.511.855	387.880	14.463	-	-	-	-	-		
Ilustre Municipalidad de Cañete	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	1.537	-	-	-	-	-	-	-	1.537		
Serviu Región de la Araucanía	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	298.222	298.222	-	-	-	-	-	-	-		
Besako Transmisión SPA	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	216.942	216.942	-	-	-	-	-	-	-		
Director Vialidad Región del Bío Bío	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	25.413	25.413	-	-	-	-	-	-	-		
Director Regional de Vialidad Región de la Araucanía	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	1.132.005	1.044.298	87.707	-	-	-	-	-	-		
Director Regional de Vialidad Región del Bío Bío	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	846.873	811.613	115.050	-	-	-	-	-	-		
Director Regional de Vialidad Región del Rude	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	134.019	131.095	2.944	-	-	-	-	-	-		
Ministerio de Energía	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	USD	844.690	726.433	118.257	-	-	-	-	-	-		
Agencia Chilena de Eficiencia Energética	Sagesa S.A.	SAGESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	54.544	54.544	-	-	-	-	-	-	-		
Gobierno Regional de Aysen	Sagesa S.A.	SAGESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	3.000	3.000	-	-	-	-	-	-	-		
Gobierno Regional de Los Lagos	Sagesa S.A.	SAGESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	139.361	139.361	-	-	-	-	-	-	-		
Gobierno Regional de Los Lagos	Sagesa S.A.	SAGESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	139.361	139.361	-	-	-	-	-	-	-		
Gobierno Regional de Los Lagos	Sagesa S.A.	SAGESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	6.913	6.913	-	-	-	-	-	-	-		
Gobierno Regional de Los Rios	Sagesa S.A.	SAGESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	250	250	-	-	-	-	-	-	-		
Ilustre Municipalidad de Futrono	Sagesa S.A.	SAGESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	20.000	20.000	-	-	-	-	-	-	-		
Ilustre Municipalidad de Maulin	Sagesa S.A.	SAGESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	100	100	-	-	-	-	-	-	-		
Ilustre Municipalidad de Río Bueno	Sagesa S.A.	SAGESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	300	300	-	-	-	-	-	-	-		
Ilustre Municipalidad de Talagante	Sagesa S.A.	SAGESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	6.000	6.000	-	-	-	-	-	-	-		
Municipalidad de Talagante	Sagesa S.A.	SAGESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	6.000	6.000	-	-	-	-	-	-	-		
Municipalidad de Yumbel	Sagesa S.A.	SAGESA	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	600	600	-	-	-	-	-	-	-		
Director de Vialidad	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	3.533	3.533	-	-	-	-	-	-	-		
Director Regional de Vialidad Región de O'Higgins	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	6.508	6.508	-	-	-	-	-	-	-		
Transelctra S.A.	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Garantía obra en construcción	Boleta de garantía	UF	7.432	-	-	-	-						

34. Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad y sus filiales han recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar, principalmente, el cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, por un total de M\$25.292.616 (M\$27.098.505 en 2020).

35. Compromisos y Restricciones

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

La Sociedad y sus filiales deben informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

A solicitud de la CMF, se realizó una apertura de la cuenta “Otros Gastos por Naturaleza”, incluyendo una partida referida a “pérdidas por deterioro de valor (incluyendo reversiones de pérdidas por deterioro de valor o ganancias por deterioro de valor) determinados de acuerdo con la Sección 5.5 de la NIIF 9”, la cual antes de esta modificación se encontraba contenido dentro de la misma. De acuerdo a lo anteriormente expuesto, este cambio no genera ningún efecto en la información de base de los Estados Financieros Consolidados ni constituye modificación alguna en las políticas contables de la Sociedad y determinación/cálculo de los compromisos y restricciones, constituyendo sólo una apertura dentro del Estado Consolidado de Resultados Integrales.

De este modo, esta partida fue incluida por la Sociedad para la determinación de covenants e índices financieros, no afectando los cálculos actuales de covenants y continuando consistentemente con los cálculos realizados en años anteriores, dando cumplimiento a los contratos de deuda firmados por la Sociedad.

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

Bono Serie E

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

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

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

que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 6,25.

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

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 5,2.

- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad y sus filiales disminuya de 1.400 GWh por año. Entre los 12 meses móviles anteriores de diciembre 2020 – diciembre 2021 la Sociedad distribuyó 3.911 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 3.738 GWh por los anteriores 12 meses móviles (diciembre 2019 – diciembre 2020) Adicionalmente, en 2021 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo cumple con la presente restricción.

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie H

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

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a noventa días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los “Activos de Cobertura” que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros del Emisor. Para efectos de esta cláusula y la número Cuatro siguiente se entenderá como “EBITDA Ajustado Consolidado” la suma de los últimos doce meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más el cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 6,05.

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

Para los efectos de la presente cláusula se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos doce meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos doce meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros del Emisor todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más el cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 5,2.

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie J

Consta del Contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y Banco Chile como representante de los tenedores de bonos, que consta de Escritura Pública otorgada en la Notaría de Santiago de don Roberto Cifuentes Allel con fecha 10 de septiembre de 2018, Repertorio N.º 8.808-2018, Escritura Pública Complementaria con fecha 7 de junio de 2019 y Modificación de Escritura Pública de fecha 18 de junio de 2019, Repertorio N.º 6.269-2019, ambas en el misma Notaría. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie J fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 945.

Con fecha 11 de julio de 2019, la Sociedad colocó los bonos Serie J, gran parte de los fondos se utilizaron para prepagar deuda de largo plazo que mantenía la Sociedad (Bonos Serie D); la colocación fue por un monto total de UF 5.000.000, con las siguientes restricciones principales:

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

Para los efectos de la presente cláusula, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a noventa días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los “Activos de Cobertura” que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros. Para efectos de este número y el número Tres siguiente se entenderá como “EBITDA Ajustado Consolidado” la suma de los últimos doce meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más el cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada. 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. 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. El cálculo, partidas, valores y límites serán claramente revelados en las Notas a los Estados Financieros. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 6,05.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA Ajustado Consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2.0, medido sobre cifras de los Estados Financieros del Emisor.

Para los efectos de la presente cláusula se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos doce meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos doce meses de la partida Ingresos Financieros. El cálculo, partidas, valores y límites serán claramente revelados en las Notas a los Estados Financieros. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 5,38.

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

Durante junio 2021, la Sociedad en conjunto con sus filiales, celebraron la renovación del contrato de línea de capital de trabajo con el Banco Scotiabank. Del contrato vigente se impusieron las siguientes condiciones principales para IEDS:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 6,05.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 5,38.
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad y sus filiales disminuya de 1.400 GWh por año. Entre los 12 meses móviles anteriores de diciembre 2020 – diciembre 2021 la Sociedad distribuyó 3.911 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 3.738 GWh por los anteriores 12 meses móviles (diciembre 2019 – diciembre 2020) Adicionalmente, en 2021 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo cumple con la presente restricción.

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros

Filial Saesa

Debido al proceso de restructuración realizado por la empresa, para efectos del cálculo de los compromisos y restricciones de la Sociedad, la consolidación y cálculos se realizaron considerando a los activos transferidos como parte integrante de la empresa hasta el momento de su traspaso efectivo.

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

Bono Serie J

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

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

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros del Emisor. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 2,95.

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

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados

Financieros del Emisor, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 7,97.

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie L

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

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

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros del Emisor. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 2,95.

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

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 7,97.

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie O

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

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

superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 2,85.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la “inflación acumulada”. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 7,97.

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

Durante junio 2021, la Sociedad y sus filiales en conjunto con empresas relacionadas del Grupo, celebraron la renovación del contrato de línea de capital de trabajo con el Banco Scotiabank. Del contrato vigente se impusieron las siguientes condiciones principales para Saesa.

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 2,85.
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad disminuya de 1.000 GWh por año. Entre los 12 meses móviles de diciembre 2020 – diciembre 2021, la Sociedad distribuyó 2.806 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 2.706 GWh por los anteriores 12 meses móviles (diciembre 2019 – diciembre 2020). Adicionalmente, en 2021 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Filial Frontel

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

Bono Serie G

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

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual

corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 2,38.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la “inflación acumulada”. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 10,67.

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

Durante junio 2021, la Sociedad en conjunto con empresas relacionadas del Grupo, celebraron la renovación del contrato de línea de capital de trabajo con el Banco Scotiabank. Del contrato vigente se impusieron las siguientes condiciones principales para Frontel:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 2,38.
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad disminuya de 400 GWh por año. Entre los 12 meses móviles diciembre 2020 – diciembre 2021, la Sociedad distribuyó 1.105 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 1.032 GWh por los anteriores 12 meses móviles (diciembre 2019 – diciembre 2020). Adicionalmente, en 2021 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Filial STS

- a) Colocación de Bonos y covenants

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

Bono Serie A

Consta del Contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Sistema de Transmisión del Sur S.A. y Banco de Chile, como representante de los tenedores de bonos, que consta de escritura pública de fecha 10 de

septiembre de 2018, otorgada en Notaría Cifuentes de don Roberto Antonio Cifuentes Allel. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie A fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 923 con fecha 12 de diciembre de 2018.

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

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

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los activos de cobertura que corresponden a la suma de las partidas Derivados de Cobertura de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros no Corrientes que se encuentran en las notas de los Estados Financieros; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 2,91.

- 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 2021 este indicador es de 10,29.
- 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 31 de diciembre de 2021, la capacidad instalada de transmisión fue de 2.052 MVA, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

Durante junio 2021, la Sociedad en conjunto con empresas relacionadas del Grupo, celebraron la renovación del contrato de línea de capital de trabajo con el Banco Scotiabank. Del contrato vigente se impusieron las siguientes condiciones principales para STS:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 2,91.
- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 10,29.

- 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 31 de diciembre de 2021, la capacidad instalada de transmisión fue de 2.052 MVA, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

36. Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo

La información financiera resumida de filiales que compone el Grupo al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es la siguiente:

RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2021						
					Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta	Resultado integral
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Filial	CLP	24.341.811	492.933.204	34.641.981	225.968.447	56.830.434	17.911.726	18.548.097
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Filial	CLP	24.953.096	95.223.866	17.357.968	11.973.665	27.749.965	2.916.360	2.864.807
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Filial	CLP	8.626.818	29.320.139	12.415.392	7.027.190	23.093.907	3.251.387	3.326.370
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Filial	USD	17.564.612	4.782.223	15.902.327	166.846	51.511.977	136.022	1.529.459
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Filial	USD	8.041.240	58.405.974	3.021.018	34.147.750	7.473.688	1.892.316	6.062.085
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Filial	USD	310.869	71.893.888	802.155	41.765.670	3.568.060	(30.653)	4.700.562
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Filial	USD	9.397.381	111.870.610	8.206.610	88.461.809	5.357.968	2.471.609	5.853.742
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Filial	USD	9.419.825	120.336.777	6.422.762	81.550.581	21.664.210	713.777	6.943.364
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Filial	CLP	173.533.990	542.515.451	148.012.027	276.527.351	309.391.521	19.393.455	20.980.909
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Filial	CLP	95.222.361	303.172.660	97.130.575	142.877.242	167.211.362	12.669.021	13.443.106
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	Filial	USD	62.298.429	895.048.143	59.067.939	538.014.914	137.355.163	23.740.592	45.311.799
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Filial	CLP	468.524	12.598	95.346	390.000	-	(5.224)	(5.224)
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Filial	CLP	11.118.433	99.650	7.448.349	3.705.000	-	91.048	91.048
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Filial	USD	1.040.447	45.004.789	1.148.205	41.294.807	4.241.672	1.539.120	2.137.441
76.389.448-7	Toichén Transmisión SpA	Chile	Filial	USD	622.764	29.213.909	465.310	27.794.512	1.215.242	1.091.864	(1.168.081)

RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2020						
					Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta	Resultado integral
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Filial	CLP	21.335.324	296.601.495	22.163.538	162.891.939	32.822.070	14.315.768	12.891.081
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Filial	CLP	15.903.104	96.162.625	13.225.635	9.984.664	26.444.814	5.233.345	5.226.617
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Filial	CLP	7.284.263	24.251.100	10.502.925	2.835.858	21.342.518	4.086.319	4.078.128
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Filial	USD	11.476.455	4.528.255	10.103.043	-	33.383.920	1.565.244	1.171.163
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Filial	USD	8.635.015	49.211.203	3.005.132	31.174.374	7.420.228	2.749.839	1.486.184
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Filial	USD	5.271.659	58.810.246	1.856.585	37.288.950	3.083.771	526.396	(811.228)
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Filial	USD	8.704.951	76.405.290	9.566.027	55.183.234	4.848.153	3.302.003	2.905.257
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Filial	USD	12.006.905	98.099.096	14.937.082	60.887.676	14.186.637	2.625.085	480.787
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Filial	CLP	163.538.390	490.126.613	180.932.434	189.172.210	297.317.771	144.578.840	142.029.512
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Filial	CLP	78.799.255	276.354.732	77.094.351	129.656.012	159.360.503	11.578.235	11.441.368
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	Filial	USD	44.532.707	287.720.541	41.979.331	206.592.634	58.532.092	9.387.008	6.145.193
77.312.201-6	Saesa Transmisión S.A.	Chile	Filial	CLP	24.404.850	384.447.152	27.656.779	163.742.560	-	-	-
77.307.979-K	Frontel Transmisión S.A.	Chile	Filial	CLP	2.799.398	58.446.297	196.087	46.775.319	-	-	-
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Filial	USD	7.432.848	38.223.731	11.064.798	33.140.870	4.246.766	2.064.053	2.041.989

37. Inversiones contabilizadas usando el método de la participación

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 la Sociedad no mantiene saldos en Negocios Conjuntos y asociadas relacionadas al Grupo, las cuales son contabilizadas usando el método de la participación ya que la filial Saesa enajenó su participación con fecha 24 de junio de 2020, pero el resultado obtenido de los negocios conjuntos con las sociedades ELETRANS S.A., ELETRANS II S.A. y ELETRANS III S.A. ascendió a M\$604.352.

Venta Negocios Conjuntos (Eletrans)

Hasta el 24 de junio de 2020, la filial Saesa y Chilquinta Energía S.A. (no perteneciente al grupo empresarial de Saesa), eran accionistas de las sociedades denominadas ELETRANS S.A., ELETRANS II S.A. y ELETRANS III S.A. con un 50% de participación cada una, con la finalidad de construir y explotar los proyectos de transmisión nacional que le fueron adjudicados a un consorcio constituido por ambas sociedades. Esta relación fue definida por la Sociedad como negocio conjunto por la existencia de un acuerdo de control conjunto.

Con fecha 14 de octubre de 2019, la Sociedad acordó la venta de su participación en las sociedades Eletrans S.A., Eletrans II S.A. y Eletrans III S.A. (en adelante, las "Sociedades Eletrans") en cada una de las cuales mantiene un 50% de participación accionaria, a la sociedad Chilquinta Energía S.A. (en adelante, "Chilquinta"), titular del 50% de la participación accionaria restante. Para estos efectos, suscribió con Chilquinta un documento privado en idioma inglés denominado Purchase and Sale Agreement, a través del cual se regularon los términos y condiciones bajo los cuales se materializaría la compraventa de dichas acciones (la "Compraventa de Acciones"), condiciones que se cumplieron durante el año 2020.

Habiéndose cumplido las condiciones para el cierre de la Compraventa de las Acciones, esta se efectuó con fecha 24 de junio de 2020. En virtud de lo anterior, Chilquinta adquirió la totalidad de la participación accionaria de SAESA en las Sociedades Eletrans a un precio de USD\$187.478.642,74. Adicionalmente, Chilquinta adquirió la totalidad de los créditos otorgados por parte de la matriz Inversiones Grupo Saesa Limitada a Eletrans II S.A. y Eletrans III S.A. por un monto de USD\$62.516.890,07, lo que equivale a una suma total de US\$249.995.532,81.

A continuación, se presenta un detalle del efecto de la Compraventa:

Conciliación venta Eletrans, II y III	24/06/2020
	M\$
Precio pagado por la venta	153.859.973
Rebaja inversión (activo / pasivo)	(5.863.555)
Reverso ajustes de conversión	1.199.771
Ingreso neto por venta (*)	149.196.189
Egresos transacción Eletrans (*)	(1.360.546)
Efecto neto en Estado de Resultados	147.835.643

(*) Ver nota 30.

38. Información Adicional sobre Deuda Financiera

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

a) Préstamos Bancarios

Resumen de Préstamos por moneda y vencimientos:

Entidad deudora			Entidad acreedora			Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2021									
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Corrientes				No corrientes									
				Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año				Total Corrientes	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 corrientes			
				M\$	M\$				M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$			
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco ITAU	Chile	CLP	0,13%	0,13%	-	152.083	152.083	152.083	10.075.833	-	-	-	10.227.916		
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	154.167	151.667	305.834	303.333	20.304.167	-	-	-	20.607.500		
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	77.083	75.833	152.916	151.667	10.152.083	-	-	-	10.303.750		
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,39%	0,39%	20.077.000	-	20.077.000	-	-	-	-	-	-		
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Chile	Chile	CLP	0,42%	0,42%	10.055.333	-	10.055.333	-	-	-	-	-	-		
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco ITAU	Chile	CLP	0,42%	0,42%	15.079.040	-	15.079.040	-	-	-	-	-	-		
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BCI	Chile	CLP	0,40%	0,40%	5.025.587	-	5.025.587	-	-	-	-	-	-		
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BCI	Chile	CLP	0,10%	0,10%	-	256.425	256.425	256.425	22.128.564	-	-	-	22.384.989		
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BCI	Chile	CLP	0,40%	0,40%	10.049.827	-	10.049.827	-	-	-	-	-	-		
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,36%	0,36%	30.142.000	-	30.142.000	-	-	-	-	-	-		
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,36%	0,36%	15.069.225	-	15.069.225	-	-	-	-	-	-		
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,36%	0,36%	10.046.150	-	10.046.150	-	-	-	-	-	-		
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,36%	0,36%	20.106.500	-	20.106.500	-	-	-	-	-	-		
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,38%	0,38%	10.050.000	-	10.050.000	-	-	-	-	-	-		
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Scotiabank	Chile	CLP	0,36%	0,36%	10.044.967	-	10.044.967	-	-	-	-	-	-		
Totales								155.976.879	636.009	156.612.887	863.508	62.660.647	-	-	-	63.524.155		

Entidad deudora			Entidad acreedora			Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2020									
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Corrientes				No corrientes									
				Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año				Total Corrientes	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 corrientes			
				M\$	M\$				M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$			
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	77.500	74.583	152.083	152.917	151.667	10.152.083	-	-	10.456.667		
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	155.000	149.167	304.167	305.833	303.333	20.304.167	-	-	20.913.333		
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	0,30%	0,30%	10.002.352	-	10.002.352	-	-	-	-	-	-		
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	0,30%	0,30%	5.001.176	-	5.001.176	-	-	-	-	-	-		
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	0,30%	0,30%	30.022.176	-	30.022.176	-	-	-	-	-	-		
Totales								45.258.204	223.750	45.481.954	458.750	455.000	30.456.250	-	-	31.370.000		

b) Bonos

Resumen de Bonos por moneda y vencimientos:

Entidad deudora			Entidad acreedora			Contrato de Bonos / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2021									
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Corrientes					No corrientes									
				Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año					Total Corrientes	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 corrientes			
				M\$	M\$					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$			
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie J / N° 665	UF	3,87%	3,60%	1.961.636	1.936.503	3.898.139	3.797.609	3.697.078	3.596.547	3.496.016	18.864.949	33.452.199		
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie L / N° 397	UF	3,94%	3,75%	-	2.878.683	2.878.683	9.856.844	9.595.145	9.333.446	9.071.747	56.174.668	94.031.850		
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie O / N° 742	UF	3,26%	3,20%	983.926	983.926	1.967.852	2.951.779	1.967.853	1.967.853	2.951.779	76.250.411	86.089.675		
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie G / N° 663	UF	3,24%	3,20%	491.963	491.963	983.926	1.475.889	2.392.643	3.734.275	5.433.697	25.580.658	38.617.162		
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Bice	Chile	Emisión de Línea Serie H / N° 762	UF	3,88%	3,90%	-	3.626.034	3.626.034	3.626.034	7.252.067	3.626.034	3.626.034	114.731.421	132.861.590		
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie E / N° 646	UF	4,05%	4,00%	-	4.958.678	4.958.678	4.958.678	9.917.357	4.958.678	4.958.678	138.842.995	163.636.386		
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie I / N° 945	UF	1,75%	1,90%	-	2.944.215	2.944.215	2.944.215	5.888.431	2.944.215	2.944.215	205.010.360	219.731.436		
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie A / N° 923	UF	2,80%	2,80%	-	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	183.428.208	197.216.308		
Totales								3.437.525	21.267.027	24.704.552	33.058.073	44.157.599	33.608.073	35.929.191	818.893.670	965.636.606			

Entidad deudora			Entidad acreedora		Contrato de Bonos / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2020								
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen					Corrientes			No corrientes					
									Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	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 corrientes
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie J / N° 665	UF	3,87%	3,60%	518.644	518.644	1.037.288	3.656.466	3.562.162	3.467.858	3.373.583	20.974.650	35.034.719
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie L / N° 397	UF	3,94%	3,75%	-	2.700.212	2.700.212	2.700.212	9.245.743	9.000.270	8.754.797	61.201.301	90.902.323
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie O / N° 742	UF	3,26%	3,20%	922.925	922.925	1.845.850	1.845.850	1.845.850	1.845.850	1.845.850	75.214.778	82.598.178
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie C / N° 662	UF	2,39%	2,50%	-	5.518.392	5.518.392	-	-	-	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie G / N° 663	UF	3,24%	3,20%	461.462	461.462	922.924	922.925	922.925	922.925	3.544.711	30.832.434	37.145.920
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Bice	Chile	Emisión de Línea Serie H / N° 762	UF	3,88%	3,90%	-	3.401.229	3.401.229	3.401.229	3.401.229	3.401.229	3.401.229	114.420.819	128.025.735
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie E / N° 646	UF	4,05%	4,00%	-	4.651.253	4.651.253	4.651.253	4.651.253	4.651.253	4.651.253	139.537.584	158.142.596
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie J / N° 945	UF	1,75%	1,90%	-	2.761.681	2.761.681	2.761.681	2.761.681	2.761.681	2.761.681	197.823.596	208.870.320
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie A / N° 923	UF	2,80%	2,80%	-	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	175.289.439	188.222.711
Totales									1.903.031	24.169.116	26.072.147	23.172.934	29.624.161	29.284.384	31.566.422	815.294.601	928.942.502

39. Moneda Extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	21.403.818	40.375.497
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	1.457.810	4.577.590
Otros activos financieros corrientes	CLP	507.897	147.556
Otros activos no financieros corrientes	CLP	2.923.279	2.191.709
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	220.827.623	188.447.236
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	USD	-	7.623
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	942.340	1.306.451
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	2.263	2.263
Inventarios corrientes	CLP	51.639.619	43.013.527
Activos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	28.468.133	33.726.170
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		328.172.782	313.795.622
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	CLP	325.772.632	307.903.958
	USD	1.457.810	4.585.213
	UF	942.340	1.306.451
		328.172.782	313.795.622
ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Otros activos financieros no corrientes	CLP	5.643.709	5.112.625
Otros activos no financieros no corrientes	CLP	38.056	50.000
Cuentas por cobrar no corrientes	CLP	37.215.508	12.082.591
Cuentas por cobrar no corrientes	USD	4.606.685	2.280.340
Cuentas por cobrar no corrientes	UF	2.561.988	3.085.932
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	88.934.474	59.534.754
Plusvalía	CLP	232.581.513	231.445.466
Propiedades, planta y equipo	CLP	1.304.384.187	1.122.749.138
Activos por derecho de uso	CLP	2.990.878	3.626.315
Activos por impuestos diferidos	CLP	49.289.399	35.784.427
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		1.728.246.397	1.475.751.588
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	CLP	1.721.077.724	1.470.385.316
	USD	4.606.685	2.280.340
	UF	2.561.988	3.085.932
		1.728.246.397	1.475.751.588
TOTAL ACTIVOS	CLP	2.046.850.356	1.778.289.274
	USD	6.064.495	6.865.553
	UF	3.504.328	4.392.383
		2.056.419.179	1.789.547.210

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes	CLP	155.367.709	45.187.910
Otros pasivos financieros corrientes	USD	40.847	-
Otros pasivos financieros corrientes	UF	10.671.095	12.831.287
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	919.275	860.479
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	193.820.677	132.738.926
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	19.829.433	44.223.991
Otras provisiones corrientes	CLP	8.434.860	8.121.205
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	14.025.749	40.488.962
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	10.333.913	10.643.430
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	47.629.044	51.090.835
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		461.072.602	346.187.025
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	CLP	450.360.660	333.355.738
	USD	40.847	-
	UF	10.671.095	12.831.287
		461.072.602	346.187.025

PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros no corrientes	CLP	62.000.000	30.000.000
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	697.303.419	656.357.996
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	2.688.309	2.985.575
Cuentas por pagar no corrientes	CLP	330.482	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	CLP	103.106.329	101.506.327
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	99.424.258	92.316.168
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	14.204.873	16.851.375
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	11.897.539	10.245.127
Otros pasivos no financieros no corrientes	USD	-	223.251
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		990.955.209	910.485.819
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	CLP	293.651.790	253.904.572
	USD	-	223.251
	UF	697.303.419	656.357.996
		990.955.209	910.485.819

TOTAL PASIVOS	CLP	744.012.450	587.260.310
	USD	40.847	223.251
	UF	707.974.514	669.189.283
		1.452.027.811	1.256.672.844

40. Sanciones

Durante el año terminado al 31 de diciembre de 2021, no se han aplicado sanciones a la Sociedad y sus filiales, por parte de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

En relación con las sanciones aplicadas por otras autoridades a sus filiales, las sanciones relevantes se encuentran en la Nota 20.4 b) Multas.

41. Hechos Posteriores

Con fecha 21 de enero de 2022, la filial de la Sociedad, Sociedad de Transmisión Austral S.A. (“STA”) ha colocado en los mercados internacionales bonos por un monto total de US\$390.000.000 (trescientos noventa millones de dólares de los Estados Unidos de América, en adelante “Dólares”), con vencimiento a diez años, a una tasa de 4% anual. La emisión fue efectuada por STA con sujeción a la Regla N°144A y a la Regulación S, ambas emitidas por la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos de América, en aplicación de la Securities Act of 1933 o ley de valores de los Estados Unidos de América.

Los fondos provenientes de esta colocación serán destinados por STA a financiar, (i) por un monto aproximado de US\$55.000.000 (cincuenta y cinco millones de Dólares), gastos de capital relacionados con sus proyectos de transmisión calificados como “Proyectos Verdes” en base a un Acuerdo Marco de Financiamiento Verde a la que se sometió voluntariamente STA bajo los Principios de Bonos Verdes de la Asociación Internacional de Mercado de Capitales (la International Capital Markets Association - ICMA), incluyendo el refinanciamiento de ciertos créditos intercompañía que fueron destinados en forma previa a la colocación de dichos bonos al financiamiento de tales proyectos, algunos de los cuales eran adeudados a la Sociedad al momento de la colocación, y cuyo monto adeudado total por concepto de capital al 30 de septiembre de 2021 ascendía a la cantidad aproximada de US\$ 346.000.000 (trescientos cuarenta y seis millones de Dólares); y (ii) el saldo, de haberlo, a financiar fines corporativos generales de STA.

Con fecha 11 de febrero de 2022 fue publicada en el Diario Oficial la Ley N° 21.423, la cual regula el prorrateo y pago de deudas por servicios de agua potable y electricidad generados durante la pandemia covid-19, y establece subsidios a clientes vulnerables. Dicha norma tiene por objeto regular el mecanismo de postergación y prorrateo de deudas contraídas por los usuarios según lo establecido en el inciso primero del artículo 1° de la ley N°21.249 durante el período comprendido entre el 18 de marzo de 2020 y el 31 de diciembre de 2021.

En el período comprendido entre el 1 de enero de 2022 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados, no han ocurrido otros hechos significativos que afecten a los mismos.