

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Estados financieros 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
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Ex – Saesa Transmisión S.A.)

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Ex – Saesa Transmisión S.A.) (en adelante “la Sociedad”) que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (proforma) y los correspondientes estados 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.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros, 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 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 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 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. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros, 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 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.

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 mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Ex – Saesa Transmisión S.A.) al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (proforma) 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 y estados financieros proforma

Como se indica en Nota 1, con fecha 1 de diciembre de 2021 se materializó la fusión por incorporación de Frontel Transmisión S.A. y Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Antigua STS), en Saesa Transmisión S.A., continuadora legal (Nueva STS), la que cambió su razón social a Sistema de Transmisión del Sur S.A.

Como se explica en Nota 2.4, la Sociedad presenta estados financieros proforma por el año comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2020 para presentar la posición consolidada de la Sociedad como si la fusión hubiera ocurrido el 1 de enero de 2020. Las bases de preparación de estos estados financieros proforma se señalan en la mencionada Nota.



Marzo 30, 2022
Santiago, Chile



María Ester Pinto U.
RUT: 10.269.053-2



Estados Financieros Clasificados

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

**SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. (EX-SAESA
TRANSMISION S.A.)**

En miles de pesos chilenos – M\$

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)

Estados de Situación Financiera, Clasificados

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (Proforma)

(En miles de pesos chilenos – M\$)

ACTIVOS	Nota	Proforma	
		31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	407.109	517.569
Otros activos no financieros corrientes	-	912.363	733.315
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	18.043.995	18.380.994
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	1.515.238	368.006
Inventarios corrientes	9	3.154.614	2.878.457
Activos por impuestos corrientes, corrientes	10	308.492	4.325.907
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		24.341.811	27.204.248
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no corrientes	7	11.542.653	394.924
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	34	2.961.668	2.395.073
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	38.763.869	38.766.235
Plusvalía	12	75.718.651	75.718.651
Propiedades, planta y equipo	13	357.115.872	320.836.213
Activos por derecho de uso	-	1.140.423	1.186.519
Activos por impuestos diferidos	14	5.690.068	3.595.834
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		492.933.204	442.893.449
TOTAL ACTIVOS		517.275.015	470.097.697

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)
Estados de Situación Financiera, Clasificados

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (Proforma)

(En miles de pesos chilenos – M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	Proforma	
		31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	15	724.835	679.897
Pasivos por arrendamientos corrientes	-	273.511	143.482
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16	14.784.606	10.291.563
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	15.247.542	4.641.556
Otras provisiones corrientes	18	1.697.126	451.704
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	10	983.179	9.753.697
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	18	374.301	1.147.099
Otros pasivos no financieros corrientes	19	556.881	743.868
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		34.641.981	27.852.866
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	15	125.340.559	117.546.212
Pasivos por arrendamientos no corrientes	-	1.372.875	1.220.012
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	8	63.208.674	47.511.435
Pasivo por impuestos diferidos	14	26.264.744	34.005.123
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	18	1.753.833	1.823.638
Otros pasivos no financieros no corrientes	19	8.027.762	8.411.459
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		225.968.447	210.517.879
TOTAL PASIVOS		260.610.428	238.370.745
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	20	74.797.788	74.797.788
Ganancias (pérdidas) acumuladas	20	150.794.745	138.231.728
Otras reservas	20	31.072.054	18.697.436
PATRIMONIO TOTAL		256.664.587	231.726.952
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		517.275.015	470.097.697

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)
Estados de Resultados Integrales, por Naturaleza

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (Proforma)

(En miles de pesos chilenos – M\$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	Proforma	
		01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
		M\$	M\$
Ganancia (pérdida)			
Ingresos de actividades ordinarias	21	56.830.434	32.822.070
Otros ingresos	21	1.360.573	1.225.699
Materias primas y consumibles utilizados	22	(589.277)	(448.271)
Gastos por beneficios a los empleados	23	(4.759.535)	(3.586.964)
Gasto por depreciación y amortización	24	(6.678.817)	(4.895.892)
Otros gastos, por naturaleza	25	(11.029.453)	(4.982.302)
Otras ganancias (pérdidas)	28	18.780	3.014.128
Ingresos financieros	27	28.601	85.047
Costos financieros	27	(2.466.703)	(1.457.835)
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	26	8.751	107.170
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	32	189.622	177.839
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	27	(236.748)	(378.887)
Resultados por unidades de reajuste	27	(7.756.514)	(2.988.495)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		24.919.714	18.693.307
Ingreso (gasto) por impuestos, operaciones continuadas	14	(7.007.988)	(4.377.539)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		17.911.726	14.315.768
Ganancia (pérdida)		17.911.726	14.315.768

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)
Estados de Otros Resultados Integrales

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (Proforma)

(En miles de pesos chilenos – M\$)

Otros Resultados Integrales	Nota	Proforma	
		01/01/2021 31/12/2021 M\$	01/01/2020 31/12/2020 M\$
Ganancia (pérdida)		17.911.726	14.315.768
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	18	293.269	-
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos	-	(511.858)	-
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año, antes de impuestos		(218.589)	-
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	-	555.967	-
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		555.967	-
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	-	290	-
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		290	-
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año, antes de impuestos		556.257	-
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		337.668	-
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	14	(79.183)	-
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año		(79.183)	-
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	14	(78)	-
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año		(78)	-
Otro resultado integral		258.407	-
Resultado integral		18.170.133	14.315.768

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (Proforma)

(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	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2021 (Proforma)	74.797.788	-	-	-	18.697.436	18.697.436	138.231.728	231.726.952	231.726.952
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2021	74.797.788	-	-	-	18.697.436	18.697.436	138.231.728	231.726.952	231.726.952
Cambios en el patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	17.911.726	17.911.726	17.911.726
Otro resultado integral	-	555.967	212	(297.772)	-	258.407	-	258.407	258.407
Total Resultado integral	-	555.967	212	(297.772)	-	258.407	17.911.726	18.170.133	18.170.133
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(5.373.518)	(5.373.518)	(5.373.518)
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	12.116.211	12.116.211	24.809	12.141.020	12.141.020
Total Cambios en el patrimonio	-	555.967	212	(297.772)	12.116.211	12.374.618	12.563.017	24.937.635	24.937.635
Patrimonio final al 31/12/2021	74.797.788	555.967	212	(297.772)	30.813.647	31.072.054	150.794.745	256.664.587	256.664.587

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (Proforma)

(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	Proforma Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
	Patrimonio inicial al 01/01/2020 (Proforma)	74.797.788	-	-	-	18.697.436	18.697.436	143.798.165	237.293.389
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2020	74.797.788	-	-	-	18.697.436	18.697.436	143.798.165	237.293.389	237.293.389
Cambios en el patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	14.315.768	14.315.768	14.315.768
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Resultado integral	-	-	-	-	-	-	14.315.768	14.315.768	14.315.768
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(19.857.396)	(19.857.396)	(19.857.396)
Otros incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	(24.809)	(24.809)	(24.809)
Total Cambios en el patrimonio	-	-	-	-	-	-	(5.566.437)	(5.566.437)	(5.566.437)
Patrimonio final al 31/12/2020 (Proforma)	74.797.788	-	-	-	18.697.436	18.697.436	138.231.728	231.726.952	231.726.952

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)
Estados de Flujos de Efectivo Método Directo
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (Proforma)
 (En miles de pesos chilenos – M\$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO	Nota	Proforma	
		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		66.420.438	47.369.388
Otros cobros por actividades de operación		6.000	6.518
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(16.148.910)	(16.788.251)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(6.282.198)	(4.224.311)
Otros pagos por actividades de operación		(748.907)	-
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones		43.246.423	26.363.344
Pagos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(12.903.805)	(2.954.986)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		30.342.618	23.408.358
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		-	14.089.131
Préstamos a entidades relacionadas		(5.811.984)	(2.644.000)
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		-	60.000
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(32.953.152)	(40.863.700)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		(428.660)	-
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		65.205	-
Cobros a entidades relacionadas		5.820.884	16.553.718
Dividendos recibidos, clasificados como actividades de inversión		77.194	47.147
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		28.620	85.047
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(33.201.893)	(12.672.657)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas	6	45.647.820	17.022.609
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(25.062.302)	(9.511.174)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(14.315.768)	(15.562.666)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	(3.537.519)	(3.199.532)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		2.732.231	(11.250.763)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(127.044)	(515.062)
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		16.584	(18.976)
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		(110.460)	(534.038)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio		517.569	1.051.607
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	6	407.109	517.569

**SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.
(EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

ÍNDICE

1	Información General y Descripción del Negocio	11
2	Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas.....	12
2.1	Principios contables.....	12
2.2	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	12
2.3	Período cubierto	13
2.4	Bases de preparación	13
2.5	Moneda funcional	13
2.6	Bases de conversión	14
2.7	Compensación de saldos y transacciones.....	14
2.8	Propiedades, planta y equipo	14
2.9	Activos intangibles.....	16
2.9.1	Plusvalía comprada	16
2.9.2	Servidumbres	16
2.9.3	Programas informáticos	16
2.9.4	Costos de investigación y desarrollo	17
2.10	Deterioro de los activos no financieros	17
2.11	Arrendamientos.....	18
2.11.1	Sociedad actúa como arrendatario:	18
2.11.2	Sociedad actúa como arrendador:	19
2.12	Instrumentos financieros.....	19
2.12.1	Activos Financieros.....	20
2.12.2	Pasivos financieros	21
2.12.3	Derivados y contabilidad de cobertura	22
2.12.4	Instrumentos de patrimonio	23
2.13	Inventarios.....	23
2.14	Otros pasivos no financieros	23
2.14.1	Ingresos diferidos	23
2.14.2	Obras en construcción para terceros	23
2.15	Provisiones	23
2.16	Beneficios a los empleados	24
2.17	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	24
2.18	Impuesto a las ganancias.....	24
2.19	Reconocimiento de ingresos y costos.....	25
2.20	Dividendos.....	26
2.21	Estado de flujos de efectivo.....	26
2.22	Nuevos pronunciamientos contables	26
3	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	27
3.1	Generación eléctrica.....	27
3.2	Transmisión	28
3.3	Marco regulatorio.....	28
3.3.1	Aspectos generales	28
3.3.2	Ley de Transmisión.....	28
3.3.3	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	29
4	Política de Gestión de Riesgos	29
4.1	Riesgo financiero	29
4.1.1	Tipo de cambio.....	30
4.1.2	Variación UF	30
4.1.3	Tasa de interés	30
4.1.4	Riesgo de liquidez.....	31
4.1.5	Riesgo de crédito.....	31
4.1.6	Riesgo COVID-19	32
5	Juicios y estimaciones de la Administración en la aplicación de las políticas contables clave de la Sociedad.....	32

6	Efectivo y Equivalentes al Efectivo.....	34
7	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar.....	35
8	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas.....	39
8.1	Accionistas.....	39
8.2	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	39
8.3	Directorio y personal clave de la gerencia.....	41
9	Inventarios.....	42
10	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes.....	43
11	Activos Intangibles Distintos de Plusvalía.....	44
12	Plusvalía.....	45
13	Propiedades, Planta y Equipo.....	47
14	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos.....	49
14.1	Impuesto a la Renta.....	49
14.2	Impuestos diferidos.....	50
15	Otros Pasivos Financieros Corrientes y no Corrientes.....	51
16	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar.....	52
17	Instrumentos Financieros.....	54
17.1	Instrumentos financieros por categoría.....	54
17.2	Valor Justo de instrumentos financieros.....	55
18	Provisiones.....	56
18.1	Provisiones corrientes.....	56
18.1.1	Otras Provisiones corrientes.....	56
18.1.2	Provisiones Corrientes, por beneficios a los empleados.....	57
18.2	Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados.....	58
18.3	Juicios y multas.....	60
18.3.1	Juicios.....	60
18.3.2	Multas.....	61
19	Otros Pasivos no Financieros.....	61
20	Patrimonio.....	62
20.1	Patrimonio Neto de la Sociedad.....	62
20.1.1	Capital suscrito y pagado.....	62
20.1.2	Otras reservas.....	62
20.1.3	Diferencias de conversión.....	63
20.1.4	Ganancias Acumuladas.....	63
20.2	Gestión de capital.....	63
20.3	Restricciones a la disposición de fondos.....	64
21	Ingresos.....	64
22	Materias Primas y Consumibles Utilizados.....	66
23	Gastos por Beneficios a los Empleados.....	66
24	Gasto por Depreciación, Amortización.....	66
25	Otros Gastos por Naturaleza.....	67
26	Ganancia (Pérdida) por deterioro.....	67
27	Resultado Financiero.....	68
28	Otras ganancias (pérdidas).....	68
29	Medio Ambiente.....	69
30	Garantías comprometidas con terceros.....	69
31	Compromisos y Restricciones.....	69
32	Cauciones Obtenidas de Terceros.....	70
33	Sociedades Asociadas.....	71
34	Información Adicional Sobre Deuda Financiera.....	71
35	Moneda Extranjera.....	72
36	Hechos Posteriores.....	73

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (EX-SAESA TRANSMISIÓN S.A.)

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (Proforma)

(En miles de pesos chilenos – M\$)

1 Información General y Descripción del Negocio

a) Información General

Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Ex-Saesa Transmisión S.A.) (en adelante “La Sociedad” o “Nueva STS” fue constituida como resultado de una Junta Extraordinaria de Accionistas de Sociedad Austral de Electricidad S.A., en adelante “Saesa”, celebrada con fecha 21 de diciembre de 2020, se acordó la división de la Sociedad en dos, manteniéndose Saesa como continuadora y creándose una nueva sociedad, que se denominó Saesa Transmisión S.A., la que opera los activos de transmisión. La división tuvo efecto a partir del 31 de diciembre de 2020, y se enmarca en el proceso de implementación de los requerimientos de la Ley N°21.194 que modificó la Ley General de Servicios Eléctricos, estableciendo una obligación legal de giro exclusivo para las compañías de distribución de energía eléctrica.

Para dar cumplimiento tanto a los requerimientos de la Ley N°21.194 como a la Resolución Exenta N°322 de la Comisión Nacional de Energía, que determinó el alcance de la obligación de giro exclusivo, los activos de transmisión debían ser separados de las distribuidoras de energía eléctrica, en virtud de lo anterior, el Directorio de Saesa, en sesión de fecha 14 de octubre de 2020, aprobó efectuar dicha separación de activos y proyectos de transmisión a través de una división corporativa, en virtud de la cual se asignaron dichos activos y proyectos a una nueva sociedad, resultante de la división.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad 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.

El 28 de diciembre de 2021, en el contexto del proceso de reorganización que están llevando adelante las sociedades de Grupo SAESA como consecuencia de la dictación de la Ley N°21.194 que modificó la Ley General de Servicios Eléctricos, la filial Sociedad de Transmisión Austral S.A. 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). Proceso iniciado el pasado 29 de marzo de 2021 cuando en Junta Extraordinaria de Accionistas de la sociedad relacionada “Nueva STS” se acordó la fusión por incorporación de Frontel Transmisión S.A. y Sistema de Transmisión del Sur S.A. en “Nueva STS”.

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.

La Sociedad (Nueva STS) es una filial indirecta de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. Está última es el vehículo de inversiones a través del cual el fondo canadiense Ontario Teachers’ Pension Plan y el fondo de canadiense Alberta

Investment Management Corporation (AIMCo), controlan las empresas del Grupo Saesa, de las que la Sociedad forma parte.

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

b) Información del Negocio

Nueva STS es una empresa cuya principal actividad es el transporte de energía a las generadoras con contrato de suministro con empresas distribuidoras de las regiones del Bío Bío, Araucanía, Los Ríos y Los Lagos; además, la prestación de servicios en todas las especialidades relacionadas con los sistemas eléctricos de transporte y transformación, tales como asesorías de diseño, construcción, mantenimiento y operación de sistemas.

La Sociedad participa indirectamente como asociadas en las Sociedades Sistema de Transmisión del Centro S.A. (en adelante "STC"), Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., (en adelante "SATT") y Sistema de Transmisión del Norte S.A. (en adelante "STN") cuyo giro principal es la construcción, operación, mantenimiento y administración de instalaciones de transmisión o transporte de energía eléctrica; la explotación, desarrollo y comercialización de sistemas eléctricos, de su propiedad o de terceros.

Con fecha 01 de Junio 2020, se ejecutó un plan de reestructuración donde la Antigua STS (sociedad absorbida el 01 de diciembre de 2021) celebró un contrato de compraventa de acciones en virtud del cual vendió, cedió y transfirió a su Sociedad relacionada Sociedad de Transmisión Austral S.A. (en adelante "STA") 50.000 acciones emitidas por STC, lo que corresponde a un 50% del capital emitido por dicha sociedad, manteniendo 100 acciones en su poder, que corresponden a un 0,1%. El precio de la compraventa de acciones ascendió a la suma de USD 17.997.000, equivalente a M\$14.089.131.

2 Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas

2.1 Principios contables

Los presentes Estados Financieros, se presentan en miles de pesos chilenos y han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad.

Los Estados Financieros de la Sociedad terminados el 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 Standard Board "IASB" en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité Internacional de Interpretaciones sobre Informes Financieros (CINIIF).

Estos Estados Financieros 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 es responsabilidad de la Administración de la Sociedad.

La preparación de los presentes Estados Financieros 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. Sin embargo, es posible que acontecimientos en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos años, 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 futuros. El detalle de las estimaciones y criterios contables significativos se detallan en la Nota 5.

2.3 Período cubierto

Debido a lo indicado en la Nota 1, la fusión por incorporación que dio inicio a la Nueva STS implica que los presentes estados financieros consideran su presentación como si la fusión se hubiera materializado al 01 de enero de 2020 para efectos comparativos. De esta manera, se siguen los siguientes criterios en su elaboración:

- Para el período comprendido entre el 01 de enero de 2021 y 30 de noviembre de 2021 se sigue el criterio de mantener el patrimonio sumado de las sociedades fusionadas. Posterior a la fecha de fusión, 01 de diciembre de 2021, la Sociedad presenta valores reales que emanan de la operación de transmisión de las sociedades fusionadas. Por lo tanto, los presentes Estados Financieros comprenden lo siguiente:
 - Estado de Situación Financiera Clasificado al 31 de diciembre de 2021.
 - Estado de Resultados Integrales por Naturaleza por el año terminado al 31 de diciembre de 2021.
 - Estado de Cambios en el Patrimonio Neto por el año terminado al 31 de diciembre de 2021.
 - Estado de Flujos de Efectivo Método Directo por el año terminado el 31 de diciembre de 2021.
- Para el año comprendido entre el 01 de enero de 2020 y el 31 de diciembre de 2020, se presentan estados financieros proforma, siguiendo el criterio de mantener el patrimonio sumado de las compañías fusionadas. Por lo tanto, los presentes Estados Financieros comprenden lo siguiente:
 - Estado de Situación Financiera Clasificado al 31 de diciembre de 2020 (Proforma).
 - Estado de Resultados Integrales por Naturaleza por el año terminado al 31 de diciembre de 2020 (Proforma).
 - Estado de Cambios en el Patrimonio Neto por el año terminado al 31 de diciembre de 2020 (Proforma).
 - Estado de Flujos de Efectivo Método Directo por el año terminado el 31 de diciembre de 2020 (Proforma).

2.4 Bases de preparación

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

Producto de la fusión presentada en Nota 1 La Sociedad presenta estados financieros proforma, para presentar la posición de la Sociedad como si la fusión hubiera ocurrido el 1 de enero de 2020, por lo cual son distintos a los estados financieros emitidos al 31 de diciembre de 2020, con el fin de presentar cifras comparativas con la entidad fusionada que existe al 31 de diciembre de 2021.

Las bases de preparación de estos estados financieros son las siguientes:

- Se han eliminado los saldos y transacciones entre las empresas fusionadas, presentando una posición consolidada al 1 de enero y al 31 de diciembre de 2020.
- Saldos con relacionadas y las transacciones con entidades de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. se muestran por separado en los estados financieros y se presentan en la nota al pie de transacciones con partes relacionadas.
- El patrimonio e ingresos integrales comprende la suma de las cifras de las empresas fusionadas.

2.5 Moneda funcional

La moneda funcional para la Sociedad 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.

2.6 Bases de conversión

Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional se consideran transacciones en moneda extranjera. Las operaciones que realizan la Sociedad 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 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 de Resultados Integrales.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y en moneda reajutable (UF), son traducidos a los tipos de cambio o valores vigentes a la fecha de cierre de los Estados Financieros, 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

2.7 Compensación de saldos y transacciones

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

2.8 Propiedades, planta y equipo

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

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

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

Costos por préstamos capitalizados	31/12/2021	31/12/2020
	\$	\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 27)	1.760.700	1.719.204
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	2,58%	2,81%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto ascendieron a M\$2.353.363 por el año terminado al 31 de diciembre de 2021 (ver Nota 23) (\$2.361.692 al 31/12/2020).

- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad 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 revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

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

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

Los costos de ampliación o mejoramiento sustancial de estructuras, instalaciones o equipos existentes corresponden a la sustitución o el mejoramiento de partes, pero sin reemplazar la totalidad del bien, y que tiene como resultado la ampliación de la vida útil, el incremento de la capacidad, la disminución de los costos operacionales o el incremento del valor a través de los beneficios que el bien puede aportar, son incorporados como mayor costo del bien. También se incluyen en estos costos aquellas exigencias de la autoridad o compromisos tomados por la Sociedad, 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 deprecia 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, en base al resultado de las pruebas de deterioro, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

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

Propiedades, planta y equipo	Intervalo de años de vida útil estimada
Edificios	40 - 80
Plantas y equipos	
Líneas y redes	30 - 44
Transformadores	44
Medidores	20 - 40
Subestaciones	20 - 60
Sistema de generación	25 - 50
Equipamiento de tecnologías de la información	
Hardware	5
Instalaciones fijas y accesorios	
Muebles y equipos de oficina	10
Vehículos	7
Otros equipos y herramientas	10

2.9 Activos intangibles

2.9.1 Plusvalía comprada

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

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

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

2.9.2 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.

2.9.3 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.

2.9.4 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 posterior.

2.10 Deterioro de los activos no financieros

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

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

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

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

Cambios posteriores en la agrupación de la UGE o la periodicidad de los flujos de efectivo podrían impactar el valor libro de los respectivos activos. El valor recuperable es el más alto valor entre el valor justo menos los costos de vender, y el valor en uso. Este último corresponde a los flujos futuros estimados descontados.

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

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

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

Para el cálculo del valor de recuperación de las propiedades, plantas y equipos y del activo intangible (en el caso que cumplan las condiciones para evaluación) y plusvalía (en forma anual), el valor en uso es el criterio utilizado por la Sociedad.

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

Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Administración sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

La Sociedad ha definido su único segmento operativo de transmisión de energía eléctrica como la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) para efectos de realizar las pruebas de deterioro, los activos intangibles de vida útil indefinida existentes a la fecha de la prueba de deterioro son asignados completamente a esta UGE.

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

En general, el período de estimación de las proyecciones es de cinco años y se estiman los flujos para los años siguientes utilizando tasas de crecimiento razonables, las que son determinadas de acuerdo con el comportamiento histórico de la Sociedad.

Los supuestos claves, así como el enfoque utilizado por la Sociedad para asignar valor a cada hipótesis clave utilizada para proyectar los flujos de caja, considera:

- Peajes: El valor de los peajes de transmisión de acuerdo con decretos tarifarios vigentes y el posible impacto de la regulación, específicamente la disminución de rentabilidad.
- Inversiones en propiedad Planta y Equipo: Los requerimientos de nuevas instalaciones para absorber el crecimiento, así como las exigencias de la autoridad (por ejemplo, inversiones en Norma Técnica) son considerados en estas proyecciones. El Plan de inversiones es actualizado periódicamente con el fin de hacer frente al crecimiento del negocio.
- Costos fijos: los costos fijos se proyectan considerando la base vigente, el crecimiento de las ventas, clientes e inversiones. Tanto en lo relativo a la dotación de personas (considerando ajustes salariales y de IPC), como a otros costos de operación y mantenimiento y el nivel de inflación proyectado.
- Variables Macroeconómicas: Las variables macroeconómicas (inflación, tipo de cambio entre otras) que se requieren para proyectar los flujos (tarifas de venta y los costos) se obtienen de informes de terceros.

Al cierre de diciembre de 2021, la Sociedad realizó una revisión de sus flujos proyectados. La tasa utilizada para determinar una perpetuidad es de 3.0% nominal en pesos (idem en diciembre 2020). Los flujos se descontaron a una tasa antes de impuestos de 8,0% (7,5% en 2020), las que recogen el costo de capital del negocio. Tomando en cuenta estos supuestos la Administración no detectó evidencia de deterioro en su UGE (transmisión).

2.11 Arrendamientos

2.11.1 Sociedad actúa como arrendatario:

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

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

La Sociedad reconoce 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 año 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.

2.11.2 Sociedad actúa como arrendador:

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

El resto de los arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

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

2.12 Instrumentos financieros

Los activos y los pasivos financieros se reconocen en el estado de situación financiera de la Sociedad 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.

2.12.1 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

Para las cuentas por cobrar comerciales, cuentas por cobrar por arrendamientos financieros y los activos contractuales, la Sociedad ha 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.

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.

2.12.2 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.

2.12.3 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 puede estar expuesta.

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 ha 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 financieros o gastos financieros.

a) Clasificación de 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 difirió 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 valorizado y los movimientos en su valor razonable son registrados en la cuenta de resultados integrales, mientras que si no es separable, todo el contrato es sometido al modelo de negocio, y los movimientos en su valor razonable son registrados en 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.

2.12.4 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.

2.13 Inventarios

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

2.14 Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

2.14.1 Ingresos diferidos

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

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

2.14.2 Obras en construcción para terceros

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

2.15 Provisiones

Las obligaciones existentes a la fecha de los Estados Financieros, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, en cuya liquidación la Sociedad espera desprenderse de recursos que implican beneficios económicos y en el que existe incertidumbre del monto y momento de cancelación, se registran en el Estado de Situación Financiera como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima que la Sociedad tendrá 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, que rodea a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma.

2.16 Beneficios a los empleados

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

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

Los costos asociados a los beneficios del personal, relacionados con los servicios prestados por los trabajadores durante el año, son cargados a resultados en el 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 de Situación Financiera representa el valor actual de la obligación de indemnización por años de servicio. Las pérdidas y ganancias actuariales producidas por cambios en los supuestos actuariales se registran en otros resultados integrales del año.

La Sociedad utiliza 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 año se presenta en el rubro Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados.

2.17 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el Estado 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 año.

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

2.18 Impuesto a las ganancias

El gasto por impuesto a las ganancias del año, se define como el impuesto corriente de la Sociedad 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%.

2.19 Reconocimiento de ingresos y costos

La Sociedad 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 reconoce ingresos de las siguientes fuentes principales:

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

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

i) Transmisión:

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

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

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

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

iii) Ingresos por construcción de obras a terceros: (se miden según lo indicado en Nota 2.15.2):

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

iv) Ingresos por intereses:

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

La Sociedad determina 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 año 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.

2.20 Dividendos

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

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

2.21 Estado de flujos de efectivo

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

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

2.22 Nuevos pronunciamientos contables

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

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 estas enmiendas no ha tenido un efecto significativo en los resultados reportados en estos Estados Financieros, 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, 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 se encuentra evaluando el impacto de la adopción de la nueva norma y enmiendas a las normas.

3 Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

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

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

En Chile a contar de noviembre 2017 existe el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) cubriendo la zona entre Arica a Chiloé como producto de la interconexión del Sistema Interconectado del Norte Grande y el Sistema Interconectado Central. Por otro lado, existen varios sistemas medianos (SSMM) operados por empresas integradas verticalmente, (entre ellas las filiales SAGESA y Edelaysen), cuya capacidad instalada de generación es inferior a los 200 MW, pero superior a los 1.500 KW, y que atienden principalmente el consumo de las regiones de Los Lagos, Aysén y Magallanes.

3.1 Generación eléctrica

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

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

- a) **Mercado de clientes libres:** 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 podrán 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 clientes regulados:** 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 las que actualmente se establece por un período mínimo 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 generadores (excedentario a deficitario) participantes del sistema, se realizan al valor de costo marginal horario de éste. El organismo encargado de realizar estos cálculos es la Gerencia de Mercados del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

3.2 Transmisión

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

En el caso de la transmisión dedicada, no se podrá negar el acceso en caso de que exista capacidad técnica disponible, y los cargos por transporte se rigen por contratos privados entre las partes, a excepción de aquellos destinados al suministro de usuarios sometidos a regulación de precios, en cuyo caso los cargos deberán ser consistentes con los precios regulados.

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

3.3 Marco regulatorio

3.3.1 Aspectos generales

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

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

3.3.2 Ley de Transmisión

El 20 de julio del 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 propuestos por esta Ley son:

- a) Definición funcional de la transmisión: El “sistema de transmisión o de transporte de electricidad” es el conjunto de líneas y subestaciones eléctricas que forman parte de un sistema eléctrico, y que no están destinadas a prestar el servicio público de distribución.
- b) Remuneración: será a través de cargos únicos que asegurarán la recuperación de la inversión y de los costos de administración, operación y mantenimiento eficientes y reconocidos en los decretos tarifarios. Se elimina la actual volatilidad ante variaciones del consumo eléctrico. El valor reconocido para el bienio 2018-2019 de las instalaciones de transmisión existentes se fijó a través del DS 6T/2018. A contar de enero 2018, asegura los ingresos del decreto y elimina la dependencia de la demanda. 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 real anual de 10% antes de impuestos a una tasa que considere el riesgo sistemático de las actividades propias de las empresas en relación al mercado, la tasa libre de riesgo y el premio por riesgo de mercado, con un piso de 7% real después de impuestos.

- e) Estudios de Franjas: el Estado podrá establecer que determinados proyectos de obras nuevas puedan utilizar este mecanismo, el cual consiste en entregar al adjudicado una franja preliminar con la aprobación del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, debiendo el adjudicado desarrollar el trazado específico dentro de la franja preliminar y obtener la RCA correspondiente del proyecto. Posteriormente se imponen las servidumbres por decreto, por razones de utilidad pública. Respecto a la negociación y pago de servidumbres, se mantienen los mismos mecanismos actuales.

3.3.3 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

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

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

4 Política de Gestión de Riesgos

La estrategia de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad, 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 expuesta la Sociedad, 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 Inversiones Eléctricas del Sur S.A., controlador 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 al efectivo por M\$407.109. La deuda total ascendió a M\$126.065.394. Del total de préstamos, el 0,6% es reembolsable en un año (relacionado con intereses del bono) y el 99,4% de los préstamos son reembolsables después de más de 5 años (relacionados con bonos).

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

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.

4.1.2 Variación UF

Con respecto a los ingresos brutos del Grupo, el XX% 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 realizó un análisis de sensibilidad de la variación de la UF para los préstamos que devengan interés (Otros pasivos financieros corriente y no corrientes) suponiendo que todas las otras variables se mantienen constantes. Esta metodología consiste en medir, para los préstamos que devengan interés (Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes) la variación positiva de medio punto porcentual en base anual de la UF por el 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\$619.835 al 31 de diciembre de 2021.

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para el año 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)	124.691.795	116.961.217	0,5%	619.835	581.407

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 100% 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 al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

Capital e Intereses	Corriente		No Corriente						Totales 31/12/2021
	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	-	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	17.235.126	166.193.082	200.663.333
Totales	-	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	17.235.126	166.193.082	200.663.333
Porcentualidad	0%	2%	2%	2%	2%	2%	8%	82%	100%

Capital e Intereses	Corriente		No Corriente						Totales 31/12/2020
	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	-	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	16.166.592	159.122.847	191.456.029
Totales	-	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	16.166.592	159.122.847	191.456.029
Porcentualidad	0%	2%	2%	2%	2%	2%	8%	82%	100%

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 está expuesta 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.

Como 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.

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

En el siguiente cuadro comparativo al 31 de diciembre de 2021, 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)	61.112.458	34.047.769
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	(8.889)	(108.870)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	-0,01%	-0,32%

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 ha 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, 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 con 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.
- **Análisis de futuros requerimientos de capital y liquidez:** La Sociedad ha estado monitoreando de cerca el mercado de financiamiento en busca de mejores alternativas y ser oportuna en la obtención de nuevos créditos. Al cierre de diciembre de 2021, la matriz Inversiones Eléctricas del Sur mantiene un crédito por M\$95.000.000 con Banco Scotiabank, M\$37.000.000 con Banco BCI, M\$10.000.000 con Banco de Chile, M\$20.000.000 con Banco Estado, M\$15.000.000 con Banco Itau, que sumado a lo solicitado en junio 2020 por M\$80.000.000 con Banco Estado, a través de Inversiones Grupo Saesa Limitada, matriz final del grupo, tienen como objetivo asegurar la liquidez, el financiamiento del plan de inversiones y proyectos en ejecución de sus filiales

La Sociedad se encuentra evaluando activamente y respondiendo, a los posibles efectos del brote de COVID-19 en nuestros colaboradores, clientes, proveedores, y distintos stakeholders, en conjunto con una evaluación continua de las acciones gubernamentales que se están tomando para reducir su propagación.

5 Juicios y estimaciones de la Administración en la aplicación de las políticas contables clave de la Sociedad.

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

La preparación de los Estados Financieros 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:

- 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 peaje de transmisión: El valor de los 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) **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	Proforma	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Saldo en bancos	407.109	517.569
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	407.109	517.569

Los Otros Instrumentos de Renta Fija corresponden a una cartera de instrumentos tales como, fondos mutuos con vencimiento inferior a 3 meses desde la fecha de la inversión, que son tomados por la Sociedad de manera de maximizar los retornos del excedente de caja, sin exceder el nivel de riesgo y de máxima exposición definidos por la Administración.

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

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	Proforma	
		31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	374.719	509.550
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	32.390	8.019
Total Detalle por tipo de moneda		407.109	517.569

c) La siguiente tabla detalla los cambios en los pasivos que se originan de actividades de financiamiento de la Sociedad, 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	Proforma											
	31/12/2020	Flujos de efectivo			Cambios distintos de efectivo							31/12/2021
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos entidades relacionadas	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Trasposos	Amortización		
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Arrendamientos financieros corrientes	-	-	-	-	15.109	8.689	-	237.123	12.590	-	-	273.511
Arrendamientos financieros no corrientes	-	-	-	-	-	51.597	-	1.333.868	(12.590)	-	-	1.372.875
Bonos	118.226.109	-	(3.316.109)	-	3.322.299	7.875.377	-	-	-	-	(42.282)	126.065.394
Préstamos en cuenta corriente, corrientes	3.777	-	(221.410)	-	429.047	-	7	-	100.289	-	-	311.710
Préstamos en cuenta corriente, no corrientes	47.511.435	(25.062.302)	-	45.647.820	-	-	4.047	-	(4.892.326)	-	-	63.208.674
Totales	165.741.321	(25.062.302)	(3.537.519)	45.647.820	3.766.455	7.935.663	4.054	1.570.991	(4.792.037)	(42.282)	-	191.232.164

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	Proforma											
	31/12/2019	Flujos de efectivo			Cambios distintos de efectivo							31/12/2020
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos entidades relacionadas	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Trasposos	Amortización		
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Bonos	115.143.139	-	(3.191.991)	-	3.192.529	3.120.666	-	-	-	-	(38.234)	118.226.109
Préstamos en cuenta corriente, corrientes	-	-	(7.541)	-	11.318	-	-	-	-	-	-	3.777
Préstamos en cuenta corriente, no corrientes	-	(9.511.174)	-	17.022.609	-	-	-	-	40.000.000	-	-	47.511.435
Totales	115.143.139	(9.511.174)	(3.199.532)	17.022.609	3.203.847	3.120.666	-	-	40.000.000	(38.234)	-	165.741.321

7 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	Proforma		Proforma	
	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto	17.690.925	17.562.414	10.750.928	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	1.029.110	1.503.509	791.725	394.924
Totales	18.720.035	19.065.923	11.542.653	394.924

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	17.014.885	16.877.485	10.750.928
Otras cuentas por cobrar, neto	1.029.110	1.503.509	791.725	394.924
Totales	18.043.995	18.380.994	11.542.653	394.924

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	676.040	684.929	-
Totales	676.040	684.929	-	-

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	Proforma		Proforma	
	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	5.755.772	8.980.094	-	248.431
Peajes por transmisión	5.126.077	2.355.306	-	-
Anticipos para importaciones y proveedores	401.397	418.520	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	112.065	210.032	-	-
Deudores materiales y servicios	116.233	5.996.236	-	248.431
No facturas o provisionados	12.768.233	9.424.326	10.750.928	-
Peajes por transmisión	12.460.471	3.496.385	-	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos (*)	104.377	5.841.799	10.750.928	-
Otros	203.385	86.142	-	-
Otros (cuenta corriente empleados)	196.030	661.503	791.725	146.493
Totales, bruto	18.720.035	19.065.923	11.542.653	394.924
Provisión deterioro	(676.040)	(684.929)	-	-
Totales, neto	18.043.995	18.380.994	11.542.653	394.924

(*) 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, 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 diciembre 2021, las que se espera recuperar en un plazo superior a 12 meses y que ascienden a M\$10.750.929 (valor descontado).

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	Proforma		Proforma	
	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Anticipos para importaciones y proveedores	401.397	418.520	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	112.065	210.032	-	-
Deudores materiales y servicios	116.233	127.312	-	248.431
Cuenta corriente al personal	196.030	661.503	791.725	146.493
Otros deudores	203.385	86.142	-	-
Totales	1.029.110	1.503.509	791.725	394.924
Totales, neto	1.029.110	1.503.509	791.725	394.924

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de diciembre de 2021 es de M\$29.586.648 y al 31 de diciembre de 2020 es de M\$18.775.918.
- b) Parte importante de los clientes son empresas distribuidoras y generadoras que integran el SIC, o grandes clientes que históricamente han mantenido sus compromisos y en general no se ha requerido provisiones significativas.
- c) Al 31 de diciembre de 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	Proforma	
	Corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Con vencimiento menor a tres meses	2.320.320	460.387
Con vencimiento entre tres y seis meses	267.823	18.833
Con vencimiento entre seis y doce meses	1.649	13.779
Totales	2.589.792	492.999

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

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

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

d) Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 la estratificación de la cartera, es la siguiente (la Sociedad no tiene 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	335	27.002.417	-	-	335	27.002.417
Entre 1 y 30 días	91	2.005.919	-	-	91	2.005.919
Entre 31 y 60 días	23	168.098	-	-	23	168.098
Entre 61 y 90 días	14	146.303	-	-	14	146.303
Entre 91 y 120 días	9	192.914	-	-	9	192.914
Entre 121 y 150 días	5	264	-	-	5	264
Entre 151 y 180 días	5	144.248	-	-	5	144.248
Entre 181 y 210 días	4	2.724	-	-	4	2.724
Entre 211 y 250 días	7	412	-	-	7	412
Más de 250 días	192	599.389	-	-	192	599.389
Totales	685	30.262.688	-	-	685	30.262.688

Tramos de morosidad	Proforma					
	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	334	18.288.478	-	-	334	18.288.478
Entre 1 y 30 días	25	236.024	-	-	25	236.024
Entre 31 y 60 días	18	152.923	-	-	18	152.923
Entre 61 y 90 días	13	71.440	-	-	13	71.440
Entre 91 y 120 días	5	184	-	-	5	184
Entre 121 y 150 días	9	12.918	-	-	9	12.918
Entre 151 y 180 días	7	15.007	-	-	7	15.007
Entre 181 y 210 días	6	13.996	-	-	6	13.996
Entre 211 y 250 días	14	19.941	-	-	14	19.941
Más de 250 días	270	649.936	-	-	270	649.936
Totales	701	19.460.847	-	-	701	19.460.847

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

Cartera protestada y en cobranza judicial	Proforma			
	31/12/2021		31/12/2020	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar en cobranza judicial	6	595.476	7	638.260
Totales	6	595.476	7	638.260

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

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Proforma	
	Corrientes y No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Saldo inicial	684.929	793.799
Aumentos (disminuciones)	(8.889)	(107.170)
Montos castigados	-	(1.700)
Total movimientos	(8.889)	(108.870)
Saldo final	676.040	684.929

g) El detalle de las provisiones y castigos durante el año 2021 y 2020, es el siguiente:

Provisiones y castigos	Proforma	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	(8.751)	(107.170)
Castigos del año	(138)	(1.700)
Totales	(8.889)	(108.870)

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

8 Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

8.1 Accionistas

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

Accionistas	Número de acciones		Total	% Participación
	Serie A	Serie B		
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	416.316.189	10.116.529.112.857	10.116.945.429.046	99,773358%
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	-	8.639.898.598	8.639.898.598	0,085207%
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	420.342	7.569.692.362	7.570.112.704	0,074656%
Cóndor Holding SpA	278.410.521	-	278.410.521	0,002746%
Otros Minoritarios	216.426	6.492.711.333	6.492.927.759	0,064033%
Totales	695.363.478	10.139.231.415.150	10.139.926.778.628	100%

8.2 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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

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

Los préstamos en cuenta corriente pagan intereses de mercado, que se calculan por el año que dure la operación. La Administración de la Sociedad ha establecido que la exigibilidad de estos préstamos será en un plazo superior a los 12 meses, por lo que los saldos se presentan en el no corriente respecto al capital de la deuda.

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

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

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Proforma		Proforma	
						Corrientes		No corrientes	
						31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
						M\$	M\$	M\$	M\$
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	19.318	-	-	-
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	118.684	89.204	-	-
Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	177.386	143.809	-	-
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.000.672	-	-	-
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	73.292	-	-	-
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	77.026	-	-	-
Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	3.066	-	-	-
Sagesa S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	57.315	-	-
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	45.674	158	-	-
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	120	77.520	-	-
						1.515.238	368.006	-	-

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Proforma		Proforma	
						Corrientes		No corrientes	
						31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
						M\$	M\$	M\$	M\$
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamo cuenta corriente (Intereses)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	311.710	639	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamo cuenta corriente (Capital)	Más de 1 año	Matriz Común	CLP	-	-	63.208.674	43.150.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamo cuenta corriente (Intereses)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	3.138	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamo cuenta corriente (Capital)	Más de 1 año	Matriz Común	CLP	-	-	-	4.361.435
Jorge Lesser Garcia-Huidobro	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Director	UF	138	130	-	-
Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneración Director	Menos de 90 días	Director	UF	138	130	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	-	19	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	4.579	4.276	-	-
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	USD	5.361.339	19.066	-	-
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	4.011	-	-	-
Cóndor Holding SPA.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	148	-	-	-
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Mantenimiento y Operación	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	3.612.314	3.180.786	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	2.445.416	284.211	-	-
Sagesa S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	121.085	-	-	-
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	311.924	-	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	3.355.173	1.133.038	-	-
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	15.338	-	-
Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	31.277	-	-	-
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	785	-	-
						15.247.542	4.641.556	63.208.674	47.511.435

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

RUT	Razón social	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Proforma		Proforma	
				31/12/2021		31/12/2020	
				Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono
			M\$	M\$	M\$	M\$	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Interes)	62.896.964	-	43.149.361	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Interes)	-	-	4.358.297	69.299
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Interes)	-	22.168	158	-
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Interes)	-	809	77.520	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Matriz Común	Dividendos	45.674	-	158	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Matriz Común	Dividendos	120	-	77.520	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Dividendos	-	-	19	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Dividendos	4.579	-	4.276	-
77.122.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Matriz	Dividendos	5.361.339	-	19.066	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Dividendos	4.011	-	-	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SPA.	Matriz Común	Dividendos	148	-	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Matriz Común	Mantenimiento y Operación	3.612.314	-	3.180.786	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	2.445.416	-	284.211	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	121.085	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	3.355.173	-	1.133.038	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	-	-	15.338	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Matriz Común	Recuperación de gastos	31.277	-	-	-
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	118.684	-	89.204	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	177.386	-	143.809	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Matriz Común	Recuperación de gastos	1.000.672	-	-	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Matriz Común	Arriendos	147.588	147.588	185.363	185.363
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Peajes	15.253.116	15.253.116	12.084.216	12.084.216
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Matriz Común	Peajes	4.287.016	4.287.016	180.833	180.833
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Peajes	938.540	938.540	894.579	894.579
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Peajes	1.868.863	1.868.863	1.825.410	1.825.410

8.3 Directorio y personal clave de la gerencia

La Sociedad es administrada por un Directorio compuesto por ocho miembros, los que permanecen por un período de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

Al 29 de marzo de 2021 se efectuó renovación del Directorio de la Sociedad eligiéndose como integrantes del mismo a los señores Jorge Lesser García-Huidobro, Iván Díaz-Molina, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Christopher Powell y Jonathan Reay.

Con fecha 12 de mayo de 2021, el Directorio de la Sociedad designó al director señor Iván Díaz-Molina en calidad de Presidente del Directorio y de la Sociedad y al director señor Jorge Lesser García-Huidobro en calidad de Vicepresidente.

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	Proforma	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	138	130
Jorge Lesser García-Huidobro	138	130
Totales	276	260

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.

Los Directores señores Iván Díaz-Molina, Jorge Lesser García-Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Jonathan Reay y Christopher Powell renunciaron a la remuneración que les correspondería por el cargo de Directores de la Sociedad.

Las remuneraciones pagadas a los Directores al 31 de diciembre de 2021 y 2020, son las siguientes:

Director	Proforma	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	1.790	1.718
Jorge Lesser García-Huidobro	1.790	1.718
Totales	3.580	3.436

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

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

9 Inventarios

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2021:

Clases de Inventarios	31/12/2021		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	2.917.612	2.886.012	31.600
Materiales en tránsito	268.602	268.602	-
Total Clases de Inventarios	3.186.214	3.154.614	31.600

Al 31 de diciembre de 2020:

Clases de Inventarios	Proforma		
	31/12/2020		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	2.775.250	2.737.682	37.568
Materiales en tránsito	140.775	140.775	-
Total Clases de Inventarios	2.916.025	2.878.457	37.568

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

El efecto en resultado de la provisión por obsolescencia alcanzó una reversa de M\$5.968 al 31 de diciembre 2021 y un cargo de M\$135.976 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 costos, es el siguiente:

Inventarios utilizados durante el año según gasto	Proforma	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	17.512	31.547
Otros gastos, por naturaleza (**)	-	199.913
Total Inventarios utilizados durante el año según gasto	17.512	231.460

(*) Ver Nota 22.

(**) 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\$6.606.593(M\$4.691.543 al 31 de diciembre de 2020).

10 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	Proforma	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	7.429	694.896
IVA crédito fiscal por recuperar, remanente	-	3.511.134
Crédito sence	3.400	35.990
Crédito activo fijo	348	25.515
Impuesto por recuperar año anterior	297.315	58.372
Totales	308.492	4.325.907

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	Proforma 31/12/2020
	M\$	M\$
	Impuesto a la renta	689.551
IVA débito fiscal	271.691	-
Otros	21.937	16.379
Totales	983.179	9.753.697

11 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	Proforma 31/12/2020
	M\$	M\$
	Total Activos intangibles indentificables, neto	38.763.869
Servidumbres	38.388.684	38.389.184
Software	375.185	377.051

Activos intangibles identificables, bruto	31/12/2021	Proforma 31/12/2020
	M\$	M\$
	Total Activos intangibles indentificables, bruto	39.010.746
Servidumbres	38.398.115	38.389.184
Software	612.631	480.460

Amortización Activos intangibles identificables	31/12/2021	Proforma 31/12/2020
	M\$	M\$
	Total Amortización Activos intangibles identificables	(246.877)
Servidumbres	(9.431)	-
Software	(237.446)	(103.409)

Los softwares o programas informáticos y licencias se amortizan en forma lineal entre 4 y 6 años. La amortización de estos bienes se representa en el rubro "Gastos por Depreciación y Amortización" del Estado de Resultados Integrales.

La composición y movimientos del activo intangible durante el año 2021 y 2020, son los siguientes:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Software, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021 (Proforma)	38.389.184	377.051	38.766.235
Traslados (activación obras en curso)	-	132.171	132.171
Retiros valor bruto	(500)	-	(500)
Gasto por amortización	-	(134.037)	(134.037)
Total movimientos	(500)	(1.866)	(2.366)
Saldo final al 31/12/2021	38.388.684	375.185	38.763.869

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Software, neto	Proforma
			Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020 (Proforma)	38.409.184	129.466	38.538.650
Traslados (activación obras en curso)	-	327.291	327.291
Retiros y traspasos amortización acumulada	(20.000)	-	(20.000)
Gasto por amortización	-	(79.706)	(79.706)
Total movimientos	(20.000)	247.585	227.585
Saldo final al 31/12/2020 (Proforma)	38.389.184	377.051	38.766.235

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

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

12 Plusvalía

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

RUT	Sociedad	31/12/2021	Proforma
		M\$	31/12/2020
		M\$	M\$
90.021.000-0	Sistema de Transmisión del Sur S.A.(i)	64.000.000	64.000.000
91.715.000-1	Sociedad Austral de Electricidad S.A.(i)	2.109.123	2.109.123
96.956.660-5	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.(ii)	7.883.969	7.883.969
96.986.780-K	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.(ii)	1.725.559	1.725.559
Totales		75.718.651	75.718.651

Debido a lo requerido por la Ley N°21.194, que busca que las empresas de distribución tengan un giro exclusivo, el 31 de diciembre de 2020 cuando las sociedades de distribución del Grupo Saesa, Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Saesa S.A.) y Empresa Eléctrica La Frontera S.A. (Frontel) se dividieron y traspasaron sus activos de transmisión a las nuevas sociedades Saesa Transmisión S.A. (Nueva STS) y Frontel Transmisión S.A. (Frontel TX), respectivamente referidas a las plusvalías compradas asociadas al negocio de Transmisión.

- i. Sociedad Austral de Electricidad S.A. traspasó en el proceso de división la plusvalía asociada a los activos de transmisión. La filial Sistemas de Transmisión de Sur (antigua STS) tiene una plusvalía asignada por M\$64.000.000 proveniente de la adquisición del Grupo Saesa (matriz indirecta de Sociedad de Transmisión Austral S.A.) por parte de OTTPP (Ontario Teachers' Pension Plan) y una parte de la plusvalía reasignada desde Saesa S.A. por M\$ 2.109.123 asociada a los activos de transmisión.
- ii. Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. traspasó en el proceso de división una parte de la plusvalía de Frontel S.A. relacionada con sus activos de transmisión (M\$9.609.528).
 - La plusvalía comprada relacionada con Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Rut 96.956.660-5, por M\$7.883.969 corresponde al exceso pagado originado en la compra de las acciones de esa Sociedad, realizada en 2001. Posteriormente, la Sociedad comprada fue absorbida por su correspondiente matriz, la que pasó a tener el mismo nombre de la Sociedad absorbida, quedando la plusvalía comprada contabilizada en la empresa compradora.
 - La plusvalía comprada reconocida por la Sociedad Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Antigua Frontel, RUT 96.986.780-k, por M\$1.725.559 corresponde al valor pagado en exceso respecto del valor justo de los activos adquiridos a través de Inversiones Eléctricas del Sur Dos Ltda., en julio de 2008. A través de una reestructuración societaria se generó un efecto cascada de la plusvalía comprada mencionada en el párrafo anterior, la que quedó finalmente incorporada en la Sociedad.

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

13 Propiedades, Planta y Equipo

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

		Proforma
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Clases de Propiedades, planta y equipo, neto		
Total Propiedades, planta y equipo, neto	357.115.872	320.836.213
Terrenos	9.878.368	7.802.827
Edificios	3.890.252	1.957.450
Planta y equipo	232.947.325	184.826.949
Equipamiento de tecnologías de la información	114.357	126.071
Instalaciones fijas y accesorios	278.063	123.425
Vehículos de motor	442.838	473.105
Construcciones en curso	106.739.100	123.590.959
Otras propiedades, planta y equipo	2.825.569	1.935.427
Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto		
Total Propiedades, planta y equipo, bruto	421.031.584	378.282.201
Terrenos	9.878.368	7.802.827
Edificios	4.715.108	2.708.911
Planta y equipo	293.256.236	239.201.971
Equipamiento de tecnologías de la información	913.964	883.367
Instalaciones fijas y accesorios	542.818	353.218
Vehículos de motor	670.546	628.459
Construcciones en curso	106.739.100	123.586.187
Otras propiedades, planta y equipo	4.315.444	3.117.261
Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo		
Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	(63.915.712)	(57.445.988)
Edificios	(824.856)	(751.461)
Planta y equipo	(60.308.911)	(54.370.249)
Equipamiento de tecnologías de la información	(799.607)	(757.296)
Instalaciones fijas y accesorios	(264.755)	(229.793)
Vehículos de motor	(227.708)	(155.353)
Otras propiedades, planta y equipo	(1.489.875)	(1.181.836)

El detalle del movimiento del rubro de propiedades, plantas y equipos durante el año 2021 y 2020, es el siguiente:

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 (Proforma)	7.802.827	1.957.450	184.831.722	126.071	123.425	473.106	123.586.187	1.935.425	320.836.213
Adiciones	1.963.513	-	-	-	-	-	40.847.222	-	42.810.735
Trasladados (activación obras en curso)	151.202	2.006.198	54.061.291	30.597	189.600	62.014	(57.699.081)	1.198.179	-
Retiros valor bruto	(39.174)	-	(2.254)	-	-	(19.926)	-	-	(61.354)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	-	99	-	-	9.589	-	-	9.688
Gasto por depreciación	-	(73.399)	(5.938.760)	(42.311)	(34.962)	(81.944)	-	(308.037)	(6.479.410)
Total movimientos	2.075.541	1.932.802	48.120.376	(11.714)	154.638	(30.267)	(16.851.859)	890.142	36.279.659
Saldo final al 31/12/2021	9.878.368	3.890.252	232.952.098	114.357	278.063	442.839	106.734.328	2.825.567	357.115.872

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 (Proforma)	7.512.338	1.866.508	164.807.638	262.309	91.424	245.585	111.693.361	1.541.403	288.020.566
Adiciones	-	-	-	-	-	-	37.856.895	-	37.856.895
Trasladados (activación obras en curso)	290.489	143.585	24.609.065	9.629	44.724	282.899	(25.951.557)	571.166	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	-	-	-	7.740	-	(7.740)	-	-
Retiros valor bruto	-	-	(313.000)	-	-	(61.767)	-	(20.241)	(395.008)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	8.645	77.995	-	(355)	61.767	-	21.894	169.946
Gasto por depreciación	-	(61.288)	(4.354.749)	(145.868)	(20.108)	(55.378)	-	(178.795)	(4.816.186)
Total movimientos	290.489	90.942	20.019.311	(136.239)	32.001	227.521	11.897.598	394.024	32.815.647
Saldo final al 31/12/2020 (Proforma)	7.802.827	1.957.450	184.826.949	126.070	123.425	473.106	123.590.959	1.935.427	320.836.213

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

Informaciones adicionales de propiedades, planta y equipo

- La depreciación de los bienes de Propiedades, Planta y Equipo se presenta en el rubro "Gastos por depreciación y amortización del resultado de explotación".
- La Sociedad cuentan con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (centrales, subestaciones, construcciones, contenido y existencias) con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.
- El monto de bienes de Propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciados al 30 de junio de 2021 no es significativo. La Sociedad no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.

14 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

14.1 Impuesto a la Renta

a) El detalle del gasto por impuesto a las ganancias registrado en el Estado de Resultados Integrales correspondiente al año 2021 y 2020, es el siguiente:

Gasto por impuesto a las ganancias	Proforma	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes	4.830.594	2.301.448
Ajustes por impuestos corrientes de períodos anteriores	459	25.274
Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto	4.831.053	2.326.722
Impuestos diferidos		
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	2.176.935	2.050.817
Total Gasto por Impuestos diferidos, neto	2.176.935	2.050.817
Total Gasto por impuesto a las ganancias	7.007.988	4.377.539

Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	Proforma	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	78	-
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	79.183	-
Total Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	79.261	-

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

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	Proforma	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	24.919.714	18.693.307
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(6.728.323)	(5.047.193)
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	167.339	823.644
Efecto fiscal de ingreso (gasto) no deducible para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(190.547)	(470.593)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(1.480)	(85.027)
Otros efectos fiscales por conciliación entre el resultado contable por impuestos	(254.977)	401.630
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	(279.665)	669.654
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(7.007.988)	(4.377.539)
Tasa impositiva efectiva	28,12%	23,42%

14.2 Impuestos diferidos

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

Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	Proforma	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	32.984	123.506
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	182.531	184.931
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	72.718	61.969
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	8.532	10.143
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	2.235.901	2.340.241
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	648.542	628.308
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	2.323.057	-
Impuestos diferidos relativos a arriendos	136.610	47.783
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	49.193	198.953
Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	5.690.068	3.595.834

Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	Proforma	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	25.987.074	33.694.576
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	277.670	310.547
Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	26.264.744	34.005.123

Los impuestos diferidos se presentan en el balance como siguen:

Diferencias temporarias, neto	Proforma	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Activos por impuestos diferidos	5.690.068	3.595.834
Pasivo por impuestos diferidos	(26.264.744)	(34.005.123)
Total Diferencias temporarias, neto	(20.574.676)	(30.409.289)

b) Los movimientos de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado de Situación Financiera en el año, es el siguientes:

Movimientos Impuestos diferidos	Proforma		Proforma	
	Activos		Pasivos	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	3.595.834	3.661.450	34.005.123	32.040.298
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	2.173.417	(65.616)	4.350.353	1.964.825
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	(79.183)	-	-	-
Otros incremento (decremento)	-	-	(12.090.732)	-
Total movimientos	2.094.234	(65.616)	(7.740.379)	1.964.825
Saldo final	5.690.068	3.595.834	26.264.744	34.005.123

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

La Sociedad están radicadas en Chile, por lo que la Normativa Local vigente se aplican uniformemente a ellas.

15 Otros Pasivos Financieros Corrientes y no Corrientes

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

Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	Proforma		Proforma	
	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	724.835	679.897	125.340.559	117.546.212
Totales	724.835	679.897	125.340.559	117.546.212

b) 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 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	Total No corrientes		
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$							
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Semestral	2,80%	Sin garantía	-	724.835	724.835	-	-	-	-	-	-	125.340.559	125.340.559
Totales						-	724.835	724.835	-	-	-	-	-	-	125.340.559	125.340.559

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	Proforma 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 corriente						
						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	Total No corriente		
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$							
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	UF	Semestral	2,80%	Sin garantía	-	679.897	679.897	-	-	-	-	-	-	117.546.212	117.546.212
Totales						-	679.897	679.897	-	-	-	-	-	-	117.546.212	117.546.212

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

Nombre empresa deudora	Tipo de deuda	Tipo de moneda	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	Total No corrientes		
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$						
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	BONO SERIE A/N°923	UF	2,80%	Sin garantía	-	724.835	724.835	-	-	-	-	-	-	125.340.559	125.340.559
Totales					-	724.835	724.835	-	-	-	-	-	-	125.340.559	125.340.559

Nombre empresa deudora	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	Proforma 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 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\$						
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	BONO SERIE A/N°923	UF	2,80%	Sin garantía	-	679.897	679.897	-	-	-	-	-	-	117.546.212	117.546.212
Totales					-	679.897	679.897	-	-	-	-	-	-	117.546.212	117.546.212

d) A continuación, se describe el detalle con la principal información de la emisión y colocación de la línea de Bono de la Sociedad:

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
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STG	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 UF

16 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	Proforma	
	Corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	13.020.918	8.927.225
Otras cuentas por pagar	1.763.688	1.364.338
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	14.784.606	10.291.563

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	Proforma	
	Corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Proveedores por compra de peajes de transmisión	5.002.395	752.749
Proveedores por compra de combustible y gas	-	47.863
Cuentas por pagar por importaciones en tránsito	75.025	376.527
Cuentas por pagar por bienes y servicios	7.943.498	7.750.086
Dividendos por pagar a terceros	3.441	-
Cuentas por pagar a instituciones fiscales	119.805	71.678
Otras cuentas por pagar	1.640.442	1.292.660
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	14.784.606	10.291.563

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	1.579.025	9.896.362	1.545.531	13.020.918
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	1.579.025	9.896.362	1.545.531	13.020.918

Proveedores con pago al día	Proforma			
	31/12/2020			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	1.811.560	4.768.024	2.347.641	8.927.225
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	1.811.560	4.768.024	2.347.641	8.927.225

Con 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\$	%
Cobra Montajes, Servicios y Agua Ltda.	76.156.521-4	1.338.872	10,28%
Emec Montajes Electricos	76.048.740-6	708.782	5,44%
Shandong Power Equipment Co, Ltd.	Proveedor Extranjero	700.283	5,38%
Servicios Electricos Elec	76.051.155-2	378.982	2,91%
Imelsa S.A.	76.078.612-8	208.381	1,60%
Hmv Chile	59.172.470-3	184.155	1,41%
Rhona S.A.	92.307.000-1	151.200	1,16%
Cam Chile S. A.	96.543.670-7	147.374	1,13%
Ait S.A.	Proveedor Extranjero	126.599	0,97%
Siemens S. A.	94.995.000-K	123.887	0,95%
Telecom y Electricidad S.A.	96.524.340-2	119.794	0,92%
Sistema Transmision De Los Lagos	76.024.633-6	117.126	0,90%
Constructora Orlando Carr	76.512.517-0	114.173	0,88%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		4.969.445	38,17%
Otros Proveedores		3.631.865	27,89%
Totales		13.020.918	100%

Razón social proveedores	RUT	Proforma	
		31/12/2020	
		M\$	%
Servicios Electricos Elec	76.051.155-2	1.432.875	16,17%
Cobra Montajes, Servicios y Agua Ltda.	76.156.521-4	791.687	8,93%
Imelsa S.A.	76.078.612-8	624.122	7,04%
Hmv Chile	59.172.470-3	594.091	6,70%
Cam Chile S. A.	96.543.670-7	222.592	2,51%
Gallmax S.A.	96.667.410-5	221.064	2,49%
Emec Montajes Electricos	76.048.740-6	219.489	2,48%
Ing y Serv Serviland Ltda	77.914.810-6	151.090	1,70%
Siemens S. A.	94.995.000-K	136.398	1,54%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		685.024	7,73%
Otros Proveedores		3.848.793	42,70%
Totales		8.927.225	100%

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

17 Instrumentos Financieros

17.1 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	407.109	-	-	407.109
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	29.586.648	-	-	29.586.648
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	1.515.238	-	-	1.515.238
Totales Activos financieros	31.508.995	-	-	31.508.995

Activos financieros	Proforma			
	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	517.569	-	-	517.569
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	18.775.918	-	-	18.775.918
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	368.006	-	-	368.006
Totales Activos financieros	19.661.493	-	-	19.661.493

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	126.065.394	-	126.065.394
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	1.646.386	-	1.646.386
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	14.784.606	-	14.784.606
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	78.456.216	-	78.456.216
Totales Pasivos financieros	220.952.602	-	220.952.602

Pasivos financieros	Proforma		
	31/12/2020		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
M\$	M\$	M\$	
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	118.226.109	-	118.226.109
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	1.363.494	-	1.363.494
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	10.291.563	-	10.291.563
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	52.152.991	-	52.152.991
Totales Pasivos financieros	182.034.157	-	182.034.157

17.2 Valor Justo de instrumentos financieros

a) Valor Justo de instrumentos financieros contabilizados a Costo Amortizado.

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

Activos financieros	31/12/2021	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Saldo en bancos	407.109	407.109
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	29.586.648	29.586.648

Pasivos financieros	31/12/2021	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado		
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (bonos)	126.065.394	108.221.794
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	1.646.386	1.646.386
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	14.784.606	14.784.606

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

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

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

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

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

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

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

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

18 Provisiones

18.1 Provisiones corrientes

18.1.1 Otras Provisiones corrientes

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

Otras provisiones a corto plazo	Proforma	
	Corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	1.697.126	451.704
Totales	1.697.126	451.704

(*) Corresponde principalmente a provisiones de Multas y Juicios.

b) El detalle del movimiento de las provisiones al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021 (Proforma)	451.704	451.704
Provisiones adicionales	1.612.541	1.612.541
Provisiones no utilizadas	(58.141)	(58.141)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	4.906	4.906
Provisiones utilizadas	(313.884)	(313.884)
Total movimientos	1.245.422	1.245.422
Saldo final al 31/12/2021	1.697.126	1.697.126

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020 (Proforma)	265.748	265.748
Provisiones adicionales	178.468	178.468
Incremento (decremento) en provisiones existentes	32.145	32.145
Provisiones utilizadas	(24.657)	(24.657)
Total movimientos	185.956	185.956
Saldo final al 31/12/2020 (Proforma)	451.704	451.704

18.1.2 Provisiones Corrientes, por beneficios a los empleados

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

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Proforma	
	Corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	269.327	229.516
Provisión por beneficios anuales	104.974	917.583
Totales	374.301	1.147.099

b) El detalle del movimiento de las provisiones al 31 de diciembre de 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 (Proforma)	229.516	917.583	1.147.099
Incremento (decremento) en provisiones existentes	295.600	1.090.386	1.385.986
Provisiones utilizadas	(255.789)	(1.902.995)	(2.158.784)
Total movimientos	39.811	(812.609)	(772.798)
Saldo final al 31/12/2021	269.327	104.974	374.301

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020 (Proforma)	220.317	858.986	1.079.303
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(188.479)	914.196	725.717
Provisiones utilizadas	197.678	(855.599)	(657.921)
Total movimientos	9.199	58.597	67.796
Saldo final al 31/12/2020 (Proforma)	229.516	917.583	1.147.099

18.2 Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados

a) Beneficios de prestación definida:

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

El desglose de las provisiones no corrientes por beneficios a los empleados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Proforma	
	Corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicios	1.753.833	1.823.638
Totales	1.753.833	1.823.638

Desembolsos futuros

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definidas en el presente año ascienden a M\$147.964.

Duración de los compromisos

El promedio ponderado de la duración de las Obligaciones para la Sociedad corresponde a 12 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 y más años es como sigue:

Años	Monto
	M\$
1	147.964
2	88.673
3	86.364
4	148.375
5	80.022
6	611.438

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 (Proforma)	1.823.638
Costo por intereses	124.422
Costo del servicio del ejercicio	153.661
Pagos realizados en el ejercicio	(54.619)
Variación actuarial por cambio de tasa	(293.269)
Total movimientos	(69.805)
Saldo final al 31/12/2021	1.753.833

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020 (Proforma)	1.473.300
Costo por intereses	49.160
Costo del servicio del ejercicio	226.521
Pagos realizados en el ejercicio	(807)
Variación actuarial por cambio de tasa	75.464
Total movimientos	350.338
Saldo final al 31/12/2020 (Proforma)	1.823.638

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

Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	Proforma	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Costo por intereses	124.422	49.160
Costo del servicio del ejercicio	153.661	226.521
Total Gasto reconocido en Estado de Resultados	278.083	275.681
Pérdida actuarial neta por plan de beneficios definidos	(293.269)	-
Totales Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	(15.186)	275.681

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

Sensibilización de tasa de descuento

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

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	191.183	(160.442)

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial:

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

Sensibilización esperada de incremento salarial	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(156.804)	183.590

18.3 Juicios y multas

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

18.3.1 Juicios

La Sociedad presenta los siguientes juicios al 31 de diciembre de 2021:

Razón social	Nombre abreviado	Tribunal	N° Rol	Materia	Etapa procesal	Cuantía
						M\$
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 Cobra Montajes Servicios y Agua Ltda. con STS.	Pendiente en primera instancia.	1.500.000
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Corte Suprema	Rol N° 4-2021 (Tributario y Aduanero) RUC 20-9-0000729-K, RIT GR-12-00015-2020	Casación en el fondo en contra de la sentencia de segunda instancia que confirmó la 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 ha realizado provisiones por aquellas contingencias que podrían generar una obligación para ellas. La provisión se realiza teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los presentes Estados Financieros, que incluye a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma. Cabe mencionar, que la Sociedad cuenta 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 ha estimado que se obtendrá resultados favorables o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones.

18.3.2 Multas

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

Nombre abreviado	N° Resolución Exenta	Fecha resolución	Organismo	Concepto	Estado	Monto M\$
Multas pendientes de resolución de años anteriores						
STS	13.740	31/05/2016	SEC	Falta de mantenimiento.	Recurso de reposición	54.171
STS	24.250	13/06/2018	SEC	Falla línea 66 kV Angol-Los Sauces.	Reclamo de ilegalidad	32.503

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

En los casos que la Administración y los abogados de la Sociedad ha 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.

19 Otros Pasivos no Financieros

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

Otros pasivos no financieros	Proforma		Proforma	
	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Otras obras de terceros	170.436	357.423	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	386.445	386.445	7.910.336	8.296.781
Otros pasivos no financieros (*)	-	-	117.426	114.678
Total Otros pasivos no financieros	556.881	743.868	8.027.762	8.411.459

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

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

Proyectos	Fecha liquidación	Proforma		Proforma	
		Corrientes		No corrientes	
		31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$	M\$	M\$
Tramo de línea 220 kV Antillanca - Barro Blanco	01/06/2042	91.929	91.929	1.792.625	1.884.555
S/E Antillanca	01/06/2042	83.571	83.571	1.629.623	1.713.195
Tramo de línea 110 kV Aihuapi - Antillanca	01/06/2042	23.102	23.102	944.004	991.983
Licán - Pilmaiquén	01/12/2043	27.537	27.537	584.934	612.471
Tramo de línea 110 kV S/E Río Bonito - Aihuapi	01/08/2042	47.223	47.223	435.745	458.092
Correntoso - Capullo	01/06/2045	16.371	16.371	384.480	400.851
Casualidad - Licán	01/11/2046	14.852	14.852	380.881	395.732
S/E Río Bonito y Paño Aihuapi	01/08/2042	17.397	17.397	342.688	360.086
Otros proyectos	-	48.796	48.796	1.207.770	1.256.566
Conexión y peaje Parque Eólico La Esperanza a Subestación Negrete	31/03/2036	15.667	15.667	207.586	223.250
		386.445	386.445	7.910.336	8.296.781

20 Patrimonio

20.1 Patrimonio Neto de la Sociedad

20.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 31 de diciembre de 2021 el capital social de la Sociedad asciende a M\$74.797.788 y está representado por 695.363.478 acciones serie A y 10.139.231.415.150 acciones serie B totalmente suscritas y pagadas (nota 8.1).

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).

20.1.2 Otras reservas

Los saldos de Otras reservas al 31 de diciembre de 2021, son los siguientes:

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

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	-	555.967	-	-	-	555.967
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	-	-	212	-	-	212
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	-	-	-	(297.772)	-	(297.772)
Otras reservas varias (*)	18.697.436	-	-	-	12.116.211	30.813.647
Totales	18.697.436	555.967	212	(297.772)	12.116.211	31.072.054

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	Proforma
						Saldo final al 31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	-	-	-	-	-	-
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	-	-	-	-	-	-
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	-	-	-	-	-	-
Otras reservas varias	18.697.436	-	-	-	-	18.697.436
Totales	18.697.436	-	-	-	-	18.697.436

(*) Con fecha 1 de diciembre de 2021, se realizó la fusión por incorporación de las empresas de transmisión antigua STS, Frontel Transmisión en Saesa Transmisión S.A., quedando Saesa Transmisión S.A. (Nueva STS) 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\$ 12.090 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.

20.1.3 Diferencias de conversión

El detalle de las entidades asociadas que presentan diferencias de conversión netas de impuestos al 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Reservas de diferencias de cambio en conversiones		31/12/2021	Proforma 31/12/2020
		M\$	M\$
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	5.842	-
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	549.267	-
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	858	-
Total Reservas de diferencias de cambio en conversiones		555.967	-

La reserva de conversión proviene de las diferencias de cambio que se originan en la conversión de la Sociedad o asociadas que tienen moneda funcional dólar.

20.1.4 Ganancias Acumuladas

Los saldos de las Ganancias Acumuladas al 31 de diciembre de 2021 y 2020, son los siguientes:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021 (Proforma)	138.231.728	138.231.728
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	17.911.726	17.911.726
Provisión dividendo mínimo del período	(5.373.518)	(5.373.518)
Transferencias y otros cambios	24.809	24.809
Total movimientos	12.563.017	12.563.017
Saldo final al 31/12/2021	150.794.745	150.794.745

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Proforma Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020 (Proforma)	143.798.165	143.798.165
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	14.315.768	14.315.768
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(15.562.665)	(15.562.665)
Provisión dividendo mínimo del período	(4.294.731)	(4.294.731)
Transferencias y otros cambios	(24.809)	(24.809)
Total movimientos	(5.566.437)	(5.566.437)
Saldo final al 31/12/2020 (Proforma)	138.231.728	138.231.728

20.2 Gestión de capital

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

20.3 Restricciones a la disposición de fondos

Al 31 de diciembre de 2021 la Sociedad no posee restricciones de envío de flujo a sus accionistas.

21 Ingresos

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

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2021	Proforma
	31/12/2021	01/01/2020
	M\$	31/12/2020
Peajes por Transmisión	56.830.434	32.822.070
Total Ingresos de actividades ordinarias	56.830.434	32.822.070
Otros ingresos	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	1.266.543	656.572
Venta de materiales y equipos	25.504	166.922
Arrendamientos	153.588	197.185
Intereses créditos y préstamos	6.920	7.291
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	(902)	372
Otros ingresos	(91.080)	197.357
Total Otros ingresos	1.360.573	1.225.699

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

	Proforma	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias		
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		
Peajes por Transmisión	56.830.434	32.822.070
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	56.830.434	32.822.070
Total Ingresos de actividades ordinarias	56.830.434	32.822.070
Otros ingresos		
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		
Arrendamientos	153.588	197.185
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	(902)	372
Otros Ingresos	(91.080)	197.357
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	61.606	394.914
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo		
Venta de materiales y equipos	25.504	166.922
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	25.504	166.922
Reconocimiento de ingresos a través del tiempo		
Construcción de obras y trabajos a terceros	1.266.543	656.572
Intereses créditos y préstamos	6.920	7.291
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	1.273.463	663.863
Total Otros ingresos	1.360.573	1.225.699

(*) Incluye efecto de diferencias por reliquidar nuevos decretos, según lo detallado en Nota 7.

22 Materias Primas y Consumibles Utilizados

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

Materias primas y consumibles utilizados	Proforma	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Compras de energías y peajes	571.765	416.724
Combustibles para generación, materiales y servicios consumidos	17.512	31.547
Total Materias primas y consumibles utilizados	589.277	448.271

23 Gastos por Beneficios a los Empleados

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

Gastos por beneficios a los empleados	Proforma	
	01/01/2021	01/01/2020
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	6.298.948	5.348.221
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	465.459	315.227
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	348.491	285.208
Activación costo de personal	(2.353.363)	(2.361.692)
Total Gastos por beneficios a los empleados	4.759.535	3.586.964

24 Gasto por Depreciación, Amortización

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

Gasto por depreciación y amortización	Proforma	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	6.479.410	4.816.186
Amortizaciones de Intangibles	134.037	79.706
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	65.370	-
Total Gasto por depreciación y amortización	6.678.817	4.895.892

25 Otros Gastos por Naturaleza

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

Otros gastos, por naturaleza	Proforma	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Servicios compartidos	3.902.949	-
Operación y mantención sistema eléctrico	4.194.176	2.280.178
Operación vehículos, viajes y viáticos	203.361	158.621
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	107.666	300.244
Provisiones y castigos	(5.992)	135.743
Gastos de administración y otros servicios prestados	2.045.603	1.681.226
Egresos por construcción de obras a terceros	261.750	-
Otros gastos por naturaleza	319.940	426.290
Total Otros gastos, por naturaleza	11.029.453	4.982.302

26 Ganancia (Pérdida) por deterioro

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

Ganancia (pérdida) por deterioro	Proforma	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 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	8.751	107.170
Total Ganancia (pérdida) por deterioro	8.751	107.170

La Sociedad 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.

Los clientes de la Sociedad son principalmente distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional que usan sus activos de Transmisión Zonal y además de empresas generadoras que inyectan energía a través de sus líneas (Transmisión Nacional y dedicada). En el caso de Transmisión Nacional y Zonal todas las tarifas están reguladas y son pagadas por cliente final del sistema (residencial o industrial) a la Distribuidora, la que recauda y paga la parte correspondiente a la transmisora. Hasta la fecha esta cadena de pagos ha mantenido un muy bajo nivel de incobrables en transmisión, según se aprecia en cuadro anterior.

27 Resultado Financiero

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

Resultado financiero	Proforma	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	5.624	15.747
Otros ingresos financieros	22.977	69.300
Ingresos financieros	28.601	85.047
Gastos por bonos	(3.280.017)	(3.154.295)
Otros gastos financieros	(947.386)	(22.744)
Activación gastos financieros	1.760.700	1.719.204
Costos financieros	(2.466.703)	(1.457.835)
Resultados por unidades de reajuste	(7.756.514)	(2.988.495)
Positivas	21.269	116.643
Negativas	(258.017)	(495.530)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(236.748)	(378.887)
Total Resultado financiero	(10.431.364)	(4.740.170)

28 Otras ganancias (pérdidas)

Otras ganancias (pérdidas)	Proforma	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Ingresos por enajenación de Activo Fijo	18.780	44.673
Otros ingresos fuera de la operación	-	2.968.411
Otros ingresos/egresos	-	1.044
Total Otras ganancias (pérdidas)	18.780	3.014.128

29 Medio Ambiente

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

Sociedad que efectúa el desembolso	Nombre abreviado	Concepto del desembolso	Concepto del costo	Proforma	
				31/12/2021	31/12/2020
				M\$	M\$
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Evaluación plan de manejo	Inversión	5.859	1.659
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Asesorías medioambientales	Costo	966	340
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	21.543
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Proyectos de inversión	Inversión	494.741	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Otros gastos medioambientales	Costo	182	-
Totales				542.127	34.963

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

30 Garantías comprometidas con terceros

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

Las garantías entregadas al 31 de diciembre de 2021, es la siguiente:

Acreedor de la garantía	Sociedad que entrega garantía			Activos comprometidos			2022	2023
	Razón social	Nombre abreviado	Relación	Tipo de garantía	Moneda	Total		
						M\$		
Director de Vialidad	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	4.184	4.184	-
Empresa de Los Ferrocarriles del Estado	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	37.190	37.190	-
Ministerio de Energía	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta	USD	2.213.088	1.596.464	616.624
Totales						2.254.462	1.637.838	616.624

31 Compromisos y Restricciones

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

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

Por otro lado, 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 intermedios ni constituye modificación alguna en las políticas contables de la filial y determinación/cálculo de los compromisos y restricciones, constituyendo sólo una apertura dentro del Estado de Resultados Integrales.

De este modo, esta partida fue incluida por la filial 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 Bono o la contratación de créditos:

Bono Serie A

Consta del Contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Antigua STS 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 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” 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 períodos de tiempo. 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. 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 2.429 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.

32 Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de diciembre de 2021 la Sociedad ha recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar principalmente cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, respectivamente por un total de M\$3.679.849 (M\$2.767.874 al 31 de diciembre de 2020).

33 Sociedades Asociadas

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

NOMBRE	Número de acciones	Porcentaje participación 31/12/2021	Saldo al 01/01/2021	Resultado del ejercicio	Dividendos	Reserva patrimonio	Otros decrementos	Subtotal 31/12/2021	Utilidad no realizada	Total 31/12/2021
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	1	0,02%	3.465	421	(120)	420	-	4.186	-	4.186
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	1	10%	2.366.672	189.232	(45.674)	417.615	-	2.927.845	-	2.927.845
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	1	0,1%	24.936	(31)	-	4.732	-	29.637	-	29.637
Totales			2.395.073	189.622	(45.794)	422.767	-	2.961.668	-	2.961.668

NOMBRE	Número de acciones	Porcentaje participación 31/12/2020	Saldo al 01/01/2020	Resultado del ejercicio	Dividendos	Reserva patrimonio	Otros decrementos	Subtotal 31/12/2020	Utilidad no realizada 31/12/2020	Total 31/12/2020
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	1	0,02%	2.123	562	(123)	(68)	971	3.465	-	3.465
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	1	10%	2.301.171	274.984	(83.119)	(126.365)	-	2.366.672	-	2.366.672
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	1	0,1%	-	(97.707)	-	(733)	123.376	24.936	-	24.936
Totales			2.303.294	177.839	(83.242)	(127.166)	124.347	2.395.073	-	2.395.073

34 Información Adicional Sobre Deuda Financiera

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

a) **Préstamos:** al 31 de diciembre de 2021 no hay préstamos.

b) **Bonos:**

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente				No Corriente						
								Vencimiento		Total corriente	Más de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años			Más de 5 años	al 31/12/2021	
								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				
77683400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE A/N°923	Chile	CLP	2,74%	2,80%	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
								-	3.447.025	3.447.025	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	-	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	3.447.025	183.428.208	197.216.308

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente				No Corriente						
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años			Más de 5 años	al 31/12/2020	
								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				
77683400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE A/N°923	Chile	CLP	2,74%	2,80%	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
								-	3.233.318	3.233.318	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	-	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	175.289.439	188.222.711

35 Moneda Extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	Proforma	
		31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	374.719	512.526
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	32.390	5.043
Otros activos no financieros corrientes	CLP	912.363	733.315
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	18.006.956	18.345.284
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	37.039	35.710
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	1.469.444	290.328
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	USD	45.794	77.678
Inventarios corrientes	CLP	3.154.614	2.878.457
Activos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	308.492	4.325.907
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		24.341.811	27.204.248
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	CLP	24.226.588	27.085.817
	USD	78.184	82.721
	UF	37.039	35.710
		24.341.811	27.204.248
ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Cuentas por cobrar no corrientes	CLP	11.395.886	248.431
Cuentas por cobrar no corrientes	UF	146.767	146.493
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	USD	2.961.668	2.395.073
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	38.763.869	38.766.235
Plusvalía	CLP	75.718.651	75.718.651
Propiedades, planta y equipo	CLP	357.115.872	320.836.213
Activos por derecho de uso	CLP	1.140.423	1.186.519
Activos por impuestos diferidos	CLP	5.690.068	3.595.834
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		492.933.204	442.893.449
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	CLP	489.824.769	440.351.883
	USD	2.961.668	2.395.073
	UF	146.767	146.493
		492.933.204	442.893.449
TOTAL ACTIVOS	CLP	514.051.357	467.437.700
	USD	3.039.852	2.477.794
	UF	183.806	182.203
		517.275.015	470.097.697

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	Proforma	
		31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes	UF	724.835	679.897
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	273.511	143.482
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	14.784.470	10.291.563
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	9.885.927	4.641.296
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	USD	5.361.339	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	UF	412	260
Otras provisiones corrientes	CLP	1.697.126	451.704
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	983.179	9.753.697
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	374.301	1.147.099
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	556.881	743.868
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		34.641.981	27.852.866
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	CLP	28.555.395	27.172.709
	USD	5.361.339	-
	UF	725.247	680.157
		34.641.981	27.852.866
PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
		Otros pasivos financieros no corrientes	UF
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	1.372.875	1.220.012
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	CLP	63.208.674	47.511.435
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	26.264.744	34.005.123
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	1.753.833	1.823.638
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	8.027.762	8.188.208
Otros pasivos no financieros no corrientes	USD	-	223.251
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		225.968.447	210.517.879
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	CLP	100.627.888	92.748.416
	USD	-	223.251
	UF	125.340.559	117.546.212
		225.968.447	210.517.879
TOTAL PASIVOS	CLP	129.183.283	119.921.125
	USD	5.361.339	223.251
	UF	126.065.806	118.226.369
		260.610.428	238.370.745

36 Hechos Posteriores

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