

# **EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA 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  
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (en adelante “la Sociedad”) que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2021 y 2020 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 Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).



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**

**EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.**

En miles de pesos chilenos – M\$

**EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.**  
**Estados de Situación Financiera, Clasificados**  
 Al 31 de diciembre de 2021 y 2020  
 (En miles de pesos chilenos-M\$)

ACTIVOS	Nota	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	3.626.054	3.864.885
Otros activos no financieros corrientes	-	448.051	356.762
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	70.056.219	56.015.119
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	4.950.005	369.113
Inventarios corrientes	9	14.138.400	14.379.656
Activos por impuestos corrientes, corrientes	10	2.003.632	3.813.720
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios		95.222.361	78.799.255
<b>ACTIVOS CORRIENTES TOTALES</b>		<b>95.222.361</b>	<b>78.799.255</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			
Cuentas por cobrar no corrientes	7	8.583.882	4.950.402
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	8	122.328	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	35	244.329	174.388
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	3.997.211	3.965.973
Plusvalía	12	47.419.932	47.419.932
Propiedades, planta y equipo	13	238.389.741	215.798.314
Activos por derecho de uso	14	717.409	912.924
Activos por impuestos diferidos	15	3.697.828	3.132.799
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES</b>		<b>303.172.660</b>	<b>276.354.732</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>398.395.021</b>	<b>355.153.987</b>

**EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.**  
**Estados de Situación Financiera, Clasificados**  
 Al 31 de diciembre de 2021 y 2020  
 (En miles de pesos chilenos-M\$)

<b>PATRIMONIO Y PASIVOS</b>	<b>Nota</b>	<b>31/12/2021 M\$</b>	<b>31/12/2020 M\$</b>
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros corrientes	16	458.763	5.881.485
Pasivos por arrendamientos corrientes	14	218.212	243.295
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	59.655.752	42.310.421
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	9.405.511	6.239.796
Otras provisiones corrientes	19	3.885.773	4.458.135
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	10	2.170.010	27.494
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	19	2.684.757	2.673.018
Otros pasivos no financieros corrientes	21	18.651.797	15.260.707
<b>Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta</b>		<b>97.130.575</b>	<b>77.094.351</b>
<b>PASIVOS CORRIENTES TOTALES</b>		<b>97.130.575</b>	<b>77.094.351</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	70.815.212	58.882.233
Pasivos por arrendamientos no corrientes	14	513.026	673.102
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	8	54.850.512	54.570.011
Pasivo por impuestos diferidos	15	12.392.427	10.650.500
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	19	4.007.136	4.853.865
Otros pasivos no financieros no corrientes	21	298.929	26.301
<b>PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES</b>		<b>142.877.242</b>	<b>129.656.012</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>240.007.817</b>	<b>206.750.363</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital emitido y pagado	22	125.811.171	125.811.171
Ganancias (pérdidas) acumuladas	22	22.258.444	13.390.129
Otras reservas	22	10.317.589	9.202.324
<b>Patrimonio</b>		<b>158.387.204</b>	<b>148.403.624</b>
<b>PATRIMONIO TOTAL</b>		<b>158.387.204</b>	<b>148.403.624</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>398.395.021</b>	<b>355.153.987</b>

**EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.**  
**Estados de Resultados Integrales, por Naturaleza**  
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020  
 (En miles de pesos chilenos-M\$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2021	01/01/2020
		31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>			
Ingresos de actividades ordinarias	23	167.211.362	154.075.699
Otros ingresos	23	22.773.386	21.641.346
Materias primas y consumibles utilizados	24	(114.100.518)	(103.048.937)
Gastos por beneficios a los empleados	25	(13.803.504)	(11.292.805)
Gasto por depreciación y amortización	26	(9.559.421)	(9.531.097)
Otros gastos, por naturaleza	28	(30.779.910)	(33.478.067)
Otras ganancias (pérdidas)	-	1.734.398	71.855
Ingresos financieros	29	32.606	41.473
Costos financieros	29	(2.150.218)	(2.397.571)
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	27	(3.788.680)	(2.995.889)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	35	18.799	20.092
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	29	16.441	180.227
Resultados por unidades de reajuste	29	(2.300.166)	(986.041)
<b>Ganancia (pérdida), antes de impuestos</b>		<b>15.304.575</b>	<b>12.300.285</b>
Ingreso (gasto) por impuestos, operaciones continuadas	15	(2.635.554)	(3.144.714)
<b>Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas</b>		<b>12.669.021</b>	<b>9.155.571</b>
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-	2.422.663
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>12.669.021</b>	<b>11.578.234</b>

**EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.**

**Estados de Otros Resultados Integrales**

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020

(En miles de pesos chilenos-M\$)

	Nota	01/01/2021 31/12/2021 M\$	01/01/2020 31/12/2020 M\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>12.669.021</b>	<b>11.578.234</b>
<b>Otro resultado integral</b>			
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos</b>			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	19	1.204.497	(184.995)
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		268	(64)
<b>Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos</b>		<b>1.204.765</b>	<b>(185.059)</b>
<b>Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos</b>			
<b>Diferencias de cambio por conversión</b>			
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	22	1.725	(1.756)
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión</b>		<b>1.725</b>	<b>(1.756)</b>
<b>Coberturas del flujo de efectivo</b>			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(146.837)	-
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo</b>		<b>(146.837)</b>	<b>-</b>
<b>Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos</b>		<b>(145.112)</b>	<b>(1.756)</b>
<b>Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos</b>		<b>1.059.653</b>	<b>(186.815)</b>
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo</b>			
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	15	(325.214)	49.948
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo</b>		<b>(325.214)</b>	<b>49.948</b>
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	15	39.646	-
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo</b>		<b>39.646</b>	<b>-</b>
<b>Otro resultado integral</b>		<b>774.085</b>	<b>(136.867)</b>
<b>Resultado integral</b>		<b>13.443.106</b>	<b>11.441.367</b>

**EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.**

**Estados de Cambios en el Patrimonio Neto**

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020

(En miles de pesos chilenos-M\$)

Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Patrimonio inicial al 01/01/2021</b>	<b>125.811.171</b>	<b>2.223</b>	-	<b>(802.685)</b>	<b>10.002.786</b>	<b>9.202.324</b>	<b>13.390.129</b>	<b>148.403.624</b>
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo inicial reexpresado al 01/01/2021</b>	<b>125.811.171</b>	<b>2.223</b>	-	<b>(802.685)</b>	<b>10.002.786</b>	<b>9.202.324</b>	<b>13.390.129</b>	<b>148.403.624</b>
<b>Cambios en el patrimonio</b>								
<b>Resultado integral</b>								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	12.669.021	12.669.021
Otro resultado integral	-	1.725	(107.191)	879.551	-	774.085	-	774.085
<b>Total Resultado integral</b>	<b>-</b>	<b>1.725</b>	<b>(107.191)</b>	<b>879.551</b>	<b>-</b>	<b>774.085</b>	<b>12.669.021</b>	<b>13.443.106</b>
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(3.800.706)	(3.800.706)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	341.180	341.180	-	341.180
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Cambios en el patrimonio</b>	<b>-</b>	<b>1.725</b>	<b>(107.191)</b>	<b>879.551</b>	<b>341.180</b>	<b>1.115.265</b>	<b>8.868.315</b>	<b>9.983.580</b>
<b>Patrimonio final al 31/12/2021</b>	<b>125.811.171</b>	<b>3.948</b>	<b>(107.191)</b>	<b>76.866</b>	<b>10.343.966</b>	<b>10.317.589</b>	<b>22.258.444</b>	<b>158.387.204</b>

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
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Patrimonio inicial al 01/01/2020</b>	<b>133.737.399</b>	<b>3.979</b>	-	<b>(667.574)</b>	<b>12.588.470</b>	<b>11.924.875</b>	<b>9.047.742</b>	<b>154.710.016</b>
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo inicial reexpresado al 01/01/2020</b>	<b>133.737.399</b>	<b>3.979</b>	-	<b>(667.574)</b>	<b>12.588.470</b>	<b>11.924.875</b>	<b>9.047.742</b>	<b>154.710.016</b>
<b>Cambios en el patrimonio</b>								
<b>Resultado integral</b>								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	11.578.234	11.578.234
Otro resultado integral	-	(1.756)	-	(135.111)	-	(136.867)	-	(136.867)
<b>Total Resultado integral</b>	<b>-</b>	<b>(1.756)</b>	<b>-</b>	<b>(135.111)</b>	<b>-</b>	<b>(136.867)</b>	<b>11.578.234</b>	<b>11.441.367</b>
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(3.473.469)	(3.473.469)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	(7.926.228)	-	-	-	(2.585.684)	(2.585.684)	(3.762.378)	(14.274.290)
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Cambios en el patrimonio</b>	<b>(7.926.228)</b>	<b>(1.756)</b>	<b>-</b>	<b>(135.111)</b>	<b>(2.585.684)</b>	<b>(2.722.551)</b>	<b>4.342.387</b>	<b>(6.306.392)</b>
<b>Patrimonio final al 31/12/2020</b>	<b>125.811.171</b>	<b>2.223</b>	-	<b>(802.685)</b>	<b>10.002.786</b>	<b>9.202.324</b>	<b>13.390.129</b>	<b>148.403.624</b>

**EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.**  
**Estados de Flujos de Efectivo Método Directo**  
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020  
 (En miles de pesos chilenos-M\$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO	Nota	31/12/2021 M\$	31/12/2020 M\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		227.944.222	215.654.864
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		15.212	40.941
Otros cobros por actividades de operación		289.282	53.913
<b>Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(180.786.544)	(180.318.295)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(14.115.540)	(10.809.371)
Otros pagos por actividades de operación		(1.088.504)	(92.848)
<b>Flujos de efectivo procedentes operaciones</b>		<b>32.258.128</b>	<b>24.529.204</b>
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(1.639.016)	(2.585.448)
<b>Flujos de efectivo procedentes de actividades de operación</b>		<b>30.619.112</b>	<b>21.943.756</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Préstamos a entidades relacionadas		(200.717)	(8.070.784)
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		48.441	25.011
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(28.773.325)	(52.202.004)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		(603.997)	-
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		68.373	-
Cobros a entidades relacionadas		82.436	8.320.784
Dividendos recibidos, clasificados como actividades de inversión		19.061	18.885
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		32.225	41.473
<b>Flujos de efectivo utilizados en actividades de inversión</b>		<b>(29.327.503)</b>	<b>(51.866.635)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
<b>Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación</b>		<b>10.000.000</b>	<b>124.000.000</b>
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	6	10.000.000	30.000.000
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	6	-	94.000.000
Préstamos de entidades relacionadas	6	69.370.650	155.345.246
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	(5.542.485)	(146.809.814)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6	(260.750)	(358.980)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(69.360.176)	(96.014.750)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(3.459.803)	(3.268.706)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	(2.287.798)	(2.768.064)
<b>Flujos de efectivo (utilizados en) procedentes de actividades de financiación</b>		<b>(1.540.362)</b>	<b>30.124.932</b>
<b>Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio</b>		<b>(248.753)</b>	<b>202.053</b>
<b>Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo</b>			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		9.922	60.757
<b>Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>(238.831)</b>	<b>262.810</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del año		3.864.885	3.602.075
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año</b>	<b>6</b>	<b>3.626.054</b>	<b>3.864.885</b>

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

ÍNDICE

1. Información General y Descripción del Negocio .....	12
2. Resumen de Principales Políticas Contables Aplicadas .....	14
2.1 Principios contables .....	14
2.2 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas .....	14
2.3 Período cubierto .....	15
2.4 Bases de preparación .....	15
2.6 Combinación de negocios .....	15
2.7 Moneda funcional .....	16
2.8 Bases de conversión .....	16
2.9 Compensación de saldos y transacciones .....	16
2.10 Propiedades, planta y equipo .....	16
2.11 Activos intangibles .....	18
2.11.1 Plusvalía comprada .....	18
2.11.2 Servidumbres .....	18
2.11.3 Programas informáticos .....	19
2.11.4 Costos de investigación y desarrollo .....	19
2.12 Deterioro de los activos no financieros .....	19
2.13 Arrendamientos .....	21
2.13.1 Sociedad actúa como arrendatario: .....	21
2.13.2 Sociedad actúa como arrendador: .....	21
2.14 Instrumentos financieros .....	22
2.14.1 Activos Financieros .....	22
2.14.2 Pasivos financieros .....	23
2.14.3 Derivados y contabilidad de cobertura .....	24
2.14.4 Instrumentos de patrimonio .....	25
2.15 Inventarios .....	25
2.16 Otros pasivos no financieros .....	25
2.16.1 Ingresos diferidos .....	25
2.16.2 Subvenciones estatales .....	25
2.16.3 Obras en construcción para terceros .....	25
2.17 Provisiones .....	26
2.18 Beneficios a los empleados .....	26
2.19 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes .....	27
2.20 Impuesto a las ganancias .....	27
2.21 Reconocimiento de ingresos y costos .....	27
2.22 Dividendos .....	28
2.23 Estado de flujos de efectivo .....	28
2.24 Reclasificaciones .....	29
2.25 Nuevos pronunciamientos contables .....	29
3 Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico .....	29
3.1 Generación eléctrica .....	30
3.2 Distribución .....	30
3.3 Marco regulatorio .....	31
3.3.1 Aspectos generales .....	31
3.3.2 Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local .....	31
3.3.3 Ley que obliga a solventar el empalme y medidor en caso de fuerza mayor .....	32
3.3.4 Ley de Generación Residencial .....	32
3.3.5 Norma Técnica de Distribución .....	32
3.3.6 Ley que regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas de comunicaciones .....	32
3.3.7 Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica .....	32
3.3.8 Ley de estabilización transitoria de precios .....	33
3.3.9 Ley N°21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes .....	33
3.3.10 Resolución Exenta CNE N°176 /2020 - Giro Exclusivo .....	33

3.3.11	Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19.....	34
3.3.12	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores.....	34
4	Política de Gestión de Riesgos .....	35
4.1	Riesgo financiero .....	35
4.1.1	Tipo de cambio.....	35
4.1.2	Variación UF.....	35
4.1.3	Tasa de interés .....	36
4.1.4	Riesgo de liquidez.....	36
4.1.5	Riesgo de Crédito .....	36
4.1.6	Riesgo COVID-19 .....	37
5.	Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad.....	38
6.	Efectivo y Equivalentes al Efectivo.....	39
7.	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar.....	40
8.	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas.....	46
8.1	Accionistas.....	46
8.2	Saldos y transacciones con entidades relacionadas .....	46
8.3	Directorio y personal clave de la gerencia.....	48
9.	Inventarios .....	49
10.	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes .....	50
11.	Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía .....	51
12.	Plusvalía Comprada .....	52
13.	Propiedades, Planta y Equipo .....	53
14.	Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos .....	55
15.	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos .....	56
15.1	Impuesto a la renta .....	56
15.2	Impuesto diferido.....	57
16.	Otros Pasivos Financieros Corrientes y No Corrientes.....	58
17.	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar .....	60
18.	Instrumentos financieros.....	62
18.1	Instrumentos financieros por categoría.....	62
18.2	Valor Justo de instrumentos financieros .....	63
19.	Provisiones.....	64
19.1	Provisiones corrientes .....	64
19.1.1	Otras provisiones corrientes .....	64
19.1.2	Provisiones corrientes por beneficios a los empleados.....	65
19.2	Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados .....	66
20.	Juicios y multas .....	69
20.1	Juicios.....	69
20.2	Multas .....	70
21.	Otros Pasivos no Financieros .....	70
22.	Patrimonio .....	71
22.1	Patrimonio neto de la Sociedad .....	71
22.1.1	Capital suscrito y pagado .....	71
22.1.2	Dividendos.....	71
22.1.3	Reservas por diferencias de conversión .....	71
22.1.4	Otras reservas .....	72
22.1.5	Ganancias Acumuladas .....	73
22.2	Gestión de capital.....	73
22.3	Restricciones a la disposición de fondos .....	73
23.	Ingresos .....	74
24.	Consumo de Materias Primas y Consumibles Utilizados .....	76
25.	Gastos por Beneficios a los Empleados .....	76
26.	Gastos por Depreciación y Amortización.....	76
27.	Pérdida por deterioro .....	76
28.	Otros Gastos por Naturaleza .....	77
29.	Resultado Financiero .....	77
30.	Información por Segmento.....	77
31.	Medio Ambiente.....	78
32.	Garantías Comprometidas con Terceros .....	78

33. Cauciones Obtenidas de Terceros .....	78
34. Compromisos y Restricciones .....	79
35. Sociedades Asociadas .....	81
36. Información Adicional Sobre Deuda Financiera.....	81
37. Moneda Extranjera .....	83
38. Sanciones .....	85
39. Hechos Posteriores .....	85

**EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.**

**Notas a los Estados Financieros**

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

(En miles de pesos chilenos- M\$)

---

**1. Información General y Descripción del Negocio**

**a) Información General**

Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Ex- Inversiones Los Lagos III S.A), en adelante la “Sociedad” o “Frontel”, se constituyó bajo el nombre Inversiones Los Lagos III Ltda. (Los Lagos III), producto de la división de Inversiones Los Lagos Limitada en cuatro sociedades, una de las cuales subsistió con el mismo nombre y tres nuevas sociedades, que se denominaron Inversiones Los Lagos II Limitada (“Los Lagos II”), Inversiones Los Lagos III Limitada (“Los Lagos III”) e Inversiones Los Lagos IV Limitada (“Los Lagos IV”). A Los Lagos III se le asignaron las acciones que mantenían Inversiones Los Lagos Ltda. en Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (en adelante, “Antigua Frontel”).

El 15 de diciembre de 2009, los Socios modificaron “Los Lagos III” transformándola en sociedad anónima cerrada y con un giro más amplio de modo de poder realizar las mismas actividades que “Antigua Frontel”, entre otras, Distribución de energía eléctrica.

Mediante escritura pública de fecha 31 de mayo de 2011 y de conformidad con lo acordado en la Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 30 de marzo de 2011 se produjo la fusión por absorción de Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., RUT: 96.986.780-k (Antigua Frontel), en Los Lagos III, adquiriendo esta última, como continuadora legal todos los activos y pasivos de “Antigua Frontel”, sucediéndola en todos sus derechos y obligaciones. Inversiones Los Lagos III S.A., pasó a denominarse, partir de la fecha de materialización de la fusión, Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. está inscrita en el Registro de Valores con el número 1073, y está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

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

**a.1) División Frontel – Frontel Transmisión S.A. (31 de diciembre de 2020)**

En Junta Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 21 de diciembre de 2020, se acordó la división de la Sociedad en dos, manteniéndose Frontel como continuadora y creándose una nueva sociedad, que se denominó Frontel Transmisión S.A., en adelante “Frontel Transmisión”, la que continuó con la operación de los activos de transmisión.

La división tuvo efecto a partir del 31 de diciembre de 2020, y se enmarca dentro del 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.

Los saldos trasladados al 31 de diciembre de 2020, son los siguientes:

ACTIVOS	Nota	31/12/2020 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>		
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes		2.799.398
Activos corrientes distintos de los activos no corrientes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		2.799.398
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios		-
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>		<b>2.799.398</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTE</b>		
Activos intangibles distintos de la plusvalía		3.666.570
Plusvalía		9.609.528
Propiedades, planta y equipo		43.875.619
Activos por derechos de uso		1.186.519
Activos por impuestos diferidos		108.061
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>58.446.297</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>61.245.695</b>
<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVOS</b>		
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>		
Pasivos por arrendamientos, Corrientes		143.482
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar		36.938
Otros pasivos no financieros corrientes		15.667
Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de pasivos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		196.087
Pasivos incluidos en grupo de pasivos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		-
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>		<b>196.087</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>		
Pasivos por arrendamientos, No Corrientes		1.220.012
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes		40.000.000
Pasivo por impuestos diferidos		5.332.056
Otros pasivos no financieros no corrientes		223.251
<b>TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>46.775.319</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>46.971.406</b>
<b>PATRIMONIO</b>		
<b>Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de</b>		
Capital emitido		7.926.228
Ganancias acumuladas		3.762.378
Otras reservas		2.585.683
<b>Patrimonio</b>		<b>14.274.289</b>
Participaciones no controladoras		
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>		<b>14.274.289</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>61.245.695</b>

## **b) Información del Negocio**

Frontel es una empresa cuya principal actividad es la distribución de electricidad en la zona sur del país, en un área comprendida entre las provincias de Concepción, Región del Bío Bío y Cautín, Región de la Araucanía.

Dentro de la normativa legal que regula el negocio de la Sociedad, la Ley N°21.194 publicada el 21 de diciembre de 2019, considera una rebaja en la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica, en adelante la “Ley Corta”. De conformidad a las modificaciones incorporadas por la Ley Corta a la Ley General de Servicios Eléctricos, las empresas concesionarias de servicio público de distribución deberán tener giro exclusivo de distribución de energía eléctrica.

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

## **2. Resumen de 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 al 31 de diciembre de 2021 y 2020, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante “IASB”). Para estos fines, las NIIF comprenden las normas emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Contabilidad (International Accounting Standards Board “IASB” en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité 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 Financieros. Sin embargo, es posible que acontecimientos en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos períodos, lo que se haría, conforme a lo establecido en NIC 8, de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes Estados Financieros futuros. El detalle de las estimaciones y criterios contables significativos se detallan en la Nota 5.

### 2.3 Período cubierto

Los presentes Estados Financieros comprenden lo siguiente:

- Estados de Situación Financiera Clasificados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
- Estados de Resultados Integrales por Naturaleza por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
- Estados de Cambios en el Patrimonio Neto por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
- Estados de Flujos de Efectivo Método Directo por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

### 2.4 Bases de preparación

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

### 2.5 Asociadas

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

La influencia significativa se ejerce principalmente por la forma en que se administran las empresas eléctricas del Grupo, cuyos miembros del Directorio son los mismos en cada una. Si bien Frontel no tiene más del 20% de participación en STS, Luz Osorno y SGA, los miembros de su Directorio participan en la toma de decisiones e intercambio de personal Directivo con estas asociadas.

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

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

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

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

### 2.6 Combinación de negocios

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

## 2.7 Moneda funcional

La moneda funcional de 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 incluyen en utilidades o pérdidas netas dentro de las otras partidas financieras.

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno.

## 2.8 Bases de conversión

Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional se consideran transacciones en moneda extranjera. Las operaciones que realiza 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 la 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

## 2.9 Compensación de saldos y transacciones

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

## 2.10 Propiedades, planta y equipo

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

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

- Los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos 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 o transmisión. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media ponderada de financiamiento de la Sociedad o la matriz del Grupo.

- El monto activado y la tasa de capitalización son los siguientes:

COSTOS POR PRESTAMOS CAPITALIZADOS	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 29)	460.086	685.429
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	3,29%	3,08%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto ascendieron a M\$2.182.518 por el año terminado al 31 de diciembre de 2021 y de M\$2.659.347 por el año terminado al 31 de diciembre de 2020 (ver nota 25).
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad deberá 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 de Propiedades, planta y equipo adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Sociedad efectuó su transición a las NIIF, fueron retasados por terceros independientes.

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

Los costos de ampliación o mejoramiento sustancial de estructuras, instalaciones o equipos existentes corresponden a la sustitución o el mejoramiento de partes, pero sin reemplazar la totalidad del bien, y que tiene como resultado la ampliación de la vida útil, el incremento de la capacidad, la disminución de los costos operacionales o el incremento del valor a través de los beneficios que el bien puede aportar, son incorporados como mayor costo del bien. También se incluyen en estos costos aquellas exigencias de la autoridad o compromisos tomados por la Sociedad, 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 período en que se incurrían.

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 períodos de vida útil utilizados para la depreciación de los activos:

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

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

## 2.11 Activos intangibles

### 2.11.1 Plusvalía comprada

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

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

La Sociedad, 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.

### 2.11.2 Servidumbres

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

### 2.11.3 Programas informáticos

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

### 2.11.4 Costos de investigación y desarrollo

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

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

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

La Sociedad se encuentra trabajando en la búsqueda de soluciones tecnológicas que le permitan entre otras una interacción remota con sus clientes y equipos de la red a modo de facilitar la gestión energética, calidad del servicio y productos entregados a sus usuarios.

Respecto a los proyectos descritos anteriormente, la Sociedad no ha registrado gastos de investigación y desarrollo, de haberlos se contabilizan con cargo a resultados.

## 2.12 Deterioro de los activos no financieros

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

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

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

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

Cambios posteriores en la agrupación de la UGE o la periodicidad de los flujos de efectivo podrían impactar los valores libros 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 no superar el valor libro

que se habría 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, 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 prepara 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 Unidad Generadora de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

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

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.

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

- **Crecimiento de la demanda de energía:** la estimación de crecimiento de las ventas de energía se ha calculado sobre la base del comportamiento de las realidades locales y sectoriales para el corto y mediano plazo histórico y en el largo plazo, según la estimación de crecimiento del IMACEC, variable que en períodos largos muestra una relación estructural con el comportamiento de la demanda.
- **Precios de compra y venta de energía:** Los precios de compra se determinan según los contratos vigentes y su evolución para los próximos años. Los precios de venta de las proyecciones del negocio eléctrico (principalmente distribución y transmisión) se determinan de modo que se obtenga una rentabilidad regulatoria promedio. Así, los ingresos netos (ingresos por venta menos costo de venta y costos fijos) por sobre las inversiones realizadas deben entregar las rentabilidades promedio.
- **Inversiones en propiedad Planta y Equipo:** Los requerimientos de nuevas instalaciones para absorber la demanda, así como las exigencias de la autoridad (por ejemplo inversiones en Norma Técnica) son considerados en esta 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, 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 (ídem en diciembre 2020). Los flujos se descontaron a una tasa de descuento 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.

## 2.13 Arrendamientos

### 2.13.1 Sociedad actúa como arrendatario:

Para determinar si un contrato es, o contiene, un arrendamiento, la Sociedad analiza 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 período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo pendiente del pasivo por arrendamiento.

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

### 2.13.2 Sociedad actúa como arrendador:

Cuando la Sociedad 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 del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto. Los costos directos

iniciales incurridos para obtener un arrendamiento operativo se añaden al valor en libros del activo subyacente y se reconocen como gasto a lo largo del plazo del arrendamiento, sobre la misma base que los ingresos del arrendamiento.

## **2.14 Instrumentos financieros**

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

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

### **2.14.1 Activos Financieros**

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

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

#### **a) Clasificación y medición inicial de los activos financieros.**

Los criterios de clasificación y medición corresponden a los siguientes:

i. Instrumento de deuda a costo amortizado:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

#### **b) Medición posterior de los activos financieros**

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

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

#### **c) Deterioro de activos financieros no derivados**

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

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

Cuando hay información confiable que indica que la contraparte se encuentra en graves dificultades financieras y no hay perspectivas realistas de recuperación, por ejemplo, cuando la contraparte se ha puesto en liquidación o ha iniciado un procedimiento de quiebra, o en el caso de cuentas por cobrar comerciales, cuando los montos se hayan considerado incobrables, se registrará un castigo. Antes del castigo, se han ejecutado todos los medios prudenciales de cobro.

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

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

### **2.14.2 Pasivos financieros**

#### **a) Clasificación, medición inicial y posterior del pasivo financiero**

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

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

- a) Cuentas por pagar comerciales:

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

b) Obligaciones con bancos e instituciones financieras:

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

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

### 2.14.3 Derivados y contabilidad de cobertura

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

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

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

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

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados que se designan y califican como instrumentos de cobertura de flujo de caja es diferida en patrimonio en una reserva de patrimonio denominada "cobertura de flujo de caja". Los saldos diferidos en patrimonio se reconocen en beneficios o pérdidas en los mismos períodos en los que la partida cubierta afecta el resultado.

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

La contabilidad de cobertura se interrumpe cuando la relación de cobertura se cancela, cuando el instrumento de cobertura caduca o se vende, se termina, o se ejerce, o ya no califica para la contabilidad de cobertura. Cualquier resultado diferido en patrimonio en ese momento se mantiene y se reconoce cuando la transacción esperada es finalmente reconocida en resultados. Cuando ya no se espera que se produzca una transacción esperada, el resultado acumulado que se 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 valorado y los movimientos en su valor razonable son registrados en la cuenta de resultados integrales, mientras que si no es

separable, todo el contrato es sometido al modelo de negocio, y los movimientos en su valor razonable son registrados en estado de resultados integrales.

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

#### **2.14.4 Instrumentos de patrimonio**

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

#### **2.15 Inventarios**

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

#### **2.16 Otros pasivos no financieros**

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

##### **2.16.1 Ingresos diferidos**

En este rubro se incluyen, fundamentalmente, emisiones de documentos o pagos recibidos de clientes por servicios, especialmente de apoyos de cables telefónicos, 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 el rubro “Otros pasivos no financieros no corrientes”, se ha incluido el pago anticipado por contratos de peajes de largo plazo con terceros, por el uso de activos de transmisión zonal, que la Sociedad debe construir. Una vez finalizada la construcción del activo e iniciado el servicio de peajes por el uso del activo, se da comienzo al reconocimiento de respectivo ingreso en los resultados de la Sociedad con cargo al pasivo registrado como ingreso diferido, en la proporción que corresponda y en el mismo plazo de duración del contrato.

##### **2.16.2 Subvenciones estatales**

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

Las subvenciones estatales relacionadas con activos, se deducen del valor libros, al cual se ha contabilizado el activo correspondiente y se reconocen en el estado de resultados integrales durante la vida útil del activo depreciable como un menor cargo por depreciación.

##### **2.16.3 Obras en construcción para terceros**

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

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

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

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

## 2.17 Provisiones

Las obligaciones existentes a la fecha de los Estados Financieros, 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.

## 2.18 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 ha de pagar por los servicios prestados como un pasivo, el cual es registrado a su valor nominal mediante el método del devengo y presentado bajo el rubro cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar y provisiones corrientes y no corrientes por beneficios a los empleados.

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

### - Beneficios post-empleo: Indemnizaciones por años de servicio

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

La obligación de indemnización por años de servicio es calculada de acuerdo a valorizaciones realizadas por un actuario independiente, utilizando el método de unidad de crédito proyectada, la que se actualiza en forma periódica. La obligación reconocida en el Estado de Situación Financiera representa el valor actual de la obligación de indemnización por años de servicio. Las pérdidas y ganancias producidas por cambios en los supuestos actuariales se registran en otro resultado integral 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 5,5% 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 ítem Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados.

## 2.19 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

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

En el caso que existieran obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se podrían clasificar como pasivos no corrientes.

## 2.20 Impuesto a las ganancias

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

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

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

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

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

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

## 2.21 Reconocimiento de ingresos y costos

La Sociedad considera 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:

- Venta de energía
- Comercialización
- 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) Venta de Energía:

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

ii) Comercialización:

Los ingresos por comercialización de energía eléctrica y potencia se registran sobre la base de entrega física a los distintos clientes, ya sea que estas se encuentren facturados o estimadas constituyen una obligación de desempeño. Los ingresos por Comercialización son reconocidos a lo largo en el tiempo.

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

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

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, la Sociedad aplica la solución práctica provista por la NIIF 15, y no ajustará el valor de la contraprestación comprometida por los efectos de un componente de financiación significativo si la Sociedad espera, al comienzo del contrato, que el período transcurrido entre el pago y la transferencia de bienes o servicios al cliente es de un año o menos.

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

## 2.22 Dividendos

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

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

## 2.23 Estado de flujos de efectivo

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de efectivo y efectivo equivalente realizados durante el período, 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 estos las inversiones a plazo inferior a tres meses, de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- **Actividades de operación:** Son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- **Actividades de inversión:** Son las actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- **Actividades de financiamiento:** Son las actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

## 2.24 Reclasificaciones

Para efectos comparativos, ciertos montos han sido reclasificados en los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020, principalmente en lo relacionado con traspaso de la provisión de estabilización VAD desde el corriente al no corriente, y además lo relacionado con los costos asociados a los servicios compartidos (Ver Nota 7).

## 2.25 Nuevos pronunciamientos contables

- a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2021:

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

La aplicación de las enmiendas no ha tenido un efecto significativo en los resultados reportados en estos Estados Financieros, 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, <i>Contratos de Seguros</i>	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 las nuevas normas y enmiendas a las normas.

## 3 Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

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

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

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

### 3.1 Generación eléctrica

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

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

- a) **Mercado de 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, no pueden cambiarse de régimen tarifario durante cuatro años.
- b) **Mercado mayorista:** Segmento en el que participan las generadoras al realizar transacciones entre ellas, ya sea por medio de contratos o ventas a costo marginal.
- c) **Mercado de 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, el que se establece por un período máximo de contrato de 20 años. Los precios de compraventa de electricidad de las licitaciones se establecen a nivel de barras nacionales.

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

### 3.2 Distribución

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

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

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

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

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

La distribuidora puede tener los siguientes tipos de servicios:

**a) Ventas a Clientes Regulados**

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

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

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

Debido a que los contratos de suministro con entrada en operación dentro del período tienen valores inferiores al PEC, los saldos se irán incorporando a medida que el precio promedio de compra sea inferior al PEC. Las empresas generadoras asumen el costo financiero de este mecanismo.

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

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

**b) Venta a Clientes Libres o Cobro de Peajes**

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

**c) Otros Servicios Asociados a la Distribución**

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

### **3.3 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, llamada Ley General Sobre Servicios Eléctricos (LGSE), y la reglamentación orgánica de dicha Ley.

Desde su publicación se han realizado múltiples modificaciones a la Ley que tuvieron un positivo impacto en el sector incentivando el nivel de inversión y regulando el proceso de obtención de contratos de compra de energía por parte de las distribuidoras para satisfacer el consumo. A continuación, se listan las últimas modificaciones realizadas.

#### **3.3.2 Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local**

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

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

### **3.3.3 Ley que obliga a solventar el empalme y medidor en caso de fuerza mayor.**

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

### **3.3.4 Ley de Generación Residencial**

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

### **3.3.5 Norma Técnica de Distribución**

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

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

Una nueva versión de la NTCS-Dx fue publicada el 10/12/2019 mediante Resolución Exenta CNE N°763-19, perfeccionado algunos puntos de la norma publicada el 2017.

### **3.3.6 Ley que regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas de comunicaciones**

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

### **3.3.7 Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica**

La Ley N°21.194-19 del Ministerio de Energía, publicada en el Diario Oficial el 21/12/2019 generó grandes cambios en el marco regulatorio principalmente en el proceso tarifario de distribución.

Los principales cambios propuestos son:

- a) Cambia la tasa fija del 10% antes de impuestos, por una tasa de mercado que se fija para cada proceso tarifario, cuyo valor tiene un piso de 6% y un techo de un 8% después de impuestos. Para el proceso tarifario noviembre 2020 – noviembre 2024 la tasa se fijó en un 6% después de impuestos.

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

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

### **3.3.8 Ley de estabilización transitoria de precios**

La ley N°21.185-19 del Ministerio de Energía publicada en el Diario Oficial el 02 de noviembre de 2019, crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas. Este mecanismo estabiliza en pesos las tarifas vigentes de los usuarios finales de distribución hasta el 30/06/2021. Los saldos resultantes entre el precio estabilizado y los precios que debieron ser producto de las indexaciones ordinarias, cuyo riesgo queda cargo de las generadoras se espera que se saldará con la entrada de los contratos de suministros ya firmados que en promedio son más baratos que los actuales. En todo caso la tarifa final resultante para cada periodo antes de que salden las diferencias, no podrá superar el precio congelado indexado por el IPC, a menos que quede un remanente al 31/12/2026, en cuyo caso, el saldo se traspasará al usuario final.

### **3.3.9 Ley N°21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes**

Publicada el 31/12/2020 y publicado el 12/01/2021 en el Diario Oficial, sobre suministro de electricidad para personas electrodependientes. Establece la necesidad de asegurarles suministro continuo y el descuento del consumo de los equipos a los que se conecten de forma continua o transitoria y que requieren para compensar la pérdida de una función fundamental del cuerpo y sin la cual estarían en riesgo vital o de secuela funcional severa grave. Sin embargo, las disposiciones de esta Ley entrarán en vigencia una vez que se dicte el reglamento expedido por el Ministerio de Energía.

### **3.3.10 Resolución Exenta CNE N°176 /2020 - Giro Exclusivo**

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

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

### 3.3.11 Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19

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

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

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

### 3.3.12 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

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

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

#### 4 Política de Gestión de Riesgos

La estrategia de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad, 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 de la Sociedad, que se generan principalmente por su participación en el negocio eléctrico, tienen un perfil muy estable y de largo plazo. El negocio de distribución tiene una estructura tarifaria que incorpora los costos denominados en los mercados internacionales y locales y los efectos asociados del tipo de cambio o IPC, cuando corresponda.

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

La gestión de los riesgos financieros de la Sociedad se realiza de forma que se mantenga un equilibrio entre los flujos de efectivo de las actividades de explotación y las necesidades de pago de los pasivos financieros. La Sociedad mantenía, al 31 de diciembre de 2021, efectivo y equivalentes de efectivo por M\$3.626.054. La deuda total ascendió a M\$71.273.975. Del total de préstamos, el 56% es reembolsable en tres años (relacionado con deuda bancaria) y el 44% de los préstamos son reembolsables después de más de 5 años (relacionados con bonos).

##### 4.1.1 Tipo de cambio

Las transacciones de la Sociedad están denominadas principalmente en pesos chilenos.

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

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

##### 4.1.2 Variación UF

Con respecto a los ingresos brutos de la Sociedad, el 81,7% 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 de la UF por el año de cierre de estos Estados Financieros, con respecto de la variación real de la UF.

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

Tipo de deuda	Total Deuda Financiera reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	31/12/2021	31/12/2020		31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$		M\$	M\$
Deuda en UF (Bonos)	31.236.753	34.768.065	Tasa Interés Fija	154.959	207.337

#### 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, endeudamiento tradicional, instrumentos de oferta pública y privada y aportes de capital, manteniendo siempre estructuras estables y velando por optimizar el uso de los productos más convenientes en el mercado. Al 31 de diciembre de 2021, el 100% de la deuda financiera de la Sociedad está estructurada con vencimientos en el largo plazo, con servicio de deudas anuales y/o semestrales (principalmente intereses) menores a los flujos proyectados en escenarios conservadores, para no tener riesgos de refinanciación a corto o largo plazo.

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

Capital e Intereses	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	491.963	491.963	1.475.889	2.392.644	3.734.275	5.433.697	18.201.683	7.378.975	39.601.089
Préstamos Bancarios	231.250	379.583	607.084	40.532.083	-	-	-	-	41.750.000
Arriendos Financieros	60.841	157.371	203.420	212.822	93.418	2.963	403	-	731.238
Totales	784.054	1.028.917	2.286.393	43.137.549	3.827.693	5.436.660	18.202.086	7.378.975	82.082.327
Porcentualidad	1%	1%	3%	53%	5%	6%	22%	9%	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	461.462	5.979.854	922.925	922.925	922.925	3.544.711	16.465.014	14.367.420	43.587.236
Préstamos Bancarios	232.500	223.750	458.750	455.000	-	30.456.250	-	-	31.826.250
Arriendos Financieros	83.160	192.256	209.745	181.247	190.074	129.137	890	-	986.509
Totales	777.122	6.395.860	1.591.420	1.559.172	1.112.999	34.130.098	16.465.904	14.367.420	76.399.995
Porcentualidad	1%	9%	2%	2%	1%	44%	22%	19%	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 sociedad 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.

El riesgo de crédito relacionado con el suministro de energía eléctrica, tal como se menciona en la Nota 7 a) y b) es gestionado a través de las herramientas de cobro (corte de suministro y radicación de deuda en la propiedad) que la Ley entrega a las empresas que dan este servicio.

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

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

En virtud de lo anterior, la Sociedad ha registrado al 31 de diciembre de 2021 una provisión de deterioro por M\$1.589.818, considerando los efectos antes descritos en relación a los futuros convenios contraídos y el saldo de la deuda que deberá asumir la Sociedad (Ver Nota 7).

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

Conceptos	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Ingresos operacionales ( últimos 12 meses )	189.984.748	181.001.848
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas ( últimos 12 meses )	1.704.446	2.952.063
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas/ ingresos operacionales	0,90%	1,63%

(\*) Los Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas ascendieron a M\$1.704.446 al 31 de diciembre de 2021(últimos 12 meses), disminuyendo un 42% respecto al monto registrado en año 2020 (M\$2.952.063).

#### 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 a 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 debe continuar prestando el servicio), así como evitar retrasos mayores en la construcción de obras que atenderán el crecimiento futuro del consumo.

## 5. Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad.

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:** La Sociedad 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 de deterioro, los activos que no generan flujo de caja independiente son agrupados en una unidad generadora de efectivo ("CGU") a la que pertenece el activo. El valor recuperable de estos activos o CGU, se mide como el mayor valor entre su valor razonable (el valor en uso) y su valor libro.

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

- Ingresos por distribución: El valor de los ingresos por distribución 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:** La Sociedad 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) que permiten la liquidación entre las diferentes empresas del Sistema por los servicios ya prestados. Estas acumulaciones se invertirán una vez que las liquidaciones finales sean emitidas por el regulador responsable y registradas en el libro mayor.
- d) **Deterioro de deudores y existencias obsoletas:** La Sociedad ha estimado el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar y de la obsolescencia de inventario, para lo que han establecido porcentajes de provisión según las pérdidas crediticias esperadas y la tasa de rotación de sus inventarios, respectivamente.
- e) **Indemnización por años de servicio:** Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicio nacen de convenios colectivos suscritos con los trabajadores de la Sociedad en los que se establece el compromiso por parte de ella. La Administración utiliza supuestos actuariales para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Cualquier ganancia o pérdida actuarial, la que puede surgir de cambios en los supuestos actuariales, es reconocido dentro de otros resultados integrales del año.

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

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

## 6. Efectivo y Equivalentes al Efectivo

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

Efectivo y equivalentes al efectivo	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Efectivo en caja	1.200.037	1.560.106
Saldo en bancos	990.710	1.719.767
Otros instrumentos de renta fija	1.435.307	585.012
<b>Totales</b>	<b>3.626.054</b>	<b>3.864.885</b>

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 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 sujetos a restricciones.

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

Razón social	Nombre abreviado	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Moneda	Clasificación de riesgo	Monto inversión	
						31/12/2021	31/12/2020
						M\$	M\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Itaú Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	1.435.307	585.012
<b>Totales</b>						<b>1.435.307</b>	<b>585.012</b>

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	3.581.678	3.764.232
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	44.376	100.653
<b>Totales</b>		<b>3.626.054</b>	<b>3.864.885</b>

d) 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	31/12/2020	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo						31/12/2021	
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Traspos	Amortización		
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		M\$
Préstamos a largo plazo	30.000.000	-	-	10.000.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40.000.000
Préstamos a corto plazo	183.750	-	(532.500)	-	-	-	562.500	-	-	-	-	-	-	213.750
Arrendamiento financiero corriente	243.295	-	-	-	-	-	39.155	15.072	-	-	(79.310)	-	-	218.212
Arrendamiento financiero no corriente	673.102	-	(39.231)	-	-	(260.750)	-	38.062	-	22.533	79.310	-	-	513.026
Bonos	34.579.968	(5.542.485)	(1.013.056)	-	-	-	999.548	2.018.724	-	-	-	-	17.526	31.060.225
Préstamos en cuenta corriente	66.276	-	(703.011)	-	-	-	841.735	-	1.315	-	-	-	-	206.315
Préstamos en cuenta corriente, no corriente	54.570.011	(69.360.176)	-	-	69.370.650	-	-	-	-	270.027	-	-	-	54.850.512
<b>Totales</b>	<b>120.316.402</b>	<b>(74.902.661)</b>	<b>(2.287.798)</b>	<b>10.000.000</b>	<b>69.370.650</b>	<b>(260.750)</b>	<b>2.442.938</b>	<b>2.071.858</b>	<b>271.342</b>	<b>22.533</b>	<b>-</b>	<b>17.526</b>	<b>127.062.040</b>	

	31/12/2019	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo						31/12/2020	
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por Arrendamientos Financieros	Devengo Intereses	Ajuste UF	Ajuste TC	Nuevos Arrendamientos Financieros	Traspos	Amortización		
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		M\$
Préstamos corriente	42.055.380	(136.000.000)	(806.449)	94.000.000	-	-	994.819	-	-	-	-	-	-	183.750
Préstamos no corriente	-	-	-	30.000.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30.000.000
Arrendamiento Financiero Corriente	330.029	-	(42.360)	-	-	-	88.184	1.605	-	-	(134.163)	-	-	243.295
Arrendamiento Financiero no Corriente	1.563.593	-	-	-	-	(358.980)	-	43.738	-	733.583	(1.308.832)	-	-	673.102
Bonos	44.306.991	(10.809.814)	(1.245.078)	-	-	-	1.211.233	1.100.911	-	-	-	-	15.725	34.579.968
Préstamos en cuenta corriente	10.934	-	(674.177)	-	-	-	729.602	(83)	-	-	-	-	-	66.276
Préstamos en cuenta no corriente	35.372.511	(96.014.750)	-	-	155.345.246	-	-	(132.996)	-	-	(40.000.000)	-	-	54.570.011
<b>Totales</b>	<b>123.639.438</b>	<b>(242.824.564)</b>	<b>(2.768.064)</b>	<b>124.000.000</b>	<b>155.345.246</b>	<b>(358.980)</b>	<b>2.963.838</b>	<b>1.013.175</b>	<b>-</b>	<b>733.583</b>	<b>(41.442.995)</b>	<b>15.725</b>	<b>120.316.402</b>	

## 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	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto	61.137.143	47.908.173	4.303.337	1.949.794
Otras cuentas por cobrar, bruto	18.848.260	14.670.333	4.280.545	3.000.608
<b>Totales</b>	<b>79.985.403</b>	<b>62.578.506</b>	<b>8.583.882</b>	<b>4.950.402</b>

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	53.934.246	43.971.667	4.303.337	1.949.794
Otras cuentas por cobrar, neto	16.121.973	12.043.452	4.280.545	3.000.608
<b>Totales</b>	<b>70.056.219</b>	<b>56.015.119</b>	<b>8.583.882</b>	<b>4.950.402</b>

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	7.202.897	3.936.506	-	-
Otras cuentas por cobrar	2.726.287	2.626.881	-	-
<b>Totales</b>	<b>9.929.184</b>	<b>6.563.387</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

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

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Facturados</b>	<b>43.992.748</b>	<b>33.107.433</b>	<b>2.158.394</b>	<b>2.367.833</b>
Energía y peajes	27.041.638	20.844.323	-	-
Anticipos para importaciones y proveedores	2.549.127	1.386.538	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	665.303	292.789	-	-
Convenios de pagos y créditos por energía	2.439.731	1.893.476	537.734	152.906
Deudores materiales y servicios	3.308.933	1.050.369	-	-
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	3.773.795	4.261.001	720.713	1.035.872
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	352.970	312.280	899.947	1.169.352
Otros	3.861.251	3.066.657	-	9.703
<b>No facturas o provisionados</b>	<b>34.765.410</b>	<b>27.488.067</b>	<b>4.303.337</b>	<b>1.949.794</b>
Energía y peajes uso de líneas eléctricas	2.945.512	1.382.745	-	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	18.816.899	15.045.374	4.303.337	1.949.794
Equidad tarifaria residencial	1.352.007	2.688.467	-	-
Energía en medidores (*)	10.981.087	7.947.264	-	-
Provisión ingresos por obras	550.841	304.153	-	-
Otros	119.064	120.064	-	-
<b>Otros (cuenta corriente empleados)</b>	<b>1.227.245</b>	<b>1.983.006</b>	<b>2.122.151</b>	<b>632.775</b>
<b>Totales, bruto</b>	<b>79.985.403</b>	<b>62.578.506</b>	<b>8.583.882</b>	<b>4.950.402</b>
Provisión deterioro	(9.929.184)	(6.563.387)	-	-
<b>Totales, neto</b>	<b>70.056.219</b>	<b>56.015.119</b>	<b>8.583.882</b>	<b>4.950.402</b>

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

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Convenios de pagos y créditos por energía	2.439.731	1.893.476	537.734	152.906
Anticipos para importaciones y proveedores	2.549.127	1.386.538	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	1.216.144	596.942	-	-
Deudores materiales y servicios	3.308.933	1.050.369	-	-
Cuenta corriente al personal	1.227.245	1.983.006	2.122.151	632.775
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	3.773.795	4.261.001	720.713	1.035.872
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	352.970	312.280	899.947	1.169.352
Otros deudores	3.980.315	3.186.721	-	9.703
<b>Totales</b>	<b>18.848.260</b>	<b>14.670.333</b>	<b>4.280.545</b>	<b>3.000.608</b>
Provisión deterioro	(2.726.287)	(2.626.881)	-	-
<b>Totales, neto</b>	<b>16.121.973</b>	<b>12.043.452</b>	<b>4.280.545</b>	<b>3.000.608</b>

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

- a) Conceptos generados por diferencias entre los precios pagados a los generadores y los precios recaudados a los clientes, lo que a la fecha han generado saldos por cobrar al sistema de generación por M\$18.568.078 al 31 de diciembre de 2021 y M\$15.727.485 al 31 de diciembre de 2020.

Cabe mencionar que, el Artículo N°2 de la Ley N°21.185 señala como principio que las empresas distribuidoras traspasen íntegramente a sus suministradores los precios señalados en cada uno de los contratos de acuerdo con la temporalidad que establece la Ley, sin que aquello les signifique un costo o un ingreso adicional a los ingresos tarifados por valor agregado de distribución (VAD). Señala además que los ajustes que se vayan produciendo sean abonados o cargados a los generadores de manera que no signifique una discriminación arbitraria. Por lo tanto, por el principio de “pass through” no debería producirse un efecto positivo o negativo por este concepto a la distribuidora.

- b) Otros conceptos por M\$248.821 en diciembre de 2021 y por M\$(682.111) en diciembre de 2020, se refiere principalmente a ítems a adicionar o deducir a la tarifa de distribución por actividades de corte y reposición, ETR por incorporar en nuevos decretos y RGL. Este último corresponde a un descuento en la componente de energía de las tarifas reguladas (no sólo las residenciales), de las comunas intensivas en generación eléctrica, el que será asumido por aquellos usuarios de comunas que no son consideradas como intensivas en generación.

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

- c) Estabilización VAD: Este concepto nace con Producto de la Ley N°21.185, la que indica que los niveles de precios asociados al valor agregado de distribución permanecerán constantes hasta octubre 2020 y las diferencias que se produzcan con respecto a haber aplicado la correcta indexación serán incorporados a las tarifas resultantes de los siguientes procesos de fijación. Se encuentra en curso el proceso de fijación noviembre 2020 – octubre 2024 dónde se incorporarán estos saldos, los que serán reajustados sólo por IPC. El valor relacionado con este monto alcanza a M\$4.303.337 en diciembre de 2021 (M\$1.949.794 en diciembre 2020). Considerando que estos montos se podrán acumular hasta junio 2023 y se deberán extinguir a más tardar en diciembre 2027, la Sociedad no espera recuperar estos montos dentro de los siguientes 12 meses, por lo que han sido reclasificados desde el corriente al no corriente al 31 de diciembre 2021, para efectos comparativos también se reclasifico el saldo acumulado al 31 de diciembre 2020.

El monto referido a ETR cuya finalidad es la de lograr que ninguna cuenta tipo de clientes residenciales sea superior al 10% de la cuenta residencial promedio nacional (se aplica un descuento a los clientes residenciales en las zonas que superan este promedio más el 10% y se aplica un recargo para los clientes residenciales y no residenciales en las zonas que se encuentran bajo el promedio), muestra un valor de M\$1.352.007 a diciembre de 2021 y a M\$2.688.467 en diciembre de 2020. Este concepto debe ser liquidados por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) en forma periódica (una o dos veces al año).

- d) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de diciembre de 2021 es de M\$78.640.101 y al 31 de diciembre de 2020 es de M\$60.965.521.
- e) La Sociedad de acuerdo con lo que establece el DFL4/2006, artículo 136 y 125, está obligada a entregar suministro eléctrico dentro de su zona de concesión a los clientes que lo soliciten. Al 31 de diciembre de 2021 la Sociedad distribuye energía eléctrica a 385.072 clientes, lo que genera una alta diversificación de la cartera de crédito. La composición de los clientes es la siguiente:

Tipo Cliente	Cantidad	Participación ventas ejercicio %
Residencial	338.959	52%
Comercial	14.249	20%
Industrial	1.790	8%
Otros	30.074	20%
<b>Total</b>	<b>385.072</b>	<b>100%</b>

Respecto de las ventas que realiza la Sociedad se distinguen dos tipos, uno relacionado con la venta de energía a clientes finales y otro relacionado con otras ventas, que corresponde a negocios de importancia relativa menor, pero que tienen como finalidad, entregar al cliente una gama más amplia de productos tales como venta al detalle de productos y servicios y venta de materiales y servicios eléctricos (para el cliente residencial), y construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades).

- f) Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	Corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Con vencimiento menor a tres meses	9.028.701	7.983.688
Con vencimiento entre tres y seis meses	1.896.662	1.258.540
Con vencimiento entre seis y doce meses	1.573.491	1.300.020
Con vencimiento mayor a doce meses	196.077	144.337
<b>Totales</b>	<b>12.694.931</b>	<b>10.686.585</b>

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):

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

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

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

La Sociedad ha aplicado el modelo simplificado de pérdida esperada, y para efectos del cálculo se ha considerado la renegociación de los clientes vulnerables que ya la han pedido, según instruido por la autoridad. En el mes de diciembre 2021 se realizó un análisis a la cartera de deudores y se consideró que aquellos clientes (no considerados vulnerables) que antes de la Pandemia mostraban buen comportamiento, no mostrarían problemas para renegociar sus deudas ni tampoco para su pago. Tanto la cartera de clientes vulnerables como la de clientes con buen comportamiento son consideradas en un tramo sin morosidad y con un 90% de recuperabilidad.

g) Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 la estratificación de la cartera bruta, es la siguiente (la Sociedad no tiene cartera securitizada):

Tramos de morosidad	31/12/2021						31/12/2020					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta		Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$
Al día	222.954	65.759.790	2.440	1.169.126	225.394	66.928.916	245.777	49.281.316	3.020	1.583.458	248.797	50.864.774
Entre 1 y 30 días	42.555	4.839.972	859	364.948	43.414	5.204.920	40.389	3.874.155	706	385.579	41.095	4.259.734
Entre 31 y 60 días	16.114	2.535.817	584	180.766	16.698	2.716.583	18.114	2.427.290	375	223.215	18.489	2.650.505
Entre 61 y 90 días	7.682	1.235.152	423	103.205	8.105	1.338.357	7.765	1.080.871	180	183.733	7.945	1.264.604
Entre 91 y 120 días	6.848	1.165.820	461	111.694	7.309	1.277.514	5.348	726.166	130	40.116	5.478	766.282
Entre 121 y 150 días	4.031	707.066	171	62.197	4.202	769.263	2.922	397.655	104	13.896	3.026	411.551
Entre 151 y 180 días	2.374	366.143	389	93.869	2.763	460.012	2.948	505.878	89	13.046	3.037	518.924
Entre 181 y 210 días	2.365	598.143	-	-	2.365	598.143	1.848	207.867	86	15.842	1.934	223.709
Entre 211 y 250 días	2.257	321.491	308	78.468	2.565	399.959	2.705	540.579	81	11.318	2.786	551.897
Más de 250 días	19.727	7.860.018	1.995	1.015.600	21.722	8.875.618	16.492	5.765.792	664	251.136	17.156	6.016.928
<b>Totales</b>	<b>326.907</b>	<b>85.389.412</b>	<b>7.630</b>	<b>3.179.873</b>	<b>334.537</b>	<b>88.569.285</b>	<b>344.308</b>	<b>64.807.569</b>	<b>5.435</b>	<b>2.721.339</b>	<b>349.743</b>	<b>67.528.908</b>

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

Cartera protestada y en cobranza judicial	31/12/2021		31/12/2020	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	4	3.766	2	17.082
Documentos por cobrar en cobranza judicial	264	2.689.191	263	2.369.550
<b>Totales</b>	<b>268</b>	<b>2.692.957</b>	<b>265</b>	<b>2.386.632</b>

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

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corrientes y No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Saldo inicial	6.563.387	4.053.497
Aumentos (disminuciones)	3.778.400	2.952.063
Montos castigados	(412.603)	(442.173)
<b>Total movimientos</b>	<b>3.365.797</b>	<b>2.509.890</b>
<b>Saldo final</b>	<b>9.929.184</b>	<b>6.563.387</b>

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

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

Provisiones y castigos	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	3.354.649	2.798.119
Provisión cartera repactada	423.751	153.944
Castigos del año	(412.603)	(442.173)
<b>Totales</b>	<b>3.365.797</b>	<b>2.509.890</b>

## 8. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

### 8.1 Accionistas

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

Accionistas	Número de acciones		Total	31/12/2021 % Participación
	Serie A	Serie B		
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	305.439.660	7.409.954.230.822	7.410.259.670.482	99,373744%
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	307.869	5.544.231.314	5.544.539.183	0,074354%
Cóndor Holding SpA	204.768.662	-	204.768.662	0,002746%
Otros Minoritarios	1.365.013	40.949.006.703	40.950.371.716	0,549156%
<b>Totales</b>	<b>511.881.204</b>	<b>7.456.447.468.839</b>	<b>7.456.959.350.043</b>	<b>100,00%</b>

### 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 se realiza a valores de precio medio de bodega.

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 préstamos entre compañías se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en la Sociedad, la relacionada Sociedad Austral de Electricidad S.A. y su matriz Inversiones Eléctricas del Sur S.A., encargadas de definir los flujos óptimos entre relacionadas. La Administración ha establecido que la exigibilidad de estos préstamos será en un plazo superior a los 12 meses. Los créditos en cuenta corriente pagan intereses de mercado. Estos créditos tienen límites de monto entre compañías, según lo indicado en los contratos de bonos, que son monitoreados periódicamente y que a la fecha de cierre de los Estados Financieros se han cumplido cabalmente (ver nota 34).

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus sociedades relacionadas, son las siguientes:

#### a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No Corrientes	
							31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	389	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (capital)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	-	122.328	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Dividendos por percibir	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	4.578	4.276	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	2.445.415	284.210	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Dividendos por percibir	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.020	1.282	-	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	404.037	52.857	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	23.830	26.068	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Dividendos por percibir	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	185	420	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	15.758	-	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	28.594	-	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	48.898	-	-	-
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	24.055	-	-	-
76.429.813-6	Línea Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	10.277	-	-	-
77.227.565-k	Saesa Innova Soluciones	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.942.969	-	-	-
<b>Totales</b>							<b>4.950.005</b>	<b>369.113</b>	<b>122.328</b>	<b>-</b>

**b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas**

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza relación	Moneda	Corrientes		No Corrientes	
							31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (interés)	Menos de 90 días	Accionistas	CLP	125.794	41.804	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (capital)	Más de 1 año	Accionistas	CLP	-	-	39.557.517	44.094.000
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Accionistas	CLP	-	4.446	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	16.925	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	CLP	-	-	-	2.333.166
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Dividendo por pagar	Menos de 90 días	Accionistas	CLP	3.776.904	3.451.718	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	-	3.461	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	USD	-	-	-	2.147.281
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Materiales y Costo Personas	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	5.109.635	2.063.541	-	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Compra de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	190.617	345.823	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	3.903	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	9.748	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz Común	UF	40.455	716	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	UF	-	-	4.188.484	2.864.053
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	287.361	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendo por pagar	Menos de 90 días	Accionistas	CLP	2.826	2.583	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (interés)	Menos de 90 días	Accionistas	CLP	40.066	3.370	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (capital)	Más de 1 año	Accionistas	CLP	-	-	11.104.511	3.131.511
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SPA	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	116.811	-	-	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA.	Chile	Dividendo por pagar	Menos de 90 días	Accionistas	CLP	104	95	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser Garcia-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	-	2.151	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz- Molina	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	2.299	2.151	-	-
<b>Totales</b>							<b>9.405.511</b>	<b>6.239.796</b>	<b>54.850.512</b>	<b>54.570.011</b>

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

RUT	Razón social	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31/12/2021		31/12/2020	
				Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono
				M\$	M\$	M\$	M\$
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Matriz Común	Compra/Venta de energía	(476.771)	(476.771)	(326.154)	(326.154)
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz Común	Mantenimiento Sistema de Transmisión	-	-	(76.224)	(76.224)
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Peajes	-	-	27.311	27.311
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Servicio Costo Personal	-	-	(4.957.334)	(4.957.334)
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Accionistas	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(7.973.000)	(172.064)	(3.131.511)	(56.019)
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	2.455.494	(27.453)	(2.333.166)	(104.825)
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	4.536.483	(556.358)	(51.896.000)	(562.055)
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(2.500)	-	(312.484)	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	351.180	-	51.168	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	58.646	-	(7.959)	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	2.161.432	-	236.206	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos - Materiales	(3.046.093)	-	(7.412)	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	155.206	-	(211.997)	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	302.884	-	189.332	-
76.067.075-8	Inversiones Los Ríos Ltda.	Matriz	Dividendos por pagar	-	-	(3.262.574)	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Dividendos por pagar	(325.186)	-	(3.451.691)	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	32.497	-	-	-
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	24.055	-	-	-
76.429.813-6	Línea Transmisión Cabo Leones S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	10.277	-	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Accionistas	Dividendos por pagar	(243)	-	-	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SPA	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(116.811)	-	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	5.700.000	(21.700)	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	2.147.282	(24.675)	(2.147.282)	126.817
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(1.324.431)	(289.737)	(2.864.053)	(716)

### 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.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2021 se efectuó la renovación del Directorio, eligiéndose a los señores Iván Díaz-Molina, Jorge Lesser García-Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Christopher Powell y Jonathan Reay como integrantes del Directorio.

En sesión celebrada con fecha 12 de mayo de 2021, el Directorio de la Sociedad, procedió a elegir como Presidente del Directorio y de la Sociedad al señor Iván Díaz-Molina y como Vicepresidente al señor Jorge Lesser García-Huidobro. Al 31 de diciembre de 2021 el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Iván Díaz – Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Christopher Powell y Jonathan Reay.

#### a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones al Directorio

Los saldos pendientes por pagar entre la Sociedad y los Directores por concepto de remuneraciones de Directores, son los siguientes:

Director	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Jorge Lesser García-Huidobro	-	2.151
Iván Díaz - Molina	2.299	2.151
<b>Totales</b>	<b>2.299</b>	<b>4.302</b>

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

#### b) Remuneración del Directorio

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

El beneficio corresponde al pago de UF 83 a cada Director de la Sociedad, para el período mayo 2021 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2022.

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

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

Director	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Jorge Lesser García-Huidobro	32.008	28.517
Iván Díaz - Molina	29.472	28.507
<b>Totales</b>	<b>61.480</b>	<b>57.024</b>

#### c) Compensaciones del personal clave de la gerencia

La Sociedad cuenta actualmente con ocho ejecutivos como empleados directos, siete en 2020. La remuneración de estos ejecutivos con cargo a resultados asciende a M\$502.024 al 31 de diciembre de 2021 y M\$455.447 al 31 de diciembre de 2020.

La Sociedad tiene, para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas. Se paga un anticipo de 25% de una remuneración bruta durante el tercer trimestre de cada año y el saldo es cancelado en el primer semestre del año siguiente. El cargo a resultados del plan de incentivo asciende a M\$201.917 al 31 de diciembre de 2021 y M\$187.650 al 31 de diciembre de 2020.

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

Al 31 diciembre de 2021 y 2020 no existen garantías constituidas a favor el 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\$
Material de operación y mantenimiento	13.214.033	12.804.272	409.761
Existencias para venta al detalle de productos y servicios	1.267.444	1.267.444	-
Petróleo	66.684	66.684	-
<b>Total Clases de Inventarios</b>	<b>14.548.161</b>	<b>14.138.400</b>	<b>409.761</b>

Al 31 de diciembre de 2020:

Clases de Inventarios	31/12/2020		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Material de operación y mantenimiento	12.977.055	12.613.073	363.982
Existencias para venta al detalle de productos y servicios	1.792.538	1.724.168	68.370
Petróleo	42.415	42.415	-
<b>Total Clases de Inventarios</b>	<b>14.812.008</b>	<b>14.379.656</b>	<b>432.352</b>

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

El efecto en resultado de la provisión por obsolescencia alcanzó un abono de M\$22.591 para el año 2021 y un cargo de M\$17.428 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 gasto, es el siguiente:

Inventarios utilizados durante el período según gasto	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	12.049.049	9.263.511
Otros gastos, por naturaleza (**)	1.688.127	1.824.545
<b>Totales</b>	<b>13.737.176</b>	<b>11.088.056</b>

(\*) Ver Nota 24

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

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 31 de diciembre de 2021 ascienden a M\$11.868.342 (M\$17.340.842 al 31 de diciembre de 2020) y los materiales utilizados en FNDR al 31 diciembre de 2021 ascienden a M\$793.165 (M\$670.116 al 31 de diciembre de 2020).

Los materiales utilizados en obra propias desde los inventarios de la Sociedad han disminuido en el período enero-diciembre 2021 en un 32% respecto al mismo período del año anterior, esto principalmente por la ralentización de obras de construcción como consecuencia de las medidas sanitarias adoptadas por la Sociedad y la autoridad por efecto de la pandemia.

#### 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	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	258.495	126.228
IVA crédito fiscal por recuperar, remanente	-	1.953.060
IVA débito fiscal por recuperar (1)	1.337.928	1.337.928
Crédito sence	86.529	91.359
Crédito activo fijo	27.086	25.515
Impuesto por recuperar año anterior	293.594	279.630
<b>Totales</b>	<b>2.003.632</b>	<b>3.813.720</b>

(1) IVA Débito fiscal pagado en exceso relacionado con las devoluciones a clientes generados por los decretos tarifarios que ajustaron retroactivamente la tarifa cobrada en los años 2011, 2012 y 2013.

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

Pasivos por impuestos corrientes	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
IVA débito fiscal	2.140.614	-
Otros	29.396	27.494
<b>Totales</b>	<b>2.170.010</b>	<b>27.494</b>

## 11. Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía

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

Activos intangibles, neto	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
<b>Total Activos intangibles indetificables, neto</b>	<b>3.997.211</b>	<b>3.965.973</b>
Servidumbres	3.997.211	3.965.973
Activos intangibles identificables, bruto	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
<b>Total Activos intangibles indetificables, bruto</b>	<b>4.036.194</b>	<b>4.004.956</b>
Servidumbres	3.997.211	3.965.973
Software	38.983	38.983
Amortización Activos intangibles identificables	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
<b>Total Amortización Activos intangibles identificables</b>	<b>(38.983)</b>	<b>(38.983)</b>
Software	(38.983)	(38.983)

El detalle y movimientos del activo intangible al 31 de diciembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, son los siguientes:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua	Software, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	3.965.973	-	-	3.965.973
Traslados (activación obras en curso)	31.238	-	-	31.238
<b>Total movimientos</b>	<b>31.238</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>31.238</b>
Saldo final al 31/12/2021	3.997.211	-	-	3.997.211
Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua	Software, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020	7.517.543	-	-	7.517.543
Retiros valor bruto	115.000	-	-	115.000
División Frontel Tx (*)	(3.666.570)	-	-	(3.666.570)
<b>Total movimientos</b>	<b>(3.551.570)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(3.551.570)</b>
Saldo final al 31/12/2020	3.965.973	-	-	3.965.973

(\*) Ver Nota 1 a.1.

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

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

## 12. Plusvalía Comprada

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

RUT	Sociedad	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
91.715.000-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	23.990.168	23.990.168
96.986.780-K	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	33.039.292	33.039.292
<b>Totales</b>		<b>57.029.460</b>	<b>57.029.460</b>
División Frontel/Frontel Transmisión (*) (Nota 1 a.1)		(9.609.528)	(9.609.528)
<b>Totales</b>		<b>47.419.932</b>	<b>47.419.932</b>

(\*) Debido a lo requerido por la Ley N°21.194, que busca que las empresas de distribución tengan un giro exclusivo, la Sociedad ha llevado el proyecto de división con fecha 31/12/2020 mencionado en la Nota N°1 letra b), trasladando la plusvalía asociada al negocio de transmisión a la nueva Frontel Transmisión.

La plusvalía comprada relacionada con Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Rut 91.715.000-1 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, 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.

La plusvalía total indicada se encuentra asignada a la Sociedad como un todo.

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 31 de diciembre de 2020:

Clases de Propiedades, planta y equipo, neto	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
<b>Total Propiedades, planta y equipo, neto</b>	<b>238.389.741</b>	<b>215.798.314</b>
Terrenos	3.513.612	3.467.030
Edificios	2.648.890	2.929.046
Planta y equipo	181.533.873	160.778.251
Equipamiento de tecnologías de la información	1.413	2.368
Instalaciones fijas y accesorios	425.855	302.672
Vehículos de motor	2.612.693	2.908.061
Construcciones en curso	41.571.625	40.344.468
Otras propiedades, planta y equipo	6.081.780	5.066.418

  

Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
<b>Total Propiedades, planta y equipo, bruto</b>	<b>320.612.660</b>	<b>290.457.591</b>
Terrenos	3.513.612	3.467.030
Edificios	3.836.487	4.364.291
Planta y equipo	256.239.219	228.428.962
Equipamiento de tecnologías de la información	1.488.917	1.677.554
Instalaciones fijas y accesorios	1.251.811	1.046.931
Vehículos de motor	4.221.821	4.257.334
Construcciones en curso	41.571.625	40.344.468
Otras propiedades, planta y equipo	8.489.168	6.871.021

  

Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
<b>Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo</b>	<b>(82.222.919)</b>	<b>(74.659.277)</b>
Edificios	(1.187.597)	(1.435.245)
Planta y equipo	(74.705.346)	(67.650.711)
Equipamiento de tecnologías de la información	(1.487.504)	(1.675.186)
Instalaciones fijas y accesorios	(825.956)	(744.259)
Vehículos de motor	(1.609.128)	(1.349.273)
Otras propiedades, planta y equipo	(2.407.388)	(1.804.603)

El detalle y movimientos del rubro Propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2021 y 2020, son los siguientes:

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	3.467.030	2.929.046	160.778.251	2.368	302.672	2.908.061	40.344.468	5.066.418	215.798.314
Adiciones	-	-	3.817.522	-	-	-	28.327.861	-	32.145.383
Traslados (activación obras en curso)	313.222	299.147	25.785.797	-	184.290	252.339	(28.107.794)	1.272.999	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	-	(1.408.309)	21.736	20.590	-	1.007.090	358.893	-
Retiros valor bruto	(266.640)	(826.951)	(371.753)	(223.373)	-	(287.852)	-	(13.745)	(1.990.314)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	398.669	909.262	223.373	196	222.813	-	1.414	1.755.527
Gasto por depreciación	-	(151.021)	(7.976.897)	(22.691)	(81.893)	(482.668)	-	(604.199)	(9.319.369)
<b>Total movimientos</b>	<b>46.582</b>	<b>(280.156)</b>	<b>20.755.622</b>	<b>(955)</b>	<b>123.183</b>	<b>(295.368)</b>	<b>1.227.157</b>	<b>1.015.362</b>	<b>22.591.427</b>
Saldo final al 31/12/2021	3.513.612	2.648.890	181.533.873	1.413	425.855	2.612.693	41.571.625	6.081.780	238.389.741

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	2.871.609	2.098.386	165.052.050	35.570	254.218	1.502.522	44.924.135	3.686.353	220.424.843
Adiciones	-	-	3.108.426	-	-	-	45.648.100	289.963	49.046.489
Traslados (activación obras en curso)	1.119.105	1.011.095	21.165.985	1.719	21.057	1.770.700	(27.835.661)	1.931.741	(814.259)
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	-	4.523.913	-	108.296	-	(4.632.209)	-	-
Retiros valor bruto	-	-	(1.087.144)	-	(5.512)	(270.425)	-	(2.431)	(1.365.512)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	-	1.318.221	10.908	5.958	268.130	-	24.502	1.627.719
Gasto por depreciación	-	(124.943)	(8.193.704)	(45.829)	(81.345)	(362.866)	-	(436.660)	(9.245.347)
División Frontel Tx (*)	(523.684)	(55.492)	(25.109.496)	-	-	-	(17.759.897)	(427.050)	(43.875.619)
<b>Total movimientos</b>	<b>595.421</b>	<b>830.660</b>	<b>(4.273.799)</b>	<b>(33.202)</b>	<b>48.454</b>	<b>1.405.539</b>	<b>(4.579.667)</b>	<b>1.380.065</b>	<b>(4.626.529)</b>
Saldo final al 31/12/2020	3.467.030	2.929.046	160.778.251	2.368	302.672	2.908.061	40.344.468	5.066.418	215.798.314

(\*) Ver Nota 1 a.1.

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 cuenta con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (subestaciones, construcciones, contenido y existencias), con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.
- El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 31 de diciembre de 2021 y 2020 no es significativo. La Sociedad no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.
- Los activos presentados en propiedades, planta y equipo no poseen restricciones de ningún tipo en favor de terceros, ni han sido entregados en garantía.

## 14. Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos

### a) Activos por Derechos de Uso

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

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Otros, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	32.864	880.060	-	912.924
Adiciones	-	22.534	-	22.534
Gasto por amortización	(8.990)	(231.062)	-	(240.052)
Trasposos amortización	-	(30.883)	-	(30.883)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	1.398	51.488	-	52.886
<b>Total movimientos</b>	<b>(7.592)</b>	<b>(187.923)</b>	<b>-</b>	<b>(195.515)</b>
Saldo final al 31/12/2021	25.272	692.137	-	717.409

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Otros, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020	1.277.702	462.772	-	1.740.474
Adiciones	8.199	725.384	-	733.583
Gasto por amortización	(74.415)	(211.335)	-	(285.750)
Trasposos amortización	-	(117.361)	-	(117.361)
Trasposo a Activos disponibles para la venta	(1.186.519)	-	-	(1.186.519)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	7.897	20.600	-	28.497
<b>Total movimientos</b>	<b>(1.244.838)</b>	<b>417.288</b>	<b>-</b>	<b>(827.550)</b>
Saldo final al 31/12/2020	32.864	880.060	-	912.924

### b) Pasivos por arrendamiento

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

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/12/2021								
					Corrientes			No corrientes					
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	58.461	156.746	215.207	196.714	205.828	90.909	2.926	-	496.377
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	2.380	625	3.005	5.146	5.358	793	37	403	11.737
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	-	-	-	1.560	1.636	1.716	-	-	4.912
<b>Totales</b>					<b>60.841</b>	<b>157.371</b>	<b>218.212</b>	<b>203.420</b>	<b>212.822</b>	<b>93.418</b>	<b>2.963</b>	<b>403</b>	<b>513.026</b>

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/12/2020								
					Corrientes			No corrientes					
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	82.849	158.399	241.248	196.192	180.877	189.721	81.763	-	648.553
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	1.488	559	2.047	7.297	4.827	5.026	745	255	18.150
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	-	-	-	1.487	1.560	1.636	1.716	-	6.399
<b>Totales</b>					<b>84.337</b>	<b>158.958</b>	<b>243.295</b>	<b>204.976</b>	<b>187.264</b>	<b>196.383</b>	<b>84.224</b>	<b>255</b>	<b>673.102</b>

Los pasivos por arrendamientos traspasados a Sociedad Frontel TX al 31 de diciembre de 2020, son los siguientes:

Nombre Entidad - Arrendatario	Segmento País	Moneda	Arrendamiento asociado a	Corriente			No Corriente				31/12/2020	
				Vencimiento			Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años			Más de 5 años
				Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	31/12/2020	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años		
				M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		M\$
Frontel Transmisión S.A.	Chile	UF	Terrenos	53.666	9.636	63.302	13.475	14.230	15.028	15.868	163.490	222.091
Frontel Transmisión S.A.	Chile	USD	Terrenos	58.737	21.443	80.180	29.605	30.807	32.057	33.359	872.093	997.921
<b>Totales</b>				<b>112.403</b>	<b>31.079</b>	<b>143.482</b>	<b>43.080</b>	<b>45.037</b>	<b>47.085</b>	<b>49.227</b>	<b>1.035.583</b>	<b>1.220.012</b>

**c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor**

En el estado de resultados integral por el período terminado al 31 de diciembre de 2021, se incluye un gasto por M\$537.606 (M\$374.099 en 2020), que corresponde a los arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos subyacentes de bajo valor, que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16.

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad no mantiene contratos significativos en los cuales actúe como arrendador.

**15. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos**

**15.1 Impuesto a la renta**

a) El gasto por impuesto a las ganancias registrado en el Estado de Resultados Integrales correspondiente a los ejercicios 2021 y 2020, es el siguiente:

Gasto por impuesto a las ganancias	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
<b>Impuestos corrientes a las ganancias</b>		
Gasto por impuestos corrientes	1.775.866	1.252.794
Ajustes por impuestos corrientes de períodos anteriores	6.304	-
Otro gasto por impuestos corrientes	1.700	-
<b>Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto</b>	<b>1.783.870</b>	<b>1.252.794</b>
<b>Impuestos diferidos</b>		
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	851.684	1.891.920
<b>Total Gasto por Impuestos diferidos, neto</b>	<b>851.684</b>	<b>1.891.920</b>
<b>Total Gasto por impuesto a las ganancias</b>	<b>2.635.554</b>	<b>3.144.714</b>
<b>Impuestos a las ganancias relacionados con Otro Resultado Integral</b>		
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	(39.646)	-
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	325.214	(49.948)
<b>Total Impuestos a las ganancias relacionados con Otro Resultado Integral</b>	<b>285.568</b>	<b>(49.948)</b>

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

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	15.304.575	12.300.285
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(4.132.235)	(3.321.077)
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	1.366.810	1.174.749
Efecto fiscal de ingreso (gasto) no deducible para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(1.340.502)	(1.396.043)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(64.469)	(141.123)
Otros efectos fiscales por conciliación entre el resultado contable por impuestos	1.534.842	538.780
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	1.496.681	176.363
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(2.635.554)	(3.144.714)
Tasa impositiva efectiva	17,22%	25,57%

## 15.2 Impuesto diferido

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

Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	9.561	333.001
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	2.680.906	1.772.114
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	175.791	159.657
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	110.635	116.735
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	323.894	331.748
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	25.976	35.024
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	364.976	381.227
Impuestos diferidos relativos a arriendos	3.734	938
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	2.355	2.355
<b>Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos</b>	<b>3.697.828</b>	<b>3.132.799</b>

  

Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	12.369.721	10.535.543
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	22.706	114.957
<b>Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos</b>	<b>12.392.427</b>	<b>10.650.500</b>

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

Diferencias temporarias, neto	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Activos por impuestos diferidos	3.697.828	3.132.799
Pasivo por impuestos diferidos	(12.392.427)	(10.650.500)
<b>Total Diferencias temporarias, neto</b>	<b>(8.694.599)</b>	<b>(7.517.701)</b>

b) El movimiento de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado de Situación Financiera al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Movimientos Impuestos diferidos	Activos		Pasivos	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	3.132.799	2.651.706	10.650.500	13.131.758
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	850.597	539.206	1.741.927	2.850.798
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	(285.568)	49.948	-	-
Otros incremento (decremento) por división Frontel TX (Nota 1 a.1)	-	(108.061)	-	(5.332.056)
Total movimientos	565.029	481.093	1.741.927	(2.481.258)
Saldo final	3.697.828	3.132.799	12.392.427	10.650.500

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 cubren lo necesario para recuperar esos activos.

## 16. Otros Pasivos Financieros Corrientes y No Corrientes

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

Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos bancarios	213.750	183.750	40.000.000	30.000.000
Bonos	245.013	5.697.735	30.815.212	28.882.233
Totales	458.763	5.881.485	70.815.212	58.882.233

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

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Rut acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de amortización	31/12/2021						
						Corrientes			No Corrientes			
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Chile	97.004.000-5	CLP	1,50%	Al Vencimiento	61.250	-	61.250	-	10.000.000	-	10.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Chile	97.004.000-5	CLP	1,50%	Al Vencimiento	122.500	-	122.500	-	20.000.000	-	20.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Itaú	97.023.000-9	CLP	1,50%	Al Vencimiento	-	30.000	30.000	-	10.000.000	-	10.000.000
Totales						183.750	30.000	213.750	-	40.000.000	-	40.000.000

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Rut acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de amortización	31/12/2020						
						Corrientes			No Corrientes			
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Chile	97.004.000-5	CLP	1,50%	Al vencimiento	61.250	-	61.250	-	10.000.000	-	10.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Chile	97.004.000-5	CLP	1,50%	Al vencimiento	122.500	-	122.500	-	20.000.000	-	20.000.000
Totales						183.750	-	183.750	-	30.000.000	-	30.000.000

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

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

Segmento país	Moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2021									
					Corrientes			No Corrientes						
					Hasta 1 año			Más de 1 años hasta 2 años	Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	Total No corrientes		
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años		Más de 5 años	
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	245.013	-	245.013	-	-	-	-	-	30.815.212	30.815.212
<b>Totales</b>					<b>245.013</b>	<b>-</b>	<b>245.013</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>30.815.212</b>	<b>30.815.212</b>

Segmento país	Moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2020									
					Corrientes			No Corrientes						
					Hasta 1 año			Más de 1 años hasta 2 años	Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	Total No corrientes		
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años		Más de 5 años	
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	229.823	-	229.823	-	-	-	-	-	28.882.011	28.882.011
Chile	UF	Semestral	2,50%	Sin garantía	17.225	5.450.687	5.467.912	222	-	-	-	-	-	222
<b>Totales</b>					<b>247.048</b>	<b>5.450.687</b>	<b>5.697.735</b>	<b>222</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>28.882.011</b>	<b>28.882.233</b>

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

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2021									
					Corrientes			No Corrientes						
					Hasta 1 año			Más de 1 años hasta 2 años	Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	Total No corrientes		
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años		Más de 5 años	
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	BONO SERIE G/ N°663	UF	3,20%	Sin garantía	245.013	-	245.013	-	-	-	-	-	30.815.212	30.815.212
<b>Totales</b>					<b>245.013</b>	<b>-</b>	<b>245.013</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>30.815.212</b>	<b>30.815.212</b>

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2020									
					Corriente			No Corriente						
					Hasta 1 año			Más de 1 años 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	
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	BONO SERIE G/ N°663	UF	3,20%	Sin garantía	229.823	-	229.823	-	-	-	-	-	28.882.011	28.882.011
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	BONO SERIE C/ N°662	UF	2,50%	Sin garantía	17.225	5.450.687	5.467.912	222	-	-	-	-	-	222
<b>Totales</b>					<b>247.048</b>	<b>5.450.687</b>	<b>5.697.735</b>	<b>222</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>28.882.011</b>	<b>28.882.233</b>

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

Sociedad	Contrato de Bonos / N° de Registro	Representantes de los Tenedores de Bonos	Fecha Escritura	Fecha Última modificación	Notaría	Fecha Colocación	Monto Colocado UF
Frontel	Emisión de Línea Serie C/ N°662	Banco de Chile	11/02/2011	11/02/2011	José Musalem Saffie	04/06/2014	1.500.000
Frontel	Emisión de Línea Serie G/ N°663	Banco de Chile	11/02/2011	11/02/2011	José Musalem Saffie	27/11/2014	1.000.000

## 17. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	54.185.768	37.958.973	-	-
Otras cuentas por pagar	5.469.984	4.351.448	-	-
<b>Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar</b>	<b>59.655.752</b>	<b>42.310.421</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	41.259.844	24.750.607	-	-
Proveedores por compra de combustible y gas	26.933	18.589	-	-
Cuentas por pagar por importaciones en tránsito	1.890.367	1.873.730	-	-
Cuentas por pagar por bienes y servicios	11.008.624	11.316.047	-	-
Dividendos por pagar a terceros	138.124	125.229	-	-
Cuentas por pagar a instituciones fiscales	166.283	179.508	-	-
Otras cuentas por pagar	5.165.577	4.046.711	-	-
<b>Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar</b>	<b>59.655.752</b>	<b>42.310.421</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

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	5.805.444	45.248.789	3.131.535	54.185.768
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>5.805.444</b>	<b>45.248.789</b>	<b>3.131.535</b>	<b>54.185.768</b>

Proveedores con pago al día	31/12/2020			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	3.989.535	29.466.221	4.503.217	37.958.973
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>3.989.535</b>	<b>29.466.221</b>	<b>4.503.217</b>	<b>37.958.973</b>

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

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

Razón social proveedor	RUT	31/12/2021	
		M\$	%
Engie Energía Chile S.A.	88.006.900-4	1.493.407	2,76%
Centelsa	Proveedor Extranjero	1.286.003	2,37%
Transelec S.A.	76.555.400-4	564.083	1,04%
Ingen Spa	76.322.784-7	550.895	1,02%
Cge Transmision S.A.	77.465.741-K	523.522	0,97%
Huemul Energía Spa	76.580.849-9	418.035	0,77%
Ezentis Energía Spa	77.552.960-1	363.510	0,67%
Comercializadora Bimex Ltda.	78.836.730-9	287.417	0,53%
N Automotores Spa	76.112.695-4	280.634	0,52%
Prom Ingeniería Ltda.	79.615.410-1	278.983	0,51%
H Briones S.A.	92.519.000-4	262.495	0,48%
Tecnet S.A.	96.837.950-K	230.400	0,43%
Colbun S.A.	96.505.760-9	202.546	0,37%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		37.921.023	69,99%
Otros Proveedores		9.522.815	17,57%
<b>Totales</b>		<b>54.185.768</b>	<b>100%</b>

Razón social proveedores	RUT	31/12/2020	
		M\$	%
Engie Energía Chile S.A.	88.006.900-4	2.062.474	5,43%
Centelsa	Proveedor Extranjero	829.040	2,18%
Peña, Spoerer Y Compañía	76.555.400-4	580.604	1,52%
Servicios Eléctricos Elecsa Ltda.	72.201.100-7	454.210	1,20%
Detroit Chile S.A.	76.753.030-7	379.358	1,00%
Colbún S.A.	92.307.000-1	378.122	1,00%
Constructora Arancibia Hermanos Ltda.	77.552.960-1	344.189	0,91%
Rhona S.A.	76.411.321-7	300.690	0,79%
Cam Chile S. A.	96.837.950-K	270.999	0,71%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		21.741.992	57,22%
Otros Proveedores		10.617.295	28,04%
<b>Totales</b>		<b>37.958.973</b>	<b>100,00%</b>

(\*) Energía y peaje pendiente de reliquidación y/o facturación por el Sistema Eléctrico.

## 18. Instrumentos financieros

### 18.1 Instrumentos financieros por categoría

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

#### a) Activos Financieros

Activos financieros	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	2.190.747	1.435.307	-	3.626.054
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	78.640.101	-	-	78.640.101
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	5.072.333	-	-	5.072.333
<b>Totales Activos financieros</b>	<b>85.903.181</b>	<b>1.435.307</b>	<b>-</b>	<b>87.338.488</b>

Activos financieros	31/12/2020			
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	3.279.873	585.012	-	3.864.885
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	60.965.521	-	-	60.965.521
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	369.113	-	-	369.113
<b>Totales Activos financieros</b>	<b>64.614.507</b>	<b>585.012</b>	<b>-</b>	<b>65.199.519</b>

## 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	71.273.975	-	71.273.975
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	731.238	-	731.238
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	59.655.752	-	59.655.752
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	64.256.023	-	64.256.023
<b>Totales Pasivos financieros</b>	<b>195.916.988</b>	<b>-</b>	<b>195.916.988</b>

Pasivos financieros	31/12/2020		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	64.763.718	-	64.763.718
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	916.397	-	916.397
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	42.310.421	-	42.310.421
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	60.809.807	-	60.809.807
<b>Totales Pasivos financieros</b>	<b>168.800.343</b>	<b>-</b>	<b>168.800.343</b>

## 18.2 Valor Justo de instrumentos financieros

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

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

Activos financieros	31/12/2021	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
<b>Inversiones mantenidas al costo amortizado</b>		
Efectivo en caja	1.200.037	1.200.037
Saldo en bancos	990.710	990.710
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	70.056.219	70.056.219

Pasivos financieros	31/12/2021	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
<b>Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado</b>		
Otros pasivos financieros corrientes (deuda bancaria)	213.750	213.750
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (bonos)	31.060.225	30.719.323
Otros pasivos financieros no corrientes (deuda bancaria)	40.000.000	40.000.000
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	731.238	731.238
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	59.655.752	59.655.752

**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 asociados a venta de energía, los cuales tienen un horizonte de cobro de corto plazo y por otro lado, no presentan un mercado formal donde se transen. De acuerdo a lo anterior, la valoración a costo o costo amortizado en una buena aproximación de su valor justo.
- b) El Valor Justo de los Bonos, se determinó en base a referencias de precios de mercado, ya que estos instrumentos son transados en el mercado bajo condiciones estándares y con un alto grado de liquidez.

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

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

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

**19. Provisiones**

**19.1 Provisiones corrientes**

**19.1.1 Otras provisiones corrientes**

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

Otras provisiones a corto plazo	Corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	3.885.773	4.458.135
<b>Totales</b>	<b>3.885.773</b>	<b>4.458.135</b>

(\*) Principalmente provisiones de multas y juicios

b) El 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	4.458.135	4.458.135
Provisiones adicionales	475.285	475.285
Provisiones no utilizadas	(1.011.904)	(1.011.904)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	68.666	68.666
Provisiones utilizadas	(104.409)	(104.409)
<b>Total movimientos</b>	<b>(572.362)</b>	<b>(572.362)</b>
<b>Saldo final al 31/12/2021</b>	<b>3.885.773</b>	<b>3.885.773</b>

  

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020	3.810.158	3.810.158
Provisiones adicionales	431.994	431.994
Provisiones no utilizadas	(244.652)	(244.652)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	509.261	509.261
Provisiones utilizadas	(48.626)	(48.626)
<b>Total movimientos</b>	<b>647.977</b>	<b>647.977</b>
<b>Saldo final al 31/12/2020</b>	<b>4.458.135</b>	<b>4.458.135</b>

#### 19.1.2 Provisiones corrientes por beneficios a los empleados

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

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	651.077	591.321
Provisión por beneficios anuales	2.033.680	2.081.697
<b>Totales</b>	<b>2.684.757</b>	<b>2.673.018</b>

b) El 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	591.321	2.081.697	2.673.018
Incremento (decremento) en provisiones existentes	539.784	2.284.925	2.824.709
Provisiones utilizadas	(480.028)	(2.332.942)	(2.812.970)
<b>Total movimientos</b>	<b>59.756</b>	<b>(48.017)</b>	<b>11.739</b>
<b>Saldo final al 31/12/2021</b>	<b>651.077</b>	<b>2.033.680</b>	<b>2.684.757</b>

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020	583.100	2.023.562	2.606.662
Incremento (decremento) en provisiones existentes	170.126	2.037.609	2.207.735
Provisiones utilizadas	(161.905)	(1.979.474)	(2.141.379)
Total movimientos	8.221	58.135	66.356
Saldo final al 31/12/2020	591.321	2.081.697	2.673.018

## 19.2 Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados

### a) Beneficios de prestación definida:

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

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

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicios	4.007.136	4.853.865
<b>Totales</b>	<b>4.007.136</b>	<b>4.853.865</b>

### Desembolsos futuros

Según la estimación disponible, los desembolsos para atender de prestación definidas en el presente año ascienden a M\$336.267.

### Duración de los compromisos

El promedio ponderado de la duración de las Obligaciones para Frontel corresponde a 10,92 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 y más años es, como sigue:

Años	Monto
	MS
1	336.267
2	196.174
3	402.764
4	223.973
5	239.783
6	1.286.171

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

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	4.853.865
Costo por intereses	331.167
Costo del servicio del ejercicio	291.274
Pagos realizados en el ejercicio	(264.673)
Variación actuarial	(1.204.497)
<b>Total movimientos</b>	<b>(846.729)</b>
<b>Saldo final al 31/12/2021</b>	<b>4.007.136</b>

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020	4.184.246
Costo por intereses	136.018
Costo del servicio del ejercicio	454.585
Pagos realizados en el ejercicio	(105.979)
Variación actuarial	184.995
<b>Total movimientos</b>	<b>669.619</b>
<b>Saldo final al 31/12/2020</b>	<b>4.853.865</b>

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

Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
	M\$	M\$
Costo por intereses	331.167	136.018
Costo del servicio del ejercicio	291.274	454.585
<b>Total Gasto reconocido en Estado de Resultados</b>	<b>622.441</b>	<b>590.603</b>
Pérdida actuarial neta por plan de beneficios definidos	(1.204.497)	184.995
<b>Totales Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales</b>	<b>(582.056)</b>	<b>775.598</b>

c) 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

d) 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 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	491.996	(413.746)

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 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	(398.515)	465.927

## 20. Juicios y multas

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

### 20.1 Juicios

Los juicios vigentes de la Sociedad, son los siguientes:

Nombre abreviado	Tribunal	N° Rol	Materia	Partes involucradas	Etapas procesal	Cuántia M\$
FRONTEL	Juzgado de Letras de Santa Juana	C-30-2017	Indemnización perjuicios por responsabilidad extracontractual. Servidumbre.	Romero con FRONTEL	Pendiente en segunda instancia	95.000
FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Carahue	33327-2017	Consumidor. Calidad Suministro.	Saez y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	19.635
FRONTEL	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2228-2017	Demanda colectiva por ley del consumidor. Temporales de junio.	SERNAC con FRONTEL	Pendiente Casación Corte Suprema	899.688
FRONTEL	Juzgado Policía Local de Florida	966-2017	Consumidor. Calidad Suministro.	Paredes con FRONTEL	Pendiente en primera instancia. Sentencia absolutoria	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras de Lautaro	C-497-2017	Indemnización perjuicios. Muerte por electrocución.	Acuña y otra con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	400.000
FRONTEL	Juzgado de Letras y Garantía Curacautín	C-124-2018	Ley Indígena Restitución de terrenos e indemnización de perjuicios.	Vielma y otros con Frontel	Pendiente en primera instancia	60.000
FRONTEL	Juzgado Letras de Bulnes	C-277-2019	Juicio Sumario Servidumbre.	San Martín Pedro con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	1° Juzgado de Letras de Osorno	C-449-2019	Indemnización de perjuicios Incendio.	Cruces y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	611.141
FRONTEL	Juzgado Policía Local Bulnes	97-2019	Consumidor	Soc. Medica e Inv. Trivica con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	55.000
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Osorno	C-2545-2019	Indemnización de perjuicios Incendio.	Agrícola Víctor Padilla EIRL con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	949.950
FRONTEL	Juzgado de Letras y Garantía Florida	11-2018	Querrela criminal incendio.	Lavin María con FRONTEL	No perseverar 25.06.19	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras y Garantía Laja	679-2019	Querrela criminal incendio.	Ariagada A. Regina con FRONTEL	En investigación	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras y Garantía Nueva Imperial	261-2019	Querrela criminal incendio.	Curihuinca Zolla con FRONTEL	En investigación	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras y Garantía Nueva Imperial	288-2019	Querrela criminal incendio.	Municipalidad de Chol Choi con FRONTEL	En investigación	Indeterminado
FRONTEL	2° Juzgado Civil de Temuco	C-5159-2019	Indemnización de perjuicios Incendio.	Figueroa Ramón con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	251.300
FRONTEL	Juzgado Letras y Garantía de Collipulli	C-225-2019	Indemnización de perjuicios Incendio.	Riquelme Mirtha con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	40.000
FRONTEL	1° Juzgado Civil Temuco	C-5343-2019	Indemnización de perjuicios.	Kaiser W. Juan con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	753.672
FRONTEL	Juzgado de Letras de Victoria	C-1011-2019	Indemnización de perjuicios.	Regle María con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	110.000
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Osorno	C-2078-2020	Indemnización de perjuicios.	Serv. y Asesorías Marítimas y Terrestres Ltda. con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	32.000
FRONTEL	Juzgado de Letras de Lautaro	C-330-2020	Indemnización de perjuicios.	Ruiz y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	70.492
FRONTEL	Juzgado de Letras de Lautaro	C-331-2020	Indemnización de perjuicios.	Comercial Puelo Ltda. con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	155.796
FRONTEL	Juzgado de Garantía Traiguén	861-2019	Querrela por daños.	Vivianes Soto Bustos con FRONTEL	No perseverar 20.01.21	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Garantía de Angol	146-2020	Querrela por Usurpación.	José Angel Collupe Rain con FRONTEL	En investigación	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Garantía de Lautaro	768-2019	Querrela Criminal Incendio.	Ruiz y Otros con FRONTEL	No perseverar 26.05.21	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado Letras de Bulnes	C-445-2020	Cobro en pesos.	Aravena con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	6.300
FRONTEL	1° Juzgado del Trabajo de Santiago	O-889-2020	Indemnización de perjuicios.	Hermanos Ingeniería Eléctrica con FRONTEL	Pendiente en segunda instancia	291.780
FRONTEL	Juzgado de Garantía de Pitrufquén	384-2019	Querrela Incendio.	Ríos con FRONTEL	En investigación	Indeterminado
FRONTEL	2° Juzgado Civil de Concepción	C-6981-2020	Servidumbre.	Fonseca M. y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	28.900
FRONTEL	1° Juzgado Civil Temuco	C-288-2021	Indemnización de perjuicios.	Rivera Fortunato y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	338.650
FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Laja	68300	Demanda Ley consumidor.	Gonzalez F. Simón con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras Cabrete	C-118-2021	Demanda indemnización perjuicios.	Mulvey V. Diego con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	115.616
FRONTEL	2° Juzgado Civil de Osorno	C-1310-2020	Demanda indemnización perjuicios.	Collio Eladio y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	4.330.277
FRONTEL	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2162-2020	Demanda indemnización perjuicios.	Asociación de Desarrollo Kochi con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	1.333.640
FRONTEL	Juzgado Garantía de Nacimiento	657-2021	Querrela incendio.	Letelier Loreto y otros (89 querellantes) con FRONTEL	En investigación	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado Policía Local Collipulli	1370-2020	Querrela infraccional Ley consumidor.	Riquelme M. Mirtha con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	1° Juzgado Policía Local Osorno	6204-2021	Querrela infraccional Ley consumidor.	SERNAC con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	62.297
FRONTEL	Juzgado Policía Local de Los Álamos	1069-2021	Querrela infraccional Ley consumidor.	Bernal E. Cristian con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	63.880
FRONTEL	Juzgado Policía Local de Antuco	463-2021	Denuncia irregularidad construcción servicio instalación postes y medidores.	Contreras R. Ana María con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado del Trabajo de Concepción	O-1247-2021	Despido injustificado.	Rodríguez R. Gabriel con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	42.805
FRONTEL	1° Juzgado Civil Temuco	C-289-2021	Demanda indemnización de perjuicios. Incendio.	Sucesión E. Ballotta y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	561.750
FRONTEL	Juzgado de Letras de Yungay	C-304-2020	Demanda Reconvencional Indemnización de Perjuicios.	Municipalidad de Tucapel con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	114.164
FRONTEL	Juzgado Tributario y Aduanero de Los Lagos	GR-12-00003-2021	Reclamación de Liquidaciones N°47 y N°48, Renta 2016.	FRONTEL con SII	Actualmente la causa se encuentra suspendida a la espera de la resolución por parte del SII de la solicitud presentada para poner término al juicio en virtud del art. 33° transitorio.	104.910
FRONTEL	Juzgado Tributario y Aduanero de Los Lagos	GR-12-00002-2021	Reclamación de Resolución N°144, Renta 2017.	FRONTEL con SII	Actualmente, estamos a la espera de aparecer en la tabla para alegar la causa ante la Corte. En caso de que FRONTEL aparezca en tabla, se presentará una suspensión del procedimiento de común acuerdo, hasta que se resuelva la solicitud de término de juicio respecto al AT 2016.	171.768

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad ha realizado provisiones por aquellas contingencias que podrían generar una obligación para ella. 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 valoración 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 han estimado que se obtendrán resultados favorables o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones.

## 20.2 Multas

Al 31 de diciembre de 2021 las multas cursadas a la Sociedad y aún pendientes de resolución, son las siguientes:

Razón social	Nombre abreviado	N° Resolución Exenta	Fecha resolución	Organismo	Concepto	Estado	Monto M\$
<b>Multas cursadas en 2021 y pendientes de resolución</b>							
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	34.867	03.09.2021	SEC	SEC resuelve reposición. Rebajan de 1.000 UTM a 500 UTM	Reposición	10.834
<b>Multas pendientes de resolución de años anteriores</b>							
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	27.011	28.12.2018	SEC	Índices 2015-2016	Reclamo de Ilegalidad	395.123

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 valoración de la misma.

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

## 21. Otros Pasivos no Financieros

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

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Subvenciones gubernamentales (obras FNDR)	14.065.890	12.219.799	-	-
Otras obras de terceros	4.585.907	3.040.908	-	-
Otros pasivos no financieros	-	-	298.929	26.301
<b>Total Otros pasivos no financieros</b>	<b>18.651.797</b>	<b>15.260.707</b>	<b>298.929</b>	<b>26.301</b>

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

## 22. Patrimonio

### 22.1 Patrimonio neto de la Sociedad

#### 22.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 31 de diciembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 el capital social de Frontel asciende a M\$125.811.171. El capital está representado por 511.881.204 acciones serie A y 7.456.447.468.839 acciones serie B, totalmente suscritas y pagadas.

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

#### 22.1.2 Dividendos

Con fecha 30 de abril de 2021 en Junta Ordinaria de Accionistas se aprobó el pago de un dividendo final de \$0,000465802504 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020.

Lo anterior significó un pago total de M\$3.473.470 por este concepto. Los dividendos señalados, fueron pagados a partir del día 28 de mayo de 2021, a los Accionistas que figuraban inscritos en el Registro de Accionistas al quinto día hábil anterior a la fecha de pago.

Con fecha 30 de abril de 2020 en Junta Ordinaria de Accionistas se aprobó el pago de un dividendo final de \$0,0004402815 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019.

Lo anterior significó un pago total de M\$3.283.162 por este concepto. Los dividendos señalados, fueron pagados a partir del día 30 de mayo de 2020, a los Accionistas que figuraban inscritos en el Registro de Accionistas al quinto día hábil anterior a la fecha de pago.

#### 22.1.3 Reservas por diferencias de conversión

El detalle de las sociedades que presentan diferencias de conversión, netas de impuestos, al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Reservas de diferencias de cambio en conversiones		31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	3.475	2.082
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	5	1
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	468	140
<b>Total Reservas de diferencias de cambio en conversiones</b>		<b>3.948</b>	<b>2.223</b>

La reserva de conversión, proviene de las diferencias de cambio que se originan en la conversión de la asociada SGA y de STN y STC (filiales de la relacionada STA) que tienen moneda funcional dólar.

## 22.1.4 Otras reservas

Al 31 de diciembre de 2021:

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	2.223	1.725	-	-	-	3.948
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	-	-	(107.191)	-	-	(107.191)
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(802.685)	-	-	879.551	-	76.866
Otras reservas varias	4.577.306	-	-	-	341.180	4.918.486
Efecto División Frontel/Frontel Transmisión (**)	(2.585.684)	-	-	-	-	(2.585.684)
Efecto fusión STS y Sagesa	16	-	-	-	-	16
Efecto fusión filiales al 31/05/2011 (*)	8.011.148	-	-	-	-	8.011.148
<b>Totales</b>	<b>9.202.324</b>	<b>1.725</b>	<b>(107.191)</b>	<b>879.551</b>	<b>341.180</b>	<b>10.317.589</b>

Al 31 de diciembre de 2020:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2020	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Saldo final al 31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	3.979	(1.756)	-	-	-	2.223
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(667.574)	-	-	(135.111)	-	(802.685)
Otras reservas varias	4.577.306	-	-	-	-	4.577.306
Efecto División Frontel/ Frontel Transmisión	-	-	-	-	(2.585.684)	(2.585.684)
Efecto fusión STS y Sagesa	16	-	-	-	-	16
Efecto fusión al 31/05/2011 (*)	8.011.148	-	-	-	-	8.011.148
<b>Totales</b>	<b>11.924.875</b>	<b>(1.756)</b>	<b>-</b>	<b>(135.111)</b>	<b>(2.585.684)</b>	<b>9.202.324</b>

Otras reservas varias por M\$4.577.306, está compuesta por M\$419.738, que corresponde a revalorización del capital pagado por el período 05 de agosto de 2009 a diciembre 2009 (período de transición a NIIF), según lo indicado en Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros (actual Comisión para el Mercado Financiero) y M\$4.157.568 corresponde al valor de Otras reservas resultante de la división de Los Lagos Ltda., en cuatro empresas, la continuadora legal Los Lagos, y Lagos II, Los Lagos III y Los Lagos IV. A Los Lagos III se le asignaron las acciones que Los Lagos tenía en Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. Una vez determinado el patrimonio de cada compañía, se distribuyeron proporcionalmente los montos a las cuentas de Capital Pagado y Otras reservas según PCGA anteriores, lo que fue aprobado por los socios en la escritura de división respectiva.

(\*) El efecto por fusión de M\$8.011.148 se origina en la fusión por absorción de la Sociedad con su filial (Antigua Frontel). Producto de lo anterior y de acuerdo a normas tributarias vigentes, se originaron beneficios tributarios que implicaron mayores activos por impuestos diferidos de M\$7.502.284. El saldo restante está formado por un monto de M\$508.864, que corresponde a la incorporación de la participación no controladora de Antigua Frontel en la Sociedad, como consecuencia de la fusión materializada el 31 de mayo de 2011. La transacción descrita es una combinación de negocios bajo control común. En ese sentido y ante la ausencia de normas específicas en IFRS, la Sociedad ha aplicado los mismos criterios que en transacciones similares anteriores que en la esencia no involucraban una adquisición. La forma de contabilización es que los activos y pasivos se contabilizan a su valor contable y cualquier eventual efecto en resultados o mayor/menor valor teórico que se produzca como resultado de la transacción, se registrará con abono o cargo a otras reservas.

(\*\*) Efecto División Frontel/Frontel Transmisión por M\$(2.585.684) corresponde al traspaso de Activos de Transmisión en la división de Frontel Distribución y Frontel Transmisión a diciembre de 2020 (nota 1.a.)

### 22.1.5 Ganancias Acumuladas

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

Al 31 de diciembre de 2021:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Revaluación Activo Fijo	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	13.158.356	231.773	-	13.390.129
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	12.669.021	-	-	12.669.021
Provisión dividendo mínimo del año	(3.800.706)	-	-	(3.800.706)
<b>Total movimientos</b>	<b>8.868.315</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8.868.315</b>
Saldo final al 31/12/2021	22.026.671	231.773	-	22.258.444

Al 31 de diciembre de 2020:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Revaluación Activo Fijo	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020	8.815.969	231.773	-	9.047.742
Transferencia División Frontel-Frontel Transmisión (*)	(3.762.378)	-	-	(3.762.378)
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	11.578.234	-	-	11.578.234
Provisión dividendo mínimo del año	(3.473.469)	-	-	(3.473.469)
<b>Total movimientos</b>	<b>4.342.387</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.342.387</b>
Saldo final al 31/12/2020	13.158.356	231.773	-	13.390.129

(\*) Ver Nota 1 a.1.

### 22.2 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.

### 22.3 Restricciones a la disposición de fondos

En virtud de los contratos de deuda que posee la Sociedad, el envío de flujo a sus Accionistas está condicionado, al cumplimiento de las restricciones financieras mencionadas en la Nota 34.

### 23. 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	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
<b>Venta de Energía</b>	<b>164.390.760</b>	<b>151.796.139</b>
<b>Distribución</b>	<b>158.675.557</b>	<b>144.384.044</b>
Residencial	82.674.982	69.690.500
Comercial	32.341.886	28.507.744
Industrial	12.138.423	17.429.724
Otros	31.520.266	28.756.076
<b>Generación y Comercialización</b>	<b>5.715.203</b>	<b>7.412.095</b>
<b>Otros ingresos</b>	<b>2.820.602</b>	<b>2.279.560</b>
Apoyos	125.606	113.318
Arriendo medidores	244.618	275.135
Cargo por pago fuera de plazo	1.929.046	1.449.958
Otros	521.332	441.149
<b>Total Ingresos de actividades ordinarias</b>	<b>167.211.362</b>	<b>154.075.699</b>

  

Otros ingresos	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	6.621.054	7.384.425
Venta de materiales y equipos	7.633.095	6.913.876
Arrendamientos	561.763	447.835
Intereses créditos y préstamos	133.509	134.236
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	5.832.424	4.621.224
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	518.589	1.171.060
Otros ingresos	1.472.952	968.690
<b>Total Otros ingresos</b>	<b>22.773.386</b>	<b>21.641.346</b>

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

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
<b>Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo</b>		
Venta de energía distribución	158.675.557	144.384.044
Generación y comercialización	5.715.203	7.412.095
Otros ingresos	2.820.602	2.279.560
<b>Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo</b>	<b>167.211.362</b>	<b>154.075.699</b>
<b>Total Ingresos reconocidos a través del tiempo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total Ingresos de actividades ordinarias</b>	<b>167.211.362</b>	<b>154.075.699</b>
Otros ingresos	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
<b>Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo</b>		
Arrendamientos	561.763	447.835
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	518.589	1.171.060
Otros Ingresos	1.472.952	968.690
<b>Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo</b>	<b>2.553.304</b>	<b>2.587.585</b>
<b>Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo</b>		
Venta de materiales y equipos	7.633.095	6.913.876
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	5.832.424	4.621.224
<b>Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo</b>	<b>13.465.519</b>	<b>11.535.100</b>
<b>Reconocimiento de ingresos a través del tiempo</b>		
Construcción de obras y trabajos a terceros	6.621.054	7.384.425
Intereses créditos y préstamos	133.509	134.236
<b>Total Ingresos reconocidos a través del tiempo</b>	<b>6.754.563</b>	<b>7.518.661</b>
<b>Total Otros ingresos</b>	<b>22.773.386</b>	<b>21.641.346</b>

#### 24. Consumo de 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	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Compras de energías y peajes	102.051.469	93.785.426
Combustibles para generación, materiales y servicios consumidos	12.049.049	9.263.511
<b>Total Materias primas y consumibles utilizados</b>	<b>114.100.518</b>	<b>103.048.937</b>

#### 25. 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	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	13.747.269	12.094.657
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	1.353.971	1.195.693
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	884.782	661.802
Activación costo de personal	(2.182.518)	(2.659.347)
<b>Total Gastos por beneficios a los empleados</b>	<b>13.803.504</b>	<b>11.292.805</b>

#### 26. Gastos por Depreciación y Amortización

El detalle del rubro gasto por depreciación y amortización por los períodos terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Gasto por depreciación y amortización	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	9.319.369	9.245.347
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	240.052	285.750
<b>Total Gasto por depreciación y amortización</b>	<b>9.559.421</b>	<b>9.531.097</b>

#### 27. Pérdida por deterioro

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

Ganancia (pérdida) por deterioro	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	(3.788.680)	(2.995.889)
<b>Total Ganancia (pérdida) por deterioro</b>	<b>(3.788.680)</b>	<b>(2.995.889)</b>

## 28. 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	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Operación y mantención sistema eléctrico	11.318.055	12.779.454
Sistema generación	373.679	319.891
Mantención medidores, ciclo comercial	4.952.283	4.803.566
Operación vehículos, viajes y viáticos	661.320	570.780
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	22.834	10.809
Provisiones y castigos	92.175	(12.109)
Gastos de administración y otros servicios prestados	7.710.309	9.050.717
Egresos por construcción de obras a terceros	4.639.355	4.644.152
Otros gastos por naturaleza	1.009.900	1.310.807
<b>Total Otros gastos, por naturaleza</b>	<b>30.779.910</b>	<b>33.478.067</b>

## 29. Resultado Financiero

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

Resultado financiero	01/01/2021	01/01/2020
	31/12/2021	31/12/2020
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	31.452	34.687
Otros ingresos financieros	1.154	6.786
<b>Ingresos financieros</b>	<b>32.606</b>	<b>41.473</b>
Gastos por préstamos bancarios	(562.500)	(934.819)
Gastos por bonos	(1.017.074)	(1.226.958)
Otros gastos financieros	(1.030.730)	(921.223)
Activación gastos financieros	460.086	685.429
<b>Costos financieros</b>	<b>(2.150.218)</b>	<b>(2.397.571)</b>
<b>Resultados por unidades de reajuste</b>	<b>(2.300.166)</b>	<b>(986.041)</b>
Positivas	58.168	200.116
Negativas	(41.727)	(19.889)
<b>Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera</b>	<b>16.441</b>	<b>180.227</b>
<b>Total Resultado financiero</b>	<b>(4.401.337)</b>	<b>(3.161.912)</b>

## 30. Información por Segmento

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

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

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

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

### 31. Medio Ambiente

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

Sociedad que efectúa el desembolso	Nombre abreviado	Concepto del desembolso	Concepto del costo	31/12/2021	31/12/2020
				M\$	M\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Evaluación plan de manejo	Inversión	7.603	8.941
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Asesorías medioambientales	Costo	8.982	133
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Gestión de residuos	Costo	17.595	1.451
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Reforestaciones	Inversión	4.315	15.222
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Otros gastos medioambientales	Inversión	148	108
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Proyectos de inversión	Inversión	-	28.842
<b>Totales</b>				<b>38.643</b>	<b>54.697</b>

No existen compromisos futuros que impliquen costos medioambientales significativos para la Sociedad.

### 32. 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 son las siguientes, según beneficiario relevante:

#/REFI	Sociedad que entrega garantía			Activos			2022	2023	2024
	Razón social	Nombre abreviado	Relación	Tipo de garantía	Moneda	Total			
						M\$			
Copelec Limitada	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	2.783	-	2.783	-
Gobierno Regional de la Araucanía	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	8.470.110	3.597.635	3.066.939	1.805.536
Gobierno Regional del Bío Bío	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	5.914.198	5.511.855	387.880	14.463
Ilustre Municipalidad de Cañete	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	1.537	1.537	-	-
Serviu Región de la Araucanía	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	298.222	298.222	-	-
Besalco Transmisión SPA	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	216.942	216.942	-	-
Director Vialidad Región del Bío Bío	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	25.413	25.413	-	-
Director Regional de Vialidad Región de la Araucanía	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	1.132.005	1.044.298	87.707	-
Director Regional de Vialidad Región del Bío Bío	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	946.673	831.663	115.010	-
Director Regional de Vialidad Región del Ñuble	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	134.039	131.095	2.944	-
Ministerio de Energía	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	844.690	726.433	118.257	-
<b>Totales</b>						<b>17.986.612</b>	<b>12.385.093</b>	<b>3.781.520</b>	<b>1.819.999</b>

### 33. Caucciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad ha recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar principalmente el cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, respectivamente por un total de M\$3.532.886 (M\$6.546.984 en 2020).

### 34. Compromisos y Restricciones

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

La Sociedad 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.

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

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

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

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

#### Bono Serie C

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

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

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como "Gastos Financieros Netos" la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados

Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la “inflación acumulada”. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 10, 67.

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

#### **Bono Serie G**

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

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

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

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

#### **Contrato Línea de Capital de Trabajo**

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

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad. Al 31 de diciembre de 2021 este indicador es de 2,38.
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad disminuya de 400 GWh por año.

Entre los 12 meses móviles enero 2020 - diciembre 2020, la Sociedad distribuyó 1.048 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 1.125 GWh por los anteriores 12 meses móviles (enero 2021 – diciembre 2021). Adicionalmente, en 2021 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

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

### 35. Sociedades Asociadas

A continuación se presenta un detalle de las sociedades asociadas en Frontel contabilizadas por el método de participación al 31 de diciembre de 2021 y 31 diciembre de 2020:

Nombre	Número de acciones	Porcentaje participación 01/01/2021	Saldo al 01/01/2021	Resultado del ejercicio	Dividendos	Reserva patrimonio	Subtotal 31/12/2021	Utilidad no realizada 31/12/2021	Total 31/12/2021
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	241.941.817	0,09956%	149.453	15.262	(14.555)	68.535	218.695	-	218.695
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	8	0,10460%	19.034	3.401	(3.157)	78	19.356	-	19.356
Sociedad Generadora Austral S.A.	142.740	0,10000%	5.901	136	(1.153)	1.394	6.278	-	6.278
<b>Totales</b>			<b>174.388</b>	<b>18.799</b>	<b>(18.865)</b>	<b>70.007</b>	<b>244.329</b>	<b>-</b>	<b>244.329</b>

Nombre	Número de acciones	Porcentaje participación 01/01/2020	Saldo al 01/01/2020	Resultado del ejercicio	Dividendos	Reserva patrimonio	Subtotal 31/12/2020	Utilidad no realizada 31/12/2020	Total 31/12/2020
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	241.941.817	0,09956%	151.740	14.252	(15.122)	(1.417)	149.453	-	149.453
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	8	0,10460%	17.924	4.274	(3.156)	(8)	19.034	-	19.034
Sociedad Generadora Austral S.A.	142.740	0,10000%	5.183	1.566	(420)	(428)	5.901	-	5.901
<b>Totales</b>			<b>174.847</b>	<b>20.092</b>	<b>(18.698)</b>	<b>(1.853)</b>	<b>174.388</b>	<b>-</b>	<b>174.388</b>

### 36. Información Adicional Sobre Deuda Financiera

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

#### a) Préstamos

- Individualización de Préstamos:

Entidad deudora			Entidad acreedora			31/12/2021											
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	Corrientes			No corrientes						
								Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco ITAU	Chile	CLP	0,13%	0,13%	-	152.083	152.083	152.083	10.075.833	-	-	-	-	10.227.917
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	154.167	151.667	305.833	303.333	20.304.167	-	-	-	-	20.607.500
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	77.083	75.833	152.917	151.667	10.152.083	-	-	-	-	10.303.750
<b>Totales</b>								<b>231.250</b>	<b>379.583</b>	<b>610.833</b>	<b>607.083</b>	<b>40.532.083</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>41.139.167</b>

Entidad deudora			Entidad acreedora			31/12/2020											
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	Corrientes			No corrientes						
								Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	77.500	74.583	152.083	152.917	151.667	10.152.083	-	-	-	10.456.667
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	155.000	149.167	304.167	305.833	20.304.167	-	-	-	-	20.913.333
<b>Totales</b>								<b>232.500</b>	<b>223.750</b>	<b>456.250</b>	<b>458.750</b>	<b>455.000</b>	<b>30.456.250</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>31.370.000</b>

#### b) Bonos

- Individualización de bonos:

Entidad deudora			Entidad acreedora			31/12/2021											
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Contrato de Bonos / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	Corrientes			No corrientes					
									Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie G / N° 663	UF	3,24%	3,20%	491.963	491.963	983.926	1.475.889	2.392.643	3.734.275	5.433.697	25.580.658	38.617.162
<b>Totales</b>								<b>491.963</b>	<b>491.963</b>	<b>983.926</b>	<b>1.475.889</b>	<b>2.392.643</b>	<b>3.734.275</b>	<b>5.433.697</b>	<b>25.580.658</b>	<b>38.617.162</b>	

Entidad deudora			Entidad acreedora			31/12/2020												
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Contrato de Bonos / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	Corrientes					No corrientes				
									Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie C / N° 662	UF	2,39%	2,50%	-	5.518.392	5.518.392	-	-	-	-	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie G / N° 663	UF	3,24%	3,20%	461.462	461.462	922.924	922.925	922.925	922.925	3.544.711	30.832.484	37.145.920	
<b>Totales</b>									461.462	5.979.854	6.441.316	922.925	922.925	922.925	3.544.711	30.832.484	37.145.920	

### C) Arriendos financieros

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/12/2021								
					Corrientes			No corrientes					
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	58.451	156.746	215.207	196.714	205.828	90.909	2.926	-	496.377
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	2.380	625	3.005	5.146	5.358	793	37	403	11.737
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	-	-	-	1.560	1.636	1.716	-	-	4.912
<b>Totales</b>					60.841	157.371	218.212	203.420	212.822	93.418	2.963	403	513.026

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	Segmento País	Moneda	Arrendamiento asociado a	Corriente		No Corriente						
					Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Mas de 3 años hasta 5 años		Mas de 5 años	al 31/12/2020
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 31/12/2020	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		
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Chile	81.067	186.087	267.154	202.559	176.502	185.133	128.425	-	692.619
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Chile	2.093	6.169	8.262	7.186	4.745	4.941	712	890	18.474
<b>Totales</b>					83.160	192.256	275.416	209.745	181.247	190.074	129.137	890	711.093

### 37. Moneda Extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	3.581.678	3.764.233
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	44.376	100.652
Otros activos no financieros corrientes	CLP	448.051	356.762
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	69.541.425	57.416.206
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	514.794	548.707
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	4.949.820	368.693
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	USD	185	420
Inventarios corrientes	CLP	14.138.400	14.379.656
Activos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	2.003.632	3.813.720
<b>ACTIVOS CORRIENTES TOTALES</b>		<b>95.222.361</b>	<b>80.749.049</b>
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>	CLP	94.663.006	80.099.270
	USD	44.561	101.072
	UF	514.794	548.707
		<b>95.222.361</b>	<b>80.749.049</b>
ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Cuentas por cobrar no corrientes	CLP	7.106.926	1.082.316
Cuentas por cobrar no corrientes	UF	1.476.956	1.918.292
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	CLP	122.328	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	CLP	238.051	168.487
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	USD	6.278	5.901
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	3.997.211	3.965.973
Plusvalía	CLP	47.419.932	47.419.932
Propiedades, planta y equipo	CLP	238.389.741	215.798.314
Activos por derecho de uso	CLP	717.409	912.924
Activos por impuestos diferidos	CLP	3.697.828	3.132.799
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES</b>		<b>303.172.660</b>	<b>274.404.938</b>
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>	CLP	301.689.426	272.480.745
	USD	6.278	5.901
	UF	1.476.956	1.918.292
		<b>303.172.660</b>	<b>274.404.938</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	CLP	396.352.432	352.580.015
	USD	50.839	106.973
	UF	1.991.750	2.466.999
		<b>398.395.021</b>	<b>355.153.987</b>

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes	CLP	213.750	183.750
Otros pasivos financieros corrientes	UF	245.013	5.697.735
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	218.212	243.295
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	59.655.752	42.310.421
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	9.322.691	6.231.317
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	USD	-	3.461
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	UF	82.820	5.018
Otras provisiones corrientes	CLP	3.885.773	4.458.135
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	2.170.010	27.494
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	2.684.757	2.673.018
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	18.651.797	15.260.707
<b>PASIVOS CORRIENTES TOTALES</b>		<b>97.130.575</b>	<b>77.094.351</b>
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>	CLP	96.802.742	71.388.137
	USD	-	3.461
	UF	327.833	5.702.753
		<b>97.130.575</b>	<b>77.094.351</b>
PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	31/12/2021	31/12/2020
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros no corrientes	CLP	40.000.000	30.000.000
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	30.815.212	28.882.233
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	513.026	673.102
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	CLP	39.557.517	49.558.677
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	UF	15.292.995	5.011.334
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	12.392.427	10.650.500
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	4.007.136	4.853.865
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	298.929	26.301
<b>PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES</b>		<b>142.877.242</b>	<b>129.656.012</b>
<b>TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES</b>	CLP	96.769.035	95.762.445
	USD	-	-
	UF	46.108.207	33.893.567
		<b>142.877.242</b>	<b>129.656.012</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>	CLP	193.571.777	167.150.582
	USD	-	3.461
	UF	46.436.040	39.596.320
		<b>240.007.817</b>	<b>206.750.363</b>

### **38. Sanciones**

Durante el período terminado al 31 de diciembre de 2021, no se han aplicado sanciones a la Sociedad, por parte de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), ex Superintendencia de Valores Seguros.

En relación con las sanciones aplicadas por otras autoridades a la Sociedad, las sanciones relevantes se encuentran en la Nota 20.2 Multas.

### **39. Hechos Posteriores**

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

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