

**ESTADOS FINANCIEROS BAJO IFRS**  
**COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA**  
**LLANQUIHUE LTDA.**  
**Al 31 de diciembre de 2021 y 2020**

**COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.**

**ESTADOS FINANCIEROS  
AL 31 DE DICIEMBRE 2021 Y 2020**

---

**ÍNDICE**

Informe de los Auditores Independientes	3
<b>Estados Financieros</b>	
Estado de Situación Financiera	5
Estado de Resultados Integrales	7
Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	9
Estado de Flujo de Efectivo	11
Notas a los Estados Financieros	15

Abreviaturas utilizadas:

\$	: Pesochilenos
M\$	: Miles de pesoschilenos
U.F.	: Unidades defomento



## **INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**

Señores

Presidente, Consejeros y Socios Empresa Cooperativa Regional Eléctrica Llanquihue Ltda.

### **Informe sobre los estados financieros**

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Empresa Cooperativa Regional Eléctrica Llanquihue Ltda., que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2021 y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esta fecha y las correspondientes notas a los estados financieros. Los estados financieros de empresa Cooperativa Regional Eléctrica Llanquihue Ltda., por el año terminado al 31 de diciembre 2020 fueron auditados por otros auditores, quienes emitieron una opinión con salvedades sobre las mismas, en su informe de fecha 21 de febrero de 2021.

### **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. 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 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 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 entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad 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.

### **Bases para la opinión con salvedades**

Los estados financieros por el año terminado al 31 de diciembre de 2021 y 2020 de las sociedades Central Eléctrica El Canelo SPA., y Centro de Control y OP. CCO SPA., sociedades coligadas de Crell Generación SPA no han sido auditadas, de acuerdo a detalle de Inversiones permanentes detalladas en la Nota 13.

### **Opinión**

En nuestra opinión, excepto por los efectos de aquellos ajustes, de haber requerido alguno que pudiera haber sido determinado, si se hubiesen auditado los estados financieros de la sociedad indicada en el párrafo anterior incluido en las “Bases para la opinión con salvedades”, los mencionados estados financieros, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Cooperativa Regional Eléctrica Llanquihue Ltda., al 31 de diciembre de 2021 y los estados de resultados integrales y los correspondientes estados de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el año terminado en esta fecha, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

### **Otros asuntos:**

Los estados financieros mencionados en el párrafo 1, han sido preparados para reflejar la situación financiera individual de Cooperativa Regional Eléctrica Llanquihue Ltda. a base de los criterios descritos en Nota 2, antes de proceder a la consolidación, de los estados financieros de las filiales detallados en nota 13.

**Jacqueline Cornejo Valdés**  
**Socio Layhod Auditores Consultores.**  
**Registro SVS: N° 73**

**Puerto Varas, 17 de febrero de 2022**

**ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA AL  
31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020**

ACTIVOS	NOTA	31.12.2021 M\$	31.12.2020 M\$
<b>Activos corrientes:</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	<b>6</b>	1.555.873	421.891
Otros activos no financieros, corrientes	<b>7</b>	8.086	9.783
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	<b>8</b>	4.296.679	3.470.489
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes.	<b>9</b>	1.156.392	1.100.450
Inventario	<b>10</b>	989.342	780.731
Activo por impuestos, corrientes.	<b>11</b>	726.331	106.373
Activos mantenidos para la venta	<b>12</b>	482.082	482.082
<b>Total activos corrientes</b>		<b>9.214.785</b>	<b>6.371.799</b>
<b>Activos no corrientes:</b>			
Otros activos no financieros, no corrientes	<b>7</b>	8.567	114.175
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	<b>13</b>	1.735.536	1.505.066
Activos intangibles distintos a la plusvalía	<b>14</b>	287.423	288.098
Propiedades, Planta y Equipo	<b>15</b>	36.410.333	34.384.389
Propiedades de inversión	<b>16</b>	1.311.500	1.311.500
Activos por impuestos diferidos	<b>17</b>	675.819	363.495
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>40.429.178</b>	<b>37.966.723</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>49.643.963</b>	<b>44.338.522</b>

COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA

**ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA AL 31  
DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020**

<b>PASIVOS Y PATRIMONIO</b>	<b>NOTA</b>	<b>31.12.2021 M\$</b>	<b>31.12.2020 M\$</b>
<b>Pasivos corrientes:</b>			
Pasivos financieros corrientes	<b>18</b>	508.690	558.540
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	<b>19</b>	4.508.435	2.017.223
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	<b>9</b>	1.008.929	972.821
Pasivo por impuestos, corrientes.	<b>11</b>	1.198.971	271.611
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	<b>20</b>	-	-
Otros pasivos no financieros, corrientes	<b>21</b>	1.444.096	825.107
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>8.669.121</b>	<b>4.645.302</b>
<b>Pasivos no corrientes:</b>			
Pasivo financieros no corrientes	<b>18</b>	838.508	1.337.412
Pasivo por impuestos diferidos	<b>17</b>	5.106.838	5.334.679
Provisión por beneficios a los empleados, no corrientes	<b>20</b>	502.576	495.516
Otros pasivos no financieros, no corrientes	<b>21</b>	135.033	98.686
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>6.582.955</b>	<b>7.266.293</b>
<b>Patrimonio:</b>			
Capital emitido		11.307.534	10.376.911
Fondo de reserva legal		2.634.979	2.634.979
Fondo reserva 2%		124.507	105.514
Fondo reserva fluctuación de valores		172.673	172.670
Otras reservas		18.187.238	18.187.237
Excedente del ejercicio		1.964.956	949.616
<b>Total patrimonio</b>		<b>34.391.887</b>	<b>32.426.927</b>
<b>TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO</b>		<b>49.643.963</b>	<b>44.338.522</b>

COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA

**ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES  
POR EL EJERCICIO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020**

<b>ESTADOS DE RESULTADO POR FUNCIÓN</b>	<b>NOTA</b>	<b>01.01.2021 31.12.2021 M\$</b>	<b>01.01.2020 31.12.2020 M\$</b>
Ingresos de actividades ordinarias	23	17.775.646	14.923.088
Costo de ventas	24	(15.842.822)	(13.591.354)
<b>Ganancia Bruta</b>		<b>1.932.824</b>	<b>1.331.734</b>
Gastos de administración	24	(1.617.627)	(1.424.088)
<b>Resultado operacional</b>		<b>315.197</b>	<b>(92.354)</b>
Otros ingresos por función	23	2.943.653	1.875.519
Otros gastos, por función.	24	(1.240.495)	(876.702)
Ingresos financieros	25	194.940	179.864
Costos financieros	25	(61.706)	(41.674)
Participación en las ganancias (perdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	13	178.495	50.746
Resultado por unidad de reajuste	25	(16.346)	(8.629)
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuestos</b>		<b>2.313.738</b>	<b>1.086.770</b>
Gastos por impuestos a las ganancias		(348.782)	(137.154)
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO</b>		<b>1.964.956</b>	<b>949.616</b>

**ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES  
POR EL EJERCICIO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020**

---

<b>ESTADOS DE RESULTADO INTEGRALES</b>	<b>NOTA</b>	<b>01.01.2021 31.12.2021 M\$</b>	<b>01.01.2020 31.12.2020 M\$</b>
<b>RESULTADOS DEL EJERCICIO</b>		<b>1.964.956</b>	<b>949.616</b>
Ingresos (gastos) registrados con abono (cargo) a patrimonio		-	-
Otros ingresos (gastos) registrados como abono (cargo) a Patrimonio		-	-
<b>TOTAL RESULTADOS INTEGRALES</b>		<b>1.964.956</b>	<b>949.616</b>

**ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO  
POR EL EJERCICIO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020**

31.12.2021

Estado de cambio en el Patrimonio Neto	Capital pagado	Fondo reserva legal	Fondo reserva 2%	Cambios en otras reservas			Reserva fluctuación de valores	Excedente del ejercicio	Total
				Revalorización propiedades, plantas y equipos	Revalorización propiedad de inversión	Revalorización de activos no monetarios disponibles para la venta			
				M\$	M\$	M\$			
<b>Saldo Inicial al 01.01.2021</b>	<b>10.376.911</b>	<b>2.634.979</b>	<b>105.514</b>	<b>17.035.154</b>	<b>766.752</b>	<b>385.332</b>	<b>172.670</b>	<b>949.616</b>	<b>32.426.928</b>
<b>Aumentos (disminución) de capital:</b>									
Distribución utilidad año 2020	930.623	-	18.993	-	-	-	-	(949.616)	-
Devolución de aportes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Regulariza socios activos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aportes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Traspasa revaluación propiedades, plantas y equipos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Resultados integrales</b>									
Excedente del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	1.964.956	1.964.956
Total ingresos (gastos) registrados con abono (cargo) a patrimonio.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revalorización (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste bajas bienes mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste por impuesto diferido	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros ajustes a patrimonio	-	-	-	-	-	-	3	-	3
<b>Saldo Final al 31.12.2021</b>	<b>11.307.534</b>	<b>2.634.979</b>	<b>124.507</b>	<b>17.035.154</b>	<b>766.752</b>	<b>385.332</b>	<b>172.673</b>	<b>1.964.956</b>	<b>34.391.887</b>

COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA

**ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO  
POR EL EJERCICIO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020**

31.12.2020

Estado de cambio en el Patrimonio Neto	Capital pagado	Fondo reserva legal	Fondo reserva 2%	Cambios en otras reservas			Reserva fluctuación de valores	Excedente del ejercicio	Total
				Revalorización propiedades, plantas y equipos	Revalorización propiedad de inversión	Revalorización de activos no monetarios disponibles para la venta			
				M\$	M\$	M\$			
<b>Saldo Inicial al 01.01.2020</b>	<b>9.099.971</b>	<b>2.634.979</b>	<b>77.831</b>	<b>17.035.154</b>	<b>766.752</b>	<b>385.331</b>	<b>172.670</b>	<b>1.384.138</b>	<b>31.556.826</b>
<b>Aumentos (disminución) de capital:</b>									
Distribución perdida año 2019	1.356.455	-	27.683	-	-	-	-	(1.384.138)	-
Devolución de aportes	(94.477)	-	-	-	-	-	-	-	(94.477)
Regulariza socios activos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aportes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Traspasa revaluación propiedades, plantas y equipos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Resultados integrales</b>									
Excedente del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	949.616	<b>949.616</b>
Total ingresos (gastos) registrados con abono (cargo) a patrimonio.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revalorización (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste bajas bienes mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste por impuesto diferido	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros ajustes a patrimonio	14.962	-	-	-	-	-	-	-	<b>14.962</b>
<b>Saldo Final al 31.12.2020</b>	<b>10.376.911</b>	<b>2.634.979</b>	<b>105.514</b>	<b>17.035.154</b>	<b>766.752</b>	<b>385.331</b>	<b>172.670</b>	<b>949.616</b>	<b>32.426.927</b>

**COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.**

**ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INDIRECTO  
POR EL EJERCICIO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020**

FLUJO NETO DEL PERIODO	2021 M\$	2020 M\$
<b>FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE LA OPERACIÓN</b>		
Utilidad (pérdida) del ejercicio	1.964.956	949.616
depreciación del ejercicio	1.431.732	1.231.619
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(826.190)	119.453
Inventarios	(208.611)	514.493
Otros activos no financieros corrientes	1.697	(4.053)
Otros activos financieros no corrientes	105.608	(10.741)
Impuestos corrientes	(619.958)	62.074
Otros pasivos financieros, corrientes	618.989	273.048
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	2.491.212	(482.591)
Pasivos financieros corrientes	(49.850)	167.092
Pasivos financieros , no corrientes	(498.904)	556.475
Activo por impuestos diferidos	(312.324)	(14.941)
Otros pasivos no financieros, no corrientes	36.347	32.650
Pasivos por impuestos diferidos	(227.841)	(119.515)
Pasivos impuestos corrientes	927.360	(148.152)
Provisión por beneficios a los empleados	7.064	21.350
<b>Flujo Neto negativo originado por actividades de la operación</b>	<b>4.841.287</b>	<b>3.147.877</b>
<b>FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE INVERSION</b>		
Inversiones permanentes	(230.470)	(106.404)
Inversiones en otras sociedades	-	-
adiciones de activo fijo	(2.742.744)	(2.650.754)
Trasposos a activo fijo	(483.828)	
adiciones activos intangibles	(230.429)	(230.859)
ventas de activo fijo		
<b>Flujo Neto originado por actividades de Inversión</b>	<b>(3.687.471)</b>	<b>(2.988.017)</b>
<b>FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>		
Aumento (disminución) de Patrimonio		(79.515)
Cuentas por cobrar empresas relacionadas	(55.942)	(53.153)
Cuentas por pagar empresas relacionadas	36.108	175.596
<b>Flujo Neto originado por actividades de Financiamiento</b>	<b>(19.834)</b>	<b>42.928</b>
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalente al efectivo</b>	<b>1.133.982</b>	<b>202.788</b>
<b>Efectivo y equivalente al efectivo al inicio del año</b>	<b>421.891</b>	<b>219.103</b>
<b>Efectivo y equivalente al efectivo al final del año</b>	<b>1.555.873</b>	<b>421.891</b>

## ÍNDICE

1	INFORMACIÓN GENERAL Y DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO .....	15
1.1	Identificación y objeto social .....	15
1.2	Mercado de distribución de electricidad .....	15
2	BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS .....	20
2.1	Bases contables .....	20
2.2	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas .....	21
3	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.....	22
3.1	Bases de presentación .....	22
3.1.1	Períodos cubiertos .....	22
3.1.2	Bases de preparación .....	22
3.2	Moneda funcional y de presentación .....	22
3.3	Compensación de saldos y transacciones.....	22
3.4	Instrumentos financieros.....	23
3.5	Estimación de deudores incobrables.....	23
3.6	Inventarios .....	23
3.7	Activos Intangibles .....	23
3.8	Propiedades, plantas y equipos .....	24
3.9	Propiedades de inversión .....	25
3.10	Beneficios a los empleados.....	25
3.11	Impuesto a la renta e impuestos diferidos.....	25
3.12	Provisiones.....	26
3.13	Reconocimiento de ingresos y gastos .....	26
3.14	Estado de flujo de efectivo.....	27
3.15	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.....	27
3.16	Arrendamientos.....	27
3.17	Deterioro del valor de los activos .....	28
3.18	Activos no corrientes mantenidos para la venta.....	28
4	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.....	29
4.1	Tasaciones de propiedades, planta y equipo. ....	29
4.2	Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos de Precios de Contratos de Suministro. ....	29
5	CAMBIOS CONTABLES.....	30
6	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.....	30
7	OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, CORRIENTES .....	31
8	DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.....	31
9	CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS .....	33
9.1	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	33
9.1.1	Cuentas por cobrar a entidades relacionadas .....	33
9.1.2	Cuentas por pagar a entidades relacionadas .....	35

COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.

9.2	Consejo de Administración y Junta de Vigilancia .....	36
9.2.1	Remuneración del Consejo de Administración y Junta de Vigilancia .....	36
10	INVENTARIOS .....	37
11	ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.....	37
12	ACTIVOS MANTENIDOS PARA LA VENTA .....	38
13	INVERSIONES CONTABILIZADAS USANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION. ....	39
14	15 ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.....	40
15	15 PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO.....	41
15.1	Vidas Útiles.....	41
15.2	Detalle de los rubros .....	42
15.2.1	Valores Netos de propiedad, plantas y equipos.....	42
15.2.2	Valores Brutos de propiedad, plantas y equipos .....	43
15.2.3	Depreciación acumulada propiedad, plantas y equipos.....	44
15.3	Reconciliación de cambios en propiedad, planta y equipos.....	45
15.4	Información adicional sobre propiedad, planta y equipo. ....	47
15.5	Activos sujetos a arrendamiento financiero. ....	47
15.5.1	Valores netos de propiedad planta y equipos en arrendamiento financiero.....	47
15.5.2	Detalle de pagos por arrendamientos financieros, correspondiente a propiedades, plantas y equipos. ....	48
16	PROPIEDAD DE INVERSION .....	49
17	IMPUESTOS DIFERIDOS .....	50
17.1	Los activos y pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2021 y 2020 se detallan a continuación:....	50
17.2	Los activos y pasivos por impuestos diferidos se derivan de los siguientes movimientos: .....	50
18	PASIVOS FINANCIEROS, CORRIENTES.....	51
18.1	Clase de pasivos financieros .....	51
18.2	Préstamos bancarios – desglose de monedas y vencimientos .....	52
18.3	Obligaciones por leasing.....	53
19	CUENTAS COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR .....	54
20	PROVISION POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS .....	54
21	OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.....	54
22	POLITICAS DE INVERSION EN FINANCIAMIENTO .....	54
23	INGRESOS POR ACTIVIDADES ORDINARIAS .....	55
23.1	Ingresos Ordinarios.....	55
23.2	Otros Ingresos por función.....	55
24	COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES .....	56
24.1	Por Función.....	56
24.2	Por Naturaleza .....	56
25	RESULTADO FINANCIERO .....	57
26	CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES .....	57
26.1	Juicios pendientes .....	57
27	GARANTIAS .....	59

COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.

27.1	Garantías directas.....	59
27.2	Hipotecas .....	59
27.3	Avales .....	59
28	MEDIO AMBIENTE.....	59
29	HECHOS POSTERIORES .....	60

## NOTA A LOS ESTADOS FINANCIEROS

### CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 y 2020

---

#### 1 INFORMACIÓN GENERAL Y DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO

##### 1.1 Identificación y objeto social

La Cooperativa, obtuvo su personalidad jurídica y aprobación de sus estatutos, por Decreto Supremo N° 69 de 1951, del Ministerio de Economía.

El texto refundido del estatuto fue fijado en Junta General Extraordinaria de Socios, aprobado por Resolución Ministerial N°54 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, extracto publicado en el Diario Oficial de fecha 4 de octubre de 2002.

La Cooperativa tendrá por objeto generar, adquirir, distribuir y suministrar energía eléctrica. Se considerará dentro del objeto de la cooperativa:

Adquirir energía eléctrica en baja y/o alta tensión.

Transmitir, instalar, distribuir, vender y suministrar energía eléctrica.

Adquirir, explotar y transferir concesiones de servicios eléctricos.

Construir, mantener y explotar líneas de transmisión y de distribución de energía eléctrica, incluyendo subestaciones de poder y distribución.

Crear empresas y/o participar en sociedades que el Consejo de Administración estime necesarios, previa evaluación de cada proyecto.

##### 1.2 Mercado de distribución de electricidad

La Cooperativa distribuye energía eléctrica, abasteciendo a 31.505 clientes de la provincia de Llanquihue, Región de Los Lagos, cuyas ventas físicas alcanzaron 93,27 GWh al cierre del ejercicio 2021 y 13,13 GWh de peajes de energía al cierre del mismo ejercicio.

##### **Contratos de Suministro:**

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, Cooperativa Regional Eléctrica Llanquihue Ltda. cuenta con contratos de suministro de energía y potencia, a partir del 01 de enero de 2015, suscritos en el marco de las licitaciones 2013-01, con Empresa Eléctrica Panguipulli S.A., hoy Enel Green Power Chile S.A. y Empresa Nacional de Electricidad S.A., ahora Enel Generación S.A., los cuales tienen vigencia hasta diciembre 2024, por Licitación 2013-03, cuenta con contrato de suministro con Empresa Nacional de Electricidad, ahora Enel Generación S.A., con vigencia hasta diciembre 2025; por Licitación 2013-03 segundo llamado, cuenta con contrato de suministro con las

## COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.

siguientes empresas generadoras: Empresa Eléctrica Carén S.A., Empresa Eléctrica ERNC-1 SPA., Energía Cerro El Morado S.A., SPV P4 S.A., Colbún S.A., San Juan SPA., Santiago Solar S.A., Chungungo S.A., Abengoa Generación Chile S.A., Acciona Energía Chile Holdings S.A., Empresa Eléctrica Engie S.A., GM Holdings S.A., con vigencia hasta 2033; por licitación 2015-01, cuenta con contrato de suministro con las siguientes empresas generadoras: Besalco Energía Renovable S.A., Condor Energía SPA., Huemul Energía SPA., Ibereólica Cabo Leones II S.A., Ibereólica Cabo Leones III S.A., OPDENERGY GENERACIÓN SPA., Parque Cabo Leones I S.A., WPD Duqueco SPA., WPD Malleco SPA, y WPD Negrete SPA, con vigencia hasta 2036; por Licitación 2015-02, cuenta con contrato de suministro con las siguientes empresas generadoras: Aela Generación S.A., Amunche Solar S.A., Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., Ibereólica Cabo Leones I S.A., SCB II S.A., con vigencia hasta 2036.

### **Demanda:**

El crecimiento de la demanda está fuertemente vinculado con el crecimiento de la región. En Chile, como nación en desarrollo, el consumo per cápita aún es bajo, en comparación con el de países desarrollados. Por lo tanto, las perspectivas de crecimiento del consumo de energía eléctrica son altas, lo que se traduce en que el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es bastante reducido, incluso considerando el impacto que podría generar la implementación de planes de eficiencia energética, los que tienden a traducirse en reducciones de la demanda que experimentan las empresas concesionarias y con ello, de los correspondientes ingresos. Además, este último riesgo se encuentra acotado si se tiene en cuenta que la experiencia internacional demuestra que para que dichos planes sean efectivos es necesario desacoplarlos de los ingresos de las empresas concesionarias, lo que independiza los ingresos de éstas de las variaciones de consumo que experimenten los clientes.

Adicionalmente, el año 2021 estuvo marcado por la pandemia Covid-19, la cual en el caso de CRELL, implicó alzas importantes en los consumos residenciales, los cuales implican la mayor parte de clientes que posee la Cooperativa.

### **Precios:**

El segmento de distribución de electricidad en Chile se encuentra regulado por el Estado, debido a, que presenta las características propias de un monopolio natural. Consecuentemente, se establece un régimen de concesiones para el establecimiento, operación y explotación de redes de distribución de servicio público, donde se delimita territorialmente la zona de operación de las empresas distribuidoras. Asimismo, se regulan las condiciones de explotación de este negocio, precios que se pueden cobrar a clientes regulados y la calidad de servicio que debe prestar. El marco regulatorio de la industria eléctrica en Chile, está definido por la Ley General de Servicios Eléctricos cuyo texto se encuentra contenido en el DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos (Decreto N°327- 1997 del Ministerio de Minería), los decretos tarifarios y demás normas técnicas y reglamentarias emanadas del Ministerio de Energía, de la Comisión Nacional de Energía (CNE) y de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

### **Valor agregado de distribución (VAD):**

La tarifa regulada de distribución, que es fijada cada cuatro años por el Ministerio de Energía previo estudio e informe técnico elaborado por la Comisión Nacional de Energía (CNE), resulta de la

## COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.

suma de tres componentes:

- El precio de nudo promedio, calculado por la autoridad, basado a partir de enero de 2010, en el precio de los contratos de suministro que hayan suscrito las distribuidoras, como resultado de las licitaciones realizadas para dar cumplimiento a la modificación legal introducida por la Ley CortaII,
- Valor Agregado de Distribución (VAD), también fijado por la autoridad sectorial.
- Costos de Operación y Mantenimiento de las instalaciones de Distribución.

Como el precio de nudo corresponde al precio aplicable a la compra de energía para consumos sometidos a regulación de precios y el cargo único por uso del Sistema Troncal se debe traspasar a los propietarios de dichos sistemas, la distribuidora recauda sólo el VAD, componente que le permite cubrir los costos de operación y mantenimiento del sistema de distribución, los correspondientes costos de comercialización y rentar sobre todas las instalaciones.

La Ley General de Servicios Eléctricos establece que cada 4 años se debe efectuar el cálculo de los costos de los componentes del VAD, basado en el dimensionamiento de empresas modelo de distribución de energía eléctrica, las cuales deben ser eficientes y satisfacer óptimamente la demanda con la calidad de servicio determinada en la normativa vigente.

La ley establece que las concesionarias deben mantener una rentabilidad agregada, esto es considerando a todas las empresas como un conjunto, dentro de una banda del  $10\% \pm 4\%$  al momento de la determinación del Valor Agregado de Distribución.

Pero, a partir del 21 de diciembre 2019, mediante la Ley 21.194, que rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica, se estableció una modificación a lo indicado en el párrafo anterior, por lo siguiente:

“Artículo 182 bis.- La tasa de actualización que deberá utilizarse para determinar los costos anuales de inversión de las instalaciones de distribución será calculada por la Comisión cada cuatro años, de acuerdo al procedimiento señalado en este artículo. Esta tasa será aplicable después de impuestos y para su determinación se deberá considerar el riesgo sistemático de las actividades propias de las empresas concesionarias de distribución eléctrica en relación con el mercado, la tasa de rentabilidad libre de riesgo y el premio por riesgo de mercado. En todo caso, la tasa de actualización no podrá ser inferior al seis por ciento ni superior al ocho por ciento. El riesgo sistemático señalado se define como un valor que mide o estima la variación en los ingresos de una empresa modelo eficiente de distribución eléctrica con respecto a las fluctuaciones del mercado.

La tasa de rentabilidad libre de riesgo corresponderá a la tasa interna de retorno promedio ofrecida por el Banco Central de Chile o la Tesorería General de la República para un instrumento reajutable en moneda nacional. El tipo de instrumento deberá considerar las características de liquidez, estabilidad y montos transados en el mercado secundario de cada instrumento en los últimos dos años, a partir de la fecha de referencia del cálculo de la tasa de actualización, y su plazo no deberá ser inferior a cinco años. El período considerado para establecer el retorno promedio corresponderá al promedio de los seis meses previos, contados desde la fecha de referencia del cálculo de la tasa de actualización. Excepcionalmente, cuando la Comisión lo determine fundadamente, podrá considerar un periodo distinto de manera de dar mejor representatividad al instrumento elegido. El premio por riesgo de mercado se define como la diferencia entre la

rentabilidad de la cartera de inversiones de mercado diversificada y la rentabilidad del instrumento libre de riesgo definida en este artículo. La información nacional o internacional que se utilice para el cálculo del valor del riesgo sistemático y del premio por riesgo deberá permitir la obtención de estimaciones confiables desde el punto de vista estadístico. La tasa de actualización, de este modo, será la tasa de rentabilidad libre de riesgo más el premio por riesgo multiplicado por el valor del riesgo sistemático. La Comisión, antes de los cinco meses del plazo señalado en el artículo 183 bis para comunicar las bases preliminares del estudio de costos, deberá licitar un estudio que defina la metodología de cálculo de la tasa de actualización y los valores de sus componentes, conforme a lo señalado en este artículo. Finalizado el estudio señalado en el inciso anterior, la Comisión emitirá un informe técnico con la tasa de actualización, cuyo valor deberá ser incorporado en las bases preliminares a que se refiere el artículo 183 bis, para efectos de ser observado por los participantes y las empresas concesionarias de distribución eléctrica, y sometido al dictamen del Panel en caso de discrepancias, con ocasión de dicho proceso. El informe técnico deberá acompañarse como antecedente en las bases preliminares señaladas.”.

Así, el retorno sobre la inversión para una distribuidora dependerá de su desempeño relativo a los estándares determinados para la empresa modelo. El sistema tarifario permite que aquellas más eficientes, obtengan retornos superiores a los de la empresa modelo.

**El valor agregado de distribución considera:**

- Costos fijos por concepto de gastos de administración, facturación y atención del usuario, independiente de su consumo;
- Pérdidas medias de distribución en potencia y energía;
- Costos estándares de inversión, mantención y operación asociados a la distribución, por unidad de potencia suministrada. Los costos anuales de inversión se calculan considerando el Valor Nuevo de Reemplazo, de instalaciones adaptadas a la demanda, su vida útil, y una tasa de actualización, igual al 10% real anual.

Para la determinación del Valor Agregado de Distribución, CNE realiza estudios, cuyos resultados son discutidos en un comité conformado por las empresas modelos de cada área típica y la CNE, y en caso de disconformidad por parte de las empresas, éstas pueden acudir al Panel de Expertos, ente que finalmente resuelve. Con los valores agregados definitivos, la Comisión Nacional de Energía estructura fórmulas tarifarias finales y sus fórmulas de indexación, las cuales, de acuerdo con los procedimientos establecidos, son fijadas mediante decreto del Ministerio de Energía. Actualmente, dichas fórmulas de indexación, que son aplicadas mensualmente, consideran las variaciones del IPC, del IPMN, del precio del cobre y del dólar, reflejando las variaciones en los precios de los principales insumos que afectan los costos de la distribución de electricidad.

Adicionalmente, dada la existencia de economías de escala en la actividad de distribución de electricidad, las empresas alcanzan anualmente rendimientos crecientes con el aumento de la cantidad de clientes y de la demanda en sus zonas de concesión, los cuales son incorporados en las tarifas reguladas y transferidos a los clientes mediante la aplicación de factores de ajuste anuales determinados por CNE.

El 24 de agosto de 2017, fue publicado el Decreto 11T-2016 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fija el valor agregado de distribución para el cuatrienio 2016-2020. Posteriormente, con fecha 28 de septiembre de 2018, fue publicado en el Diario Oficial, el Decreto 5T-2018, mediante el cual se modifican parámetros del Decreto 11T-2016, conociéndose esto como fijación inter periodo, ya que rige desde su publicación en el Diario Oficial hasta noviembre 2020. Pero, posteriormente no se ha fijado aún el nuevo decreto de fijación tarifaria, para el cuatrienio 2020-2024, encontrándose aún en proceso el estudio tarifario contratado por CNE

a la empresa INECON. En dicho estudio tarifario, CRELL ha sido designada como empresa modelo del Área Típica 11 (ATD11).

### **Precios de compra traspasados a público:**

Como ya se manifestó, uno de los componentes de la tarifa regulada de distribución corresponde al precio de nudo promedio, fijado por la autoridad, en el punto de interconexión de las instalaciones de transmisión con las de distribución. Dicho precio considera el valor de los contratos de suministro durante el 2021 que hayan suscrito las distribuidoras como resultado de las licitaciones realizadas para dar cumplimiento a la modificación legal introducida por la Ley Corta II, así como también, los costos asociados al uso de las instalaciones de transmisión zonal, transmisión nacional y transmisión adicional, las que permiten entregar suministro eléctrico a los sistemas de distribución.

Durante 2021 no se publicaron los decretos de precios de nudo promedio que debieron fijar precios, tanto para el primer semestre como el segundo semestre 2021, dada la entrada en vigencia de la Ley 21.185, que crea un mecanismo de estabilización de precios de la energía eléctrica, el Decreto de precio de nudo promedio de enero 2019, volvió a estar vigente y el decreto de precio de nudo promedio de julio 2019 fue derogado.

Adicionalmente, sigue vigente la ley de equidad tarifaria residencial. En virtud de esta medida ninguna cuenta de la luz deberá ser superior al 10% del promedio nacional, buscando con esto corregir la diferencia que hoy existe entre la comuna más cara y la más barata. Dado esto, las comunas a las cuales abastece CRELL, se vieron beneficiadas, rebajándose las cuentas de los clientes residenciales (Tarifa BT1a), y cuyo valor total a descontar a los clientes de CRELL debe ser financiado por clientes de otras empresas eléctricas, en comunas que producto de esta ley deben financiar la rebaja. Por lo tanto, los menores valores facturados a los clientes BT1a de CRELL son compensados por los valores que las otras empresas distribuidoras cobran a sus clientes para traspasar a CRELL, con desfase de un mes, por lo cual, se deben reflejar al final de cada mes, la provisión de ingresos respectiva, calculando la diferencia entre lo que se debió facturar y lo que efectivamente se facturó.

### **Precios de servicios asociados al suministro:**

Por otra parte, en la misma ocasión en que se fija el Valor Agregado de Distribución, cada cuatro años, se fijan los precios de los servicios asociados al suministro de electricidad. Los servicios más relevantes son los de arriendo de medidores, suspensión y reconexión de servicios y pago fuera de plazo.

El procedimiento para la fijación de los precios de dichos servicios se encuentra contenido en el decreto N° 341 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de fecha 12 de diciembre de 2007, publicado en el Diario Oficial del 10 de marzo de 2008.

En dicho reglamento se establece que la revisión y determinación de nuevas tarifas de servicios no consistentes en suministro de energía que se efectúe con ocasión del proceso de fijación de tarifas de suministro de distribución, debe hacerse sobre la base de los estudios de costos del valor agregado de distribución y de criterios de eficiencia, debiendo ser plenamente coherentes.

## COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.

Dicha coherencia se funda en el hecho que una misma empresa es la que provee el servicio de distribución y los servicios no consistentes en suministro de energía, lo que debe reflejarse en los estudios que se realicen.

Para dar cumplimiento a lo anterior, CNE debe encargar un estudio de costos, que es financiado, licitado y supervisado por ella, en el cual se estiman los costos del valor agregado de distribución y de los servicios no consistentes en suministro de energía. El resultado del estudio contratado debe contar con capítulos plenamente identificables y auto-contenidos, uno referido a los costos del valor agregado de distribución y otro a la estimación tarifaria de los servicios no consistentes en suministro de energía.

Así, en lo referido a los precios de los servicios asociados, los estudios son publicados por la Comisión Nacional de Energía. Posteriormente, CNE debe elaborar y publicar un Informe Técnico, considerando las observaciones que hayan efectuado las empresas, el cual es sometido al dictamen del Panel de Expertos, en caso de que existan discrepancias.

El 24 de julio de 2018, fue publicado el Decreto 13T/2017 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fija los precios de los servicios al suministro de electricidad vigentes a contar de dicha fecha.

De todo lo indicado anteriormente, se puede concluir que el negocio de distribución de electricidad en Chile posee un bajo nivel de riesgo desde el punto de vista tarifario ya que los precios son determinados por la legislación vigente mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable para los activos.

## **2 BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS**

### **2.1 Bases contables**

En reunión Ordinaria N°936 de fecha 13 de febrero de 2013, el Consejo aprueba la aplicación de las Normas Internacionales de Información Financiera NIIF a contar del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013.

Los presentes estados financieros han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”), vigentes al 31 de diciembre de 2021.

## 2.2 Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas

Nuevas normas y modificaciones en 2021.

Las normas e interpretaciones, así como las mejoras y modificaciones a NIIF, que han sido emitidas, con entrada en vigencia a la fecha de estos estados financieros, se encuentran detalladas a continuación:

Normas y Enmiendas	Concepto	Fecha de aplicación obligatoria
	<b>Enmiendas</b>	
NIIF 3	Definición de un negocio	Periodos anuales iniciados en o después 1 de enero de 2021
NIC1 y NIC 8	Definición de material	Periodos anuales iniciados en o después 1 de enero de 2021
	Marco conceptual para el reporte Financiero revisado	Periodos anuales iniciados en o después 1 de enero de 2021
NIIF 9, NIC 39 y NIIF7	Reforma sobre tasas de interés de referencia	Periodos anuales iniciados en o después 1 de enero de 2021
NIIF 16	Concesiones de Arrendamientos relacionados a COVID-19	Periodos anuales iniciados en o después 1 de enero de 2021

Estos pronunciamientos no han tenido efectos significativos para la cooperativa.

Normas, Enmiendas que han sido emitidas pero su fecha de aplicación aun no está vigente:

Normas	Concepto	Fecha de aplicación obligatoria
	<b>Nuevas normas</b>	
NIIF 17	Contratos de Seguro	Periodos anuales iniciados en o después 1 de enero de 2023.
	<b>Enmiendas</b>	
NIIF 3	Referencia al Marco Conceptual	Periodos anuales iniciados en o después 1 de enero de 2022
NIC 1	Clasificación de pasivos como corriente o no corriente	Periodos anuales iniciados en o después 1 de enero de 2023.
NIC 16	Propiedad, planta y equipo- ingresos antes del uso previsto	Periodos anuales iniciados en o después 1 de enero de 2022
NIC 37	Contrato onerosos. Costos para cumplir un contrato	Periodos anuales iniciados en o después 1 de enero de 2022.
NIIF 1, NIIF 9, NIIF 16 y NIC 41	Mejoras Anuales a las Normas IFRS, ciclo 2018-2021	Periodos anuales iniciados en o después 1 de enero de 2022
NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16)	Reforma sobre Tasas de Interés de Referencia – Fase 2	Periodos anuales iniciados en o después 1 de enero de 2021.

### **3 RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES**

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los períodos y ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

#### **3.1 Bases de presentación**

##### **3.1.1 Períodos cubiertos**

Los presentes estados financieros de Cooperativa Regional Eléctrica de Llanquihue Ltda., comprende el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2021 y 2020, y los estados de cambio en el patrimonio, de resultados integrales y de flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020.

##### **3.1.2 Bases de preparación**

Los presentes estados financieros han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF” o “IFRS” en inglés), y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales. Los presentes estados financieros de la Cooperativa han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Los estados financieros han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipo, propiedades de inversión, activos financieros disponibles para la venta.

En la preparación de los estados financieros se han utilizado estimaciones contables críticas para cuantificar activos. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros se describen en la Nota 4.

#### **3.2 Moneda funcional y de presentación**

La Cooperativa ha determinado que su moneda funcional es el Peso Chileno, considerando para ello el entorno económico principal en el cual desarrollan sus actividades. Para propósitos de los estados financieros la moneda de presentación es el Peso Chileno.

#### **3.3 Compensación de saldos y transacciones**

Como norma general, no se compensan tanto los activos, los pasivos, los ingresos como tampoco 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.

### **3.4 Instrumentos financieros**

La compañía reconoce activos financieros y pasivos financieros en el momento que asume las obligaciones o adquiere los derechos contractuales de los mismos.

### **3.5 Estimación deudores incobrables**

Representa la estimación de riesgos de cobranza, se provisionan los documentos en un 100% cuando presentan una morosidad sobre 91 días desde su fecha de vencimiento. Siendo este proceder apegado a las normas dictadas por Departamento de Cooperativas, en su artículo 72° de la RAE 1321 del 11-06-2013.

Los deudores comerciales se reducen por medio de la cuenta de estimación deudores incobrables, y el monto de las pérdidas se reconoce con cargo a resultados del año.

Posteriormente, en caso de que una cuenta por cobrar sea considerada de manera definitiva como incobrable, se procede a su castigo contra la respectiva estimación. Por el contrario, en caso de existir un recupero posterior al castigo, se reconoce como abono a resultados del año.

### **3.6 Inventarios**

Los inventarios de Materias primas, Envases y Embalajes, se presentan a precio medio ponderado (PMP). Los productos en proceso y productos terminados se presentan al costo de producción al precio medio ponderado (PMP) o valor neto de realización si este es inferior. Los valores así determinados no exceden a los respectivos valores de realización o reposición, según corresponde.

### **3.7 Activos Intangibles**

Las licencias de programas informáticos adquiridos, se reconoce al costo incurrido para adquirirlas y prepararlas para su adecuado uso. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Los gastos relacionados con el desarrollo y mantenimiento de programas informáticos, se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Si estos costos están directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por la cooperativa, y que vayan a generar beneficios económicos por más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos. Los costos de producción de programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan durante la vida útil estimada.

### 3.8 Propiedades, plantas y equipos

Los terrenos y edificios de la Cooperativa se reconocen inicialmente a su costo. La medición posterior de los mismos se realiza de acuerdo a NIC 16 mediante el método de retasación periódica a valor razonable la que se realizará cada tres años.

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Las tasaciones se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abona a la reserva o superávit por revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integral.

El resto de las propiedades, planta y equipo, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos de las propiedades, planta y equipo vayan a fluir a la Cooperativa y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurrían.

Las construcciones u obras en curso, incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el período de construcción:

Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.

Gastos de personal relacionado en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a los otros resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta reserva o superávit de revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan a través de otros resultados integrales a la cuenta reserva o superávit de revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado de resultados. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados y de la depreciación sobre la base de su costo original se transfiere de la cuenta reserva o superávit de revaluación a las ganancias (pérdidas) acumuladas, neta de sus impuestos diferidos.

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas con excepción de las

## COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.

unidades de generación, las cuales se deprecian en base a horas de uso.

El valor residual y la vida útil de los bienes del rubro Propiedades, planta y equipo, se revisan y ajustan si es necesario, en cada cierre de estado de situación financiera, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de dichos bienes.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante la aplicación de pruebas de deterioro.

Las pérdidas y ganancias por la venta de una propiedad, planta y equipo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reserva o superávit de revaluación se traspasan a Ganancias (pérdidas) acumuladas, netas de impuestos diferidos.

### **3.9 Propiedades de inversión**

Las propiedades de inversión incluyen fundamentalmente los terrenos, inmuebles e instalaciones mantenidos con la finalidad de obtener rentas por arriendos, para conseguir plusvalía en la inversión. No está considerado su uso en la producción o abastecimiento de bienes o servicios, así como tampoco para propósitos de uso propio.

Las propiedades de inversión se miden y registran al valor justo, reconociendo los cambios del valor justo en los resultados de cada ejercicio.

### **3.10 Beneficios a los empleados**

Vacaciones del personal:

El costo de vacaciones del personal se registra como gasto en el año en que se devenga este derecho.

Indemnización por años de servicios (IAS):

La Cooperativa presenta esta obligación, en virtud de convenios suscritos con su personal, con base al método del valor actual de la obligación devengada al término de cada ejercicio.

### **3.11 Impuesto a la renta e impuestos diferidos**

El impuesto a la renta se determina de acuerdo con las disposiciones tributarias vigentes. Conforme a lo establecido en el artículo N° 17 del D.L. 824, la Entidad determina el impuesto a la renta proporcionalmente sobre los ingresos y gastos del período en función de las ventas realizadas a los no cooperados. Dicho porcentaje fue de un 88,53% en el ejercicio 2020 (87,27% en el ejercicio 2019).

## COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.

El gasto por impuesto a las ganancias del período comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio, en otros resultados integrales o provienen de una combinación de negocios.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos incluyen las diferencias temporarias que se identifican como aquellos importes que se estima que la Cooperativa pagará o recuperará por las diferencias entre el valor financiero de activos y pasivos y su valor tributario, así como las pérdidas tributarias vigentes y otros créditos tributarios.

Por su parte, los activos por impuestos diferidos, identificados como diferencias temporarias solo se reconocen en el caso de que se considere probable que la Cooperativa va a tener en el futuro suficientes ingresos tributarios contra las que se puedan hacer efectivas.

### **3.12 Provisiones**

Las provisiones corresponden a obligaciones presentes legales o asumidas, surgidas como consecuencia de sucesos pasados para cuya cancelación se espera una salida de recursos y cuyo importe y oportunidad se pueden estimar fiablemente.

Los pasivos contingentes son obligaciones surgidas a raíz de sucesos pasados, cuya información está sujeta a la ocurrencia o no de eventos que están fuera del control de la Cooperativa, u obligaciones presentes surgidas de hechos anteriores, cuyo importe no puede ser estimado de forma fiable, o en cuya liquidación no es probable que tenga lugar una salida de recursos.

La Cooperativa no registra activos ni pasivos contingentes, salvo aquellos que se deriven de los contratos de carácter oneroso, los cuales se registran como provisión y son revisados a la fecha de cada estado de situación financiera, para ajustarlos de forma tal que reflejen la mejor estimación de operación.

### **3.13 Reconocimiento de ingresos y gastos**

Los ingresos provenientes de las operaciones de la Cooperativa, se registran sobre base devengada.

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias de la Cooperativa durante el año, siempre que dichas entradas de beneficios provoquen un incremento en el patrimonio neto que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio, y estos beneficios puedan ser valorizados con fiabilidad.

Los ingresos ordinarios se valorizan por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

Los ingresos y gastos por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar, durante el año de devengo correspondiente.

### **3.14 Estado de flujo de efectivo**

El estado de flujo de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el año, determinados por el método indirecto.

La Cooperativa considera equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que se pueden transformar rápidamente en efectivo en un plazo inferior a tres meses y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.

Actividades de operación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Cooperativa, así como otras actividades que no pueden ser clasificadas como de inversión o financiamiento.

Actividades de inversión: son las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios, de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.

Actividades de financiación: son las actividades que producen variaciones en la composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

### **3.15 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 de que existiesen obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Cooperativa, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se clasifican como pasivos no corrientes.

### **3.16 Arrendamientos**

#### **3.16.1 Cuando la Cooperativa es el arrendatario - Arrendamiento financiero.**

La Cooperativa arrienda determinadas propiedades, plantas y equipos. Para los arrendamientos en los que la Cooperativa tiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad, se clasifican como arrendamientos financieros. Los arrendamientos financieros se capitalizan al inicio del arrendamiento al valor razonable de la propiedad o activo arrendado o al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, el menor de los dos.

El activo adquirido en régimen de arrendamiento financiero se deprecia durante su vida útil o duración del contrato.

### **3.16.2 Cuando la Cooperativa es el arrendador.**

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro de propiedad, planta y equipos o en propiedades de inversión según corresponda.

Los ingresos derivados del arrendamiento operativo se reconocen de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

### **3.17 Deterioro del valor de los activos**

A lo largo del año, y fundamentalmente a la fecha del cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio, se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo a la que pertenece el activo, entendiendo como tal, el menor grupo identificable de activos que genera entradas de efectivo independientes.

Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, en el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada año.

Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable de un activo menos los costos para la venta y su valor en uso. Al evaluar este último valor, los flujos de caja futuros estimados se descuentan a su valor presente, utilizando una tasa de descuento antes de impuestos que refleje las tasaciones de mercado vigentes del valor en el tiempo del dinero y los riesgos específicos del activo, para los cuales no se han ajustado estimaciones de flujos de caja futuros.

### **3.18 Activos no corrientes mantenidos para la venta**

Se presentan bajo este rubro terrenos de propiedad de la sociedad como disponibles para la venta que no clasifican dentro de las categorías de Propiedades de inversión. Estas inversiones se presentan en el estado de situación financiera a su valor razonable. Las variaciones del valor razonable, se registran con cargo o abono a una cuenta de Reserva del Patrimonio Neto denominada "Activos no corriente disponibles para la venta", hasta el momento que se produce la enajenación de estas inversiones, momento en el que el monto acumulado en este rubro referente a dichas inversiones es imputado íntegramente en el estado de resultados.

Cabe señalar que, si no hay una clara e inmediata intención de venta, estos bienes podrán ser clasificados bajo el rubro de propiedades de inversión. Si posteriormente se toma la decisión de venderlos, estos bienes deberán ser clasificados como Activos no corrientes disponibles para la venta.

#### **4 ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.**

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

La Cooperativa efectúa estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo año se presentan a continuación.

##### **4.1 Tasaciones de propiedades, planta y equipo.**

La Cooperativa efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, plantas y equipos. Las tasaciones vinculadas con las redes de transmisión y distribución eléctrica son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos utilizada en los informes presentados periódicamente a la autoridad regulatoria, el cual es ajustado si corresponde, para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del período o ejercicio.

##### **4.2 Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos de Precios de Contratos de Suministro.**

Con fecha 24 de agosto de 2017 se publicó en el Diario Oficial el Decreto N°11T-2016, que fija las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados, efectuados por las empresas concesionarias de distribución de energía eléctrica, para el cuatrienio noviembre 2016 a noviembre 2020, el cual fue modificado por el Decreto N°5T-2018, publicado en el Diario Oficial del 28 de septiembre de 2018.

El 06 de mayo de 2019 fue publicado el Decreto 20T-2018 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijan precios de nudo promedio con vigencia a contar del 1 de enero de 2019, para el Sistema Eléctrico Nacional, estableciéndose la forma en que los precios de los contratos de suministro suscritos entre las empresas generadoras y distribuidoras, se incluyen en las fórmulas tarifarias aplicables a los clientes finales sujetos a fijación de precios. Adicionalmente, el 05 de octubre, fue publicado el Decreto 7T-2019 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijan precios de nudo promedio con vigencia a contar del 1 de julio de 2019. Finalmente, con fecha 02 de noviembre de 2019, fue publicada la Ley 21.185, la cual deroga el Decreto 7T-2019 y nuevamente le da vigencia el Decreto 20T-2018.

Por lo señalado precedentemente, mediante Oficio N° 21317/2019 del 06 de noviembre de 2019, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) instruyó la reliquidación del decreto de precio de nudo promedio 20T-2018, estableciendo que producto de las reliquidaciones entre distribuidoras y sus clientes regulados, los abonos que procedan deberán materializarse en la primera boleta o factura que se emitan a los clientes, incluyendo las diferencias por concepto de energía y potencia originadas como consecuencia de la aplicación del referido decreto de precio de nudo promedio, conforme a la metodología establecida en el mismo para la determinación de los suministros efectuados a las empresas distribuidoras. En el mismo Oficio, SEC estableció que las diferencias para cada boleta o factura se deberán reajustar de acuerdo a las tasas de interés corriente para operaciones no reajustables por menos de 90 días, vigentes al 03 de noviembre de 2019.

A estos efectos, el monto calculado de la referida reliquidación fue rebajado de las cuentas eléctricas de los clientes, en la facturación noviembre 2019, en una sola cuota.

**5 CAMBIOS CONTABLES**

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021, no han ocurrido cambios contables significativos que afecte la presentación de estos estados financieros.

**6 EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO**

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

<b>Clases de efectivo y equivalentes al efectivo</b>	<b>31.12.2021 M\$</b>	<b>31.12.2020 M\$</b>
Caja	24.902	34.284
Fondos fijos	500	500
Bancos	1.375.997	237.096
Fondos mutuos	150.795	150.011
Depósito a plazo	3.679	-
<b>Total efectivo y equivalentes al efectivo</b>	<b>1.555.873</b>	<b>421.891</b>

Los saldos clasificados como efectivos y equivalentes al efectivo no tienen restricciones de disponibilidad o de uso.

**7 OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, CORRIENTES**

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

**31.12.2021**

<b>Otros activos no financieros</b>	<b>Corrientes 31.12.2021 M\$</b>	<b>No corrientes 31.12.2021 M\$</b>
Seguros pagados por anticipado	5.853	-
Gastos anticipados	2.233	-
Inversiones en otras sociedades	-	8.507
Boletas de garantía	-	60
<b>Total</b>	<b>8.086</b>	<b>8.567</b>

**31.12.2020**

<b>Otros activos no financieros</b>	<b>Corrientes 31.12.2020 M\$</b>	<b>No corrientes 31.12.2020 M\$</b>
Seguros pagados por anticipado	5.166	-
Gastos anticipados	4.617	-
Inversiones en otras sociedades	-	114.115
Boletas de garantía	-	60
<b>Total</b>	<b>9.783</b>	<b>114.175</b>

**8 DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR**

La composición del rubro a valor neto al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es la siguiente:

<b>Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto</b>	<b>31.12.2021 M\$</b>	<b>31.12.2020 M\$</b>
Deudores comerciales, neto	4.260.907	3.424.145
Otras cuentas por cobrar, neto	35.772	46.344
<b>Total</b>	<b>4.296.679</b>	<b>3.470.489</b>

COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.

La composición del rubro a valor bruto al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es la siguiente:

<b>Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto</b>	<b>31.12.2021 M\$</b>	<b>31.12.2020 M\$</b>
Deudores comerciales, bruto	4.982.230	3.555.453
Otras cuentas por cobrar, bruto	35.772	46.344
<b>Total</b>	<b>5.018.009</b>	<b>3.601.797</b>

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales vigentes o por vencer y no deteriorados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 son los siguientes:

<b>Deudores comerciales por vencer</b>	<b>31.12.2021 M\$</b>	<b>31.12.2020 M\$</b>
Con plazo menor a un mes	2.879.731	1.934.465
Con plazo entre uno y tres meses	630.286	114.042
Con plazo entre tres y seis meses	343.039	35.701
Con plazo entre seis y doce meses	296.725	101
Con plazo mayor a un año	74.055	-
<b>Total</b>	<b>4.223.836</b>	<b>2.084.309</b>

Los plazos de vencimientos de los deudores comerciales vencidos, pero no deteriorados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 son los siguientes:

<b>Deudores comerciales vencidas</b>	<b>31.12.2021 M\$</b>	<b>31.12.2020 M\$</b>
Con plazo menor a un mes	-	778.433
Con plazo entre uno y tres meses	51.245	386.931
Con plazo entre tres y seis meses	303.309	203.656
Con plazo entre seis y doce meses	202.928	102.124
Con plazo mayor a un año	236.685	-
<b>Total</b>	<b>794.167</b>	<b>1.471.144</b>

El detalle del deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

<b>Deterioro deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados</b>	<b>31.12.2021 M\$</b>	<b>31.12.2020 M\$</b>
Deudores comerciales	721.323	131.308
<b>Total</b>	<b>721.323</b>	<b>131.308</b>

**COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.****9 CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS****9.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas****9.1.1 Cuentas por cobrar a entidades relacionadas****31.12.2021**

<b>Rut</b>	<b>Sociedad</b>	<b>Descripción de la transacción</b>	<b>Plazo transacción</b>	<b>Naturaleza de la transacción</b>	<b>Moneda</b>	<b>31.12.2021 M\$</b>
76.095.093-9	Servicios Generales Llanquihue SPA (SGL)	Otros servicios.	31.12.2021	Directa	Pesos	8.487
76.093.424-0	Servicios Eléctricos Llanquihue (SELL)	Otros servicios.	31.12.2021	Directa	Pesos	1.527
76.134.878-7	OTEC Crell Capacita Ltda.	Recuperación de gastos	31.12.2021	Directa	Pesos	-
77.104.875-7	Empresa Eléctrica Lagunitas SPA.	Otros servicios.	31.12.2021	Directa	Pesos	1.116
76.205.708-5	Crell Generación SPA.	Recuperación de gastos	31.12.2021	Directa	Pesos	133.851
76.205.708-5	Crell Generación SPA. (Mercantil)	Préstamo en pesos	31.12.2021	Directa	Pesos	961.745
76.464.068-3	Central Eléctrica El Canelo SPA.	Otros servicios.	31.12.2021	Directa	Pesos	12.882
76.466.256-3	Centro de control y operaciones CCO SPA.	Otros servicios.	31.12.2021	Directa	Pesos	36.784
<b>Total</b>						<b>1.156.392</b>

COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.

31.12.2020

Rut	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo transacción	Naturaleza de la transacción	Moneda	31.12.2020 M\$
76.095.093-9	Servicios Generales Llanquihue SPA (SGL)	Otros servicios.	31.12.2020	Directa	Pesos	6.395
76.093.424-0	Servicios Eléctricos Llanquihue (SELL)	Otros servicios.	31.12.2020	Directa	Pesos	1.260
76.134.878-7	OTEC Crell Capacita Ltda.	Recuperación de gastos	31.12.2020	Directa	Pesos	275
77.104.875-7	Empresa Eléctrica Lagunitas SPA.	Otros servicios.	31.12.2020	Directa	Pesos	1.522
76.205.708-5	Crell Generación SPA.	Recuperación de gastos	31.12.2020	Directa	Pesos	132.974
76.205.708-5	Crell Generación SPA.	Préstamo en pesos	31.12.2020	Directa	Pesos	902.054
76.464.068-3	Central Eléctrica El Canelo SPA.	Otros servicios.	31.12.2020	Directa	Pesos	12.040
76.466.256-3	Centro de control y operaciones CCO SPA.	Otros servicios.	31.12.2020	Directa	Pesos	43.930
<b>Total</b>						<b>1.100.450</b>

COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.

9.1.2 Cuentas por pagar a entidades relacionadas

31.12.2021

Rut	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo transacción	Naturaleza de la transacción	Moneda	31.12.2021 M\$
76.095.093-9	Servicios Generales Llanquihue SPA (SGL)	Proyectos eléctricos	31.12.2021	Directa	Pesos	534.356
76.093.424-0	Servicios Eléctricos Llanquihue (SELL)	Toma de estado, arriendo de vehículo	31.12.2021	Directa	Pesos	474.033
76.134.878-7	OTEC Crell Capacita Ltda.	Capacitaciones	31.12.2020	Directa	Pesos	540
<b>Total</b>						<b>1.008.929</b>

31.12.2020

Rut	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo transacción	Naturaleza de la transacción	Moneda	31.12.2020 M\$
76.095.093-9	Servicios Generales Llanquihue SPA (SGL)	Proyectos eléctricos	31.12.2020	Directa	Pesos	614.225
76.093.424-0	Servicios Eléctricos Llanquihue (SELL)	Toma de estado, arriendo de vehículo	31.12.2020	Directa	Pesos	358.596
<b>Total</b>						<b>972.821</b>

## COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.

### 9.2 Consejo de Administración y Junta de Vigilancia

Los miembros del Consejo de Administración permanecen por un periodo de 3 años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

La conformidad del Concejo al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es la siguiente:

2021	2020
<b>Consejeros Titulares</b>	<b>Consejeros Titulares</b>
Eric Ebner F. Hugo Scheel Sch. Patricia Muñoz L. Artuto Carrillo N. Eduardo Francke S. Udo Berner Klein Oscar Reyes A.	Eric Ebner F. Hugo Scheel Sch. Patricia Muñoz L. Artuto Carrillo N. Eduardo Francke S. Udo Berner Klein Oscar Reyes A.

La conformidad de la Junta de Vigilancia al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es la siguiente:

2021	2020
<b>Junta de vigilancia</b>	<b>Junta de vigilancia</b>
Héctor Ruiz Ines Kneer B. Claudio Modinger T.	Héctor Ruiz Ines Kneer B. Claudio Modinger T.

#### 9.2.1 Remuneración del Consejo de Administración y Junta de Vigilancia

Detalle	2021 M\$	2020 M\$
Dieta asistencia sesiones consejo administración	89.159	87.831
Dieta asistencia sesiones Junta de vigilancia	32.277	34.504
<b>Total</b>	<b>121.436</b>	<b>122.335</b>

**10 INVENTARIOS**

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es la siguiente:

<b>Clases de Inventarios</b>	<b>31.12.2021 M\$</b>	<b>31.12.2020 M\$</b>
Materiales	852.836	728.217
Mercadería en tránsito	137.013	36.951
Provisión de obsolescencia	(507)	(509)
Mercadería en tránsito importación	-	-
Otras existencias para la venta	-	16.072
<b>Total</b>	<b>989.342</b>	<b>780.731</b>

**11 ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS**

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

<b>Activos por impuestos</b>	<b>31.12.2021 M\$</b>	<b>31.12.2020 M\$</b>
PPM voluntario	390.020	90.920
Impuestos por recuperar	322.283	-
Crédito 4% Activo fijo	-	433
Crédito capacitación SENCE	14.028	15.020
<b>Total</b>	<b>726.331</b>	<b>106.373</b>

<b>Pasivos por impuestos</b>	<b>31.12.2021 M\$</b>	<b>31.12.2020 M\$</b>
Impuestos a la renta	897.610	271.611
Retención Impto. IVA a Tercero	177	-
I.V.A Débito Fiscal	301.184	-
<b>Total</b>	<b>1.198.971</b>	<b>271.611</b>

COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.

El siguiente cuadro muestra el resumen entre activos y pasivos por impuestos.

Activos / Pasivos por impuestos	31.12.2021 M\$	31.12.2020 M\$
Impuestos a la renta	472.640	165.238
<b>Total</b>	<b>472.640</b>	<b>165.238</b>

## 12 ACTIVOS MANTENIDOS PARA LA VENTA

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

Clases de activos mantenidos para la venta	31.12.2021 M\$	31.12.2020 M\$
Edificios	5.625	5.625
Terrenos	474.682	474.682
Instalaciones	1.775	1.775
<b>Total</b>	<b>482.082</b>	<b>482.082</b>

**COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.**

**13 INVERSIONES CONTABILIZADAS USANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.**

**31.12.2021**

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Porcentaje de participación	Saldo al 01.01.2021 M\$	Participación en ganancia (perdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31.12.2021 M\$
Servicios Eléctricos Llanquihue (SELL)	100%	739.020	83.400			822.420
Servicios Generales Llanquihue SPA (SGL)	100%	743.374	139.075			882.449
OTEC Crell Capacita Ltda.	50%	13.677	8.062			21.739
100 DC SPA.	16,70%	8.995	(87)		-	8.928
<b>Subtotal</b>		<b>1.505.066</b>	<b>230.450</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>1.735.536</b>
Crell Generación SPA. (1)	100%		(51.954)			-
<b>Totales</b>		<b>1.505.066</b>	<b>178.496</b>	<b>0</b>		<b>1.735.536</b>

**31.12.2020**

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Porcentaje de participación	Saldo al 01.01.2020 M\$	Participación en ganancia (perdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31.12.2020 M\$
Servicios Eléctricos Llanquihue (SELL)	100%	693.802	45.218	-	-	739.020
Servicios Generales Llanquihue SPA (SGL)	100%	687.671	55.703	-	-	743.374
OTEC Crell Capacita Ltda.	50%	17.189	(3.512)	-	-	13.677
100 DC SPA.	16,70%	-	(5)	-	9.000	8.995
<b>Subtotal</b>		<b>1.398.662</b>	<b>97.404</b>	<b>-</b>	<b>9.000</b>	<b>1.505.066</b>
Crell Generación SPA. (1)	100%	-	(46.658)	-	14.007	-
<b>Totales</b>		<b>1.398.662</b>	<b>50.746</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.505.066</b>

(1) La inversión en Crell Generación SPA al 31 de diciembre de 2021 y 2020 se encuentra valorizada a \$1 debido a que la filial presenta patrimonio negativo al cierre del ejercicio, registrando dicha inversión en el rubro Provisiones de corto plazo ver Nota 21

**COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.****14 15ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA**

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

<b>Clases de activos intangibles</b>	<b>31.12.2021 M\$</b>	<b>31.12.2020 M\$</b>
Programas y accesorios computacionales	518.527	504.020
Amortización	(231.104)	(215.922)
<b>Total</b>	<b>287.423</b>	<b>288.098</b>

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

<b>Movimientos en activos intangibles</b>	<b>31.12.2021 M\$</b>	<b>31.12.2020 M\$</b>
<b>Saldo inicial</b>	<b>288.098</b>	<b>57.239</b>
Adiciones	14.507	256.244
Bajas	-	-
Amortización	(15.182)	(25.385)
<b>Total Cambios</b>	<b>(675)</b>	<b>230.859</b>
<b>Saldo final</b>	<b>287.423</b>	<b>288.098</b>

**15 PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO**

**15.1 Vidas Útiles**

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles establecidas para los bienes.

Vida útil para la depreciación de propiedad, plantas y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	10	30
Vida útil para planta y equipo.	2	40
Vida útil para equipamientos de tecnología de la información	1	5
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios	2	10
Vida útil para vehículos de motor.	5	5

COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.

**15.2 Detalle de los rubros**

La composición de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

**15.2.1 Valores Netos de propiedad, plantas y equipos**

<b>Clase de propiedad, planta y equipo, neto.</b>	<b>31.12.2021 M\$</b>	<b>31.12.2020 M\$</b>
<b>Terrenos</b>	<b>847.449</b>	<b>847.449</b>
Terrenos	847.449	847.449
<b>Edificios</b>	<b>2.287.998</b>	<b>2.397.011</b>
Edificios	2.137.662	2.241.434
Departamento	150.336	155.577
<b>Planta y equipo.</b>	<b>26.120.909</b>	<b>26.852.150</b>
Maquinarias, equipos y herramientas	180.919	166.122
Maquinarias, equipos y herramientas en leasing	(68.991)	9.364
Líneas y subestaciones	25.450.525	26.114.372
Instalaciones y equipos eléctricos	462.031	525.247
Materiales en leasing	96.425	37.045
<b>Equipamientos de tecnología de la información.</b>	<b>49.138</b>	<b>38.248</b>
Equipos computacionales.	49.138	38.248
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>89.797</b>	<b>76.115</b>
Muebles y útiles	49.324	40.197
Instalaciones y mejoras	40.473	35.918
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>1.987</b>	<b>1.987</b>
Vehículos.	1.987	1.987
<b>Proyectos en curso</b>	<b>7.013.055</b>	<b>4.171.429</b>
<b>Total</b>	<b>36.410.333</b>	<b>34.384.389</b>

## 15.2.2 Valores Brutos de propiedad, plantas y equipos

Clase de propiedad, planta y equipo, bruto.	31.12.2021 M\$	31.12.2020 M\$
<b>Terrenos</b>	<b>847.449</b>	<b>847.449</b>
Terrenos	847.449	847.449
<b>Edificios</b>	<b>3.031.272</b>	<b>3.031.272</b>
Edificios	2.856.560	2.856.560
Departamento	174.712	174.712
<b>Planta y equipo.</b>	<b>31.454.690</b>	<b>30.887.627</b>
Maquinarias, equipos y herramientas	405.770	340.182
Maquinarias, equipos y herramientas en leasing	93.644	93.644
Líneas y subestaciones	30.124.403	29.630.241
Instalaciones y equipos eléctricos	650.168	642.855
Materiales en leasing	180.705	180.705
<b>Equipamientos de tecnología de la información.</b>	<b>130.004</b>	<b>117.552</b>
Equipos computacionales.	130.004	117.552
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>196.457</b>	<b>183.646</b>
Muebles y útiles	107.575	105.256
Instalaciones y mejoras	88.882	78.390
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>19.869</b>	<b>19.869</b>
Vehículos.	19.869	19.869
<b>Proyectos en curso</b>	<b>7.013.055</b>	<b>4.171.429</b>
<b>Total</b>	<b>42.692.796</b>	<b>39.258.844</b>

## 15.2.3 Depreciación acumulada propiedad, plantas y equipos

Depreciación acumulada y deterioro del valor, propiedades, plantas y equipos.	31.12.2021 M\$	31.12.2020 M\$
<b>Edificios</b>	<b>743.274</b>	<b>634.261</b>
Edificios	718.898	615.126
Departamento	24.376	19.135
<b>Planta y equipo.</b>	<b>5.333.781</b>	<b>4.035.477</b>
Maquinarias, equipos y herramientas	224.851	174.060
Maquinarias, equipos y herramientas en leasing	162.635	84.280
Líneas y subestaciones	4.673.878	3.515.869
Instalaciones y equipos eléctricos	188.137	117.608
Materiales en leasing	84.280	143.660
<b>Equipamientos de tecnología de la información.</b>	<b>80.866</b>	<b>79.304</b>
Equipos computacionales.	80.866	79.304
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>106.660</b>	<b>107.531</b>
Muebles y útiles	58.251	65.059
Instalaciones y mejoras	48.409	42.472
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>17.882</b>	<b>17.882</b>
Vehículos.	17.882	17.882
<b>Total</b>	<b>6.282.463</b>	<b>4.874.455</b>

**COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.**

**15.3 Reconciliación de cambios en propiedad, planta y equipos.**

**31.12.2021**

<b>Movimientos 2021</b>	<b>Terreno</b>	<b>Edificio</b>	<b>Planta y equipo</b>	<b>Equipamientos de tecnología de la información.</b>	<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>Vehículos de Motor</b>	<b>Proyectos en curso</b>	<b>Total M\$</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
<b>Saldo inicial al 01.01.2021</b>	<b>847.449</b>	<b>2.397.011</b>	<b>26.852.150</b>	<b>38.248</b>	<b>76.115</b>	<b>1.987</b>	<b>4.171.429</b>	<b>34.384.389</b>
Adiciones	-	-	54.041	20.995	42.953	-	3.325.454	<b>3.443.443</b>
Revalorización	-	-	-	-	-	-	-	-
Trasposos.	-	-	483.828	-	-	-	(483.828)	-
Bajas.	-	-	-	(949)	-	-	-	<b>(949)</b>
Gasto por depreciación.	-	(109.013)	(1.269.110)	(9.156)	(29.271)	-	-	<b>(1.416.550)</b>
<b>Total cambios</b>	-							
<b>Saldo final al 31.12.2021</b>	<b>847.449</b>	<b>2.287.998</b>	<b>26.120.909</b>	<b>49.138</b>	<b>89.797</b>	<b>1.987</b>	<b>7.013.055</b>	<b>36.410.333</b>

COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.

<b>Movimientos 2020</b>	<b>Terreno</b>	<b>Edificio</b>	<b>Planta y equipo</b>	<b>Equipamientos de tecnología de la información.</b>	<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>Vehículos de Motor</b>	<b>Proyectos en curso</b>	<b>Total M\$</b>
	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>	<b>M\$</b>
<b>Saldo inicial al 01.01.2020</b>	<b>816.449</b>	<b>2.496.764</b>	<b>27.120.538</b>	<b>34.716</b>	<b>96.522</b>	<b>2.406</b>	<b>2.397.859</b>	<b>32.965.254</b>
Adiciones	31.000	-	479.417	12.231	478	-	2.127.628	2.650.754
Revalorización	-	-	-	-	-	-	-	-
Trasposos.	-	-	354.058	-	-	-	(354.058)	-
Bajas.	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasto por depreciación.	-	(99.753)	(1.101.863)	(8.699)	(20.885)	(419)	-	(1.231.619)
<b>Total cambios</b>	<b>31.000</b>	<b>(99.753)</b>	<b>(268.388)</b>	<b>3.532</b>	<b>(20.407)</b>	<b>(419)</b>	<b>1.773.570</b>	<b>1.419.135</b>
<b>Saldo final al 31.12.2020</b>	<b>847.449</b>	<b>2.397.011</b>	<b>26.852.150</b>	<b>38.248</b>	<b>76.115</b>	<b>1.987</b>	<b>4.171.429</b>	<b>34.384.389</b>

## COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.

### 15.4 Información adicional sobre propiedad, planta y equipo.

En el caso de las líneas y subestaciones, que son los sometidos a reevaluación periódica, se ha definido considerar como valor de referencia el Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) que es entregado a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), dado que no existe un mercado activo donde se transen este tipo de bienes y así calcular el valor justo, considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno y basados en una vida útil total por clase de bienes como periodo total de retorno de flujos.

### 15.5 Activos sujetos a arrendamiento financiero.

#### 15.5.1 Valores netos de propiedad planta y equipos en arrendamiento financiero

Clase de propiedad, planta y equipo en arrendamiento financiero, neto	31.12.2021 M\$	31.12.2020 M\$
Maquinarias, equipos y herramientas en leasing	-	9.364
Materiales en leasing	-	37.045
<b>Total</b>	-	<b>46.409</b>

15.5.2 Detalle de pagos por arrendamientos financieros, correspondiente a propiedades, plantas y equipos.

31.12.2021

Montos a pagar por arrendamientos, obligaciones por arrendamientos financieros	31.12.2021		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$
No posterior a un año			
Posterior a un año y menor a cinco años			
Más de cinco años			
<b>Total</b>			

31.12.2020

Montos a pagar por arrendamientos, obligaciones por arrendamientos financieros	31.12.2020		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$
No posterior a un año	31.227	804	30.423
Posterior a un año y menor a cinco años		0	0
Más de cinco años		0	0
<b>Total</b>	<b>31.227</b>	<b>804</b>	<b>30.423</b>

**16 PROPIEDAD DE INVERSION**

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

<b>Clases de propiedades de inversión</b>	<b>31.12.2021 M\$</b>	<b>31.12.2020 M\$</b>
Propiedades de inversión	1.311.500	1.311.500
<b>Total</b>	<b>1.311.500</b>	<b>1.311.500</b>

El movimiento de propiedades de inversión al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

<b>Movimientos en propiedades de inversión</b>	<b>31.12.2021 M\$</b>	<b>31.12.2020 M\$</b>
<b>Saldo inicial</b>	<b>1.311.500</b>	<b>1.311.500</b>
Revalorización	0	0
Trasposos	0	0
<b>Total Cambios</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Saldo final</b>	<b>1.311.500</b>	<b>1.311.500</b>

**17 IMPUESTOS DIFERIDOS**

**17.1 Los activos y pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2021 y 2020 se detallan a continuación:**

Activos y Pasivos por Impuestos diferidos	31.12.2021		31.12.2020	
	Activos M\$	Pasivos M\$	Activos M\$	Pasivos M\$
Provisión de vacaciones	28.964	-	26.907	-
Deudores incobrables	175.904	-	31.387	-
Ingresos anticipados	292.146	-	165.835	-
Provisiones varias	30.855	-	-	-
Opciones de compra	147.950	-	139.366	-
Provisión energía	-	103.476		92.419
Revaluación plantas y equipos	-	4.630.944		4.854.869
Revaluación activos mantenidos para la venta	-	107.495		106.101
Revaluación propiedades de inversión	-	264.923		277.468
Efecto neto leasing	-	-	-	3.822
<b>Totales</b>	<b>675.819</b>	<b>5.106.838</b>	<b>363.495</b>	<b>5.334.679</b>

**17.2 Los activos y pasivos por impuestos diferidos se derivan de los siguientes movimientos:**

Activos y Pasivos por Impuestos diferidos	31.12.2021		31.12.2020	
	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$
<b>Saldo Inicial</b>	<b>363.495</b>	<b>5.334.679</b>	<b>348.554</b>	<b>5.454.194</b>
Provisión de vacaciones	2.057	-	3.935	-
Deudores incobrables	144.518	-	(24.227)	-
Provisión obsolescencia	150	-	-	-
Ingresos anticipados	131.573	-	50.253	-
Provisiones varias	25.442	-	(17.939)	-
Opciones de compra	8.584	-	2.919	-
Provisión energía	-	11.057	-	7.949
Revaluación plantas y equipos	-	(223.925)	-	(138.270)
Revaluación activos mantenidos para la venta	-	1.392	-	(7.490)
Revaluación propiedades de inversión	-	(12.544)	-	16.858
Efecto neto leasing	-	(3.821)	-	1438
<b>Movimientos del impuesto diferido</b>	<b>312.324</b>	<b>(227.841)</b>	<b>14.941</b>	<b>(119.515)</b>
<b>Totales</b>	<b>675.819</b>	<b>5.106.838</b>	<b>363.495</b>	<b>5.334.679</b>

COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.

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

**18 PASIVOS FINANCIEROS, CORRIENTES**

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de diciembre de 2021 y 2020, son los siguientes:

**18.1 Clase de pasivos financieros**

**31.12.2021**

Pasivo financiero	Moneda	31.12.2021	
		Corrientes M\$	No Corrientes M\$
Préstamos Bancarios	\$	508.690	838.508
Leasing Financiero	UF	0	0
<b>Total</b>		<b>508.690</b>	<b>838.508</b>
		0	0

**31.12.2020**

Pasivo financiero	Moneda	31.12.2020	
		Corrientes M\$	No Corrientes M\$
Préstamos Bancarios	\$	528.117	1.337.412
Leasing Financiero	UF	30.423	0
<b>Total</b>		<b>558.540</b>	<b>1.337.412</b>

**COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.**

**18.2 Préstamos bancarios – desglose de monedas y vencimientos**

31.12.2021

Banco	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva mensual	CORRIENTE	NO CORRIENTE		
				Total Corriente	Vencimiento		Total no corriente
				31.12.2021	Más de un año y menos de tres	Tres años o mas	31.12.2021
				M\$	M\$	M\$	M\$
Scotianank	UF	Al vencimiento	0,50%	82.074	-	-	-
Banco Chile	\$	Al vencimiento	0,26%	82.213	129.765	-	129.765
Banco Chile (2)	UF	Al vencimiento	0,29%	2.952	31.178	44.952	76.130
BCI	\$	Al vencimiento	0,47%	27.991	-	-	-
Banco Estado	\$	Al vencimiento	0,48%	156.067	315.014	-	315.014
Banco Chile	\$	Al vencimiento	0,29%	157.393	317.599	-	317.599
<b>Total</b>				<b>508.690</b>	<b>793.556</b>	<b>44.952</b>	<b>838.508</b>

31.12.2020

Banco	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva mensual	CORRIENTE	NO CORRIENTE		
				Total Corriente	Vencimiento		Total no corriente
				31.12.2020	Más de un año y menos de tres	Tres años o mas	31.12.2020
				M\$	M\$	M\$	M\$
Banco Chile	\$	Al vencimiento	0,50%	78.936	167.834	44.142	211.976
Banco Chile	UF	Al vencimiento	0,26%	8.834	18.536	55.848	74.384
Banco Chile	\$	Al vencimiento	0,29%	79.445	320.428	154.565	474.993
BCI	\$	Al vencimiento	0,47%	53.641	27.991	0	27.991
BBVA	UF	Al vencimiento	0,48%	228.343	76.986	0	76.986
Banco Estado	\$	Al vencimiento	0,29%	78.918	317.761	153.321	471.082
<b>Total</b>				<b>528.117</b>	<b>929.536</b>	<b>407.876</b>	<b>1.337.412</b>

18.3 Obligaciones por leasing

31.12.2021

Banco	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva mensual	CORRIENTE		NO CORRIENTE				Total no corriente
				Vencimiento	Total Corriente	Vencimiento				
				Hasta un mes	31.12.2021	Más de un año y menos de tres	Más de tres años y menos de 5	Más de 5 años y menos de 7	Más de 7 años	
				M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
BCI (1)	UF	Al vencimiento				0	0		0	0
<b>Total</b>				<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

31.12.2020

Banco	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva mensual	CORRIENTE		NO CORRIENTE				Total no corriente
				Vencimiento	Total Corriente	Vencimiento				
				Hasta un mes	31.12.2020	Más de un año y menos de tres	Más de tres años y menos de 5	Más de 5 años y menos de 7	Más de 7 años	
				M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
BCI (1)	UF	Al vencimiento	0,525%	3.310	30.423	0	0		0	0
<b>Total</b>				<b>3.310</b>	<b>30.423</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 la sociedad mantiene contratos de leasing con el Banco de Crédito e Inversiones por compra de materiales para construcción de líneas.

**COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.**

**19 CUENTAS COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR**

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	31.12.2021 M\$	31.12.2020 M\$
Proveedores nacionales	4.205.393	1.779.009
Cheques por pagar	7.163	7.163
Provisiones varias	231.273	185.285
Garantías	2.262	2.122
Retenciones	62.344	43.644
<b>Total</b>	<b>4.508.435</b>	<b>2.017.223</b>

**20 PROVISION POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS**

Provisión por beneficio a los empleados	Corriente		No corriente	
	31.12.2021 M\$	31.12.2020 M\$	31.12.2021 M\$	31.12.2020 M\$
Provisión I.A.S			654.811	626.971
Anticipo I.A.S.			(148.417)	(131.455)
Sub.Ley 20.040 Transitorio			-3.818	-
<b>Total</b>	-	-	<b>502.576</b>	<b>495.516</b>

**21 OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS**

Provisión por beneficio a los empleados	Corriente		No corriente	
	31.12.2021 M\$	31.12.2020 M\$	31.12.2021 M\$	31.12.2020 M\$
Capital por devolver socios	105.756	99.201	-	-
Ingresos anticipados	1.338.340	725.906	-	-
Cheques caducos	-	-	-	1.353
Provisión patrimonio negativo	-	-	135.033	97.333
<b>Total</b>	<b>1.444.096</b>	<b>825.107</b>	<b>135.033</b>	<b>98.686</b>

(1) Filial Crell Generación SPA al 31 de diciembre de 2020 y 2019 presenta patrimonio negativo al cierre de cada ejercicio, la inversión se presenta valorizada a \$1 ver Nota 13.

**22 POLITICAS DE INVERSION EN FINANCIAMIENTO**

La cooperativa, dispone de flujos de ingresos que le permiten financiar sus planes y programas debidamente administrados, los que se rigen por los respectivos presupuestos de gastos e inversiones

COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.

previamente aprobados por el Consejo de Administración.

**23 INGRESOS POR ACTIVIDADES ORDINARIAS**

**23.1 Ingresos Ordinarios**

El siguiente es el detalle de los ingresos ordinarios para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

<b>Ingresos de actividades ordinarias</b>	<b>01.12.2021 31.12.2021 M\$</b>	<b>01.12.2020 31.12.2020 M\$</b>
Ingresos por venta y suministros eléctricos	17.609.654	14.752.806
Ingresos por corte y reposición	3.780	1.437
Ingresos por materiales y servicios de mantención	162.212	168.845
<b>Total</b>	<b>17.775.646</b>	<b>14.923.088</b>

**23.2 Otros Ingresos por función**

El siguiente es el detalle de otros ingresos de operación para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

<b>Otros ingresos por función</b>	<b>01.12.2021 31.12.2021 M\$</b>	<b>01.12.2020 31.12.2020 M\$</b>
Otros ingresos fuera de la explotación	2.943.653	1.875.519
Revaluación de propiedades de inversión	-	-
<b>Total</b>	<b>2.943.653</b>	<b>1.875.519</b>

**24 COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES**

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 que se adjunta, se componen como se indica a continuación:

**24.1 Por Función**

<b>Gastos de estado de resultado por función</b>	<b>01.12.2021 31.12.2021 M\$</b>	<b>01.12.2020 31.12.2020 M\$</b>
Costo de ventas	15.842.822	13.591.354
Costo de administración	1.617.627	1.424.088
Otros gastos por función	1.240.495	876.702
<b>Total</b>	<b>18.700.944</b>	<b>15.892.144</b>

**24.2 Por Naturaleza**

<b>Gastos por naturaleza</b>	<b>01.12.2021 31.12.2021 M\$</b>	<b>01.12.2020 31.12.2020 M\$</b>
Compra venta suministros	13.841.814	11.434.549
Costo de proyectos	-	-
Gasto de personal	1.953.444	1.902.413
Gastos de administración	1.486.297	1.309.767
Depreciación y administración	1.419.389	1.245.415
<b>Total</b>	<b>18.700.944</b>	<b>15.892.144</b>

**25 RESULTADO FINANCIERO**

El detalle de los costos financieros, resultados por unidad de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función para los ejercicios 2020 y 2019, es el siguiente:

<b>Resultado financiero</b>	<b>01.01.2021 31.12.2021 M\$</b>	<b>01.01.2020 31.12.2020 M\$</b>
Ingresos financieros.		
Otros ingresos financieros.	194.940	179.864
<b>Total ingresos financieros.</b>	<b>194.940</b>	<b>179.864</b>
Costos financieros.		
Gastos financieros.	(61.706)	(41.674)
<b>Total costos financieros.</b>	<b>(61.706)</b>	<b>(41.674)</b>
Unidad de reajuste.		
<b>Total resultado por unidad de reajustes.</b>	<b>(16.346)</b>	<b>(8.629)</b>
<b>Total resultado financiero</b>	<b>116.888</b>	<b>129.561</b>

**26 CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES****26.1 Juicios pendientes**

La Cooperativa al 31 de diciembre de 2021, mantiene juicios pendientes de resolución definitiva por las siguientes causas:

**I. Litigios y demandas pendientes o probables:****1.- Litigios probables:**

No existen eventuales juicios en contra de la empresa, de los que este profesional tenga conocimiento.

**2.- Litigios y demandas económicamente relevantes pendientes:****1° Juicio Ordinario “Crell con Breit II”, rol 5-2018, seguida ante el Juzgado de Letras de Puerto Varas.**

- a) Naturaleza del Juicio: Ordinario de cumplimiento de contrato, en donde se exige el pago de \$69.500.00, mas intereses corrientes y reajustes.

COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.

- b) Avance a la fecha: Se encuentra firme y ejecutoriada la sentencia que acogió la demanda, condenando a Breitt II al pago de \$69.500.000, mas intereses corrientes y reajustes. Suma que fue cancelada. Asi mismo, mediante liquidación de 15 de diciembre de 2021, se fijo en \$20.394.555 los intereses y en \$14.347.500 los reajustes.
- c) Respuesta de la compañía: No corresponde dada la calidad de demandante.
- d) Evaluación de resultados: Favorable, según lo señalado.

**2° Juicio Ordinario “Carrasco Araneda con Crell”, rol C-2795-2018 seguida ante el 2° Juzgado Civil de Puerto Montt.**

- a) Naturaleza del Juicio: Ordinario de indemnización de perjuicios, a raíz de los daños ocurridos en un inmueble de propiedad de la demandante, producto de un incendio ocurrido el 19 de febrero de 2018, cuyo origen, según indica la actora, se habría debido a causa de un eventual accidente eléctrico en empalme, El monto demandado asciende a la suma de \$121.100.000.
- b) Avance a la fecha: Se encuentra pendiente la resolución de una excepción dilatoria de incompetencia del tribunal deducida por Crell.
- c) Respuesta de la compañía: Aun no se formula.
- d) Evaluación de resultados: Se estima un resultado favorable, debiendo rechazarse la demanda.

**3° Juicio Ordinario Menor cuantía “Martínez Baeza con Crell”, rol C-2112-2018 seguida ante el 1° Juzgado Civil de Puerto Montt.**

- a) Naturaleza del Juicio: Menor cuantía de indemnización de perjuicios, a raíz de los daños ocurridos con árboles y cercos de un inmueble de propiedad de la demandante, producto de una poda ocurrido el 23 de septiembre de 2017, El monto demandado asciende a la suma de \$3.000.000.
- b) Avance a la fecha: Se encuentra archivada y pendiente la resolución de un incidente de abandono del procedimiento.
- c) Respuesta de la compañía: Se solicita el rechazo de la demanda.
- d) Evaluación de resultados: Se estima un resultado favorable.

**4° Juicio Sumario “Baza con Crell”, rol C-2819-2018 seguida ante el Juzgado Civil de Puerto Varas.**

- a) Naturaleza del Juicio: Sumario de termino de arrendamiento de un sitio de 225 metros cuadrados ubicado en la parcela Michael de la comuna de Puerto Varas.
- b) Avance a la fecha: Se encuentra pendiente el termino de prueba especial decretado por la I corte de Apelaciones de Puerto Montt (Rol 1064-2019). Se evaluara alegar oportunamente el abandono del procedimiento.
- c) Respuesta de la compañía: Se solicita el rechazo de la demanda.
- d) Evaluación de resultados: El resultado es incierto, sin embargo, el inmueble arrendado dejo de usarse desde la venta del área telefónica.

**5° Juicio de Ordinario de indemnización de perjuicios “ABODECO con CRELL”, rol C-2545-2020 seguida ante el Juzgado Civil de Puerto Varas.**

- a) Naturaleza del Juicio: Ordinario de indemnización de perjuicios, derivado de un eventual incumplimiento de contrato de arrendamiento, en virtud del cual se demanda una indemnización de \$43.397.277 por daño emergente mas \$3.700.000 mensual hasta que se vuelva a cumplir el contrato,

## COOPERATIVA REGIONAL ELECTRICA LLANQUIHUE LTDA.

por concepto de lucro cesante, y la suma de \$25.000.000 por concepto de daño moral.

- b) Avance a la fecha: Se acogió la excepción dilatoria, obligando a la demandante a incorporar en la litis a Ohio National, corrección que ya se hizo, por lo que está corriendo el plazo de 10 días para contestar la demanda.
- c) Respuesta de la compañía: Aun no se formula.
- d) Evaluación de resultados: Se estima que se rechazara la acción, dado el fundamento expuesto en la demanda.

### II. Gravámenes.

A la fecha no existen gravámenes decretados con ocasión de las acciones judiciales referidas.

## 27 GARANTIAS

### 27.1 Garantías directas

La Cooperativa mantiene al 31 de diciembre de 2021 y 2020, boletas en garantía por M\$ 446.049 y M\$ 243.516 respectivamente, y letras en garantías por M\$3.000.

### 27.2 Hipotecas

Cooperativa Regional Eléctrica Llanquihue Ltda., al 31 de diciembre de 2021 y 2020, mantiene hipotecas sobre los siguientes bienes:

Hipoteca a favor de Telefónica del Sur S.A., sitio ubicado en Población Bellavista, comuna de Puerto Montt, para garantizar, el íntegro, eficaz y oportuno cumplimiento del Contrato Garantizado.

### 27.3 Avals

Cooperativa Regional Eléctrica Llanquihue Ltda., al 31 de diciembre de 2021 no mantiene avals.

## 28 MEDIO AMBIENTE

Al 31 diciembre de 2021, la Sociedad no ha efectuado desembolsos significativos asociados a gastos medio ambientales.

**29 HECHOS POSTERIORES**

Entre el 31 de diciembre de 2021 y a la fecha de emisión de estos estados financieros (17 de febrero de 2022), no han ocurrido hechos de carácter financiero o de otra índole que afecten en forma significativa los saldos o interpretaciones de los presentes estados financieros.

Franco Aceituno Gandolfo  
Gerente General

Luis Illanes Serpa  
Gerente de Administración y Finanzas