

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.

Estados financieros por los años terminados
al 31 de diciembre de 2020 y 2019
e informe del auditor independiente

INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas y Directores de
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Empresa Eléctrica de Aisén S.A. (en adelante “la Sociedad”) que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros

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

Responsabilidad del Auditor

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

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

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

Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Eléctrica de Aisén S.A. al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).



Marzo 29, 2020
Santiago, Chile



María Ester Pinto U.
RUT: 10.269.053-2
Socia

Estados Financieros Clasificados

**Correspondiente a los años terminados
al 31 de diciembre de 2020 y 2019**

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.

En miles de pesos chilenos – M\$

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.
Estados de Situación Financiera, Clasificados
 Al 31 de diciembre de 2020 y 2019
 (En miles de pesos chilenos – M\$)

ACTIVOS	Nota	31/12/2020 M\$	31/12/2019 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	857.850	906.076
Otros activos no financieros corrientes		214.937	121.645
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	7	9.606.605	6.252.582
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	27.827	19.229
Inventarios corrientes	9	2.408.585	2.216.269
Activos por Impuestos corrientes, corrientes	10	3.126.528	1.447.051
Activos corrientes distintos de los activos no corrientes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		16.242.332	10.962.852
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		16.242.332	10.962.852
ACTIVOS NO CORRIENTE			
Otros activos no financieros, no corrientes		1.059	1.059
Cuentas por cobrar no corrientes	7	388.432	605.556
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	8	14.171.376	17.661.692
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	146.757	146.807
Propiedades, planta y equipo	13	80.656.465	73.806.044
Activos por derechos de uso	14	52.249	58.189
Activos por impuestos diferidos	16	407.059	365.454
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		95.823.397	92.644.801
TOTAL ACTIVOS		112.065.729	103.607.653

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.
Estados de Situación Financiera, Clasificados
 Al 31 de diciembre de 2020 y 2019
 (En miles de pesos chilenos – M\$)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31/12/2020 M\$	31/12/2019 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Pasivos por arrendamientos, Corrientes	13	15.056	22.967
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	15	5.630.938	4.676.596
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	2.992.239	1.585.573
Otras provisiones corrientes	17	406.145	288.677
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	10	607.311	2.126
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	17	529.237	557.572
Otros pasivos no financieros corrientes	18	3.044.709	1.871.103
Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de pasivos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		13.225.635	9.004.614
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		13.225.635	9.004.614
PASIVOS NO CORRIENTES			
Pasivos por arrendamientos, No Corrientes	13	30.838	36.944
Pasivo por impuestos diferidos	14	9.375.351	8.869.802
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	17	546.954	467.207
Otros pasivos no financieros no corrientes	18	31.521	30.270
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		9.984.664	9.404.223
TOTAL PASIVOS		23.210.299	18.408.837
PATRIMONIO			
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora			
Capital emitido	19	37.005.894	37.005.894
Ganancias acumuladas	19	51.163.330	47.499.989
Otras reservas	19	686.206	692.933
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		88.855.430	85.198.816
TOTAL PATRIMONIO		88.855.430	85.198.816
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		112.065.729	103.607.653

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.
Estados de Resultados Integrales, por Naturaleza
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019
 (En miles de pesos chilenos – M\$)

Estado Resultados Integrales	Nota	01/01/2020 al	01/01/2019 al
		31/12/2020	31/12/2019
		M\$	M\$
Ganancia			
Ingresos de actividades ordinarias	20	26.444.816	23.654.913
Otros ingresos	20	2.305.876	3.065.052
Materias primas y consumibles utilizados	21	(9.137.021)	(9.060.414)
Gastos por beneficios a los empleados	22	(2.698.636)	(2.824.262)
Gasto por depreciación y amortización	23	(2.911.838)	(2.929.780)
Otros gastos, por naturaleza	25	(7.191.499)	(6.526.895)
Ganancias por deterioro y reversos de pérdidas por deterioro (Pérdidas por deterioro) determinado de acuerdo con NIIF 9 sobre activos financieros	24	(406.605)	(125.031)
Otras ganancias (pérdidas)		4.998	275
Ingresos financieros	26	245.445	627.959
Costos financieros	26	(4.655)	(3.112)
Diferencias de cambio	26	(4.626)	(5.335)
Resultados por unidades de reajuste	26	68.316	41.179
Ganancia antes de impuestos		6.714.571	5.914.549
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	14	(1.481.226)	(1.210.810)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		5.233.345	4.703.739
Ganancia		5.233.345	4.703.739

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.

Estados de Otros Resultados Integrales

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019

(En miles de pesos chilenos– M\$)

Estado del Resultado Integral	Nota	01/01/2020 al 31/12/2020 M\$	01/01/2019 al 31/12/2019 M\$
Ganancia		5.233.345	4.703.738
Otro resultado integral			
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos	17	(9.215)	(29.637)
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		(9.215)	(29.637)
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año			
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	14	2.488	8.002
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año		2.488	8.002
Otro Resultado Integral		(6.727)	(21.635)

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019

(En miles de pesos chilenos – M\$)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Otras participaciones en el patrimonio M\$	Cambio en otras reservas						Ganancias acumuladas M\$	Total Patrimonio Neto M\$
				Superavit de Revaluación M\$	Reserva de diferencias de cambio en conversiones M\$	Reserva de coberturas de flujo de efectivo M\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Otras reservas varias M\$	Otras reservas M\$		
Saldo Inicial al 01/01/2020	37.005.894	-	-	-	-	-	(178.240)	871.173	692.933	47.499.989	85.198.816
Ajustes de Períodos Anteriores											
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Patrimonio al 01/01/2020 con aplicación de nuevas normas	37.005.894	-	-	-	-	-	(178.240)	871.173	692.933	47.499.989	85.198.816
Cambios en patrimonio											
Resultado Integral											
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.233.345	5.233.345
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	(6.727)	-	(6.727)	-	(6.727)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.226.618	5.226.618
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.570.004)	(1.570.004)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	-	-	(6.727)	-	(6.727)	3.663.341	3.656.614
Saldo Final al 31/12/2020	37.005.894	-	-	-	-	-	(184.967)	871.173	686.206	51.163.330	88.855.430

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Otras participaciones en el patrimonio M\$	Cambio en otras reservas						Ganancias acumuladas M\$	Total Patrimonio Neto M\$
				Superavit de Revaluación M\$	Reserva de diferencias de cambio en conversiones M\$	Reserva de coberturas de flujo de efectivo M\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Otras reservas varias M\$	Otras reservas M\$		
Saldo Inicial al 01/01/2019	37.005.894	-	-	-	-	-	(156.605)	871.173	714.568	44.207.372	81.927.834
Ajustes de Períodos Anteriores											
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Patrimonio al 01/01/2019 con aplicación de nuevas normas	37.005.894	-	-	-	-	-	(156.605)	871.173	714.568	44.207.372	81.927.834
Cambios en patrimonio											
Resultado Integral											
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.703.738	4.703.738
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	(21.635)	-	(21.635)	-	(21.635)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.682.103	4.682.103
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.411.121)	(1.411.121)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	-	-	(21.635)	-	(21.635)	3.292.617	3.270.982
Saldo Final al 31/12/2019	37.005.894	-	-	-	-	-	(178.240)	871.173	692.933	47.499.989	85.198.816

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.
Estados de Flujo de Efectivo Método Directo

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019

(En miles de pesos chilenos– M\$)

Estado de flujos de efectivo Método Directo	Nota	01/01/2020 al 31/12/2020 M\$	01/01/2019 al 31/12/2019 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación		31.764.435	35.321.513
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		31.748.980	35.306.362
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		4.062	-
Otros cobros por actividades de operación		11.393	15.151
Clases de pagos		(23.321.925)	(22.132.928)
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(20.905.832)	(19.439.734)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(2.416.119)	(2.693.194)
Otros pagos por actividades de operación		26	-
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		25.911	(464.154)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		8.468.421	12.724.431
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		(4.042.000)	(4.541.000)
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(10.764.932)	(12.574.181)
Cobros a entidades relacionadas		7.532.316	4.946.027
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		197.715	720.850
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(7.076.901)	(11.448.304)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros		(24.769)	(9.495)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(1.410.574)	(1.656.830)
Intereses pagados		(2.937)	(1.068)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(1.438.280)	(1.667.393)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(46.760)	(391.266)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(1.466)	(5.606)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(1.466)	(5.606)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(48.226)	(396.872)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		906.076	1.302.948
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	6	857.850	906.076

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

ÍNDICE

1. Información General y Descripción del Negocio	10
2. Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas.....	10
2.1. Principios contables	10
2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.....	10
2.3. Período cubierto	11
2.4. Bases de preparación	11
2.5. Moneda funcional	11
2.6. Bases de conversión.....	11
2.7. Compensación de saldos y transacciones	11
2.8. Propiedades, planta y equipo	12
2.9. Activos intangibles	13
2.9.1. Servidumbres y Derechos de Agua.....	13
2.9.2. Programas informáticos	13
2.9.3. Costos de investigación y desarrollo	13
2.9.4. Deterioro de los activos no financieros.....	13
2.10. Arrendamientos	15
2.10.1. Sociedad actúa como arrendatario	15
2.10.2. Sociedad actúa como arrendador	15
2.11. Instrumentos financieros	16
2.11.1. Clasificación y medición inicial de los activos financieros	16
2.11.2. Medición posterior de los activos financieros.....	17
2.11.3. Deterioro de activos financieros no derivados.....	17
2.11.4. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	18
2.11.5. Clasificación, medición inicial y posterior de los pasivos financieros.....	18
2.11.6. Instrumentos de patrimonio	18
2.12. Inventarios	18
2.13. Otros pasivos no financieros	19
2.13.1. Ingresos diferidos	19
2.13.2. Subvenciones estatales	19
2.13.3. Obras en construcción para terceros	19
2.14. Provisiones.....	19
2.15. Beneficios a los empleados	20
2.16. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.....	20
2.17. Impuesto a las ganancias	20
2.18. Reconocimiento de ingresos y gastos	21
2.19. Dividendos	22
2.20. Estado de flujos de efectivo	22
2.21. Nuevos pronunciamientos contables.....	23
3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	24
3.1. Generación eléctrica	24
3.2. Distribución	25
3.3 Marco regulatorio	26
3.3.1 Aspectos generales.....	26
3.3.2 Ley Net Metering.....	26
3.3.3 Ley de Concesiones	26
3.3.4 Ley de Licitación de ERNC.....	26
3.3.5 Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos.....	26
3.3.6 Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local.....	26
3.3.7 Norma Técnica de Distribución.....	27
3.3.8 Ley de Generación Residencial	27
3.3.9 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	28
4. Política de Gestión de Riesgos	28
4.1. Riesgo financiero.....	28

4.1.1	Tipo de cambio	28
4.1.2	Variación UF	29
4.1.3	Tasa de interés	29
4.1.4	Riesgo de liquidez.....	29
4.1.5	Riesgo de crédito.....	29
5.	Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad.....	30
6.	Efectivo y Equivalentes al Efectivo.....	31
7.	Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar.....	32
8.	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas.....	36
9.	Inventarios.....	39
10.	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes	40
11.	Activos Intangibles Distintos de Plusvalía	40
12.	Propiedades, Planta y Equipos.....	41
13.	Activos por Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos.....	43
14.	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	44
14.1.	Impuesto a la renta	44
14.2.	Impuestos diferidos	45
15.	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar.....	46
16.	Instrumentos financieros por categoría.....	47
16.1	Valor Justo de instrumentos financieros.....	48
17.	Provisiones.....	49
17.1.	Provisiones corrientes.....	49
17.1.	Otras provisiones corrientes	49
17.2.	Provisiones corrientes, por beneficios a los empleados	50
17.3.	Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados	50
17.4.	Juicios y multas	52
17.4.1	Juicios.....	52
17.4.2.	Multas	52
18.	Otros Pasivos no Financieros	53
19.	Patrimonio	53
19.1	Patrimonio neto de la sociedad	53
19.1.1	Capital suscrito y pagado	53
19.1.2	Dividendos	53
19.1.3	Otras reservas	53
19.1.4	Ganancias acumuladas.....	54
19.1.5	Gestión de capital	54
19.1.6	Restricciones a la disposición de fondos.....	54
20.	Ingresos.....	55
21.	Materias Primas y Consumibles Utilizados	56
22.	Gastos por Beneficios a los Empleados.....	56
23.	Gasto por Depreciación y Amortización	57
24.	Otros Gastos por Naturaleza.....	58
25.	Resultado Financiero	58
26.	Medio Ambiente	59
27.	Garantías Comprometidas con Terceros	59
28.	Cauciones Obtenidas de Terceros.....	59
29.	Moneda Extranjera	60
30.	Hechos Posteriores	60

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019

(En miles de pesos chilenos– M\$)

1. Información General y Descripción del Negocio

a) Información General

Empresa Eléctrica de Aisén S.A., (en adelante “Edelayesen” o la “Sociedad”), está inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes con el número 28 y está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

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

b) Información del negocio

Edelayesen es una empresa verticalmente integrada que genera en un 100% la energía para distribuir en su zona de influencia, principalmente en la Región de Aisén.

2. Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas

2.1. Principios contables

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

Los Estados Financieros de la Sociedad terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante “IASB”). Para estos fines, las NIIF comprenden las normas emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Contabilidad (International Accounting Standards Board “IASB” en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité Internacional de Interpretaciones de las Normas Internacionales de Información Financiera (CINIIF).

Estos Estados Financieros han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 29 de marzo de 2021.

2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

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

La preparación de los presentes Estados Financieros, requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la Administración sobre los montos reportados, eventos o acciones a la fecha de emisión de los presentes estados financieros. Sin embargo, es posible que acontecimientos en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos períodos, lo que se haría, conforme a lo establecido en NIC 8, de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes estados financieros futuros. El detalle de las estimaciones y criterios contables significativos se detallan en la Nota 5.

2.3. Período cubierto

Los presentes Estados Financieros comprenden lo siguiente:

- Estados de Situación Financiera Clasificados al 31 de diciembre de 2020 y 2019.
- Estados de Resultados Integrales por Naturaleza por los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019.
- Estados de Cambios en el Patrimonio Neto por los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019.
- Estados de Flujos de Efectivo Método Directo por los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

2.4. Bases de preparación

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

Moneda funcional

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

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno.

2.5. Bases de conversión

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

Asimismo, al cierre de cada año, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la funcional de la Sociedad, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valoración producidas se registran como diferencias de cambio en el Estado de Resultados Integrales.

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

	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Dólar Estadounidense	710,95	748,74
Unidad de Fomento (UF)	29.070,33	28.309,94

2.6. Compensación de saldos y transacciones

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

2.7. Propiedades, planta y equipo

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

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

- Los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo: instalaciones de distribución, transmisión o generación eléctrica. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media ponderada de financiamiento de la Sociedad o la matriz del Grupo.
- Los costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto ascendieron a M\$240.520 por el año terminado al 31 de diciembre de 2020 y a M\$268.556 por el año terminado al 31 de diciembre de 2019 (Ver nota 22).
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad deberá hacer frente en relación con la obligación de cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. La Sociedad, revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

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

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

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

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

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

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

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

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

La Sociedad, en base al resultado de las pruebas de deterioro, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

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

ACTIVO FIJO	INTERVALO DE AÑOS DE VIDA UTIL ESTIMADA
Edificio	40-80
Plantas y equipos:	
Líneas y redes	30-44
Transformadores	44
Medidores	20-40
Subestaciones	20-60
Sistema de Generación	25-50
Equipos de tecnología de la información:	
Hardware	5
Instalaciones fijas y accesorios:	
Muebles y equipos de oficina	10
Vehículos	7
Instalaciones fijas y accesorios:	10

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

2.8. Activos intangibles

2.8.1. Servidumbres y Derechos de Agua

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

2.8.2. Programas informáticos

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

2.8.3. Costos de investigación y desarrollo

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

2.8.4. Deterioro de los activos no financieros

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

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

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

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

Cambios posteriores en la agrupación de la UGE o la periodicidad de los flujos de efectivo podrían impactar los valores libros de los respectivos activos.

El valor recuperable es el más alto valor entre el valor justo menos los costos de vender, y el valor en uso. Este último corresponde a los flujos futuros estimados descontados.

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

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

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

Para el cálculo del valor de recuperación de los bienes de Propiedades, planta y equipo, la plusvalía y del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por la Sociedad en la mayoría de los casos.

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

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

Al cierre de diciembre de 2020, la Sociedad realizó una revisión de sus flujos proyectados. La tasa utilizada para determinar una perpetuidad es de 3.0% nominal en pesos (ídem en 2019). Los flujos se descontaron a una tasa de descuento pesos antes de impuestos de 7,5% (7,3% en 2019), las que recogen el costo de capital del negocio. Al cierre de diciembre de 2020 tomando en cuenta estos supuestos la Administración no detectó evidencia de deterioro en su UGE

2.9. Arrendamientos

2.9.1. Sociedad actúa como arrendatario

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

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

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

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

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

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento, descontados a la tasa incremental por préstamos de la Sociedad, si la tasa de interés implícita en el arrendamiento no pudiera determinarse fácilmente. Los pagos por arrendamiento incluidos en la medición del pasivo comprenden: i) pagos fijos, menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar; ii) pagos por arrendamiento variables que dependen de un índice o tasa; iii) garantías de valor residual; iv) precio de ejercicio de una opción de compra; y v) penalizaciones por término del arriendo.

Después de la fecha de inicio, el pasivo por arrendamiento se incrementa para reflejar la acumulación de intereses y se reduce por los pagos por arrendamiento realizados. Además, el valor en libros del pasivo se vuelve a medir si existe una modificación en los términos del arrendamiento (cambios en el plazo, en el importe de los pagos o en la evaluación de una opción de comprar o cambio en los importes a pagar). El gasto por intereses se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo pendiente del pasivo por arrendamiento.

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

2.9.2. Sociedad actúa como arrendador

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

El resto de arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

En el caso de arrendamientos financieros, en la fecha de comienzo, la Sociedad reconoce en su estado de situación financiera los activos mantenidos en arrendamiento financiero y los presenta como una cuenta por cobrar, por un valor igual al de la inversión neta en el arrendamiento, calculado como la suma del valor actual de las cuotas de arrendamiento y el valor actual de cualquier valor residual devengado, descontados a la tasa de interés implícita en el arrendamiento. Posteriormente, se reconocen los ingresos financieros a lo largo del plazo del

arrendamiento, en función de un modelo que refleje una tasa de rendimiento constante sobre la inversión financiera neta realizada en el arrendamiento.

En el caso de los arrendamientos operativos, los pagos por arrendamiento se reconocen como ingreso de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto. Los costos directos iniciales incurridos para obtener un arrendamiento operativo se añaden al valor en libros del activo subyacente y se reconocen como gasto a lo largo del plazo del arrendamiento, sobre la misma base que los ingresos del arrendamiento.

2.10. Instrumentos financieros

Un instrumento financiero corresponde a cualquier contrato que origina un activo financiero en una entidad y un pasivo financiero o un instrumento de patrimonio en otra entidad.

2.10.1. Clasificación y medición inicial de los activos financieros

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

La nueva clasificación y medición corresponde a la siguiente:

i. Costo amortizado:

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

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

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

iii. Valor razonable con cambios en resultados

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

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

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

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, en la fecha en que se compromete a adquirir o vender el activo financiero.

2.10.2. Medición posterior de los activos financieros

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

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

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

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

- (iii) En relación a los activos financieros reconocidos inicialmente a valor razonable con cambios en resultado, estos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias o pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses o dividendos, se reconocen en resultados del año. Estos activos financieros son mantenidos para negociar y se adquieren con el propósito de venderlos en el corto plazo. Los activos financieros en esta categoría se clasifican como otros activos financieros corrientes.

2.10.3. Deterioro de activos financieros no derivados

Para cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos, el grupo aplica un enfoque simplificado, mediante el cual la provisión por deterioro se registra siempre en referencia a las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo.

Bajo este enfoque simplificado el grupo ha determinado una matriz de provisión que se basa en las tasas de incumplimiento histórico de sus clientes, donde se revisan al menos los últimos 3 años el comportamiento en los recaudos de clientes a lo largo de la vida del activo y se ajusta por estimaciones prospectivas tomando en cuenta los factores macroeconómicos más relevantes que afectan la cobranza y que han mostrado correlación con los recaudos en el pasado. Las variables macroeconómicas se revisan en forma periódica, el grupo identifica como las principales variables macroeconómicas que afectan los recaudos; el producto interno bruto del país y de las regiones donde tiene presencia, las tasas de desempleo nacional y regionales, y variaciones en el poder adquisitivo de los clientes.

Cuando existe información fehaciente que indica que la contraparte está en dificultades financieras severas y no existe una perspectiva realista de recupero, por ejemplo cuando la contraparte ha sido puesta en liquidación o ha entrado en procedimiento judicial de quiebra, o en el caso de cuentas comerciales por cobrar, cuando los importes han estado morosos, se procederá al castigo de servicios incobrables por concepto de venta de energía y de clientes por otras ventas, de acuerdo a los requisitos establecidos por el Servicio de Impuestos Internos y de acuerdo a las políticas establecidas por la Sociedad, en relación a los servicios y consumos que se encuentran impagos, ajustados por estimación de deterioro y que previamente se hayan agotado todos los medios prudenciales de cobro.

Para las cuentas por cobrar comerciales y activos contractuales, el grupo aplica principalmente una evaluación colectiva, basada en agrupar las cuentas por cobrar en grupos específicos de clientes, teniendo en cuenta el tipo de negocio, el contexto regulatorio y similitudes en el comportamiento de pagos históricos.

Los Deudores Comerciales son usuarios del Sistema de transmisión son empresas distribuidoras o generadoras, que cuidan de mantener la cadena de pagos de la industria eléctrica. El riesgo de crédito de este negocio es bajo.

En relación con los préstamos a partes relacionadas, la Administración ha evaluado que no ha habido un incremento significativo en el riesgo de crédito de los préstamos a partes relacionadas desde el reconocimiento inicial hasta el 31 de diciembre de 2020. Por consiguiente, la administración no espera reconocer pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses para los préstamos a empresas relacionadas.

2.10.4. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

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

2.10.5. Clasificación, medición inicial y posterior de los pasivos financieros

Los pasivos financieros se clasifican como medidos posteriormente al costo amortizado, excepto por:

- (i) Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados. Como aquellos pasivos financieros que incluyen los derivados que son pasivos.
- (ii) Aquellos pasivos financieros que surjan por una transferencia de activos financieros que no cumplan con los requisitos para su baja de cuentas o que se contabilicen utilizando el enfoque de la implicación continuada.

La Sociedad mantiene los siguientes pasivos financieros en su Estado de Situación Financiera:

- a) Cuentas por pagar comerciales:

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

- b) Obligaciones con bancos e instituciones financieras.

Las obligaciones con bancos e instituciones financieras se reconocen, inicialmente, por su valor razonable, netos de los costos en que se haya incurrido en la transacción.

Posteriormente, los recursos ajenos se valorizan por su costo amortizado; cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva. El método de interés efectivo consiste en aplicar la tasa de mercado de referencia para deudas de similares características al importe de la deuda (neto de los costos necesarios para su obtención).

Los recursos ajenos se clasifican como pasivos corrientes a menos que el Grupo tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del balance.

2.10.6. Instrumentos de patrimonio

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

2.11. Inventarios

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

2.12. Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

2.12.1. Ingresos diferidos

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

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

2.12.2. Subvenciones estatales

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

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

2.12.3. Obras en construcción para terceros

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

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

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

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

2.13. Provisiones

Las obligaciones existentes a la fecha de los estados financieros, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, en cuya liquidación la Sociedad espera desprenderse de recursos que implican beneficios económicos y en el que existe incertidumbre del monto y momento de cancelación, se registran en el estado de situación financiera como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima que la Sociedad tendrá que desembolsar para cancelar la obligación.

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

2.14. Beneficios a los empleados

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

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

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

- Beneficios post-empleo: Indemnizaciones por años de servicio

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

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

La Sociedad utiliza supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Dicha expectativa, al igual que los supuestos, son establecidos en conjunto con un actuario externo. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento (nominal) de 3,57% anual, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

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

2.15. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

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

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

2.16. Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del año, resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del año, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones o agregados.

Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos se recuperen y los pasivos se liquiden.

El impuesto corriente y las variaciones en los impuestos diferidos de activo o pasivo que no provengan de combinaciones de negocio, se registran en resultados o en rubros de patrimonio neto en el estado de situación financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

Aquellas variaciones que provienen de combinaciones de negocio y que no se reconocen en la toma de control por no estar asegurada su recuperación se imputan, dentro del período de medición, reduciendo, en su caso, el valor de la plusvalía comprada que haya sido contabilizado en la combinación de negocios.

Los activos por impuestos diferidos y créditos tributarios se reconocen únicamente cuando se considera probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectivos los créditos tributarios.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias, excepto aquellas en las cuales la Sociedad pueda controlar la reversión de las mismas y es probable que no se reviertan en un futuro previsible.

Las rebajas que se puedan aplicar al monto determinado como pasivo por impuesto corriente, se imputan en resultados como un abono al rubro impuestos a las ganancias, salvo que existan dudas sobre su realización tributaria, en cuyo caso no se reconocen hasta su materialización efectiva, de acuerdo a NIC 12.

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

2.17. Reconocimiento de ingresos y gastos

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

La Sociedad reconoce ingresos de las siguientes fuentes principales:

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

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

i) Venta de Energía:

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

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

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

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

iii) Ingresos por construcción de obras a terceros: (se miden según lo indicado en Nota 2.13.3)

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

iv) Ingresos por intereses:

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

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

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

2.18. Dividendos

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

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

2.19. Estado de flujos de efectivo

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

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

2.20. Reclasificaciones

Para efectos comparativos, se han efectuado ciertas reclasificaciones a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2019.

2.21. Nuevos pronunciamientos contables

a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2020:

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Definición de un negocio (enmiendas a NIIF 3)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020.
Definición de Material (enmiendas a NIC 1 y NIC 8)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020.
Marco Conceptual para el Reporte Financiero Revisado	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020.
Reforma sobre Tasas de Interés de Referencia (enmiendas a NIIF 9, NIC 39 y NIIF 7)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020.
Concesiones de Arrendamientos Relacionadas a COVID-19 (enmiendas a NIIF 16)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de junio de 2020.

Impacto de la aplicación de Enmiendas

Enmienda NIIF 16, Concesiones de Arrendamientos Relacionadas a COVID-19:

La pandemia de COVID-19 ha llevado a algunos arrendadores a proporcionar alivio a los arrendatarios al diferirles o liberarles de los importes que de otra forma tienen que pagar. En algunos casos, esto es a través de la negociación entre las partes, pero puede ser consecuencia de un gobierno que alienta o requiere que se brinde la ayuda. Tal alivio está teniendo lugar en muchas jurisdicciones en las que operan las entidades que aplican las NIIF.

Cuando hay un cambio en los pagos de arrendamiento, las consecuencias contables dependerán de si ese cambio cumple con la definición de una modificación de arrendamiento, que la NIIF 16 define como "un cambio en el alcance de un arrendamiento, o la consideración de un arrendamiento, que no formaba parte de los términos y condiciones originales del arrendamiento (por ejemplo, agregar o terminar el derecho a usar uno o más activos subyacentes, o extender o acortar el plazo del arrendamiento contractual)".

Las enmiendas a NIIF 16:

1. Proporcionan una excepción a los arrendatarios de evaluar si la concesión de arrendamiento relacionada con COVID-19 es una modificación del arrendamiento;
2. Requiere a los arrendatarios que apliquen la excepción a contabilizar la concesión de arrendamiento relacionada con COVID-19 como si no fuera una modificación al arrendamiento.
3. Requiere que los arrendatarios que apliquen la excepción a revelar ese hecho; y
4. Requiere a los arrendatarios que apliquen la excepción retrospectivamente en conformidad con NIC 8, pero no requiere que se re-expresen cifras de años anteriores.

Las enmiendas no proporcionan un alivio adicional a los arrendadores dado que la situación actual no es igualmente desafiante para ellos y la contabilización requerida no es tan complicada.

Las enmiendas son aplicables para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de junio de 2020. Se permite la aplicación anticipada. Estas modificaciones deben aplicarse de forma retroactiva, reconociendo el efecto acumulado de la aplicación inicial como un ajuste en el saldo inicial de las ganancias acumuladas (u otro componente del patrimonio, según proceda) al comienzo del periodo anual en el que se aplique por primera vez la modificación.

Esta enmienda no ha tenido un efecto significativo en los resultados reportados en estos Estados Financieros, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

Impacto de la aplicación de otras enmiendas

La aplicación de las enmiendas no ha tenido un efecto significativo en los resultados reportados en estos Estados Financieros, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

- b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva aún no vigentes:

A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, los siguientes pronunciamientos habían sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación obligatoria.

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 17, <i>Contratos de Seguros</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Referencia al Marco Conceptual (enmiendas a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Propiedad, Planta y Equipo – Ingresos antes del Uso Previsto (enmiendas a NIC 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Contratos Onerosos – Costos para Cumplir un Contrato (enmiendas a NIC 37)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Mejoras Anuales a las Normas IFRS, ciclo 2018-2020 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 9, NIIF 16 y NIC 41)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Reforma sobre Tasas de Interés de Referencia – Fase 2 (enmiendas a NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021.

Impacto de la aplicación de otras nuevas normas y enmiendas

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

3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

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

En sistemas con una capacidad instalada igual o superior a 200 MW los actores del sector eléctrico operan coordinadamente, y dicha coordinación está a cargo del Coordinador Eléctrico Nacional, (“CEN”), quien reemplaza a los Centros de Despacho Económico de Carga (“CDEC”), el que tiene las siguientes funciones:

- Preservar la seguridad del servicio;
- Garantizar la operación a mínimo costo del conjunto de las instalaciones que conforman el sistema;
- Garantizar el acceso a las instalaciones de transmisión para abastecer los suministros de los clientes finales (distribuidoras o clientes libres).

En Chile existían 2 grandes sistemas eléctricos independientes y que en conjunto representan más del 99% de la generación eléctrica del país: el Sistema Interconectado del Norte Grande (“SEN”), que cubre la zona entre Arica y Antofagasta; el Sistema Interconectado Central (“SIC”), que se extiende desde Tal-Tal a Chiloé. Ambos con capacidades instaladas de generación superiores a los 200 MW. Con fecha 21.11.2017 se produjo la interconexión de ambos sistemas, generando el Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

3.1. Generación eléctrica

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

En los Sistemas Medianos como Aysén, Palena y Carrera, cuya operación y explotación está en manos de la Sociedad, existen una serie de condiciones que los diferencia de los anteriores. Como por ejemplo, que algunos son operados por empresas que administran tanto las instalaciones de generación como las de transmisión y distribución (integradas verticalmente), quienes tienen la función de coordinar la operación del sistema de la forma más eficiente y segura posible. En estos sistemas eléctricos los costos de generación y transmisión son determinados en base a un estudio específico realizado cada cuatro años.

3.2. Distribución

De acuerdo a la legislación, se considera distribución a toda la oferta de electricidad con un voltaje máximo de 23 kV.

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

Cada cuatro años, la Autoridad Regulatoria (CNE) fija el Valor agregado de distribución (VAD), así como sus fórmulas de indexación, en base a un proceso de clasificación de cada una de las empresas en áreas típicas y utilizando criterios económicos, tales como densidad de población, densidad de consumo y costos por unidad de potencia distribuida. Se simulan varias empresas modelo, una en cada área típica, considerando fundamentalmente estándares operacionales y que se asimilan a las empresas reales que correspondan, según sus características. Hasta ahora, la tarifa era fijada finalmente buscando una tasa interna de retorno de 10% antes de impuestos para cada empresa modelo, sobre sus activos modelados. Producto de la ley N° 21.194-19 del Ministerio de Energía, publicada en el Diario Oficial el 21/12/19, cambia la tasa fija del 10 % antes de impuestos, por una tasa de mercado que se fija para cada proceso tarifario, cuyo valor tiene un piso de 6% y un techo de un 8% después de impuestos. Para el próximo proceso tarifario la tasa se fijó en un 6% después de impuestos.

Todo cliente, tanto regulado como libre (este último sea o no de la distribuidora), debe pagar el valor agregado de distribución (VAD) por el uso de las redes.

La distribuidora puede tener los siguientes tipos de servicios principalmente:

a) Ventas a Clientes Regulados

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

El Precio de Nudo refleja el costo medio de compra de energía y potencia a las generadoras que se adjudicaron las licitaciones de suministro de electricidad, el cual es traspasado a los clientes finales por medio de las empresas distribuidoras. Este precio es definido semestralmente, mediante la publicación en el Diario Oficial del Decreto de Precio de Nudo Promedio que se fija en mayo y noviembre de cada año y con ocasión de la entrada en vigencia de un nuevo contrato de suministro licitado.

En el caso de la sociedad, esta misma es la que se abastece de energía (generada internamente) con precios fijados por la autoridad reguladora, según lo comentado en el punto 3.1.

Los cargos o peajes de transmisión corresponden a pagos por el uso de los sistemas de Transmisión, cuyos precios están fijados por la Autoridad o por Licitaciones Públicas.

Finalmente, la tarifa incluye el VAD, que refleja el costo de capital de los activos de distribución determinados por el Valor Nuevo de Reemplazo, o VNR, además de los costos de administración, el mantenimiento y la operación de los sistemas, los costos por facturación y atención de clientes y las pérdidas medias en las que se ha incurrido por concepto de distribución.

b) Ventas a Clientes Libres o cobro de peaje

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

c) Otros Servicios Asociados a la Distribución

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

3.3 Marco regulatorio

3.3.1 Aspectos generales

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

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

A continuación, se describen las normas más importantes emitidas:

3.3.2 Ley Net Metering

En marzo de 2012, se publica la Ley N° 20.571 que fomenta la generación distribuida residencial.

3.3.3 Ley de Concesiones

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

3.3.4 Ley de Licitación de Energías Renovables No Convencionales “ERNC”

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

3.3.5 Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos

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

3.3.6 Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local

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

- a) Reconocimiento de la Generación Local (RGL): Se establece un descuento en el componente de energía de todas las tarifas reguladas de las comunas intensivas en generación eléctrica, el que será asumido por aquellos usuarios de comunas que no son consideradas como intensivas en generación. Así se entrega una señal de costos asociados al suministro eléctrico, compatible con el beneficio que prestan las comunas que poseen capacidad instalada de generación.
- b) Equidad Tarifaria Residencial (ETR): Se modifica el componente “distribución” de las tarifas residenciales (hoy BT1), para así lograr que la diferencia entre el promedio de las cuentas a nivel nacional y la cuenta más alta no sea superior a un 10% del primero. Esta medida será financiada por todos los clientes sometidos a regulación de precios.

3.3.7 Norma Técnica de Distribución

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

Dentro de los nuevos estándares, la Norma técnica define la exigencia de instalar medición inteligente a los clientes finales. Recientemente, producto de un rechazo de la opinión pública al cambio del medidor y su costo asociado, el Ministerio de Energía anunció (29/04/19) que el cambio a la medición inteligente sería voluntario y que lo cobrado hasta la fecha en la tarifa por este concepto debería ser devuelto por la empresa. A partir de dicho anuncio, se ha dado inicio a un trabajo conjunto con el gobierno para establecer la forma de implementar dicho anuncio y en función de este trabajo determinar correctamente los montos involucrados a contar del 26 de agosto de 2019 se comenzó la devolución de los montos involucrados.

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

3.3.8 Ley de Generación Residencial

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

3.3.9 Resolución Exenta CNE N°176 /2020 - Giro Exclusivo

Con fecha 9 de junio de 2020, se publicó en el Diario Oficial la Resolución Exenta CNE N°176, modificada mediante Resolución Exenta CNE N°276 de fecha 28 de julio y rectificada mediante Resolución Exenta CNE N°287 de 31 de julio de 2020, en adelante la "Resolución". En ella, se determina el sentido y alcance de la obligación de las empresas concesionarias de servicio público de distribución de tener giro exclusivo de distribución energía eléctrica, que fuera impuesto en la Ley N°21.194, que rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica, en adelante la "Ley".

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

3.3.10 Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19

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

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

3.4.1 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

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

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

4. Política de Gestión de Riesgos

La estrategia de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente. Esta gestión está liderada por la Alta Administración de la Sociedad, y se realiza tanto a nivel general como para cada uno de los sectores en que participa, considerando las particularidades de cada uno. Para lograr los objetivos, la gestión de riesgos financieros se basa en cubrir todas aquellas exposiciones significativas, siempre y cuando existan instrumentos adecuados y el costo sea razonable.

Los principales riesgos a los cuales está expuesta la Sociedad son los siguientes:

4.1. Riesgo financiero

Los flujos de la Sociedad, que son generados principalmente por su participación en el negocio eléctrico, tienen un perfil muy estable y de largo plazo.

La administración de los riesgos financieros de la Sociedad se realiza de modo de mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los pasivos financieros.

4.1.1 Tipo de cambio

La Sociedad opera en moneda funcional peso, por ser ésta la moneda en que se realizan parte importante de las transacciones y que tiene mayor proporción en la generación de flujos.

Así, la Sociedad realiza limitadas operaciones en moneda distinta de su moneda funcional y corresponden principalmente a pagos por la compra de materiales o insumos asociados a proyectos del sistema eléctrico que son comercializados en mercados extranjeros, normalmente en dólares. Estas transacciones son específicas, por montos y períodos que no generan impactos relevantes a la Sociedad.

También en el caso de operaciones de financiamiento o flujos de cajas importantes, distintas de la moneda funcional de la Sociedad, se contratan instrumentos derivados con el fin de realizar coberturas.

Por otro lado, el costo de energía está indexado a variables como el tipo de cambio y al precio de combustibles (petróleo). Sin embargo, éste es traspasado a sus clientes mitigando el impacto en los resultados de la Sociedad.

4.1.2 Variación UF

El riesgo por este tipo de índice se analiza principalmente por la estructura de financiamiento de la empresa. Actualmente la Sociedad no tiene deuda en este índice, por lo que no presenta exposición a su variación.

Cabe mencionar que, más del 65% de los ingresos de la Sociedad corresponden a pesos chilenos que están indexados a variaciones de indicadores internos de la economía (UF). Las tarifas de ventas incluyen además en sus en sus indicadores otros factores de actualización, tales como el IPP y el Dólar.

4.1.3 Tasa de interés

La administración de este riesgo se enfoca principalmente a los pasivos con el sistema financiero. Al 31 de diciembre de 2020, la Sociedad no posee deuda con el sistema financiero.

La administración de caja se realiza centralizadamente en las matrices de la Sociedad (Sociedad Austral de Electricidad S.A. e Inversiones Eléctricas del Sur S.A.). Estas empresas gestionan el capital de trabajo y el financiamiento con el sistema financiero para luego en virtud de los excedentes o déficit de caja de la Sociedad, solicitar o entregar financiamiento. Los movimientos con la sociedad se realizan a tasas de mercado en moneda nacional.

4.1.4 Riesgo de liquidez

Tal como se mencionó en la nota anterior, la administración de caja se realiza centralizadamente en las matrices de la Sociedad (Sociedad Austral de Electricidad S.A. e Inversiones Eléctricas del Sur S.A.). Estas empresas gestionan el capital de trabajo y el financiamiento con el sistema financiero para luego en virtud de los excedentes o déficit de caja de la Sociedad, solicitar o entregar financiamiento.

El riesgo asociado a liquidez es minimizado a través de esta administración consolidada. Los excedentes de caja diarios son invertidos en instrumentos financieros con el objeto de optimizarlos y poder asegurar el cumplimiento de los compromisos de pago en las fechas de vencimiento establecidas, las inversiones se realizan en instituciones financieras nacionales, con límites establecidos por institución y en instrumentos financieros de riesgo acotado, de acuerdo con las políticas internas del Grupo.

En Edelayesen y su matriz Saesa, cuentan con contratos de líneas de Capital de Trabajo por un monto total de UF 1.000.000 en conjunto con la relacionada Frontel, disponible a todo evento, y de libre disposición hasta diciembre del año 2020, con spread máximos acordados. A través de este contrato, y considerando el perfil de deudas de estas sociedades, se puede asegurar el cumplimiento de sus obligaciones en el corto y mediano plazo, minimizando el riesgo de liquidez.

4.1.5 Riesgo de crédito

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

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

También la Sociedad realiza otro tipo de ventas, que corresponden a negocios de importancia relativa menor, pero que tienen como finalidad entregar al cliente una gama más amplia de productos tales como: a) venta al detalle de productos y servicios y venta de materiales y servicios eléctricos (para el cliente residencial), y b) construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades). Respecto de la letra a), la política establece plazos que van de 12 a 36 meses, para sus clientes de distribución eléctrica. En lo que respecta a la construcción de obras, que normalmente se construyen a organismos estatales, municipales o grandes clientes, la forma de pago considera cuotas que van de 36 a 96 meses. Estos montos son otorgados bajo condiciones de crédito de mercado y a clientes que cumplan con ciertos estándares de comportamientos históricos sin morosidad.

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

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

Conceptos	31/12/2020 M\$	31/12/2019 M\$
Ingresos operacionales y Otros ingresos (últimos 12 meses)	28.750.692	26.719.965
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	5.167.949	119.070
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / Ingresos operacionales	17,98%	0,45%

El riesgo de crédito relacionados con los instrumentos financieros (depósitos a plazo, fondos mutuos u otros) tomados con instituciones financieras, se realizan en instrumentos permitidos que maximicen los retornos del excedente de caja, sin exceder el nivel de riesgo y de máxima exposición, todo bajo el margen de riesgo establecido y con la finalidad de cumplir obligaciones de corto plazo.

Las inversiones de excedentes de caja se efectúan en entidades financieras nacionales con calificación de riesgo con muy alta calidad crediticia (ver Nota 6b, Efectivo y Equivalentes al Efectivo), con límites establecidos para cada entidad y sólo en instrumentos de renta fija. En ningún caso se considera o contempla la posibilidad de realizar una inversión con objeto de especular en el mercado de capitales nacional o extranjero.

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

La Administración necesariamente efectúa juicios y estimaciones que tienen un efecto significativo sobre las cifras presentadas en los estados financieros. Cambios en los mencionados juicios y estimaciones podrían también tener un impacto significativo en los mismos. A continuación, se detallan los juicios y estimaciones críticos usados por la Administración en la preparación de los presentes estados financieros:

- **Vida útil económica de activos:** La vida útil de los bienes de propiedades, planta y equipo que son utilizadas para propósitos del cálculo de la depreciación, es determinada en base a estudios técnicos preparados por especialistas externos e internos. Adicionalmente, se utilizan estos estudios para nuevas adquisiciones de bienes de propiedades, planta y equipo, o cuando existen indicadores que las vidas útiles de estos bienes deben ser cambiadas.
- **Deterioro de activos:** La Sociedad revisa el valor libro de sus activos tangibles e intangibles, para determinar si hay cualquier indicio que el valor libro no puede ser recuperable. Si existe dicho indicio, el valor recuperable del activo se estima para determinar el alcance del deterioro. En la evaluación de deterioro, los activos que no generan flujo efectivo independiente son agrupados en una Unidad Generadora de Efectivo ("UGE") a la cual pertenece el activo. El monto recuperable de estos activos o UGE, es medido como el mayor valor entre su valor razonable y su valor libro.
- **Estimación de deudores incobrables:** La Sociedad estimará el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar, para lo que se establecen porcentajes de provisión según las pérdidas crediticias esperadas.
- **Indemnización por años de servicio:** Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicio nacen de convenios colectivos suscritos con los trabajadores de la Sociedad en los que se establece el compromiso por parte de ella. La Administración utiliza supuestos actuariales para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Cualquier ganancia o pérdida actuarial, la que puede surgir de cambios en los supuestos actuariales, es reconocido dentro de otros resultados integrales del período. Los supuestos son establecidos en conjunto con un actuario externo a la Sociedad, e incluyen entre otras las hipótesis demográficas, la tasa de descuento y los aumentos esperados de remuneraciones y permanencia futura.

- **Ingresos y costos de explotación:** La Sociedad considera como ingresos de la explotación, además de los servicios facturados en el año, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al cierre del año. Asimismo, los costos asociados a dichos ingresos han sido debidamente incluidos como costos de explotación.
- **Litigios y contingencias:** La Sociedad evalúa periódicamente la probabilidad de pérdida de sus litigios y contingencias, de acuerdo a las estimaciones realizadas por sus asesores legales. En los casos que la Administración y los abogados de la Sociedad han estimado que se obtendrán resultados favorables, o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones al respecto.
- **Aplicación de NIIF 16:** Los juicios críticos requeridos en la aplicación de esta norma incluyen los siguientes:
 - Estimación del plazo de arrendamiento.
 - Determinar si es razonablemente cierto que una opción de extensión o terminación será ejercida.
 - Determinación de la tasa apropiada para descontar los pagos de arrendamiento.

A pesar de que estos juicios y estimaciones se realizaron en función a la mejor información disponible sobre los hechos analizados a la fecha de estos estados financieros, es posible que acontecimientos que puedan ocurrir en el futuro obliguen a modificarlos (al alza o a la baja) en próximos ejercicios, lo que se registraría en el momento de conocida la variación, reconociendo los efectos de dichos cambios en los correspondientes estados financieros en las cuentas de resultados o patrimonio según sea el caso.

6. Efectivo y Equivalentes al Efectivo

a) El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Efectivo y equivalente al efectivo	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Efectivo en caja	158.049	295.918
Saldo en Bancos	444.573	610.158
Otros instrumentos de renta fija	255.228	-
Totales	857.850	906.076

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

Estos instrumentos, se tienen para cumplir los compromisos de pago a corto plazo y son fácilmente convertibles en una cantidad determinada de efectivo y están sujetos a un bajo nivel de riesgo de cambios en su valor. Estos tipos de instrumentos devengan el interés de mercado para ese tipo de operaciones.

b) El detalle de los Depósitos a corto plazo y Otros instrumentos de renta fija, es el siguiente:

Nombre empresa	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Clasificación de Riesgo	Monto inversión	
				31/12/2020	31/12/2019
				M\$	M\$
Edelayesen	Scotia Administradora General de FM S.A. Corporativo Serie V	Fondos Mutuos	AA+fm/M1(cl)	255.228	-

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31/12/2020	31/12/2019
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	CLP	852.008	906.076
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	USD	5.842	-
Totales		857.850	906.076

d) La siguiente tabla detalla los cambios en los pasivos que se originen de actividades de financiamiento de la sociedad, incluyendo aquellos cambios que representan flujos de efectivo y cambios que no representan flujos de efectivo al 31 de diciembre 2020 Y 2019.

	Flujos de efectivo						Cambios distintos de efectivo						31/12/2020 M\$
	31/12/2019 M\$	Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por Arrendamientos Financieros	Devenido intereses	Ajuste UF	Ajuste TC	Nuevos Arrendamientos Financieros	Trasposos	Amortización	
Pagos por arrendamiento corriente	22.967	-	(2.937)	-	-	-	2.560	1.017	-	(10.000)	1.449	-	15.056
Pagos por arrendamiento corriente, no corriente	36.944	-	-	-	-	(24.769)	-	646	-	19.466	(1.449)	-	30.838
Totales	59.911	-	(2.937)	-	-	(24.769)	2.560	1.663	-	9.466	-	-	45.894

	Flujos de efectivo						Cambios distintos de efectivo						31/12/2019 M\$
	31/12/2018 M\$	Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por Arrendamientos Financieros	Devenido intereses	Ajuste UF	Ajuste TC	Nuevos Arrendamientos Financieros	Trasposos	Amortización	
Pagos por arrendamiento	-	-	(1.068)	(1.068)	-	(9.465)	1.680	193	-	68.601	-	-	59.911
Totales	-	-	(1.068)	(1.068)	-	(9.465)	1.680	193	-	68.601	-	-	59.911

7. Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar

a) El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	31/12/2020		31/12/2019	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto	6.891.233	-	4.041.313	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	3.347.720	388.432	2.611.375	605.556
Totales	10.238.953	388.432	6.652.688	605.556

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	31/12/2020		31/12/2019	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, neto	6.579.855	-	3.967.742	-
Otras cuentas por cobrar, neto	3.026.750	388.432	2.284.840	605.556
Totales	9.606.605	388.432	6.252.582	605.556

Provisión de deterioro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	31/12/2020		31/12/2019	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales	311.378	-	73.571	-
Otras cuentas por cobrar	320.970	-	326.535	-
Totales	632.348	-	400.106	-

b) El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar facturadas y no pagadas o provisionados al 31 de diciembre 2020 y 2019, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	31/12/2020		31/12/2019	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	5.453.634	239.404	4.053.295	289.457
Energía y peajes	2.635.415	-	1.816.300	-
Anticipos para importaciones y proveedores	712.844	-	690.838	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	137.199	-	68.198	-
Convenios de pagos y créditos por energía	272.630	73.086	195.162	64.650
Deudores materiales y servicios	755.403	-	166.650	-
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	747.093	166.318	923.204	224.807
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	-	-	-	-
Otros	193.050	-	192.943	-
No Facturados o provisionados	4.449.947	-	2.306.011	-
Energía y Peajes uso de líneas eléctricas	2.159.290	-	-	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	255.438	-	153.139	-
Equidad Tarifaria Residencial	271.421	-	445.107	-
Energía en medidores (*)	1.655.249	-	1.626.767	-
Provisión ingresos por obras	84.127	-	56.576	-
Otros	24.422	-	24.422	-
Otros (Cuenta corriente empleados)	335.372	149.027	293.382	316.098
Totales, Bruto	10.238.953	388.431	6.652.688	605.555
Provisión deterioro	(632.348)	-	(400.106)	-
Totales, Neto	9.606.605	388.431	6.252.582	605.555

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

Principales conceptos de otras cuentas por cobrar corrientes:

Otras cuentas por cobrar	31/12/2020		31/12/2019	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Convenios de pagos y créditos	272.630	73.086	195.162	64.650
Anticipos para importaciones y proveedores	712.844	-	690.838	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	221.326	-	124.774	-
Deudores materiales y servicios	755.433	-	166.650	-
Cuenta corriente al personal	335.372	149.027	293.382	316.098
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	832.643	166.318	923.204	224.807
Otros deudores	217.472	-	217.365	-
Totales	3.347.720	388.431	2.611.375	605.555
Provisión deterioro	(320.970)	-	(326.535)	-
Totales, Neto	3.026.750	388.431	2.284.840	605.555

a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de diciembre de 2019 es de M\$9.995.036, y al 31 de diciembre de 2018 es de M\$6.858.137.

b) Las Sociedades de distribución de energía eléctrica, de acuerdo con lo que establece el DFL4/2006, artículo 136 y 125, están obligadas a entregar suministro eléctrico dentro de su zona de concesión a los clientes que lo soliciten. A diciembre de 2020 la Sociedad distribuye energía eléctrica a 49.884 clientes, lo que genera una alta diversificación de la cartera de crédito.

Tipo de cliente	Cantidad	Participación ventas ejercicio %
Residencial	43.949	38%
Comercial	4.038	26%
Industrial	46	11%
Otros	1.851	25%
Total	49.884	100%

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

- c) Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	31/12/2020	31/12/2019
	Corriente M\$	Corriente M\$
Con vencimiento menor a tres meses	1.403.062	1.344.857
Con vencimiento entre tres y seis meses	508.902	39.821
Con vencimiento entre seis y doce meses	185.614	27.212
Con vencimiento mayor a doce meses	11.872	677
Totales	2.109.450	1.412.567

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

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

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

El riesgo relacionado con el suministro de energía eléctrica es limitado dado que el corto plazo de cobro a los clientes hace que no acumulen individualmente montos significativos y adicionalmente, de acuerdo a lo que establece la normativa vigente, la empresa distribuidora de energía eléctrica puede suspender el suministro por falta de pago, esto sin lugar a dudas es una herramienta importante en la gestión de cobranza. Otro

aspecto importante que establece el DFL4/2006, artículo 225 letra a, es que la deuda eléctrica radica en la propiedad, no en el usuario, lo que representa otra herramienta de cobro.

- d) Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la estratificación de la cartera, es la siguiente (la Sociedad no tiene cartera securitizada):

Tramos de morosidad	Saldo al 31/12/2020						Saldo al 31/12/2019					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta		Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$
Al día	24.913	7.726.648	438	222.264	25.351	7.948.912	23.593	5.248.516	287	217.467	23.880	5.465.983
Entre 1 y 30 días	8.848	602.615	214	86.390	9.062	689.005	9.537	844.856	114	24.548	9.651	869.404
Entre 31 y 60 días	3.167	240.258	83	47.664	3.250	287.922	2.970	434.201	64	13.270	3.034	447.471
Entre 61 y 90 días	1.744	427.215	54	29.580	1.798	456.795	347	33.118	20	7.230	367	40.348
Entre 91 y 120 días	639	155.631	33	21.480	672	177.111	221	26.752	9	590	230	27.342
Entre 121 y 150 días	259	349.028	-	-	259	349.028	137	16.171	7	705	144	16.876
Entre 151 y 180 días	184	53.498	27	14.687	211	68.185	139	21.983	6	837	145	22.820
Entre 181 y 210 días	47	30.542	13	5.528	60	36.070	85	10.572	4	1.249	89	11.821
Entre 211 y 250 días	180	68.821	6	3.505	186	72.326	118	17.843	10	1.922	128	19.765
Más de 250 días	553	512.220	83	29.811	636	542.031	1.077	333.788	10	2.626	1.087	336.414
Totales	40.534	10.166.477	951	460.908	41.485	10.627.385	38.224	6.987.800	531	270.444	38.755	7.258.244

- e) Al 31 de diciembre 2020 y 2019, la cartera en cobranza judicial y protestada, es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	Saldo al 31/12/2020		Saldo al 31/12/2019	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar en cobranza judicial	42	172.922	34	177.004
Totales	42	172.922	34	177.004

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

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corriente y no corriente
	M\$
Saldo al 01 de enero de 2019	349.337
Aumentos (disminuciones) del año	119.070
Montos castigados	(68.301)
Saldo al 31 de diciembre de 2019	400.106
Aumentos (disminuciones) del año(*)	329.352
Montos castigados	(97.110)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	632.348

(*) De acuerdo a la NIIF 9, la Sociedad aplicó el modelo simplificado de pérdidas esperadas para Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar, determinando una disminución de la provisión de deterioro de deudores por M\$10.243 con la correspondiente disminución de Activos por Impuestos Diferidos por M\$2.766 (Nota 14).

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

g) El detalle de las provisiones y castigos durante los años 2020 y 2019 es el siguiente:

Provisiones y castigos	Saldo al	
	31/12/2020 M\$	31/12/2019 M\$
Provisión cartera no repactada	280.050	128.301
Provisión cartera repactada	49.302	(9.231)
Castigos del año	(97.110)	(68.301)
Totales	232.242	50.769

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

8. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

a. Accionistas

El detalle de los Accionistas más importante de la Sociedad al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Accionistas	Serie única	Total	Participación
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	35.036.156	35.036.156	93,24%
Empresa Nacional de Electricidad S.A.	2.516.231	2.516.231	6,70%
Productora y Exportadora H.O.L Chile S.A.	7.693	7.693	0,02%
Comercial Comtesa S.A.	6.401	6.401	0,02%
Empresa Portuaria de Chacabuco	4.986	4.986	0,01%
Corvalán Neira Sandra Mónica	1.975	1.975	0,01%
Empresa Constructora Cóndor S.A.	1.745	1.745	0,00%
Lomas del Sol S.A.C.	1.065	1.065	0,00%
Santana Miranda Osvaldo Marcelo	994	994	0,00%
Vera Zuñiga Nelson	30	30	0,00%
Contreras Ruiz Pamela del Carmen	2	2	0,00%
Vidal Gonzalez Fabian Antonip	1	1	0,00%
Totales	37.577.279	37.577.279	100%

b. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Las transacciones entre la Sociedad y entidades relacionadas, corresponden a operaciones habituales del giro en cuanto a su objeto y condiciones.

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

Los préstamos entre entidades relacionadas se proporcionan como capital de trabajo, y se definen de corto plazo. Estos préstamos se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en la Sociedad matriz Saesa y su matriz Eléctricas, encargadas de definir los flujos óptimos entre relacionadas. Los intereses son de mercado y se calculan por el período que dure la operación.

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

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar de la Sociedad, son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2020		31/12/2019	
							Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	-	-	1.689	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	15.338	-	15.338	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	3.062	-	2.202	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Menos de 90 días	Matriz	CLP	-	14.171.376	-	17.661.692
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz	CLP	9.427	-	-	-
Totales							27.827	14.171.376	19.229	17.661.692

La Administración de la Sociedad ha establecido que la exigibilidad de estos préstamos será en un plazo superior a los 12 meses, por lo que los saldos se presentan en el no corriente respecto al capital de la deuda

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2020		31/12/2019	
							Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	810.197	-	269.627	-
76.186.388-6	Sagesa S.A	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	665.097	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.463.829	-	1.315.692	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	52.856	-	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	130	-	127	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	130	-	127	-
Totales							2.992.239	-	1.585.573	-

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

RUT	Sociedad	País de Origen	Naturaleza de la Relación	Descripción de la transacción	31/12/2020		31/12/2019	
					Monto Transacción	Efecto en Resultado (cargo)/abono	Monto Transacción	Efecto en Resultado (cargo)/abono
					M\$	M\$	M\$	M\$
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A	Chile	Matriz común	Recuperación de Gastos	-	-	15.267	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Capital/Interes)	-	-	350.513	3.978
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Matriz	Recuperación de Gastos	540.570	-	(74.550)	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A	Chile	Matriz	Dividendo por pagar	148.137	-	(228.944)	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A	Chile	Matriz común	Recuperación de Gastos	860	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de Gastos	(1.689)	-	(9.686)	-

c. Directorio y personal clave de la gerencia

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

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 26 de abril de 2020 se efectuó la renovación del Directorio, eligiéndose a los señores Iván Díaz-Molina, Jorge Lesser García-Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Stephen Best, Ben Hawkins y Christopher Powell como integrantes del Directorio.

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

En sesión de directorio celebrada con fecha 14 de octubre de 2020, se tomó conocimiento de la renuncia al cargo de director de la Sociedad del señor Benjamin Hawkins y se designó en su reemplazo al señor Jon Reay.

Al 31 de diciembre de 2020 el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Jorge Lesser García – Huidobro, Iván Díaz – Molina, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Christopher Powell y Jon Reay.

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

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

Director	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	130	127
Jorge Lesser García-Huidobro	130	127
Totales	260	254

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

b) Remuneración del Directorio

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

El beneficio corresponde al pago de UF 5 a cada Director de la Sociedad, para el período mayo 2020 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2021.

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

Las remuneraciones pagadas a los Directores Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, son las siguientes:

Director	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina		1.528
Jorge Lesser García-Huidobro		1.528
Totales	0	3.056

c) Compensaciones del personal clave de la gerencia

La Sociedad cuenta actualmente con un ejecutivo como empleado directo. Las remuneraciones del Equipo Gerencial de la Sociedad con cargo a resultados ascienden a M\$70.977 al 31 de diciembre de 2020 y a M\$68.808 al 31 de diciembre de 2019.

La Sociedad tiene para sus ejecutivos establecidos un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de la sociedad. Estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas. Se paga un anticipo de 25% de una remuneración bruta durante el tercer trimestre de cada año y el saldo es cancelado en el primer semestre del año siguiente. El cargo a resultados del plan de incentivo asciende a M\$29.925 al 31 de diciembre de 2020 y M\$58.934 al 31 de diciembre de 2019.

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

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

9. Inventarios

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2020:

Clases de inventario	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	1.878.249	1.852.361	25.888
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	320.904	312.553	8.351
Petróleo	243.671	243.671	-
Totales	2.442.824	2.408.585	34.239

Al 31 de diciembre de 2019:

Clases de inventario	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	1.635.805	1.593.320	42.485
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	333.251	329.273	3.978
Petróleo	293.676	293.676	-
Totales	2.262.732	2.216.269	46.463

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

El efecto en resultado de la provisión por obsolescencia alcanzó un abono M\$2.576 para el año 2020 y un cargo de M\$50.251 para el año 2019.

Movimiento Provisión	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Provisión año	(2.576)	50.251
Aplicaciones a provisión	(9.649)	(43.975)
Totales	(12.224)	6.276

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

El detalle de los inventarios utilizados y reconocidos como gasto, es el siguiente:

Inventarios utilizados durante el período según gasto	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Materias primas y consumibles utilizados	-	8.990.736
Otros gastos por naturaleza (*)	320.308	358.027
Totales	320.308	9.348.763

(*) Ver Nota 21.

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

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 31 de diciembre de 2020 ascienden a M\$820.637 (M\$5.689.356 en 2019) y los materiales utilizados en FNDR al 31 de diciembre de 2020 asciende M\$94.917 (M\$32.666 en 2019).

10. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	-	335.835
IVA Crédito fiscal por recuperar	3.097.900	1.043.646
Crédito Sence	-	19.894
Crédito Activo Fijo	-	24.812
Impuesto por recuperar año anterior	28.628	22.864
Totales	3.126.528	1.447.051

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Impuesto a la renta (*)	604.391	-
Otros	2.920	2.126
Totales	607.311	2.126

11. Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Activos Intangibles Neto	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Activos Intangibles Identificables Neto	146.757	146.807
Servidumbres	33.631	33.631
Derecho de Agua	108.543	108.543
Software	4.583	4.633

Activos Intangibles Bruto	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Activos Intangibles Identificables Bruto	152.692	152.692
Servidumbres	33.631	33.631
Derecho de Agua	108.543	108.543
Software	10.518	10.518

Amortización Activos Intangibles	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Activos Intangibles Identificables	(5.935)	(5.885)
Software	(5.935)	(5.885)

La composición y movimientos del activo intangible durante los años 2020 y 2019, son los siguientes:

	Servidumbre Neto	Derecho de Agua	Software, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$
	33.631	108.543	4.633	146.807
Gastos por amortización	-	-	(50)	(50)
	0	0	(50)	(50)
	33.631	108.543	4.583	146.757

	Servidumbre Neto	Derecho de Agua	Software, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$
	33.631	108.543	4.835	147.009
Gastos por amortización	-	-	(202)	(202)
	0	0	(202)	(202)
	33.631	108.543	4.633	146.807

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

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

12. Propiedades, Planta y Equipos

A continuación se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2020 y 2019

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31/12/2020	31/12/2020
	M\$	M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	113.229.771	104.847.891
Terrenos	3.600.683	3.445.842
Edificios	7.415.476	7.372.236
Planta y Equipo	77.775.371	75.400.237
Equipamiento de Tecnologías de la Información	375.183	375.106
Instalaciones Fijas y Accesorios	378.048	329.513
Vehículos de Motor	1.024.190	598.062
Construcción en Curso	20.002.657	15.028.630
Otras Propiedades, Planta y Equipo	2.658.163	2.298.265

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31/12/2020	31/12/2020
	M\$	M\$
Propiedades, Planta y Equipo	80.656.465	73.806.044
Terrenos	3.600.683	3.445.842
Edificios	4.790.109	4.901.346
Planta y Equipo	50.584.305	49.373.326
Equipamiento de Tecnologías de la Información	17.002	59.735
Instalaciones Fijas y Accesorios	171.215	158.354
Vehículos de Motor	632.588	227.566
Construcción en Curso	20.002.657	15.028.630
Otras Propiedades, Planta y Equipo	857.906	611.245

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31/12/2020	31/12/2020
	M\$	M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(32.573.306)	(31.041.847)
Edificios	(2.625.367)	(2.470.890)
Planta y Equipo	(27.191.066)	(26.026.911)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(358.181)	(315.371)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(206.833)	(171.159)
Vehículos de Motor	(391.602)	(370.496)
Otras Propiedades, Planta y Equipo	(1.800.257)	(1.687.020)

El detalle del movimiento del rubro de propiedades, plantas y equipos durante el año 2020 y 2019, es el siguiente:

Movimiento período 2020	Terrenos	Edificios, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Construcciones	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2020	3.445.842	4.901.346	49.373.326	59.735	158.354	227.566	15.028.630	611.245	73.806.044
Movimientos									
Adiciones	-	-	591.721	-	-	-	9.273.599	59.569	9.924.889
Retiros Valor Bruto	-	-	(1.465.470)	(3.601)	-	(73.939)	-	-	(1.543.010)
Retiros y Traspaso Depreciación Acumulada	-	7.100	1.293.358	3.600	-	58.232	-	970	1.363.260
Otros (Activación Obras en Curso)	154.841	43.240	2.896.028	3.678	20.917	500.067	(3.913.613)	294.842	-
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	352.855	-	27.618	-	(385.959)	5.487	1
Gastos por depreciación	-	(161.577)	(2.457.513)	(46.410)	(35.674)	(79.338)	-	(114.207)	(2.894.719)
Total movimientos	154.841	(111.237)	1.210.979	(42.733)	12.861	405.022	4.974.027	246.661	6.850.421
Saldo final al 31 de diciembre de 2020	3.600.683	4.790.109	50.584.305	17.002	171.215	632.588	20.002.657	857.906	80.656.465

Movimiento año 2019	Terrenos	Edificios, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Construcciones	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2019	3.402.852	4.528.652	48.019.947	130.936	113.435	297.671	8.442.523	534.678	65.470.694
Movimientos									
Adiciones	-	-	517.212	-	-	-	10.647.867	59.422	11.224.501
Retiros Valor Bruto	-	-	(23.271)	(32.813)	-	(9.859)	-	-	(65.943)
Retiros y Traspaso Depreciación Acumulada	-	-	47.738	32.813	-	9.857	-	5.358	95.766
Otros (Activación Obras en Curso)	42.990	576.199	3.334.506	5.757	80.942	-	(4.204.075)	163.681	-
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	(142.315)	-	-	-	142.315	-	-
Gastos por depreciación	-	(203.505)	(2.380.491)	(76.958)	(36.023)	(70.103)	-	(151.894)	(2.918.974)
Total movimientos	42.990	372.694	1.353.379	(71.201)	44.919	(70.105)	6.586.107	76.567	8.335.350
Saldo final al 31 de diciembre de 2019	3.445.842	4.901.346	49.373.326	59.735	158.354	227.566	15.028.630	611.245	73.806.044

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

Informaciones adicionales de propiedades, planta y equipo

- La depreciación de los bienes de propiedades, planta y equipo se presenta en el rubro "Gastos por depreciación y amortización del resultado de explotación".
- La Sociedad cuenta con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (centrales, subestaciones, construcciones, contenido y existencias) con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.
- El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 31 de diciembre de 2020 y 31 de diciembre 2019 no es significativo. La Sociedad no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.

13. Activos por Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos

La Sociedad ha adoptado a partir del 1 de enero de 2020, la Norma Internacional de Información Financiera (NIIF) 16 “Arrendamientos” optando por la medición de activo igual al pasivo por arrendamiento, y determinó la tasa de endeudamiento incremental de acuerdo con el plazo del arrendamiento y la naturaleza del activo de derecho de uso. Los activos de derecho de uso registrados a la fecha de aplicación inicial consideran gastos de amortización a través del período del contrato o la vida útil del activo, el que sea menor.

a) Activos por Derechos de Uso

El detalle del movimiento del rubro Activos por Derechos de uso asociado a activos sujetos a NIIF 16 por clase de activo al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Movimiento año 2020	Edificios e Instalaciones, neto	Terrenos, neto	Otros, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2020	41.783	16.406	-	58.189
Gastos por depreciación	(12.890)	(4.180)	-	(17.070)
Incremento (decremento) por diferencias de conversión	800	99	-	899
Adiciones	10.231	-	-	10.231
Saldo final al 31 de diciembre de 2020	39.924	12.325	-	52.249

Movimiento año 2019	Edificios e Instalaciones, neto	Terrenos, neto	Otros, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo final al 1 de enero de 2019 después de la aplicación de NIIF 16	-	-	-	-
Reconocimiento inicial NIIF 16	7.605	20.632	-	28.237
Gastos por amortización	(6.345)	4.259	-	(10.604)
Incremento (decremento) por diferencias de conversión	159	33	-	192
Adiciones	40.364	-	-	40.364
Saldo final al 31 de diciembre de 2019	41.783	16.406	-	58.189

b) Pasivos por arrendamiento

El desglose por moneda y vencimientos de los pasivos por arrendamientos al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Rut Arrendatario	Nombre Entidad - Arrendatario	Segmento País	Moneda	Arrendamiento asociado a	Corriente			No Corriente					
					Vencimiento			Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	al 31/12/2020
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 31/12/2020	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años		
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e Instalaciones	2.342	7.699	10.041	8.225	8.628	7.298	-	-	24.151
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	944	4.071	5.015	3.335	1.636	1.716	-	-	6.687
Totales					3.286	11.770	15.056	11.560	10.264	9.014	-	-	30.838

Rut Arrendatario	Nombre Entidad - Arrendatario	Segmento País	Moneda	Arrendamiento asociado a	Corriente			No Corriente					
					Vencimiento			Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	al 31/12/2019
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 31/12/2019	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años		
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e Instalaciones	2.886	8.867	11.753	11.279	7.865	6.389	4.996	-	30.529
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	577	10.637	11.214	1.487	1.560	1.636	1.732	-	6.415
Totales					3.463	19.504	22.967	12.766	9.425	8.025	6.728	-	36.944

c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

En el estado de resultados integral por el período terminado al 31 de diciembre de 2020, se incluye un gasto por M\$60.699 (M\$54.020 en 2019), que corresponde a los arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos subyacentes de bajo valor, que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16.

Al 31 de diciembre de 2020, la Sociedad no mantiene contratos significativos en los cuales actúe como arrendador.

14. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

14.1. Impuesto a la renta

a) El detalle del gasto por impuesto a las ganancias registrado en el Estado de Resultados Integrales correspondiente a los años 2020 y 2019, es el siguiente:

Gasto por Impuesto a las Ganancias	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Gasto por impuesto corriente	1.014.793	493.063
Ajustes por impuestos corrientes de años anteriores	-	-
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	1.014.793	493.063
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	466.433	717.747
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	466.433	717.747
Gasto por impuesto a las ganancias, operaciones continuadas	1.481.226	1.210.810

Impuestos a las ganancias relacionado con otro resultado integral	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(2.488)	(8.002)
Impuestos a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	(2.488)	(8.002)

b) La conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar la tasa de impuesto vigente a la ganancia (pérdida) antes de impuesto al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es la siguiente:

Conciliación de la ganancia contable multiplicada por las ganancias impositivas aplicables	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Ganancia Contable antes de Impuesto	6.714.571	5.914.548
Total de (gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(1.812.934)	(1.596.928)
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	85.107	51.222
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(183.773)	(92.259)
Efecto fiscal de pérdidas fiscales	-	-
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(21.400)	(2.639)
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y (gasto) ingreso por impuestos	451.774	429.794
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	331.708	386.118
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(1.481.226)	(1.210.810)
Tasa impositiva efectiva	22,06%	20,47%

14.2. Impuestos diferidos

a) El detalle de los saldos de impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Diferencias temporarias	Activos	
	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	51.490	40.611
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	167.969	105.263
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	39.709	38.700
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	9.244	12.545
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	42.524	54.490
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	73.305	80.458
Impuestos diferidos otras provisiones	7.619	7.382
Impuestos diferidos relativos a derivados	-	-
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	15.199	25.540
Total Impuestos Diferidos	407.059	365.454

Diferencias temporarias	Pasivos	
	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	9.353.925	8.828.222
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	19.710	41.580
Impuestos diferidos Arriendos	1.716	-
Total Impuestos Diferidos	9.375.351	8.869.802

Diferencias temporarias	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
	Activo No Corriente	407.059
Pasivo No Corriente	9.375.351	8.869.802
Neto	(8.968.292)	(8.504.348)

b) Los movimientos de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado de Situación Financiera en el año 2020 y 2019, es el siguiente:

Movimientos impuestos diferidos	Activo	Pasivo
	M\$	M\$
Saldo al 01 de enero de 2019	339.212	8.133.815
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	18.240	735.987
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	8.002	-
Saldo al 31 de diciembre de 2019	365.454	8.869.802
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	39.117	505.549
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	2.488	-
Saldo al 30 de diciembre de 2020	407.059	9.375.351

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

15. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	4.779.914	3.762.051
Otras cuentas por pagar	851.024	914.545
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	5.630.938	4.676.596

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	1.178.855	97.243
Proveedores por compra de combustible y gas	200.017	12.351
Cuentas por pagar importaciones en tránsito	-	-
Cuentas por pagar bienes y servicios	3.401.042	3.652.457
Dividendos por pagar a terceros	108.440	97.413
Cuentas por pagar instituciones fiscales	40.469	40.279
Otras cuentas por pagar	702.115	776.853
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	5.630.938	4.676.596

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Proveedores con pago al día	Saldo al				Saldo al			
	31/12/2020				31/12/2019			
	Bienes	Servicios	Otros	Total	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	8.006.392	(4.012.587)	786.109	4.779.914	9.643.475	(16.522.027)	10.640.603	3.762.051
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales	8.006.392	(4.012.587)	786.109	4.779.914	9.643.475	(16.522.027)	10.640.603	3.762.051

El detalle de los principales proveedores de Cuentas por pagar comerciales al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Nombre Proveedores	RUT	31/12/2020	
		M\$	%
FINNING CHILE S.A.	91.489.000-4	1.153.714	24,14%
ESS TECH INC	Proveedor Extranjero	309.925	6,48%
CIA PETROLEO DE CHILE COP	99.520.000-7	158.719	3,32%
STAT-FIRE SPA	76.484.085-2	114.870	2,40%
RAFAEL ARMANDO CASTRO SAL	6.672.509-K	49.255	1,03%
TELECOM Y ELECTRICIDAD S.	96.524.340-2	49.120	1,03%
Servicios Eléctricos MAVASA Ltda.	77.694.680-K	45.725	0,96%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		1.172.820	24,54%
Otros Proveedores		1.725.766	36,10%
Totales		4.779.914	100%

Nombre Proveedores	RUT	31/12/2020	
		M\$	%
FINNING CHILE S.A.	91.489.000-4	566.057	15,05%
DETROIT CHILE S.A	81.271.100-8	317.919	8,45%
GLOBAL HYDRO ENERGY	Proveedor Extranjero	316.020	8,40%
ESS TECH INC	Proveedor Extranjero	309.925	8,24%
CIA PETROLEO DE CHILE COP	99.520.000-7	204.673	5,44%
STAT-FIRE SPA	76.484.085-2	193.919	5,15%
ES MAX DISTRIBUCION SPA	79.588.870-5	139.015	3,70%
MANT ELECTRICO JOSE BAHAMONDE	76.015.234-K	91.143	2,42%
REDAK SERVICE AD MAINTENANCE	Proveedor Extranjero	90.877	2,42%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		92.130	2,45%
Otros Proveedores		1.440.373	38,29%
Totales		3.762.051	100%

16. Instrumentos financieros por categoría

16.1. Instrumentos financieros por categoría

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

a) Activos Financieros

Activos financieros al 31/12/2020	Activos financieros a costo amortizado	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros activos financieros, corrientes	-	-	-	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	9.995.037	-	-	9.995.037
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	14.199.203	-	-	14.199.203
Efectivo y equivalentes al efectivo	602.622	255.228	-	857.850
Totales	24.796.862	255.228	-	25.052.090

Activos financieros al 31/12/2019	Activos financieros a costo amortizado	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	6.858.138	-	-	6.858.138
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	17.680.921	-	-	17.680.921
Efectivo y equivalentes al efectivo	906.076	-	-	906.076
Totales	25.445.135	-	-	25.445.135

b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros al 31/12/2020	Pasivos financieros a costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Pasivos por Arrendamientos	45.894	-	45.894
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	5.630.938	-	5.630.938
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	2.992.239	-	2.992.239
Totales	8.669.071	-	8.669.071

Pasivos financieros al 31/12/2019	Pasivos financieros a costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Pasivos por Arrendamientos	59.911	-	59.911
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	4.676.596	-	4.676.596
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	1.585.573	-	1.585.573
Totales	6.322.080	-	6.322.080

16.2. Valor Justo de instrumentos financieros

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

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

Activos Financieros - al 31/12/2020	Valor Libro	Valor Justo
	M\$	M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado:		
Efectivo en caja	158.049	158.049
Saldo en Bancos	444.573	444.573
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	9.606.605	9.606.605

Pasivos Financieros - al 31/12/2020	Valor Libro	Valor Justo
	M\$	M\$
Pasivos Financieros mantenidos a costo amortizado:		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	5.630.938	5.630.938

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

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

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

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

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

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

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

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

17. Provisiones

17.1. Provisiones corriente

17.1.1 Otras provisiones corrientes

a) El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Otras provisiones corrientes	Provisiones	
	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	406.145	288.677
Totales	406.145	288.677

(*) Principalmente provisiones de multas y juicios

b) El movimiento de las provisiones durante los años 2020 y 2019, es el siguiente:

Otras Provisiones a corto plazo	Por reclamaciones legales
Saldo inicial al 01 de enero de 2020	288.677
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	85.642
Incremento en provisiones existentes	60.691
Provisión utilizada	(28.865)
Total movimientos en provisiones	117.468
Saldo final al 31 de Diciembre de 2020	406.145

Otras Provisiones a corto plazo	Por reclamaciones legales
Saldo inicial al 01 de enero de 2019	123.007
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	143.943
Provision no utilizada	(13.511)
Incremento en provisiones existentes	63.833
Provisión utilizada	(28.595)
Total movimientos en provisiones	165.670
Saldo final al 31 de diciembre de 2019	288.677

17.2. Provisiones corrientes, por beneficios a los empleados

a) El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Provisiones	
	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	147.069	143.334
Provisión por beneficios anuales	382.168	414.238
Totales	529.237	557.572

b) El movimiento de las provisiones durante los años 2020 y 2019, es el siguiente:

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2020	143.333	414.239	557.572
Movimientos en provisiones			
Provisiones no utilizadas	-	(44.226)	-
Incremento en provisiones existentes	60.862	348.640	409.502
Provisión utilizada	(57.126)	(336.485)	-
Total movimientos en provisiones	3.736	(32.071)	409.502
Saldo final al 31 de diciembre de 2020	147.069	382.168	967.074

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Totales M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2019	157.651	413.058	570.709
Movimientos en provisiones			
Incremento en provisiones existentes	75.550	381.642	457.192
Provisión utilizada	(89.867)	(380.462)	(470.329)
Total movimientos en provisiones	(14.317)	1.180	(13.137)
Saldo final al 31 de diciembre de 2019	143.334	414.238	557.572

17.3. Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados

a) Beneficios de prestación definida:

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

El desglose de las provisiones no corrientes al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicio	546.954	467.207
Totales	546.954	467.207

b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido durante el año 2020 y 2019, es el siguiente:

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2020	467.207
Costo por intereses	15.188
Costo del servicio del período	73.466
Pagos en el período	(18.122)
Efecto actuarial del período	4.303
Variación actuarial por experiencia	4.912
Saldo al 30 de diciembre de 2020	546.954

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2019	422.088
Costo por intereses	20.498
Costo del servicio del período	56.240
Pagos en el período	(82.517)
Costo de periodos anteriores	(975)
Variación actuarial por cambio de tasa	29.637
Bonos antigüedad	22.236
Saldo al 31 de diciembre de 2019	467.207

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

Gasto reconocido en el Estado Consolidado de Resultados Integrales	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Costo por intereses	15.188	20.498
Costo del servicio del período	73.466	56.240
Bonos antigüedad	22.236	-
Total Gasto reconocido en el estado de resultados	110.890	76.738
Pérdida actuarial neta plan de beneficios definidos	9.215	29.637
Total Gasto reconocido en el estado de resultados integrales	120.105	106.375

d) Hipótesis actuariales utilizadas al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

Tasa de descuento (nominal)	3,21%
Tasa esperada de incrementos salariales (nominal)	4,5%
Tablas de mortalidad	RV H 2014 / RV M 2014
Tasa de rotación	2,00%
Edad de retiro	65 H / 60 M

e) Sensibilizaciones

Sensibilización de tasa de descuento:

Al 31 de diciembre de 2020, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de un 1 punto porcentual en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	75.991	(63.154)

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial:

Al 31 de diciembre de 2020, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de un 1 punto porcentual en la tasa esperada de incremento salarial genera los siguientes efectos:

Sensibilización esperada de incremento salarial	Diminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(59.330)	69.991

17.4. Juicios y multas

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

17.4.1 Juicios

Los juicios vigentes de la Sociedad son los siguientes:

Empresa	Tribunal	N° Rol	Origen	Etapas Procesales	Monto M\$
EDELAYSEN	7° Juzgado Civil de Santiago	C-12102-2015	Indemnización de perjuicios extracontractual. No traslado de Postación. (Constructora San Felipe con EDELAYSEN).	Se rechazan demanda San Felipe y Reconvencional de Edelayesen. Pendiente en primera instancia.	2.927.776
EDELAYSEN	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2227-2017	Demanda colectiva por ley del consumidor. Temporales de junio (SERNAC con EDELAYSEN)	Pendiente Casación Corte Suprema	76.916
EDELAYSEN	2° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-4386-2017	Hacienda. Ruta 7 Chaitén. (Fisco con EDELAYSEN)	Pendiente primera instancia. Sentencia acoge demanda.	26.854
EDELAYSEN	Juzgado del Trabajo Coyhaique	O-13-2020	Demanda Laboral subsidiaria Cea José y Otros con Soluciones de Comunicaciones Minería Ltda., Finning y Edelayesen	Pendiente en primera instancia Archivo especial	6.589
EDELAYSEN	Juzgado del Trabajo Puerto Aysén	O-4-2020	Demanda Laboral subsidiaria Andrade y Otros con Soluciones de Comunicaciones Minería Ltda., Finning y Edelayesen	Pendiente en primera instancia. se citará a la audiencia preparatoria una vez superada la contingencia sanitaria del país	5.548
EDELAYSEN	Juzgado del Trabajo de Rancagua	O-57-2019	Demanda Laboral Subsidiaria Tapia W. con Bufete Industrial Mantenión y Otros Edelayesen) 20 demandados	Pendiente primera instancia	177.776
EDELAYSEN	Juzgado Letras de Chaitén	C-48-2020	Sumario Servidumbre Rodríguez Alonso con Edelayesen	Pendiente primera instancia	70.000

Al 31 de diciembre de 2020, la Sociedad ha realizado provisiones por aquellas contingencias que podrían generar una obligación. La provisión se realiza teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los presentes estados financieros, que incluye a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma. Cabe mencionar que la Sociedad cuenta con cobertura de seguros para juicios de tipo civiles extracontractuales (incendios, muerte, lesiones, daños a terceros, entre otros) con deducibles que fluctúan entre UF 0 a UF 1.000.

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

17.4.2. Multas

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

Multas pendientes de resolución de años anteriores					
Empresa	Resolución y fecha	Organismo	Concepto	Estado	Monto comprometido M\$
EDELAYSEN	Res. Ex.12389 de fecha 17.02.2016	SEC	Calidad de Servicio	Recurso de Reposición	9.225

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

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

18. Otros Pasivos no Financieros

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No Corrientes	
	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Subvenciones gubernamentales (Obras FNDR)	2.392.209	1.313.037	-	-
Otras obras de terceros	652.500	558.066	-	-
Otros pasivos no financieros no corrientes (*)	-	-	31.521	30.270
Totales	3.044.709	1.871.103	31.521	30.270

Las subvenciones gubernamentales corresponden principalmente a aportes FNDR (Fondo Nacional de Desarrollo Regional), destinados a financiar obras de electrificación rural, netos de los costos realizados por la Sociedad y se registran contablemente de acuerdo en lo descrito en Nota 2.13.2.

19. Patrimonio

19.1 Patrimonio neto de la sociedad

19.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 el capital social de la Sociedad ascendía a M\$37.005.894 y está representado por 37.577.393 acciones serie única suscritas y pagadas.

19.1.2 Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 26 de abril de 2020 se aprobó el pago de un dividendo final de \$44,0963776279 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019, lo que significó un pago total de M\$1.657.027. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 24 de mayo de 2020.

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 26 de abril de 2019 se aprobó el pago de un dividendo final de \$45,214365494 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2018, lo que significó un pago total de M\$1.699.038. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 26 de mayo de 2019.

19.1.3 Otras reservas

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

	Saldo al 01 de enero de 2020	Reservas de pérdidas actuariales	Saldo al 31 de diciembre de 2020
	M\$	M\$	M\$
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales, neta de impuestos diferidos	(178.240)	(6.727)	(184.967)
Otras reservas varias	871.173	-	871.173
Totales	692.933	(6.727)	686.206

Las otras reservas varias por M\$ 871.173, que corresponde a revalorización del capital pagado por el periodo 05 de agosto de 2009 a diciembre de 2009 (período de transición a NIIF), según lo indicado en Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros (actual Comisión para el Mercado Financiero).

El detalle al 31 de diciembre de 2019 de otras reservas es el siguiente:

	Saldo al 01 de enero de 2019	Reservas de pérdidas actuariales	Saldo al 31 de diciembre de 2019
	M\$	M\$	M\$
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales, neta de impuestos diferidos	(156.605)	(21.635)	(178.240)
Otras reservas varias	871.173	-	871.173
Totales	714.568	(21.635)	692.933

19.1.4 Ganancias acumuladas

Los saldos por naturaleza y destino de las Ganancias (Pérdidas) Acumuladas al 31 de diciembre de 2020 y 2019, son los siguientes:

	Utilidad líquida distribuible acumulada	Ajustes de primera Adopción no realizados	Ganancia acumulada
	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01/01/2020	47.499.989	-	47.499.989
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	5.233.345	-	5.233.345
Provisión dividendo mínimo del período	(1.570.004)	-	(1.570.004)
Saldo final al 31/12/2020	51.163.330	-	51.163.330

La utilidad distribuible del año 2020, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2020, esto es M\$5.233.345.

	Utilidad líquida distribuible acumulada	Ajustes de primera Adopción no realizados	Ganancia acumulada
	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01/01/2019	44.207.372	-	44.207.372
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	4.703.738	-	4.703.738
Provisión dividendo mínimo del período	(1.411.121)	-	(1.411.121)
Saldo final al 31/12/2019	47.499.989	-	47.499.989

La utilidad distribuible del año 2019, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2019, esto es M\$4.703.738.

19.1.5 Gestión de capital

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

19.1.6 Restricciones a la disposición de fondos

Al 31 de diciembre de 2020, la Sociedad no posee restricciones de envío de flujo a sus Accionistas.

20. Ingresos

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados Integrales al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Ingresos de Actividades Ordinarias	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Venta de Energía	26.066.363	23.307.972
Distribución	23.907.073	23.307.972
Residencial	9.073.684	7.543.625
Comercial	6.283.854	6.510.053
Industrial	2.694.722	2.475.793
Otros	5.854.813	6.778.501
Transmisión	-	-
Generación y Comercialización	2.159.290	-
Otros ingresos	378.453	346.941
Apoyos	33.226	32.113
Arriendo medidores	51.289	45.554
Cargo por pago fuera de plazo	212.317	180.347
Otros	81.621	88.927
Total Ingresos de Actividades Ordinarias	26.444.816	23.654.913

Otros Ingresos, por naturaleza	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	736.925	1.165.223
Venta de materiales y equipos	250.504	393.555
Arrendamientos	19.657	17.860
Intereses créditos y préstamos	5.753	5.217
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	1.167.405	1.276.296
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	41.093	126.247
Otros Ingresos	84.539	80.654
Total Otros ingresos, por naturaleza	2.305.876	3.065.052

A continuación se presenta la clasificación de ingresos ordinarios y otros ingresos al 31 de diciembre de 2020 y 2019, según la clasificación establecida por NIIF 15:

Ingresos de Actividades Ordinarias	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo		
Venta de Energía Distribución	23.907.073	23.307.972
Generación y Comercialización	2.159.290	-
Otros ingresos	378.453	346.941
Total Ingresos reconocidos en a lo largo del tiempo	26.444.816	23.654.913
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	-	-
Total ingresos por actividades ordinarias	26.444.816	23.654.913

Otros ingresos, por naturaleza	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Reconocimiento de ingresos en un punto del tiempo		
Arrendamientos	19.657	17.860
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	41.093	126.247
Otros Ingresos	84.539	80.654
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	145.289	224.761
Reconocimiento de ingresos en un punto del tiempo		
Venta de materiales y equipos	250.504	393.555
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	1.167.405	1.276.296
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	1.417.909	1.669.851
Reconocimiento de ingresos a través del tiempo		
Construcción de obras y trabajos a terceros	736.925	1.165.223
Intereses créditos y préstamos	5.753	5.217
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	742.678	1.170.440
Total otros ingresos, por naturaleza	2.305.876	3.065.052

21. Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro, en el Estado de Resultados Integrales al 31 de diciembre 2020 y 2019, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Compras de energía y peajes	1.161.147	69.679
Combustibles para generación y materiales	7.975.874	8.990.735
Totales	9.137.021	9.060.414

22. Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro, en el Estado de Resultados Integrales al 31 de diciembre 2020 y 2019, es el siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	2.480.551	2.411.698
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	358.691	454.207
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	99.914	226.913
Activación costo de personal	(240.520)	(268.556)
Totales	2.698.636	2.824.262

23. Gasto por Depreciación y Amortización

El detalle de este rubro, en el Estado de Resultados Integrales al 31 de diciembre 2020 y 2019, es el siguiente:

Gasto por Depreciación y Amortización	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Depreciaciones	2.894.719	2.918.974
Amortizaciones de Intangibles	50	202
Amortización por derechos de uso	17.069	10.604
Totales	2.911.838	2.929.780

24. Pérdida por deterioro

El detalle de los rubros referidos a deterioros por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Ganancias (Pérdida) por deterioro	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Ganancias por deterioro y reversos de pérdidas por deterioro (Perdidas por deterioro) determinado de acuerdo con NIIF 9	406.605	125.031
Totales	406.605	125.031

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

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

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

25. Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro, en el Estado de Resultados Integrales al 31 de diciembre 2020 y 2019, es el siguiente:

Otros gastos por naturaleza	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Operación y mantención sistema eléctrico	2.628.246	1.972.814
Sistema generación	1.262.589	1.398.756
Mantención medidores, ciclo comercial	811.024	803.186
Operación vehículos, viajes y viáticos	167.585	198.401
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	618.518	14.034
Provisiones y castigos	(8.271)	39.404
Gastos de administración	1.103.146	1.229.882
Egresos por construcción de obras a terceros	389.174	731.036
Otros gastos por naturaleza	219.488	139.381
Totales	7.191.499	6.526.894

26. Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y gastos financieros al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Resultado financiero	31/12/2020	31/12/2019
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	48.441	19.836
Otros ingresos financieros	197.004	608.123
Total Ingresos financieros	245.445	627.959
Otros gastos financieros	(4.655)	(3.112)
Total costos financieros	(4.655)	(3.112)
Resultado por unidades de reajuste	68.316	41.179
Diferencias de cambio	(4.626)	(5.335)
Positivas	8.678	-
Negativas	(13.304)	(5.335)
Total resultado financiero	304.480	660.691

27. Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales efectuados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Concepto del desembolso	Concepto del costo	31/12/2020	31/12/2019
		M\$	M\$
Evaluación plan de manejo	Inversión	8.083	-
Asesorías medioambientales	Costo	-	2.037
Gestión de residuos	Costo	41.458	40.203
Reforestaciones	Inversión	1.925	5.827
Otros gastos medioambientales	Costo	140	468
Proyectos de inversión	Inversión	-	1.103
Totales		51.606	49.638

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

28. Garantías Comprometidas con Terceros

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

Las garantías entregadas al 31 de diciembre de 2020 son las siguientes según beneficiario relevante:

Acreedor de la garantía	Empresa que entrega garantía		Activos comprometidos	Moneda	Total M\$	2021	2022	2023
	Nombre	Relación	Tipo de garantía					
Gobierno Regional de Aysen	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	2.292.696	442.485	1.850.211	3.066.939
Gobierno Regional de Los Lagos	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	PESO	1.317.818	1.317.818	-	30.191
Director de Viabilidad	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	178.666	74.187	104.479	-
Director Regional de Viabilidad Región de Aysen	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	37.501	-	21.803	15.698

29. Cauiones Obtenidas de Terceros

Al 31 de diciembre de 2020, la Sociedad ha recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar principalmente cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, respectivamente por un total de M\$462.404 (M\$1.284.929 en 2018).

30. Moneda Extranjera

ACTIVO	Moneda Extranjera	Moneda Funcional	31/12/2020	31/12/2019
			M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	USD	CLP	5.842	-
Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corriente	U.F.	CLP	25.502	12.500
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES			31.344	12.500
ACTIVOS NO CORRIENTE				
Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes	U.F.	CLP	149.027	144.878
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES			149.027	144.878
TOTAL ACTIVOS			180.371	157.378

PASIVO	Moneda Extranjera	Moneda Funcional	31/12/2020	31/12/2019
			M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES				
Pasivos por Arrendamiento, Corrientes	U.F.	CLP	10.041	11.753
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	U.F.	CLP	259	254
TOTAL PASIVOS CORRIENTES			10.300	12.007
PASIVOS NO CORRIENTES				
Pasivos por Arrendamiento, No Corrientes	U.F.	CLP	24.151	30.529
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES			24.151	30.529
TOTAL PASIVOS			34.451	42.536

31. Hechos Posteriores

El 05 de enero de 2021 se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 21.301, que prorroga los efectos de la Ley N° 21.249. Sus principales modificaciones dicen relación con extender la duración inicial de 90 días por 270 días y la posibilidad de extender la cantidad de cuotas mensuales para el pago de la deuda, desde 12 a 36 meses. Las empresas proveedoras del servicio no podrán cortar el suministro a los clientes beneficiados por esta Ley.

En el periodo comprendido entre el 1 de enero de 2021 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, no han ocurrido otros hechos significativos que afecten a los mismos.

* * * * *