

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados Financieros Consolidados
al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES



CONTENIDO

Informe de auditores externos

Estados Consolidados de Situación Financiera Clasificados

Estados Consolidados de Resultados Integrales por función

Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto

Estados Consolidados de Flujos de Efectivo, Método Directo

Notas a los Estados Financieros Consolidados

MUS\$: Cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses

UF: Cifras expresadas en unidades de fomento

CLP: Cifras expresadas en pesos chilenos

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALESEstados consolidados de situación financiera clasificados,
al 31 de diciembre de 2021 y 2020

ACTIVOS	Nota	2021 MUS\$	2020 MUS\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	7	8.111	2.795
Otros activos financieros corrientes	8	896	-
Otros activos no financieros corrientes	10	3.377	2.289
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	11	19.100	4.202
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	20	32	214
Inventarios corrientes	12	3.546	1.592
Total activos corrientes		35.062	11.092
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros no corrientes	10	404	403
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no corrientes	11	11	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	22	12.497	11.358
Activos intangibles distintos de la plusvalía	13	163	42
Propiedades, planta y equipo	14	100.258	99.456
Activos por derecho de uso	15	577	323
Activos por impuestos diferidos	16	416	441
Total activos no corrientes		114.326	112.023
TOTAL ACTIVOS		149.388	123.115

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALESEstados consolidados de situación financiera clasificados,
al 31 de diciembre de 2021 y 2020

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	2021 MUS\$	2020 MUS\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	17	18.491	9.600
Pasivos por arrendamientos corrientes	15	121	121
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	12.356	2.680
Otras provisiones corrientes	19	1.927	692
Total pasivos corrientes		32.895	13.093
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	17	20.576	20.946
Pasivos por arrendamientos no corrientes	15	524	312
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	-	136
Pasivos por impuestos diferidos	16	14.674	11.772
Total pasivos no corrientes		35.774	33.166
TOTAL PASIVOS		68.669	46.259
PATRIMONIO			
Capital emitido	23	67.906	67.906
Ganancias acumuladas	23	12.308	9.586
Otras reservas	23	287	(636)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		80.501	76.856
Participaciones no controladoras		218	-
Total patrimonio		80.719	76.856
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		149.388	123.115

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados consolidados de resultado integrales por función,
por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020



ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Nota	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	24	64.673	19.686
Costo de ventas	25	(49.082)	(11.149)
Ganancia bruta		15.591	8.537
Gasto de administración	25	(3.376)	(2.603)
Otros gastos, por función	26	(1.491)	(356)
Otras ganancias (pérdidas)		282	136
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales		11.006	5.714
Ingresos financieros		13	22
Costos financieros	27	(1.227)	(1.375)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	22	240	(49)
Diferencias de cambio	28	(1.047)	72
Resultados por unidades de reajuste	29	283	92
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		9.268	4.476
Ingreso (gasto) por impuestos, operaciones continuadas	16	(2.617)	(1.139)
Ganancia (pérdida)		6.651	3.337
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		6.745	3.337
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladora		(94)	-
Ganancia (pérdida)		6.651	3.337
Ganancia por acción			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas		0,1520	0,0763
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones discontinuadas		-	-
Ganancia (pérdida) por acción básica US\$/Acción		0,1520	0,0763

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados consolidados de resultados integrales por función,
por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020



ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Ganancia (pérdida)	6.651	3.337
Otro Resultado Integral		
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuesto		
Coberturas del flujo de efectivo		
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	1.233	(2.471)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	1.233	(2.471)
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo		
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	(310)	655
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo	(310)	655
Resultado integral total	7.574	1.521
Resultado integral atribuible a:		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	7.668	1.521
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas	(94)	-
Resultado integral	7.574	1.521

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados consolidados de cambios en el patrimonio neto,
por los ejercicios terminados al 31 de diciembre 2021 y 2020



Estado de cambios en el patrimonio		Capital emitido	Reservas de coberturas de flujo de caja	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial ejercicio actual 01-01-2021		67.906	(636)	9.586	76.856	-	76.856
Cambios en el patrimonio:							
	Resultado integral						
	Ganancia (pérdida)	-	-	6.745	6.745	(94)	6.651
	Otro resultado integral	-	923	-	923	-	923
	Total resultado integral	-	923	6.745	7.668	(94)	7.574
	Emisión de Patrimonio	-	-	-	-	312	312
	Dividendos	-	-	(4.023)	(4.023)	-	(4.023)
Total de cambios en patrimonio		-	923	2.722	3.645	218	3.863
Saldo final ejercicio actual 31-12-2021		67.906	287	12.308	80.501	218	80.719

Estado de cambios en el patrimonio		Capital emitido	Reservas de coberturas de flujo de caja	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial ejercicio anterior 01-01-2020		67.906	1.180	9.733	78.819	-	78.819
Cambios en el patrimonio:							
	Resultado integral						
	Ganancia (pérdida)	-	-	3.337	3.337	-	3.337
	Otro resultado integral	-	(1.816)	-	(1.816)	-	(1.816)
	Total resultado integral	-	(1.816)	3.337	1.521	-	1.521
	Dividendos	-	-	(3.484)	(3.484)	-	(3.484)
Total de cambios en patrimonio		-	(1.816)	(147)	(1.963)	-	(1.963)
Saldo final ejercicio anterior 31-12-2020		67.906	(636)	9.586	76.856	-	76.856

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados consolidados de flujos de efectivo directo,
por los ejercicios terminados al 31 de diciembre 2021 y 2020



ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Nota	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		61.205	21.885
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(49.834)	(8.557)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(2.682)	(3.071)
Otros pagos por actividades de operación		(660)	(466)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones		8.029	9.791
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		(1.172)	560
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		6.857	10.351
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos, clasificados como actividades de inversión		(695)	(1.160)
Préstamo de entidades relacionadas		-	(122)
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipos, clasificados como actividades de inversión		182	-
Compras de propiedades, planta y equipos	14	(6.229)	(1.905)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(6.742)	(3.187)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importe procedente de la emisión de acciones		312	-
Importe procedente de préstamos de largo plazo	17	9.159	5.000
Importe procedente de préstamos de corto plazo	17	14.902	-
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación	17	(15.257)	(8.898)
Pagos arrendamientos financieros, clasificados como actividades de financiación	17	(155)	(101)
Dividendos pagados		(3.000)	(3.500)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de financiación	17	(558)	(1.227)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		5.403	(8.726)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		5.518	(1.562)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(202)	5
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		5.316	(1.557)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del ejercicio		2.795	4.352
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	7	8.111	2.795

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

ÍNDICE

Nota 1. Información general.....	12
Nota 2. Resumen de principales políticas contables.....	14
2.1 Período Cubierto	14
2.2 Bases de preparación	14
2.3 Nuevos pronunciamientos contables	15
2.4 Bases de consolidación	17
2.5 Inversiones en negocios conjuntos	20
2.6 Información financiera por segmentos operativos	21
2.7 Transacciones en moneda extranjera	21
2.8 Activos intangibles distintos de la plusvalía.....	22
2.9 Propiedades, planta y equipo	22
2.10 Arrendamientos	23
2.11 Costos por intereses	26
2.12 Instrumentos financieros	26
2.13 Medición del valor razonable.....	31
2.14 Inventarios.....	32
2.15 Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	33
2.16 Efectivo y equivalentes al efectivo.....	33
2.17 Capital emitido.....	33
2.18 Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corriente.....	33
2.19 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos	33
2.20 Provisiones.....	34
2.21 Reconocimiento de ingresos.....	34
2.22 Distribución de dividendos	35
2.23 Medio ambiente	35
2.24 Cuentas por cobrar y por pagar a empresas relacionadas.....	36
2.25 Deterioro de propiedades, plantas y equipos y activos intangibles, excepto el goodwill	36

2.26 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	37
2.27 Ganancia (pérdida) por acción	37
2.28 Costo de ventas	37
2.29 Estado de flujos de efectivo	38
Nota 3. Gestión del riesgo financiero	38
Nota 4. Estimaciones y juicios o criterios de la Administración	43
Nota 5. Cambios contables	44
Nota 6. Información financiera por segmentos	44
Nota 7. Efectivo y equivalentes al efectivo.....	46
Nota 8. Otros activos financieros.....	47
Nota 9. Instrumentos financieros.....	47
Nota 10. Otros activos no financieros.....	50
Nota 11. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	51
Nota 12. Inventarios	52
Nota 13. Activos intangibles distintos de la plusvalía.....	53
Nota 14. Propiedades, planta y equipo.....	54
Nota 15. Arrendamiento Financiero	57
Nota 16. Impuestos a las ganancias e impuestos diferidos.....	60
Nota 17. Otros pasivos financieros.....	62
Nota 18. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.....	71
Nota 19. Otras provisiones, corrientes	72
Nota 20. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	72
Nota 21. Inversiones en filiales.....	75
Nota 22. Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación	77
Nota 23. Patrimonio neto	79
a) Capital emitido.....	79
b) Dividendos.....	79
c) Gestión del capital.....	80
d) Otras reservas.....	80

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de diciembre de 2021



e) Ganancia acumulada.....	81
Nota 24. Ingresos de actividades ordinarias.....	82
Nota 25. Gastos por naturaleza	82
Nota 26. Otros gastos, por función.....	83
Nota 27. Costos financieros	83
Nota 28. Diferencias de cambio	84
Nota 29. Resultados por unidades de reajuste.....	84
Nota 30. Saldos en moneda nacional y extranjera	85
Nota 31. Contingencias	87
a) Obligaciones con el Público	87
b) Obligaciones con bancos.....	88
c) Otras contingencias.....	89
Nota 32. Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes	90
Nota 33. Sanciones	92
Nota 34. Medio ambiente.....	92
Nota 35. Hechos posteriores a la fecha de los estados financieros.....	92

Nota 1. Información general

Energía Latina S.A. (en adelante “la Sociedad”) se constituyó mediante escritura pública del 23 de junio de 2005, otorgada por el Notario don Eduardo Avello Concha, inicialmente bajo la denominación de Inversiones Santo Tomás S.A., la misma que no registró operaciones hasta octubre de 2007. Con fecha 19 de octubre de 2007, mediante escritura pública otorgada por el Notario Raúl Undurraga Laso, se modificó su razón social a Energía Latina S.A., estableciéndose como su objeto social el desarrollo de proyectos de generación, transmisión, compra, venta y distribución de energía eléctrica.

El domicilio comercial de Energía Latina S.A. se encuentra en calle Francisco de Aguirre 3720, piso 6, oficina 63, Vitacura, Santiago. Para efectos de tributación en Chile el rol único tributario (RUT) es el 76.309.510-K.

Energía Latina S.A. se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero “CMF” bajo el número 1089, y sus acciones se encuentran registradas en la Bolsa de Comercio de Santiago y en la Bolsa Electrónica de Valores.

Energía Latina S.A. es una sociedad orientada a la generación de electricidad. La Sociedad, a través de la filial Enlasa Generación Chile S.A. vende potencia y energía al Sistema Eléctrico Nacional (SEN) en el mercado spot, mediante sus cuatro centrales termoeléctricas en base a petróleo. La potencia máxima reconocida por el Coordinador Eléctrico Nacional corresponde a 283,96 MW al 31 de diciembre de 2021.

La Sociedad matriz y filiales durante el período comprendido desde enero diciembre de 2021, contaron con un promedio de 59 trabajadores (60 trabajadores promedio en 2020).

Mediante escritura pública del 27 de diciembre de 2007, otorgada por el Notario Fernando Alzate Claro, suplente de Doña Antonieta Mendoza Escala, se constituyó la filial Enlasa Generación Chile S.A. cuyo objeto social es la generación, transmisión, compra, venta y distribución de energía eléctrica. Con fecha 13 de diciembre de 2013, Enlasa Generación Chile S.A. se inscribió en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros bajo el número 1115, dicha inscripción tiene por objeto emitir valores de oferta pública, distintos a acciones. Adicionalmente, en esa misma fecha se inscribió línea de bonos en el Registro de Valores bajo el número 772.

Mediante escritura pública del 8 de junio de 2012, otorgada por el Notario Eduardo Javier Diez Morello, se constituyó la filial Enlasa Energía S.A. con el objeto de llevar a cabo proyectos de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica y otros directamente ligados a éste, mediante la participación de procesos de adquisición de activos eléctricos y/o el desarrollo de nuevos proyectos.

Mediante escritura pública del 29 de diciembre de 2020, otorgada por el Notario Eduardo Javier Diez Morello, se constituyó la filial Highview Enlasa SpA. cuyo objeto social es la generación, transmisión, compra, venta, transformación y distribución de energía eléctrica.

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de diciembre de 2021



Nota 1. Información general, continuación

Estos estados financieros consolidados han sido aprobados por la sesión de Directorio del 28 de febrero de 2022.

La estructura accionaria de Energía Latina S.A. al 31 de diciembre de 2021, se encuentra conformada por los siguientes integrantes:

Nombre accionista	Número Acciones	% de participación
Inversiones Mardos S.A.	10.345.766	23,64
Penta Vida Cía. de Seguros de Vida S.A.	7.977.778	18,23
DSMF Enlasa SPA	4.848.412	11,08
Moneda Corredora de Bolsa Limitada	4.847.653	11,08
F.S. Enlasa SPA	2.445.307	5,59
Sociedad de Ahorro Villuco Limitada	1.901.100	4,34
Tenaya SPA	1.901.100	4,34
Atacalco SPA	1.901.099	4,34
Alisios SPA	1.901.099	4,34
Valores Security SA C de B	1.830.903	4,18
Banchile Corredores De Bolsa S A	889.942	2,03
Larraín Vial S A Corredora De Bolsa	609.728	1,39
Otros Accionistas (33)	2.362.425	5,42
Total de acciones	43.762.312	100,00

Energía Latina S.A. es controlada en virtud de un acuerdo de actuación conjunta, de fecha 22 de junio de 2013, el que fue modificado el 25 de marzo de 2014. En virtud de este acuerdo, los accionistas FS Enlasa SPA, DSMF Enlasa SPA, Sociedad de Ahorro Villuco Limitada, Sociedad de Ahorro Tenaya Dos Limitada, Sociedad de Ahorro Atacalco Dos Limitada, Sociedad de Ahorro Alisios Dos Limitada y Penta Vida Compañía de Seguros de Vida S.A. (accionistas que en su conjunto poseen más del 50% de acciones de la Sociedad), acordaron asumir el control de la Sociedad. Sus características principales son: (i) Elegir cuatro de los siete directores (ii) ejercer control de la Sociedad, actuando de forma coordinada y de común acuerdo, tanto en juntas de accionistas y en el Directorio y (iii) establecer limitaciones a la libre cesibilidad de las acciones.

A continuación, se describen las principales políticas contables adoptadas por Energía Latina S.A. y filiales en la preparación de estos estados financieros consolidados. Tal como lo requiere NIC 1, estas políticas han sido diseñadas en función de las NIIF vigentes al 31 de diciembre de 2021 y aplicadas de manera uniforme a los períodos que se presentan en estos estados financieros consolidados.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables

2.1 Período Cubierto

Los presentes estados financieros consolidados cubren los siguientes períodos:

- Estados consolidados de situación financiera clasificados: Al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
- Estados consolidados de resultados integrales y otros resultados integrales por función: Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020.
- Estados consolidados de cambios en el patrimonio neto: Al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
- Estados consolidados de flujo de efectivo directo: Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020.

2.2 Bases de preparación

Los estados financieros consolidados de Energía Latina S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2021 han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

Los estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación de Energía Latina S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2021 y 2020, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los años terminados a esas fechas.

Estos estados financieros consolidados se han preparado siguiendo el principio de empresa en marcha mediante la aplicación del método de costo, con excepción, de acuerdo con NIIF, de aquellos activos y pasivos que se registran a valor razonable, y de aquellos activos no corrientes y grupos de activos disponibles para la venta, que se registran al menor entre el valor contable y el valor razonable menos costos de venta.

Para el ejercicio terminado el 31 de diciembre 2020, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

Estado de Resultados	2020 Original MUS\$	Reclasificación	2020 Reclasificado MUS\$
Ganancia Bruta	8.537	-	8.537
Gastos de Administración	(2.603)	-	(2.603)
Otros gastos, por función	(176)	(180)	(356)
Otras ganancias (pérdidas)	(44)	180	136
Ganancias de actividades operacionales	5.714	-	5.714
Ganancias (pérdidas)	3.337	-	3.337

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

Estado de Flujo de Efectivo	2020 Original MUS\$	Reclasificación	2020 Reclasificado MUS\$
Dividendos pagados, clasificados como actividades de operación	(3.500)	3.500	-
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	6.851	3.500	10.351
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(3.187)	-	(3.187)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación	-	(3.500)	(3.500)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(5.226)	(3.500)	(8.726)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	(1.562)	-	(1.562)
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	2.795	-	2.795

La preparación de los estados financieros consolidados conforme a las NIIF requiere el uso de ciertas estimaciones contables críticas y también exige a la Administración que ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables en la Sociedad.

En Nota 4 de estos estados financieros consolidados se revelan las áreas que implican un mayor grado de juicio o complejidad o las áreas donde las hipótesis y estimaciones son significativas para los estados financieros consolidados.

2.3 Nuevos pronunciamientos contables**a) Las siguientes Enmiendas a NIIF han sido adoptadas en estos estados financieros:**

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

La aplicación de estas enmiendas no ha tenido impacto en los estados financieros de la Sociedad.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**b) Normas y Enmiendas a NIIF han sido emitidas pero su fecha de aplicación aún no está vigente:**

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.
Referencias 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.

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Revelación de Políticas Contables (enmiendas a NIC 1 y NIIF - Declaración Práctica 2)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Definición de Estimaciones Contables (enmiendas a NIC 8)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Impuesto Diferido relacionado a Activos y Pasivos que se originan de una Sola Transacción (enmiendas a NIC 12)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.

La Administración de la Sociedad anticipa que la aplicación futura de NIIF 17 no tendrá un impacto en los estados financieros de la Sociedad. Adicionalmente, la Administración anticipa que la aplicación de las enmiendas podría tener un impacto en los estados financieros de la Sociedad en períodos futuros en la medida que se originen tales transacciones.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.4 Bases de consolidación**

Los estados financieros consolidados incorporan los estados financieros de la Sociedad matriz y las sociedades controladas. Se establece el control como la base para determinar las entidades que se consolidan en los estados financieros.

Las siguientes filiales se incluyen en estos estados financieros consolidados:

Sociedad consolidada	País	Moneda Funcional	R.U.T.	2021 %	2020 %
Enlasa Generación Chile S.A.	Chile	Dólar	76.009.328-9	99,999998	99,999998
Enlasa Energía S.A.	Chile	Dólar	76.215.962-7	99,999855	99,999855
Highview Enlasa SpA	Chile	Dólar	77.316.617-K	51,000000	-

a) Filiales

Filiales son todas las entidades sobre las que la Sociedad posee control de acuerdo a lo señalado en la NIIF 10. Para cumplir con la definición de control en la NIIF 10, tres criterios deben cumplirse, incluyendo: (a) un inversor tiene poder sobre las actividades relevantes de una participada, (b) el inversionista tiene una exposición, o derechos, a retornos variables provenientes de su implicación en la participada, y (c) el inversionista tiene la capacidad de utilizar su poder sobre la participada para influir en el importe de los rendimientos del inversor.

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2021 incluyen los activos, pasivos, resultados y flujos de efectivo de la Sociedad matriz y de las filiales Enlasa Generación Chile S.A. Enlasa Energía S.A. y Highview Enlasa SpA; de esta forma las transacciones y saldos entre la Sociedad matriz y filiales han sido eliminados y se ha reconocido la participación atribuible a participaciones no controladoras.

Con fecha 2 de diciembre de 2020, Energía Latina S.A. realizó la compra de Teno Solar SpA. Esta sociedad tenía un solo activo que corresponde a los permisos que permiten el desarrollo de un proyecto de generación solar de hasta 5,8 MWp de potencia instalada, en la localidad de Teno.

Con fecha 17 de diciembre de 2020, Enlasa Generación Chile S.A absorbió a Teno Solar SpA.

Con fecha 29 de diciembre de 2020, Highview Enlasa SpA acordó su capital en US\$1.000.000 equivalentes a 1.000.000 de acciones. En ese mismo acto Highview Enterprises Limited suscribió 490.000 acciones por un total de US\$490.000, las que pagará en un plazo de 5 años; así mismo Energía Latina S.A suscribió 510.000 acciones por un total de US\$510.000 que pagará en un plazo de 5 años.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**Variaciones en el perímetro de consolidación**

Con fecha 26 de abril de 2021, la Sociedad paga 166.500 acciones representativas del 51% de la sociedad Highview Enlase SpA.

Con fecha 9 de octubre de 2021, la Sociedad paga 158.100 acciones manteniendo su participación accionaria en Highview Enlase SpA.

No existen otros cambios en el perímetro de consolidación al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

b) Combinación de negocios

Las adquisiciones de negocios se contabilizan por el método de la adquisición. La contraprestación transferida en una combinación de negocios se mide al valor razonable, que se calcula como la suma de los valores razonables en la fecha de adquisición, de los activos transferidos por la Sociedad, los pasivos incurridos con respecto a los propietarios anteriores de la adquirida, y las participaciones patrimoniales emitidas por la Sociedad a cambio del control de la adquirida. Los costos relacionados con la adquisición se reconocen en los resultados al ser incurridos.

En una adquisición de negocios, se utiliza un especialista independiente para realizar una determinación del valor justo de los activos netos adquiridos y se considera la identificación de intangibles. Para la valorización de estos intangibles identificados en una combinación de negocios se utilizan proyecciones de flujos de caja en base a las estimaciones de rendimiento de los negocios adquiridos. En la fecha de adquisición, los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos se reconocen a su valor razonable, exceptuando lo siguiente:

- Los activos o pasivos por impuestos diferidos, y activos o pasivos relacionados con acuerdos de beneficios a los empleados se reconocen y miden de acuerdo con la NIC 12 Impuestos a la renta y la NIC 19, respectivamente;
- Los pasivos o instrumentos de patrimonio relacionados con acuerdos de pagos basados en acciones de la adquirida o acuerdos de pagos basados en acciones de la compañía celebrados para reemplazar los acuerdos de pagos basados en acciones de la adquirida se miden de conformidad con la NIIF 2 en la fecha de adquisición; y
- Los activos (o grupo de activos para su disposición) que son clasificados como mantenidos para la venta de acuerdo con la NIIF 5 Activos no corrientes mantenidos para la venta y operaciones discontinuadas se miden de acuerdo con esa Norma.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

La Plusvalía se mide como el exceso de la suma de la contraprestación transferida, el importe de cualquier participación no controladora en la adquirida y el valor razonable de la participación patrimonial previamente poseída por la adquirente (si hubiese) en la adquirida sobre los importes netos a la fecha de adquisición de los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos. Si, luego de una re-evaluación, los importes netos a la fecha de adquisición de los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos exceden la suma de la contraprestación transferida.

El importe de cualquier participación no controladora en la adquirida y el valor razonable de la participación previamente poseída por la adquirente en la adquirida (si la hubiese), dicho exceso se reconoce inmediatamente en resultados como una ganancia por una compra en términos muy ventajosos.

Las participaciones no controladoras que son participaciones en la propiedad actuales y que otorgan a sus tenedores una parte proporcional de los activos netos de la entidad en el caso de liquidación se pueden medir inicialmente ya sea al valor razonable o bien a la parte proporcional, de las participaciones no controladoras, de los importes reconocidos sobre los activos netos identificables de la adquirida. La elección de la base de medición se hace sobre la base de transacción por transacción. Otros tipos de participaciones no controladoras se miden al valor razonable o, cuando procede, sobre la base específica en otra NIIF.

La contraprestación contingente resultante de una combinación de negocios se mide por su valor razonable a la fecha de la adquisición, como parte de esa combinación de negocios. La determinación del valor razonable se basa en los flujos de efectivo descontados. Los supuestos clave toman en consideración la posibilidad de alcanzar cada meta de rendimiento financiero y el factor de descuento.

Cuando la contraprestación transferida por la Sociedad en una combinación de negocios incluye activos o pasivos resultantes de un acuerdo de contraprestación contingente, la contraprestación se mide al valor razonable a la fecha de adquisición y se incluye como parte de la contraprestación transferida en una combinación de negocios. Los cambios en el valor razonable de la contraprestación contingente que se califican como ajustes del periodo de medición se ajustan retrospectivamente, con los correspondientes ajustes contra la Plusvalía. Los ajustes del periodo de medición son ajustes que surgen de información adicional obtenida durante el "periodo de medición" (el cual no puede exceder a un año desde la fecha de adquisición) acerca de hechos y circunstancias que existían en la fecha de adquisición.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

La contabilización posterior para los cambios en el valor razonable de la contraprestación contingente que no se califican como ajustes del periodo de medición depende de la forma cómo se clasifica la contraprestación contingente. La contraprestación contingente que se clasifica como patrimonio no se vuelve a medir en posteriores fechas de reporte y su liquidación posterior se contabiliza dentro del patrimonio. La contraprestación contingente que se clasifica como un activo o un pasivo se vuelve a medir en posteriores fechas de reporte de acuerdo con la NIIF 9, o la NIC 37 Provisiones, pasivos contingentes y activos contingentes, según proceda, reconociéndose los resultados correspondientes en el resultado del ejercicio.

Cuando se realiza una combinación de negocios en etapas, la participación patrimonial mantenida previamente por la Sociedad en la adquirida se vuelve a medir a la fecha de adquisición a su valor razonable y la ganancia o pérdida resultante, si hubiese, se reconoce en los resultados. Los importes resultantes de la participación en la adquirida anteriores a la fecha de adquisición que habían sido previamente reconocidos en otros resultados integrales se reclasifican a resultados, siempre y cuando dicho tratamiento fuese apropiado en caso de que se vendiera dicha participación.

Si la contabilización inicial de una combinación de negocios no está finalizada al cierre del periodo de reporte en que la combinación ocurre, la Sociedad informa los importes provisionales de las partidas cuya contabilización está incompleta. Durante el periodo de medición, se ajustan esos importes provisionales (conforme se indica en párrafos anteriores), o se reconocen los activos o pasivos adicionales que existían en la fecha de adquisición y, que, de conocerse, habrían afectado los importes reconocidos en esa fecha.

2.5 Inversiones en negocios conjuntos

Corresponden a las participaciones en sociedades en las cuales Energía Latina S.A. posee poder conjunto sobre las actividades, establecido por acuerdos contractuales y que requiere el consentimiento unánime para tomar decisiones relevantes por las partes que comparten el control.

La sociedad aplica el método de la participación que consiste en el registro inicial de la inversión al costo y posteriormente se ajustará al reconocer la parte del inversor en el resultado del ejercicio de la participada.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

Las inversiones con control conjunto que se incluyen en estos estados financieros consolidados son:

Sociedad	R.U.T.	Domicilio	Participación	
			2021	2020
Innovación Energía S.A.	76.616.538-9	Av. Apoquindo 6550, Oficina 803, Las Condes, Santiago	50,00%	50,00%
Terminal Gas Caldera S.A.	76.724.437-1	Gana N°241, piso 2, Caldera, Región de Atacama.	50,00%	50,00%

2.6 Información financiera por segmentos operativos

La NIIF 8 exige que las entidades adopten “el enfoque de la Administración” al revelar información sobre el resultado de sus segmentos operativos. En general, esta es la información que la administración utiliza internamente para evaluar el rendimiento de los segmentos y decidir cómo asignar los recursos a los mismos.

La Sociedad ha definido un solo segmento operativo: Negocio Eléctrico.

2.7 Transacciones en moneda extranjera**a) Moneda de presentación y moneda funcional**

Los estados financieros consolidados se presentan en miles de dólares estadounidenses (MUS\$), que es la moneda funcional y de presentación de la Sociedad.

b) Transacciones y saldos

Los activos y pasivos expresados en monedas distintas al dólar estadounidense han sido valorizados a las tasas de cambio de cierre de cada ejercicio. Las diferencias de cambio resultantes de dicha valorización han sido registradas con cargo o abono a los resultados, cuyo monto neto se presenta en el rubro diferencias de cambio del estado de resultados integrales consolidados por función.

Las partidas no monetarias expresadas en monedas distintas al dólar estadounidense, que se miden en términos de costos históricos, se han convertido utilizando la tasa de cambio vigente a la fecha de la transacción. Las partidas no monetarias que se midan al valor razonable en monedas distintas al dólar estadounidense se convierten a la tasa de cambio vigente en la fecha que se determine este valor razonable.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.8 Activos intangibles distintos de la plusvalía**

Los activos intangibles se reconocen inicialmente por su costo de adquisición o producción y, posteriormente, se valoran a su costo neto de su correspondiente amortización acumulada y de las pérdidas por deterioro que, en su caso, hayan experimentado.

Los activos intangibles se amortizan linealmente durante su vida útil, a partir del momento en que se encuentran en condiciones de uso, salvo aquellos con vida útil indefinida, en los cuales no aplica amortización.

Un activo intangible se da de baja cuando no se espera obtener beneficios económicos futuros por su utilización, enajenación o disposición por otra vía.

Las ganancias o pérdidas que surgen en ventas de activos intangibles se reconocen en los resultados del ejercicio y se determinan como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

2.9 Propiedades, planta y equipo

Las Propiedades, planta y equipo se reconocen a su costo de adquisición, neto de su depreciación acumulada y de pérdidas por deterioro que hayan experimentado. Las construcciones en curso se traspasan a las clases de Propiedades, planta y equipo una vez que el proyecto pase el período de pruebas que permitan su uso.

Los costos de ampliación, modernización o mejora que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o un alargamiento de la vida útil de los bienes se capitalizan como mayor costo de los correspondientes bienes. Las sustituciones o renovaciones de elementos completos que aumentan la vida útil del bien, o su capacidad económica, se registran como mayor valor de los respectivos bienes, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados.

Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación se registran directamente en resultados como costo del ejercicio en que se incurren.

Las Propiedades, planta y equipo están constituidos principalmente por Terreno, Construcciones y obras de infraestructura, maquinarias y equipos y Otras Propiedades, planta y equipo. Todas las Propiedades, planta y equipo están expuestas a su costo histórico menos depreciación. El costo histórico incluye desembolsos que son directamente atribuibles a la adquisición del bien.

Las Propiedades, planta y equipo se presentan al valor neto. La Sociedad considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

Los terrenos no se deprecian. La depreciación de los motores-generadores se efectúan en función de las horas de funcionamiento; el resto de las Propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal, conforme se detalla a continuación:

Clase de Propiedad, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima (años)	Máxima (años)
Edificios	35	40
Sistema de control de equipos	10	25
Sub-Estación	10	40
Transformadores	25	40
Turbinas Generadoras	3	20
Obras civiles	20	40
Otras propiedades, planta y equipo	5	25
Clase de Propiedad, planta y equipo	Mínima (horas)	Máxima (horas)
Motores generadores	6.000	18.000

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan, y ajustan si es necesario, al cierre de cada ejercicio.

2.10 Arrendamientos

Las ganancias o pérdidas que surgen en ventas o retiros de bienes de Propiedades, planta y equipo se reconocen como resultados en el ejercicio y se calculan como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

a) La Sociedad como arrendatario

La Sociedad evalúa si un contrato es o contiene un arrendamiento, al inicio del contrato. La Sociedad reconoce un activo por derecho de uso y un correspondiente pasivo por arrendamiento, con respecto a todos los acuerdos de arrendamiento en los cuales es el arrendatario, excepto por arrendamientos de corto plazo (definidos como un arrendamiento con un plazo de arriendo de 12 meses o menos) y arrendamientos de activos de bajo valor. Para estos arrendamientos, la Sociedad reconoce los pagos de arrendamiento como un costo operacional sobre una base lineal durante el plazo del arrendamiento a menos que otra base sistemática sea más representativa del patrón de tiempo en el cual los beneficios económicos de los activos arrendados son consumidos.

El pasivo por arrendamiento es inicialmente medido al valor presente de los pagos por arrendamiento que no han sido pagados a la fecha de comienzo, descontados usando la tasa implícita en el arrendamiento. Si esta tasa no puede determinarse fácilmente, la Sociedad utiliza la tasa incremental por préstamos.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

Los pagos por arrendamiento incluidos en la medición del pasivo por arrendamiento incluyen:

- pagos fijos (incluyendo los pagos en esencia fijos), menos cualquier incentivo por arrendamiento;
- pagos por arrendamiento variables, que dependen de un índice o una tasa, inicialmente medidos usando el índice o tasa en la fecha de comienzo;
- importes que espera pagar el arrendatario como garantías de valor residual;
- el precio de ejercicio de una opción de compra si el arrendatario está razonablemente seguro de ejercer esa opción; y
- pagos de penalizaciones por terminar el arrendamiento, si el plazo del arrendamiento refleja que el arrendatario ejercerá una opción para terminar el arrendamiento.

El pasivo por arrendamiento es presentado dentro del rubro "Pasivos por arrendamiento financieros corriente y no corriente" de los estados financieros consolidados.

El pasivo por arrendamiento es posteriormente medido incrementando el importe en libros para reflejar el interés sobre el pasivo por arrendamiento (usando el método de la tasa efectiva) y reduciendo el importe en libros para reflejar los pagos por arrendamientos realizados.

La Sociedad remide el pasivo por arrendamiento (y realiza los correspondientes ajustes al activo por derecho de uso respectivo) cuando:

- Se produce un cambio en el plazo del arrendamiento o cuando se produzca un cambio en la evaluación de una opción para comprar el activo subyacente, en cuyo caso el pasivo por arrendamiento es remedido descontando los pagos de arrendamiento revisados usando una tasa de descuento revisada.
- Se produce un cambio en los pagos por arrendamiento futuros procedente de un cambio en un índice o una tasa usados para determinar esos pagos o se produzca un cambio en el pago esperado bajo una garantía de valor residual, en cuyos casos el pasivo por arrendamiento es remedido descontando los pagos por arrendamiento revisados usando la tasa de descuento inicial (a menos que los pagos por arrendamiento cambien debido a un cambio en una tasa de interés variable, en cuyo caso se utiliza una tasa de descuento revisada).
- Se modifica un contrato de arrendamiento y esa modificación no se contabiliza como un arrendamiento por separado, en cuyo caso el pasivo por arrendamiento es remedido descontando los pagos por arrendamiento revisados usando una tasa de descuento revisada.

La Sociedad no realizó ninguno de tales cambios durante los períodos presentados.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

Los activos por derecho de uso comprenden el importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento, los pagos por arrendamiento realizados antes o a contar de la fecha de comienzo, menos los incentivos de arrendamiento recibidos y cualesquiera costos directos iniciales incurridos. Los activos por derecho a uso son posteriormente medidos al costo menos depreciación y pérdidas acumuladas por deterioro de valor.

Cuando la Sociedad incurre en una obligación por costos para dismantelar o remover un activo arrendado, restaurar el lugar en el que está ubicado o restaurar el activo subyacente a la condición requerida por los términos y condiciones del arrendamiento, una provisión es reconocida y medida en conformidad con NIC 37. Los costos son incluidos en el correspondiente activo por derecho de uso, a menos que esos costos sean incurridos para producir existencias.

Los activos por derecho de uso son depreciados durante el período menor entre el plazo del arrendamiento y la vida útil del activo subyacente. Si un arrendamiento transfiere la propiedad del activo subyacente o el costo del activo por derecho de uso refleja que la Sociedad espera ejercer una opción de compra, el activo por derecho de uso es depreciado durante la vida útil del activo subyacente. La depreciación se realiza desde la fecha de comienzo del arrendamiento.

Los activos por derecho de uso son presentados dentro del rubro "Activos por Derecho de Uso".

La Sociedad aplica NIC 36 para determinar si un activo por derecho de uso está deteriorado y contabiliza cualquier pérdida por deterioro identificada como se describe en la política contable de "Propiedad, planta y equipos".

Los pagos variables por arrendamiento que no dependen de un índice o una tasa no son incluidos en la medición del pasivo por arrendamiento y el activo por derecho de uso. Los pagos variables son reconocidos como un gasto en el período en el cual ocurre el evento o condición que origina tales pagos y son incluidos en el rubro "Otros gastos" en los estados consolidados de resultados.

Cómo una solución práctica, NIIF 16 permite a un arrendatario no separar los componentes que no son arrendamiento, y en su lugar contabilizar para cualquier arrendamiento y asociados componentes que no son arrendamientos como un solo acuerdo. La Sociedad no ha utilizado esta solución práctica.

b) La Sociedad como arrendador

Los arrendamientos en los cuales la Sociedad es un arrendador son clasificados como arrendamientos financieros u operacionales. Cuando los términos del arrendamiento transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad al arrendatario, el contrato es clasificado como un arrendamiento financiero. Todos los otros arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

Cuando la Sociedad es un arrendador intermedio, contabiliza el arrendamiento principal y el subarrendamiento como dos contratos separados. El subarrendamiento es clasificado como un arrendamiento financiero operativo por referencia al activo por derecho de uso que se origina del arrendamiento principal.

El ingreso por arrendamiento de arrendamientos operativos se reconoce sobre una base lineal durante el plazo del arrendamiento. Los costos directos iniciales incurridos en la negociación y acuerdo de un arrendamiento operativo son agregados al importe en libros del activo arrendado y reconocidos sobre una base lineal durante el plazo del arrendamiento.

Los importes por cobrar a los arrendatarios bajo arrendamientos financieros son reconocidos como cuentas por cobrar al importe de la inversión neta de la Sociedad en los arrendamientos. El ingreso por arrendamientos financieros es asignado a los períodos contables de manera tal de reflejar una tasa de rendimiento periódica constante sobre la inversión neta pendiente de la Sociedad con respecto a los arrendamientos.

Cuando un contrato incluye componentes de arrendamiento y de no arrendamiento, la Sociedad aplica NIIF 15 para asignar la contraprestación bajo el contrato a cada componente.

2.11 Costos por intereses

Los costos por intereses incurridos en la construcción de Propiedades, planta y equipo se capitalizan durante el período de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para su operación.

Adicionalmente al precio pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como, por ejemplo, instalaciones de generación eléctrica.

La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la sociedad que realiza la inversión.

Otros costos por intereses se registran en resultados (gastos).

2.12 Instrumentos financieros

Un instrumento financiero es cualquier contrato que dé lugar, simultáneamente, a un activo financiero en una entidad y a un pasivo financiero o a un instrumento de patrimonio en otra entidad.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**a) Activos financieros no derivados**

La Sociedad clasifica sus activos financieros no derivados, ya sean permanentes o temporales, excluidas las inversiones contabilizadas por el método de participación y los activos no corrientes mantenidos para la venta, en tres categorías:

i) Costo amortizado:

Se incluyen en esta categoría aquellos activos financieros que cumplan las siguientes condiciones (i) el modelo de negocio que lo sustenta tiene como objetivo mantener los activos financieros para obtener los flujos de efectivo contractuales y, a su vez, (ii) las condiciones contractuales de los activos financieros dan lugar en fechas específicas únicamente a flujos de efectivo compuestos por solamente pagos de principal e intereses (criterio SPPI).

Los activos financieros que cumplen con las condiciones establecidas en NIIF 9, para ser valorizadas al costo amortizado son: cuentas por cobrar, préstamos y equivalentes de efectivo. Estos activos se registran a costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo o un pasivo financiero (o de un grupo de activos o pasivos financieros) y de imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar o por pagar estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero (o, cuando sea adecuado, en un período más corto) con el monto neto en libros del activo o pasivo financiero.

ii) Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en otros resultados integrales:

Se incluyen en esta categoría aquellos activos financieros que cumplan las siguientes condiciones: (i) se clasifican dentro de un modelo de negocio, cuyo objetivo es mantener los activos financieros tanto para cobrar los flujos de efectivo contractuales como para venderlos y, a su vez, (ii) las condiciones contractuales cumplen con el criterio SPPI.

Estas inversiones se reconocen en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable cuando es posible determinarlo de forma fiable. En el caso de participaciones en sociedades no cotizadas o que tienen muy poca liquidez, normalmente el valor razonable no es posible determinarlo de forma fiable, por lo que, cuando se da esta circunstancia, se valoran por su costo de adquisición o por un monto inferior si existe evidencia de su deterioro.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

Las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal, se registran en el estado de resultados integrales consolidado: Otros resultados integrales, hasta el momento en que se produce la enajenación de estas inversiones, momento en el que el monto acumulado en este rubro es imputado íntegramente en la ganancia o pérdida del ejercicio.

En caso de que el valor razonable sea inferior al costo de adquisición, si existe una evidencia objetiva de que el activo ha sufrido un deterioro que no pueda considerarse temporal, la diferencia se registra directamente en pérdidas del período.

iii) Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados:

Se incluye en esta categoría la cartera de negociación, aquellos activos financieros que han sido designados como tales en el momento de su reconocimiento inicial y que se gestionan y evalúan según el criterio de valor razonable y los activos financieros que no cumplen con las condiciones para ser clasificados en las dos categorías anteriores.

Se valorizan en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento que ocurren.

Las compras y ventas de activos financieros se contabilizan utilizando la fecha de negociación.

b) Deterioro de valor de los activos financieros

Siguiendo los requerimientos de NIIF 9, en la eventualidad que la sociedad diversifique su cartera de clientes, aplicara un modelo de deterioro de valor que se base en pérdidas crediticias esperadas. Este modelo se aplicará a los activos financieros medidos a costo amortizado o medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral, excepto para las inversiones en instrumentos de patrimonio.

Las provisiones por deterioro se miden en base a:

- las pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses, o
- las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo, si en la fecha de presentación de los estados financieros se produjera un aumento significativo en el riesgo crediticio de un instrumento financiero, desde el reconocimiento inicial.

La Sociedad aplicará un enfoque simplificado para cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos, de modo que el deterioro se registre siempre en referencia a las pérdidas esperadas durante toda la vida del activo.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**c) Pasivos financieros excepto derivados**

Los pasivos financieros se registran generalmente por el efectivo recibido, neto de los costos incurridos en la transacción. En períodos posteriores estas obligaciones se valoran a su costo amortizado, utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

En el caso particular de que los pasivos sean el subyacente de un derivado de cobertura de valor razonable, como excepción, se valoran por su valor razonable por la parte del riesgo cubierto.

d) Derivados y operaciones de cobertura

Los derivados mantenidos por la Sociedad corresponden fundamentalmente a operaciones contratadas con el fin de cubrir el riesgo de tasa de interés y/o de tipo de cambio, que tienen como objetivo eliminar o reducir significativamente estos riesgos en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura.

Los derivados se registran por su valor razonable en la fecha del estado de situación financiera. En el caso de derivados financieros, si su valor es positivo se registran en el rubro "Otros activos financieros" y si es negativo en el rubro "Otros pasivos financieros".

Los cambios en el valor razonable se registran directamente en resultados, salvo en el caso de que el derivado haya sido designado contablemente como instrumento de cobertura y se den todas las condiciones establecidas por las NIIF para aplicar contabilidad de cobertura, en cuyo caso su registro es el siguiente:

Coberturas de valor razonable: La parte del subyacente para la que se está cubriendo el riesgo se valora por su valor razonable al igual que el instrumento de cobertura, registrándose en el estado de resultados integrales las variaciones de valor de ambos, neteando los efectos en el mismo rubro del estado de resultados integrales.

Coberturas de flujos de efectivo: Los cambios en el valor razonable de los derivados se registran, en la parte en que dichas coberturas son efectivas, en una reserva del Patrimonio Total denominada "Coberturas de flujo de caja". La pérdida o ganancia acumulada en dicho rubro se traspasa al estado de resultados integrales en la medida que el subyacente tiene impacto en el estado de resultados integrales por el riesgo cubierto, neteando dicho efecto en el mismo rubro del estado de resultados integrales. Los resultados correspondientes a la parte ineficaz de las coberturas se registran directamente en el estado de resultados integrales.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

Cuando un instrumento de cobertura expira o se vende, o cuando deja de cumplir con los criterios para ser reconocido a través del tratamiento contable de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

La Sociedad también evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos e instrumentos financieros para determinar si sus características y riesgos están estrechamente relacionados con el contrato principal siempre que el conjunto no esté siendo contabilizado a valor razonable. En caso de no estar estrechamente relacionados, son registrados separadamente contabilizando las variaciones de valor directamente en el estado de resultados integrales.

e) Baja de activos y pasivos financieros

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando:

- los derechos a recibir flujos de efectivo relacionados con los activos han vencido o se han transferido o, aun reteniéndolos, se han asumido obligaciones contractuales que determinan el pago de dichos flujos a uno o más receptores.
- la Sociedad ha traspasado sustancialmente los riesgos y beneficios derivados de su titularidad o, si no los ha cedido ni retenido de manera sustancial, cuando no retenga el control de activo.

Las transacciones en las que la Sociedad retiene de manera sustancial todos los riesgos y beneficios, que son inherentes a la propiedad de un activo financiero cedido, se registran como un pasivo de la contraprestación recibida. Los gastos de la transacción se registran en resultados siguiendo el método de la tasa de interés efectiva. Los pasivos financieros son dados de baja cuando se extinguen, es decir, cuando la obligación derivada del pasivo haya sido pagada, cancelada o bien haya expirado. La consideración pagada o por pagar se reconoce en el resultado del ejercicio.

Cuando la sociedad intercambia con el prestamista existente un instrumento de deuda por otro con los términos diferentes, dicho intercambio se contabiliza como una extinción del pasivo financiero original y el reconocimiento de un nuevo pasivo financiero. Asimismo, la sociedad da cuenta de la modificación sustancial de los términos de un pasivo existente o parte de él como una extinción del pasivo financiero original y el reconocimiento de una nueva responsabilidad. Se supone que los términos son sustancialmente diferentes si el valor actual descontado de los flujos de efectivo bajo los nuevos términos, incluidas las tarifas pagadas netas de las tarifas recibidas y descontadas utilizando el original efectivo tasa es al menos un 10 por ciento diferente del valor actual descontado de los flujos de efectivo restantes de la responsabilidad financiera. Si la modificación no es sustancial, la diferencia entre: (1) el valor en libros del pasivo antes de la modificación; y (2) el valor presente de los flujos de efectivo después de la modificación se

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

reconoce en resultados como la ganancia o pérdida por modificación dentro de otras ganancias y pérdidas.

f) Compensación de activos y pasivos financieros

La Sociedad compensa activos y pasivos financieros, y el monto neto se presenta en el estado de situación financiera, solo cuando:

- existe un derecho, exigible legalmente, de compensar los montos reconocidos; y
- existe la intención de liquidar sobre una base neta, o de realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

Estos derechos solo pueden ser legalmente exigibles dentro del curso normal del negocio, o bien en caso de incumplimiento, de insolvencia o de quiebra, de una o de todas las contrapartes.

2.13 Medición del valor razonable

El valor razonable de un activo o pasivo se define como el precio que sería recibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo, en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de medición.

La medición a valor razonable asume que la transacción para vender un activo o transferir un pasivo tiene lugar en el mercado principal, es decir, el mercado de mayor volumen y nivel de actividad para el activo o pasivo. En ausencia de un mercado principal, se asume que la transacción se lleva a cabo en el mercado más ventajoso al cual tenga acceso la entidad, es decir, el mercado que maximiza la cantidad que sería recibido para vender el activo o minimiza la cantidad que sería pagado para transferir el pasivo.

Para la determinación del valor razonable, la Sociedad utiliza las técnicas de valoración que sean apropiadas a las circunstancias y sobre las cuales existan datos suficientes para realizar la medición, maximizando el uso de datos de entrada observables relevantes y minimizando el uso de datos de entrada no observables.

En consideración a la jerarquía de los datos de entrada utilizados en las técnicas de valoración, los activos y pasivos medidos a valor razonable pueden ser clasificados en los siguientes niveles:

Nivel 1: Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos.

Nivel 2: Inputs diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio).

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

Nivel 3: Inputs para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado (inputs no observables).

Al medir el valor razonable la Sociedad tiene en cuenta las características del activo o pasivo, en particular:

- Para activos no financieros, una medición del valor razonable tiene en cuenta la capacidad del participante en el mercado para generar beneficios económicos mediante la utilización del activo en su máximo y mejor uso, o mediante la venta de éste a otro participante del mercado que utilizaría el activo en su máximo y mejor uso;
- Para pasivos e instrumentos de patrimonio propio, el valor razonable supone que el pasivo no se liquidará y el instrumento de patrimonio no se cancelará, ni se extinguirán de otra forma en la fecha de medición. El valor razonable del pasivo refleja el efecto del riesgo de incumplimiento, es decir, el riesgo de que una entidad no cumpla una obligación, el cual incluye, pero no se limita, al riesgo de crédito propio de la Sociedad;
- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, la Sociedad utiliza para su valoración la metodología de flujos de caja descontados y modelos de valoración de opciones generalmente aceptados, basándose en las condiciones del mercado, tanto de contado como de futuros a la fecha de cierre de los estados financieros, incluyendo asimismo un ajuste por riesgo de crédito propio o "Debt Valuation Adjustment (DVA)" y el riesgo de contraparte o "Credit Valuation Adjustment (CVA)". La medición del "Credit Valuation Adjustment (CVA)" / "Debt Valuation Adjustment (DVA)" se realiza basándose en la exposición potencial futura del instrumento (posición acreedora u deudora) y el perfil de riesgo de las contrapartes y el propio de la Sociedad.
- En el caso de activos financieros y pasivos financieros con posiciones compensadas en riesgo de mercado o riesgo de crédito de la contraparte, se permite medir el valor razonable sobre una base neta, de forma congruente con la forma en que los participantes del mercado pondrían precio a la exposición de riesgo netean en la fecha de medición.

2.14 Inventarios

Se encuentran valorizados al costo de adquisición expresado en dólares estadounidenses o a su valor neto de realización, el menor. El costeo se determina por el método del costo promedio ponderado. La Sociedad no ha realizado provisión de obsolescencia.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.15 Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar**

Las cuentas comerciales por cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable y posteriormente por su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectivo, menos la provisión por pérdidas por deterioro del valor en caso de existir.

2.16 Efectivo y equivalentes al efectivo

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos. En el balance de situación, los descubiertos bancarios se clasifican como recursos ajenos en el pasivo corriente.

2.17 Capital emitido

Las acciones ordinarias y sus incrementos se clasifican como patrimonio neto.

2.18 Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corriente

Los acreedores se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valoran por su costo amortizado utilizando el método de tasa de interés efectivo.

2.19 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos

El resultado por impuesto a las ganancias del ejercicio se determina como la suma del impuesto corriente de la Sociedad y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del ejercicio, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen.

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 total en el estado de situación financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

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.

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

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

materialización efectiva, o correspondan a incentivos tributarios específicos, registrándose en este caso como subvenciones.

En cada cierre contable se revisan los impuestos diferidos registrados, tanto activos como pasivos, con objeto de comprobar que se mantienen vigentes, efectuándose las oportunas correcciones a los mismos de acuerdo con el resultado del citado análisis.

El impuesto diferido se determina usando las tasas de impuesto (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha del balance y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

No se han reconocido impuestos diferidos por las diferencias temporarias entre el valor tributario y contable que generan las inversiones en empresas relacionadas de acuerdo a los criterios señalados en la NIC 12.

2.20 Provisiones

Las provisiones se reconocen en el estado de situación financiera cuando:

- la Sociedad tiene una obligación presente (ya sea legal o implícita) como resultado de un suceso pasado,
- es probable una salida de recursos que incorporan beneficios económicos para cancelar tal obligación, y
- puede hacerse una estimación fiable del importe de la obligación.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la formulación de las cuentas anuales y son reestimadas en cada cierre contable. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha del balance, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular.

2.21 Reconocimiento de ingresos

Los ingresos de la Sociedad provienen de la venta de energía y potencia. Los ingresos son reconocidos cuando el control de los bienes y servicios es transferido a los clientes y se reconocen netos de impuestos a las ventas, devoluciones, rebajas y descuentos.

La Sociedad reconoce los ingresos cuando se han cumplido satisfactoriamente los pasos establecidos en la NIIF 15: (i) identificación del contrato, (ii) identificar obligaciones de desempeño, (iii) determinar el precio de la transacción, (iv) asignar el precio, y (v) reconocer el ingreso; y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la Sociedad.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

Los ingresos y gastos se imputan en función del criterio del devengo y, en función del tipo de transacción, se siguen los siguientes criterios para su reconocimiento:

Los ingresos se registran sobre la base de entrega física de energía y potencia, al precio estipulado en el mercado eléctrico (costo marginal de la energía y potencia). En consecuencia, la Sociedad reconoce los ingresos por estos servicios a lo largo del tiempo.

Los intercambios o permutas de bienes o servicios por otros bienes o servicios de naturaleza y valor similar no se consideran transacciones que producen ingresos ordinarios.

La Sociedad registra por el monto neto los contratos de compra o venta de elementos no financieros que se liquidan por el neto en efectivo o en otro instrumento financiero. Los contratos que se han celebrado y se mantienen con el objetivo de recibir o entregar dichos elementos no financieros, se registran de acuerdo con los términos contractuales de la compra, venta o requerimientos de utilización esperados por la entidad.

Los ingresos (gastos) por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el período de devengo correspondiente.

2.22 Distribución de dividendos

El Artículo N°79 de la Ley de Sociedades Anónimas de Chile establece que, salvo acuerdo diferente adoptado en la junta respectiva, por la unanimidad de las acciones emitidas, las sociedades anónimas abiertas deberán distribuir anualmente como dividendo en dinero a sus accionistas, a prorrata de sus acciones o en la proporción que establezcan los estatutos si hubiere acciones preferidas, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas de cada ejercicio.

En relación con las circulares N° 1.945 y N° 1.983 de la Comisión para el Mercado Financiero, la sociedad considera que la utilidad líquida distributable será la que se refleja en los estados financieros como utilidad del ejercicio atribuible a los propietarios de la controladora, sin efectuar ajustes sobre las mismas.

2.23 Medio ambiente

La Sociedad para dar cumplimiento a la normativa medio ambiental para la generación de energía eléctrica con petróleo, ha debido cumplir con requisitos exigidos por la autoridad: elaboración de declaraciones de impacto ambiental, cumplimiento de la legislación vigente, seguimiento, control y fiscalización de todas sus instalaciones y de sus aspectos ambientales. Los desembolsos por monitoreo ambiental se han llevado a gasto en el período que se han incurrido.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.24 Cuentas por cobrar y por pagar a empresas relacionadas**

Las transacciones con empresas relacionadas son de cobro/pago inmediato o a 30 días, no están sujetas a condiciones especiales y corresponden a operaciones normales del negocio. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en los Artículos Nos.44 y 89 de la Ley N°18.046 sobre Sociedades Anónimas.

2.25 Deterioro de propiedades, plantas y equipos y activos intangibles, excepto el goodwill

En cada fecha de presentación de estados financieros, la sociedad examina los montos en libros de propiedad, plantas y equipos y activos intangibles para determinar si existe algún indicio de que estos activos han sufrido pérdidas por deterioro. Si existe dicho indicio, se estima el importe recuperable del activo para determinar el alcance de las pérdidas por deterioro (si la hubiera). Cuando el activo no genera flujos de efectivo independientes de otros activos, la sociedad estima el importe recuperable de la unidad generadora de efectivo a la que pertenece el activo. Cuando se puede identificar una base de asignación razonable y coherente, los activos también se asignan a unidades generadoras de efectivo individuales, o de otro modo se asignan al grupo más pequeño de unidades generadoras de efectivo para el que se puede identificar sobre una base de asignación razonable y coherente.

Los activos intangibles con una vida útil indefinida se prueban por deterioro al menos anualmente y siempre que hay un indicio de deterioro al final del año.

El valor recuperable es el más alto entre el valor razonable menos los costes de vender y el valor en uso. Al evaluar el valor en uso, los flujos de efectivo futuros estimados se descontarán a su valor actual utilizando una tasa de descuento antes de impuestos que refleje las evaluaciones actuales del mercado respecto del valor temporal del dinero y los riesgos específicos del activo para los que no se han ajustado las estimaciones de flujos de efectivo futuros.

Si se estima que el importe recuperable de un activo (o unidad generadora de efectivo) es inferior al importe en libros, el importe en libros del activo (o unidad generadora de efectivo) se reduce a su importe recuperable. Una pérdida por deterioro se reconoce inmediatamente en utilidad o pérdida, a menos que el activo sea registrado a un importe revaluado, en cuyo caso la pérdida por deterioro se considerará como una disminución de revalorización y en la medida en que la pérdida por deterioro sea mayor que el excedente de revalorización correspondiente, la pérdida por deterioro en exceso se reconoce en resultados.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

Cuando una pérdida por deterioro es revertida posteriormente, el importe en libros del activo (o unidad generadora de efectivo) aumenta al valor estimado revisado de su importe recuperable, de tal manera que el importe en libros incrementado no exceda el importe en libros que se habría determinado si no se hubiera reconocido la pérdida por deterioro para dicho activo (o unidad generadora de efectivo) en años anteriores. La reversión de una pérdida por deterioro es reconocida inmediatamente en resultados, a menos que el activo correspondiente se registre al importe revaluado, en cuyo caso la reversión de la pérdida por deterioro se maneja como un aumento en la revaluación.

Los supuestos utilizados para determinar el valor de uso al 31 de diciembre de 2021 no presentan cambios respecto del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020.

2.26 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera consolidado, los saldos se podrían clasificar 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 existiese 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, podrían clasificarse como pasivos a largo plazo.

2.27 Ganancia (pérdida) por acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del ejercicio atribuible a la Sociedad Matriz y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho ejercicio, sin incluir el número medio de acciones de la Sociedad Matriz en poder de alguna sociedad filial, si en alguna ocasión fuere el caso.

Durante el período terminado al 31 de diciembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, la Sociedad no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluido, diferente del beneficio básico por acción.

2.28 Costo de ventas

Los costos de ventas incluyen el costo de las materias primas e insumos necesarios para el desarrollo del negocio de generación de energía eléctrica, depreciaciones, mano de obra y servicios de terceros, adicionalmente se incorpora una estimación de los costos de operación y mantenimiento sobre la base de una asociación directa entre los costos y la obtención de ingresos. Por último, los costos se presentan netos de descuentos.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.29 Estado de flujos de efectivo

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el ejercicio, determinados por el método directo. En estos estados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones que detallamos a continuación:

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

Nota 3. Gestión del riesgo financiero

La Sociedad tiene diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de precios), riesgo de crédito, riesgo de liquidez y riesgo combustible. La Sociedad utiliza derivados para cubrir algunos de sus riesgos.

a) Riesgo de mercado

i) Riesgo de tipo de cambio

La Sociedad tiene su contabilidad en dólares estadounidenses y sus activos, pasivos y flujos más relevantes son determinados en dicha moneda. Adicionalmente, su capital social también se encuentra expresado en dólares estadounidenses.

Existen algunos activos y pasivos expresados en pesos chilenos, por lo que se pueden producir descalces temporales por el tipo de cambio tomado en el momento del reconocimiento contable de los ingresos y gastos en pesos y el tipo de cambio a la fecha del movimiento efectivo de caja. El estado de situación financiera actual de la Sociedad muestra un exceso de activos sobre pasivos en pesos chilenos no cubiertos. Esta posición se traduce en un resultado de pérdida por diferencia de cambio producto de la variación en la paridad peso dólar al 31 de diciembre de 2021.

La Sociedad toma coberturas de ingresos por venta de potencia en cada oportunidad en que la autoridad correspondiente fija los precios de potencia, con el fin de mitigar riesgo de subidas del tipo de cambio. Este potencial impacto en resultados se produce porque la facturación por venta de potencia se realiza en pesos usando el tipo de cambio vigente al momento de la fijación tarifaria.

Nota 3. Gestión del riesgo financiero, continuación

Actualmente no existen coberturas de energía, producto de un potencial descalce de plazos de recaudación por venta de energía y los plazos de pago por compra de combustible (ambos flujos implícitamente en US\$). Esto, debido a que ambos están denominados en US\$ y que los montos de venta de energía y consumo de petróleo deberían estar calzados todos los días de despacho. La Sociedad está en proceso de implementación de coberturas de estas cuentas de ingresos por energía y egresos por compra de petróleo.

Con respecto al impacto de los eventuales desfases temporales mencionados de ingresos y egresos denominados en pesos, se ha realizado la siguiente sensibilización:

- Se considera una venta de energía de US\$4 millones mensuales promedio, con un desfase promedio de 45 días entre el tipo de cambio usado para la facturación y el tipo de cambio existente al momento de la recaudación.
- Se considera una compra de US\$4 millones de combustible mensual promedio, con un desfase de 15 días promedio entre el pago de la factura de compra y la fecha de facturación.
- Se calcula, por lo tanto, un potencial riesgo de tipo de cambio (neto) entre el día 15 y el día 45 correspondientes a las fechas de pago de combustible y la fecha de recaudación de la facturación de energía. Es decir, un plazo de desfase conservador de 30 días promedio.
- En base a la evidencia observada con el tipo de cambio histórico en Chile se supuso un aumento de 30 pesos para esos 30 días promedio de desfase netos.
- Esto es, un potencial impacto de CLP120 millones (app. US\$145.000) por el periodo de 45 días promedio. Considerando 4 eventos de este tipo año (implícitamente una subida 120 pesos acumulado anual), tendríamos un impacto en resultados de un máximo de CLP640 millones (US\$580.000).

En relación con la deuda de largo plazo, Obligaciones con el Público (ver Nota 17.b), esta deuda corresponde a la emisión de Bono Serie B. La deuda fue tomada en unidades de fomento, con tasa de interés fija de 3,50% anual. Para compensar los efectos cambiarios en esa misma oportunidad se firmaron 2 contratos Cross Currency Swap (CCS) con Banco Crédito Perú y Banco Penta, este último contrato cedido a un fondo administrado por AGF Security, redenominando la deuda a dólares estadounidenses y estableciendo una tasa de interés fija de 4,13% y 4,11%, respectivamente.

La redenominación a dólares estadounidenses se hizo a la misma tasa de cambio cuando se emitió la deuda original en unidades de fomento; por lo tanto, en los flujos de la Sociedad no hubo ningún efecto por variación de tasa de cambio.

Nota 3. Gestión del riesgo financiero, continuación

En consecuencia, los pagos en efectivo que deberá realizar la Sociedad serán en dólares estadounidenses en los mismos plazos estipulados en los Bonos Serie B. Por los contratos de CCS los efectos temporales de variaciones entre la unidad de fomento y dólar estadounidense al cierre de cada ejercicio, se compensan en cuenta de resultado Diferencia tipo de Cambio, mediante la contabilización de la diferencia en tipo de cambio del pasivo al cierre de cada ejercicio y el valor justo del contrato CCS como contrapartida.

ii) Riesgo de tasa de interés de los flujos de efectivo y del valor razonable

El riesgo de tasa de interés se refiere a las variaciones en el valor razonable de los pasivos referenciados a tasa de interés fija que son contabilizados a valor razonable. La Sociedad contrató coberturas de tasa de interés (Interest Rate Swaps o IRS) con la finalidad de mitigar estos riesgos.

Respecto a las deudas de financiamiento de largo plazo, la Sociedad firmó contratos Swap, por el cual, fijó la tasa de interés por todo el período de vigencia de los créditos, según se indica:

Tipo de deuda	Monto original	Moneda	Tasa de interés fija	Tasa de interés Variable
Financiamiento BCI	8.000.000	US\$	3,91%	Libor 180 + Spread
Financiamiento Scotiabank (Préstamo TNS)	7.190.120	US\$	3,70%	Libor 30 + Spread
Financiamiento Scotiabank (Préstamo 1)	3.000.000	US\$	3,77%	Libor 180 + Spread
Financiamiento Scotiabank (Préstamo 2)	2.000.000	US\$	3,75%	Libor 180 + Spread

Así mismo para la deuda de largo plazo Bono Serie B, la Sociedad firmó contratos Cross Currency Swap, por el cual, además de transformarlo a dólares estadounidenses, fijó la tasa de interés por todo el período de vigencia del crédito, según se indica:

Tipo de deuda	Monto original	Moneda Origen	Tasa de interés original	Moneda fija	Tasa de interés fija	Institución Bancaria
Bono Serie B	750.000	UF	3,50%	US\$	4,11%	AGF Security
Bono Serie B	750.000	UF	3,50%	US\$	4,13%	Banco Crédito Perú
Total	1.500.000					

No se consideran impactos significativos en los resultados por efectos de cambios en la tasa de interés debido a: (i) las obligaciones de mediano y largo plazo están con coberturas que permiten fijar la tasa y (ii) las obligaciones de corto plazo son tomadas por brechas transitorias de caja entre ingresos (principalmente recaudación por venta de energía) y egresos (principalmente pagos por compra de combustible) y las obligaciones contraídas son a tasa fija, con un plazo máximo de 6 meses, por lo tanto, el eventual impacto de variaciones de tasa de interés de corto plazo están cubiertas largamente por el margen de energía.

Nota 3. Gestión del riesgo financiero, continuacióniii) Riesgo de precio

La variación que tengan los precios que enfrenta la Sociedad representa el riesgo propio del negocio en que está inserta.

La Sociedad vende su potencia a un precio que es fijado semestralmente por el Ministerio de Energía de acuerdo a los criterios fijados por la Ley General de Servicios Eléctricos, DFL N° 4 del año 2006 del Ministerio de Economía, y que toma en consideración los costos de inversión de una unidad de generación para la potencia de punta; dado lo anterior, el riesgo de precio es el que tienen los sistemas regulatorios. Respecto al precio de la energía, la Sociedad vende su energía en el mercado spot, el que se determina como el mayor valor entre el costo variable de generación y el costo marginal horario del sistema; en consecuencia, no hay riesgo de precio en la energía que se genera.

Debido a lo anterior, no se consideran impactos significativos en los resultados por fluctuaciones en el precio de energía y potencia, ya que la Sociedad se enfrenta principalmente a negocios regulados.

b) Riesgo de crédito

Los flujos principales de la Sociedad son sus ingresos por ventas de potencia y energía a empresas generadoras en operación en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) y tienen un horizonte de recupero inferior a 30 días. El riesgo de crédito está asociado a la calidad crediticia de las otras empresas generadoras del sistema que han realizado consumos netos de potencia y energía.

Debido a que los principales clientes son empresas generadoras que operan en el SEN, no se han experimentado, ni se espera que se experimenten riesgos por deterioro de cuentas por cobrar significativos (que se puedan predecir).

c) Riesgo de liquidez

La Sociedad con su generación de efectivo, tiene suficiente liquidez para el pago de sus compromisos financieros y a sus proveedores. Sin perjuicio de lo anterior, la Sociedad cuenta con líneas de créditos bancarias de corto plazo aprobadas, que permite reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez.

En Nota 17 se muestra un análisis de los pasivos financieros asociados a la emisión de bono Serie B de la Sociedad filial Enlasa Generación Chile S.A. y a los créditos bancarios agrupados por vencimientos de acuerdo con los plazos pendientes a la fecha del balance.

El negocio de venta de potencia instalada se estructura en el largo plazo con aportes de capital y/o créditos de largo plazo que están calzados con los pagos estimados por potencia, por lo tanto no existe posibilidad de escenarios de iliquidez asociados a este negocio.

Nota 3. Gestión del riesgo financiero, continuación

El negocio de venta de energía podría producir ciertos descalces entre los plazos de recaudación de las facturas por venta de energía y los pagos que se realizan por compra de combustible.

Para analizar el potencial el impacto en los resultados por este desfase entre ingresos y egresos hemos hecho una sensibilización muy conservadora que implica considerar:

- Una venta mensual de energía de US\$4 millones que se cobra a 45 días promedio.
- Una compra mensual de combustible de US\$4 millones que se paga a 15 días promedio.
- Un desfase entre recaudación por facturación de energía y pagos por compra de combustible de 30 días, que resulta en una necesidad de capital de trabajo de US\$4 millones.

Como escenario de sensibilización suponemos un pago de combustible al contado, que implicaría un desfase de 45 días en vez de los 30 días estimados, resultando una mayor necesidad de capital de trabajo de US\$2 millones.

Por política de liquidez, tenemos en caja más disponibilidad de líneas de capital de trabajo un monto mayor a US\$3 millones, lo que excede el escenario extremo de estrés antes indicado.

d) Riesgo de combustible

El combustible utilizado por las centrales de la filial Enlasa Generación Chile S.A. para la generación de energía eléctrica es el Petróleo, que es un "commodity" con precios internacionales fijados por factores de mercado ajenos a la Sociedad y constituye el principal costo operacional variable.

Las centrales de la Sociedad son despachadas a generar energía por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), cuando el costo marginal del sistema es igual o superior al costo variable declarado por las centrales de su propiedad; ese costo declarado incluye los costos de petróleo diésel, y este precio es declarado semanalmente, o con mayor frecuencia, en función de la variación del precio del petróleo. En consecuencia, existe riesgo acotado al precio del petróleo mantenido en Stock. La Sociedad no tiene cobertura asociada a la compra de petróleo. Respecto al abastecimiento del petróleo, la sociedad cuenta con acuerdos comerciales de suministro con las principales empresas distribuidoras.

Nota 4. Estimaciones y juicios o criterios de la Administración

Las estimaciones y juicios se evalúan continuamente y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluidas las expectativas de sucesos futuros que se creen razonables bajo las circunstancias.

La preparación de los estados financieros consolidados conforme a las NIIF exige que en su preparación se realicen estimaciones de juicios que afectan los montos de activos y pasivos, la exposición de los activos y pasivos contingentes en las fechas de los estados financieros y los montos de ingresos y gastos durante el ejercicio. Por ello los resultados reales que se observen en fechas posteriores pueden diferir de estas estimaciones.

Los principios contables y las áreas que requieren una mayor cantidad de estimaciones y juicios en la preparación de los estados financieros son vidas útiles y test de deterioro de activos y valor razonable de contratos de derivados u otros instrumentos financieros.

a) Vidas útiles y test de deterioro de activos

La depreciación de Propiedades, planta y equipo se efectúa en función de la vida útil que ha estimado la Administración para cada uno de estos activos productivos.

La Administración considera que los valores y vida útil asignados, así como los supuestos empleados, son razonables, aunque diferentes supuestos y vida útil utilizados podrían tener un impacto significativo en los montos reportados.

Adicionalmente, de acuerdo con lo dispuesto por la NIC 36, la Sociedad en caso de que haya indicadores de deterioro evalúa en base a flujos descontados al cierre de cada ejercicio, el valor recuperable de la propiedad, planta y equipo, agrupada en unidad generadora de efectivo (UGE), para comprobar si hay pérdidas por deterioro de valor de los activos. Si como resultado de esta evaluación, el valor razonable resulta ser inferior al valor neto contable, se registra una pérdida por deterioro como ítem operacional en el estado de resultados.

b) Valor razonable de contratos de derivados u otros instrumentos financieros

El valor razonable de los instrumentos financieros que no se negocian en un mercado activo, se determina usando técnicas de valoración comúnmente aceptadas en el mercado financiero que se basan principalmente en las condiciones del mercado existentes a la fecha de cada estado financiero.

Estas técnicas de valoración consisten en comparar las variables de mercado pactadas al inicio de un contrato con las variables de mercado vigentes al momento de la valorización, para luego calcular el valor actual de dichas diferencias, descontando los flujos futuros a las tasas de mercado relevantes, lo que determina el valor de mercado a la fecha de valorización.

Nota 4. Estimaciones y juicios o criterios de la Administración, continuación**c) Potencia y energía suministrada pendiente de facturación**

Corresponde a potencia y energía inyectada al SEN (Sistema Eléctrico Nacional), pero pendiente de facturación a las respectivas generadoras.

d) Impuestos Diferidos

La Sociedad reconoce activos por impuestos diferidos, por las diferencias temporarias imponibles, en la medida que sea probable que en el futuro se generen utilidades fiscales. La estimación de las utilidades fiscales futuras se hace utilizando presupuestos y proyecciones de operación.

Nota 5. Cambios contables

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2021 no presentan cambios en las políticas contables respecto del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020.

Nota 6. Información financiera por segmentos

La Sociedad ha definido un solo segmento operativo: Negocio Eléctrico. El servicio que proporciona la Sociedad es la generación de energía eléctrica. Sus ventas están formadas por ventas de potencia y energía a las empresas generadoras que operan en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN). La Sociedad no tiene contratos de ventas con empresas generadoras u otros clientes, por lo tanto, no se tienen clientes fijos predeterminados. Mensualmente el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), determina a que empresas se debe facturar la potencia y energía que se

genere, en función de los déficits que tengan las empresas generadoras en relación con su disponibilidad. El pago de potencia se hace independiente del despacho de energía, en tanto, que el pago de energía se hace en función de los despachos de energía que haya tenido la Sociedad. Por lo tanto, los principales clientes de la Sociedad son los de mayor tamaño del sistema eléctrico y que han experimentado los mayores déficits mencionados.

El sector eléctrico chileno cuenta con 3 sistemas interconectados y la Sociedad opera en el de mayor tamaño, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN), que se extiende desde Arica por el norte hasta la Isla Grande de Chiloé por el sur. Dado que la Sociedad opera sólo en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN), no es aplicable una segmentación geográfica.

Nota 6. Información financiera por segmentos, continuación

Los ingresos de actividades ordinarias son los siguientes:

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Ventas de energía	48.632	3.661
Ventas de potencia	15.735	15.755
Otros ingresos por servicios	306	270
Totales	64.673	19.686

Los principales clientes de la Sociedad son los siguientes:

R.U.T.	Clientes	2021		2020	
		MUS\$	%	MUS\$	%
91.081.000-6	Enel Generación Chile S. A	18.952	29,30	1.698	8,62
88.006.900-4	Engie Energía Chile S. A	9.738	15,06	3.819	19,40
94.272.000-9	Aes Andes S.A.	5.161	7,98	2.514	12,77
	Otros clientes	30.822	47,66	11.655	59,21
	Totales	64.673	100,00	19.686	100,00

Nota 7. Efectivo y equivalentes al efectivo

El efectivo y equivalentes al efectivo corresponde a los saldos en dinero mantenidos en la Sociedad, cuentas corrientes bancarias, depósitos a plazo con vencimiento inferior a 90 días desde su fecha de adquisición y valores negociables de fácil liquidación (fondos mutuos, pactos moneda).

El efectivo y equivalentes al efectivo no tienen restricciones de disponibilidad.

a) La composición del rubro es la siguiente:

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Efectivo en caja	3	4
Saldos en bancos	6.847	263
Depósitos a plazos	1.261	400
Valores negociables	-	2.128
Totales	8.111	2.795

No existen diferencias entre el efectivo y equivalentes al efectivo presentado en el estado de situación y el presentado en el estado de flujo de efectivo.

Los saldos en dinero, cuentas corrientes, depósitos a plazo y valores negociables, son recursos disponibles y su valor en libros no difiere significativamente a su valor razonable.

b) La composición del efectivo y equivalente al efectivo, clasificado por monedas de origen es la siguiente:

	Moneda	2021	2020
		MUS\$	MUS\$
Efectivo en caja	Peso chileno	3	4
Saldos en bancos	Dólar estadounidense	4.689	177
Saldos en bancos	Euros	1	1
Saldos en bancos	Peso chileno	2.157	85
Depósito a plazo	Dólar estadounidense	1.261	400
Valores negociables, fondos mutuos	Dólar estadounidense	-	1.650
Valores negociables, fondos mutuos	Peso chileno	-	478
Totales		8.111	2.795

Nota 8. Otros activos financieros

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Corriente: Instrumentos financieros derivados ⁽¹⁾	896	-
Totales	896	-

⁽¹⁾ Corresponde al mark-to-market (MTM) de contratos Forwards vigentes.

Nota 9. Instrumentos financieros**a) Instrumentos financieros por categoría**

Composición de los activos y pasivos financieros es la siguiente:

Activos Financieros

31 de diciembre de 2021	Activos financieros a valor razonable con cambio en resultado MUS\$	Activos financieros medidos a costo amortizado MUS\$	Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral MUS\$
Efectivo en caja y saldo en bancos	-	6.850	-
Depósitos a plazos y fondos mutuos	-	1.261	-
Otros activos financieros, corrientes	-	-	896
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	-	19.100	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	-	32	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, no corrientes	-	11	-
Totales	-	27.254	896

Nota 9. Instrumentos financieros, continuación

31 de diciembre de 2020	Activos financieros a valor razonable con cambio en resultado	Activos financieros medidos a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo en caja y saldo en bancos	-	267	-
Depósitos a plazos y fondos mutuos	-	2.528	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	-	4.202	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	-	214	-
Totales	-	7.211	-

Pasivos Financieros

31 de diciembre de 2021	Pasivos financieros a valor razonable con cambio en resultado	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros, corrientes	-	18.491	-
Pasivos por arrendamiento financiero, corriente	-	121	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	-	12.356	-
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	18.442	2.134
Pasivos por arrendamiento financiero, no corriente	-	524	-
Totales	-	49.934	2.134

Nota 9. Instrumentos financieros, continuación

31 de diciembre de 2020	Pasivos financieros a valor razonable con cambio en resultado	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros, corrientes	-	8.557	1.043
Pasivos por arrendamiento financiero, corrientes	-	121	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	-	2.680	-
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	20.211	735
Pasivos por arrendamiento financiero, no corrientes	-	312	-
Totales	-	31.881	1.778

b) Instrumentos financieros derivados

La Sociedad, realiza contrataciones de derivados financieros para cubrir su exposición a la variación de tasas de interés y moneda. Los derivados de moneda se utilizan para fijar la tasa de cambio del dólar respecto al peso (CLP), Unidades de Fomento (U.F.), entre otras, producto de inversiones u obligaciones en monedas distintas al dólar. Los instrumentos existentes corresponden a Cross Currency Swap, Swap y Forward de moneda.

El detalle de la cartera de instrumentos de cobertura es el siguiente:

Instrumento de Cobertura	Valor Razonable		Riesgo Cubierto	Tipo de Cobertura
	2021	2020		
	MUS\$	MUS\$		
Forward	896	(1.043)	Tipo de cambio	Flujo de efectivo
Swap	(161)	(574)	Tasa de interés	Flujo de efectivo
Cross Currency Swap	(1.973)	(161)	Tasa de interés y Tipo de cambio	Flujo de efectivo
Total	(1.238)	(1.778)		

Nota 9. Instrumentos financieros, continuación

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad de las coberturas.

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad clasifica todas sus coberturas como "Cobertura de flujos de efectivo".

Al 31 de diciembre de 2021, el cálculo de valor razonable de la totalidad de los instrumentos financieros derivados sujetos a valoración, se ha determinado en base a Nivel 2 de la jerarquía expuesta en nota 2.13.

Nota 10. Otros activos no financieros

Los otros activos no financieros, corrientes y no corrientes, se detallan a continuación:

	2021	2020
	MUS\$	MUS\$
Corriente		
Impuesto por recuperar remanente crédito fiscal	2.967	2.289
Anticipo de construcción	410	-
Subtotal corrientes	3.377	2.289
No Corriente		
Impuesto por recuperar remanente crédito fiscal ⁽¹⁾	404	403
Subtotal no corrientes	404	403
Total otros activos no financieros	3.781	2.692

(1) La Sociedad ha estimado que está será la porción del impuesto por recuperar remanente crédito fiscal, en el cual el horizonte de recupero, será superior a 12 meses.

Nota 11. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

La composición del rubro es la siguiente:

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Corriente:		
Deudores comerciales	19.008	3.989
Otras cuentas por cobrar	92	213
Subtotal corrientes	19.100	4.202
No corriente:		
Otras cuentas por cobrar	11	-
Subtotal no corrientes	11	-
Totales	19.111	4.202

El saldo de deudores comerciales por ventas de energía al 31 de diciembre de 2021 ascendió a MUS\$15.705 (MUS\$131 al 31 de diciembre de 2020). Adicionalmente en deudores comerciales, se registran las ventas de potencia y otros por MUS\$2.492 y reliquidación de ingresos de potencia* por MUS\$811 (MUS\$2.895 y MUS\$963 respectivamente al 31 de diciembre de 2020) y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2021 por MUS\$103 (MUS\$213 al 31 de diciembre de 2020).

El período medio de cobro es inferior a 30 días, dado la calidad de los clientes.

El valor razonable de deudas comerciales y otras cuentas por cobrar no difieren, significativamente, de su valor en libros.

No existen deudores comerciales que tengan facturas repactadas.

La exposición máxima de riesgo de crédito corresponde al saldo total por cobrar, ya que no existen garantías recibidas para asegurar el pago.

La Sociedad evalúa periódicamente la situación de sus deudores con el propósito de verificar la existencia de deterioro y de existir este se registra en el estado resultado, así mismo la Sociedad aplica el método simplificado de estimación de incobrabilidad de deudores comerciales según NIIF 9, al cierre del ejercicio 2021 el resultado es marginal por que la recaudación se realiza en menos de 30 días desde la fecha de emisión de las facturas. Por lo anterior, la Sociedad no realiza provisión de incobrabilidad.

* Con fecha 29 de septiembre del 2021, el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) emitió reliquidación de potencia del año 2020, dicha versión considera para la filial Enlasa Generación Chile S.A. una Potencia de Suficiencia Definitiva de 171,2 MW, estos difieren de los 176,73 MW provisionados por la Sociedad, producto de lo anterior, la Sociedad espera que dentro de los próximos meses el CEN emita una nueva reliquidación de potencia que considere la totalidad de la Potencia de Suficiencia de las centrales de propiedad de la Sociedad filial.

Nota 11. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, continuación

Apertura de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por moneda:

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes:		
Peso chileno	19.100	4.186
UF	-	16
Subtotal	19.100	4.202
Otras cuentas por cobrar, no corrientes:		
UF	11	-
Subtotal	11	-
Totales	19.111	4.202

Estratificación de cartera de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto de deterioro por antigüedad:

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Al día	12.728	3.001
De 1 a 30 días	6.341	1.185
De 31 a 90 días	42	16
Totales	19.111	4.202

Nota 12. Inventarios

Las cuentas de inventarios se detallan a continuación:

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Materias primas (petróleo diésel)	2.071	649
Consumibles	1.475	943
Totales	3.546	1.592

Los inventarios se valorizan a su costo por su alta rotación y se ocupan en el proceso productivo en la generación de energía eléctrica que se considera un servicio.

Nota 12. Inventarios, continuación

No se han constituido prendas ni es objeto de garantía alguna el inventario que se muestra en los estados financieros consolidados de la Sociedad.

En los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 no se reconocieron pérdidas por deterioro.

Los consumos reconocidos como gasto durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, se presentan en el siguiente detalle:

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Materias primas (petróleo)	36.659	3.129
Consumibles	1.328	141
Totales	37.987	3.270

Nota 13. Activos intangibles distintos de la plusvalía

A continuación, se presenta el detalle de Activos intangibles distintos de la plusvalía:

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Clases de activos intangibles, neto:		
Software	17	1
Derecho de agua	41	41
Otros activos intangibles identificables	105	-
Total	163	42
Clases de activos intangibles, bruto:		
Software	52	33
Derecho de agua	41	41
Otros activos intangibles identificables	118	-
Total	211	74
Amortización acumulada:		
Software	35	32
Otros activos intangibles identificables	13	-
Total	48	32

Nota 13. Activos intangibles distintos de la plusvalía, continuación

La composición y movimiento del activo intangible ha sido el siguiente:

2021	Software MUS\$	Derecho de agua MUS\$	Otros activos intangibles MUS\$	Total activos intangibles distintos de la plusvalía MUS\$
Saldo Inicial	1	41	-	42
Adición del período	19	-	118	137
Gasto Amortización	(3)	-	(13)	(16)
Totales	17	41	105	163

2020	Software MUS\$	Derecho de agua MUS\$	Total activos intangibles distintos de la Plusvalía MUS\$
Saldo Inicial	5	41	46
Gasto Amortización	(4)	-	(4)
Totales	1	41	42

Nota 14. Propiedades, planta y equipo

El saldo incluido bajo el rubro Propiedades, planta y equipo corresponde principalmente a los bienes de las centrales de generación eléctrica diésel, San Lorenzo, Peñon, Teno y Trapen ubicadas en la III, IV, VII, X región, respectivamente, y los bienes asociados a la construcción de la central Teno Solar ubicada en la VII, todos de propiedad de la filial Enlasa Generación Chile S.A.

Al cierre de los estados financieros consolidados, no existen Propiedades, planta y equipo, que se encuentren fuera de servicio, los activos que conforman este saldo se encuentran valorizados al costo menos su depreciación acumulada. El valor razonable de los mismos no difiere significativamente de su valor neto en libros.

La Sociedad mantiene vigentes pólizas de seguro con cobertura, responsabilidad civil, todo riesgo, bienes físicos y perjuicio por paralización de las centrales de generación eléctrica, San Lorenzo, Peñon, Teno y Trapen. Estas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

Con fecha 30.12.2020, la sociedad filial Enlasa Generación Chile S.A firmó un contrato EPC con Solcor SpA por la construcción de una central fotovoltaica de 8,2 MWp denominada PMG Teno Solar, ubicada en la comuna de Teno, región del Maule.

Nota 14. Propiedades, planta y equipo, continuación

Al 31 de diciembre de 2021 los gastos por interés del financiamiento asociado a la construcción del proyecto Teno Solar, se encuentran capitalizados.

Para el proyecto Teno Solar, ubicado en la región de Maule se cuenta con póliza del tipo "Todo Riesgo de Construcción" que cubre todos los trabajos incluyendo construcción y montaje.

Al 31 de diciembre de 2021 no existen Propiedades, planta y equipo entregados en garantía.

A continuación, se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo:

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Clases de propiedades, planta y equipo, neto:		
Terrenos	1.387	1.387
Obras en curso	7.070	1.916
Construcciones y obras de infraestructura	10.162	10.073
Maquinarias y equipos	80.904	85.167
Otras propiedades, planta y equipo	735	913
Totales	100.258	99.456

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Clases de propiedades, planta y equipo, bruto:		
Terrenos	1.387	1.387
Obras en curso	7.070	1.916
Construcciones y obras de infraestructura	15.024	14.663
Maquinarias y equipos	146.079	145.716
Otras propiedades, planta y equipo	2.429	2.289
Totales	171.989	165.971

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Clases de depreciación acumulada y deterioro del valor de propiedades, planta y equipo:		
Construcciones y obras de infraestructura	4.862	4.590
Maquinarias y equipos	65.175	60.549
Otras propiedades, planta y equipo	1.694	1.376
Totales	71.731	66.515

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de diciembre de 2021

**Nota 14. Propiedades, planta y equipo, continuación**

2021	Terrenos MUS\$	Edificios MUS\$	Construcciones en Proceso MUS\$	Maquinaria y equipos MUS\$	Equipos de transporte MUS\$	Equipos de oficina MUS\$	Equipos informáticos MUS\$	Equipos de redes y comunicación MUS\$	Otras propiedades, planta y equipo MUS\$	Propiedades, planta y equipo MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2021	1.387	10.073	1.916	85.167	59	43	16	4	791	99.456
Adiciones	-	-	6.090	15	-	6	42	25	51	6.229
Trasposos	-	362	(725)	348	-	-	-	15	-	-
Gastos por depreciación	-	(273)	-	(4.626)	(18)	(19)	(31)	(10)	(238)	(5.215)
Otras disminuciones	-	-	(211)	-	-	-	(1)	-	-	(212)
Saldo final al 31.12.2021	1.387	10.162	7.070	80.904	41	30	26	34	604	100.258

2020	Terrenos MUS\$	Edificios MUS\$	Construcciones en Proceso MUS\$	Maquinaria y equipos MUS\$	Equipos de transporte MUS\$	Equipos de oficina MUS\$	Equipos informáticos MUS\$	Equipos de redes y comunicación MUS\$	Otras propiedades, planta y equipo MUS\$	Propiedades, planta y equipo MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2020	1.387	10.339	1.859	87.471	78	5	8	13	181	101.341
Adiciones	-	-	1.868	-	-	1	19	2	15	1.905
Trasposos	-	-	(1.811)	993	-	56	16	-	746	-
Gastos por depreciación	-	(266)	-	(3.145)	(19)	(16)	(27)	(11)	(126)	(3.610)
Otras disminuciones	-	-	-	(152)	-	(3)	-	-	(25)	(180)
Saldo final al 31.12.2020	1.387	10.073	1.916	85.167	59	43	16	4	791	99.456

Nota 15. Arrendamiento Financiero

Al 31 de diciembre de 2021, los activos por derecho de uso reconocidos como arrendamiento financiero, corresponde principalmente a las oficinas administrativas y contrato de usufructo de terreno que permite la instalación del proyecto Teno Solar.

Las cuotas por depreciación al cierre del ejercicio fueron por MUS\$53 y los gastos por interés fueron de MUS\$119 de aquellos activos por derecho de uso que forman parte de un proyecto en construcción y se encuentran capitalizados.

a) Información para revelar sobre activos por derecho de uso, reconocidos como arrendamiento financiero (arrendatario):

2021	Saldo inicial	Adiciones	Bajas	Depreciación	Saldo final
	01.01.21				31.12.21
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos por derecho de uso	323	403	-	(149)	577
Totales	323	403	-	(149)	577

2020	Saldo inicial	Adiciones	Bajas	Depreciación	Saldo final
	01.01.20				31.12.20
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos por derecho de uso	393	347	(325)	(92)	323
Totales	393	347	(325)	(92)	323

Nota 15. Arrendamiento Financiero, continuación**b) Información a revelar sobre vencimientos de los arrendamientos financieros:**

Las obligaciones por arrendamiento financiero al 31 de diciembre de 2021 desglosados por fechas y vencimientos se presentan a continuación:

Arrendamientos financieros	Préstamo 1	Préstamo 2	Préstamo 1	Total
RUT entidad deudora	76.309.510 - K	76.309.510 - K	76.009.328-9	
Nombre entidad deudora	Energía Latina S.A.	Energía Latina S.A.	Enlasa Generación Chile S.A	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	
Nombre o razón social acreedor	Ski Master La Parva S.A.	Ski Master La Parva S.A.	Rafael Francisco Beltrán Correa	
Moneda o unidad de reajuste	UF	UF	UF	
Tipo de amortización	Mensual	Mensual	Trimestral	
Tasa efectiva	4,16%	4,16%	1,25%	
Tasa nominal	4,16%	4,16%	1,25%	
Montos nominales	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
hasta 90 días	15	13	3	31
más de 90 días hasta 1 año	48	37	5	90
más de 1 año hasta 3 años	113	54	23	190
más de 1 año hasta 2 años	67	50	11	128
más de 2 años hasta 3 años	46	4	12	62
más de 3 años hasta 5 años	-	-	25	25
más de 3 años hasta 4 años	-	-	12	12
más de 4 años hasta 5 años	-	-	13	13
más de 5 años	-	-	309	309
Total montos nominales	176	104	365	645
Total montos contables MUS\$				
Arrendamientos financieros corrientes	63	50	8	121
hasta 90 días	15	13	3	31
más de 90 días hasta 1 año	48	37	5	90
Arrendamientos financieros no corrientes	113	54	357	524
más de 1 año hasta 3 años	113	54	23	190
más de 1 año hasta 2 años	67	50	11	128
más de 2 años hasta 3 años	46	4	12	62
más de 3 años hasta 5 años	-	-	25	25
más de 3 años hasta 4 años	-	-	12	12
más de 4 años hasta 5 años	-	-	13	13
más de 5 años	-	-	309	309
Total montos contables	176	104	365	645

Nota 15. Arrendamiento Financiero, continuación

Las obligaciones por arrendamiento financiero al 31 de diciembre de 2020 desglosados por fechas y vencimientos se presentan a continuación:

Arrendamientos financieros	Préstamo 1	Préstamo 2	Total
RUT entidad deudora	76.309.510 - K	76.309.510 - K	
Nombre entidad deudora	Energía Latina S.A.	Energía Latina S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	
Nombre entidad acreedora	Ski Master La Parva S.A.	Ski Master La Parva S.A.	
Moneda o unidad de reajuste	UF	UF	
Tipo de amortización	Mensual	Mensual	
Tasa efectiva	4,16%	4,16%	
Tasa nominal	4,16%	4,16%	
Montos nominales	MUS\$	MUS\$	MUS\$
hasta 90 días	17	13	30
más de 90 días hasta 1 año	51	40	91
más de 1 año hasta 3 años	145	111	256
más de 1 año hasta 2 años	71	54	125
más de 2 años hasta 3 años	74	57	131
más de 3 años hasta 5 años	51	5	56
más de 3 años hasta 4 años	51	5	56
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-
más de 5 años	-	-	-
Total montos nominales	264	169	433
Montos Contables MUS\$			
Arrendamientos financieros corrientes	68	53	121
hasta 90 días	17	13	30
más de 90 días hasta 1 año	51	40	91
Arrendamientos financieros no corrientes	196	116	312
más de 1 año hasta 3 años	145	111	256
más de 1 año hasta 2 años	71	54	125
más de 2 años hasta 3 años	74	57	131
más de 3 años hasta 5 años	51	5	56
más de 3 años hasta 4 años	51	5	56
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-
más de 5 años	-	-	-
Total montos contables	264	169	433

Nota 16. Impuestos a las ganancias e impuestos diferidos

Los impuestos diferidos corresponden al monto de impuesto sobre las ganancias que la Sociedad tendrá que pagar (pasivo) o recuperar (activo) en ejercicios futuros, relacionados con diferencias temporarias entre la base fiscal o tributaria y el importe contable en libros de ciertos activos y pasivos. El principal activo por impuesto diferido corresponde a las pérdidas tributarias por recuperar en ejercicios futuros. El principal pasivo por impuesto diferido por pagar en ejercicios futuros corresponde a las diferencias temporarias originadas por la diferencia del activo fijo financiero y tributario.

a) Saldos de activos y pasivos por impuestos diferidos:

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Impuestos diferidos de activos relativos a:		
Provisiones	543	220
Arrendamientos financieros	174	117
Pérdidas tributarias	9.279	13.773
Subtotal impuestos diferidos por activos	9.996	14.110
Impuestos diferidos de pasivos relativos a:		
Diferencia activo fijo financiero y tributario	(24.182)	(25.449)
Diferencia gastos activados	(72)	8
Subtotal impuestos diferidos por pasivos	(24.254)	(25.441)
Total neto por impuestos diferidos	(14.258)	(11.331)

Los impuestos diferidos se presentan en el estado de situación como se indica a continuación:

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Activos por impuestos diferidos	416	441
Pasivos por impuestos diferidos	(14.674)	(11.772)
Neto por impuesto diferido	(14.258)	(11.331)

Nota 16. Impuestos a las ganancias e impuesto diferidos, continuación**b) Movimientos de impuestos diferidos**

	2021	2020
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial	(11.331)	(10.864)
Impuestos por diferencias temporarias con efecto en resultado del ejercicio	(2.617)	(1.122)
Impuestos por diferencias temporarias con efecto en resultado integral	(310)	655
Saldo final impuesto diferido	(14.258)	(11.331)

c) Gasto (ingreso) por impuestos corrientes e impuestos diferidos:

	2021	2020
	MUS\$	MUS\$
Gastos por impuestos corrientes a las ganancias:		
Gastos por impuestos corrientes	1	17
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	1	17
Gastos por impuestos diferidos a las ganancias:		
Gastos diferidos por impuestos de diferencias temporarias	2.616	1.122
Gastos por impuestos diferidos, neto, total	2.616	1.122
Gasto (ingreso) por impuestos a las ganancias	2.617	1.139

d) Conciliación de impuestos diferidos utilizando la tasa legal

	2021	2020
	%	%
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal	27,00	27,00
Otros incrementos (disminuciones) en la tasa de impuesto legal	1,23	(1,55)
Tasa efectiva de impuesto	28,23	25,45

El 24 de febrero de 2020, fue publicada la Ley N° 21.210 cuyo objetivo fue la modernización del Sistema Tributario vigente en Chile. Dicha Ley incorporó una modificación esencial estableciendo como régimen único de tributación para grandes empresas el sistema parcialmente integrado, régimen que fue incorporado al sistema tributario mediante la Ley N° 20.780 del 29 de septiembre de 2014 y que otorga el derecho a utilizar el 65% del Impuesto de primera categoría pagado por la empresa como crédito contra los impuestos finales de los socios. Asimismo, la Ley N° 21.210 eliminó el régimen atribuido, contenido en el artículo N° 14 letra A de la Ley de la Renta el cual estuvo vigente hasta el 31 de diciembre del 2019. Este régimen único tiene vigencia a contar del 01 de enero del año 2020. La Ley N° 21.210 no modificó la tasa de impuesto de primera categoría para las grandes empresas, manteniendo la tasa de impuesto a la renta vigente para el régimen parcialmente integrado, la cual asciende a un 27%.

Nota 17. Otros pasivos financieros

Otros pasivos financieros se detallan a continuación:

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Corriente:		
Valor justo contrato derivado (a)	-	1.043
Deudas que devengan intereses (b)	18.491	8.557
Subtotal corrientes	18.491	9.600
No corriente:		
Valor justo contrato derivado (a)	2.134	735
Deudas que devengan intereses (b)	18.442	20.211
Subtotal no corrientes	20.576	20.946
Total Otros pasivos financieros	39.067	30.546

El valor libro y los valores razonables de los otros pasivos financieros son los siguientes:

	Valor Libro		Valor Razonable	
	2021 MUS\$	2020 MUS\$	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Préstamos con entidades bancarias	25.909	10.376	25.909	10.376
Obligaciones con público	11.024	18.392	11.167	19.526
Derivados de coberturas	2.134	1.778	2.134	1.778
Totales	39.067	30.546	39.210	31.680

Los valores razonables de los préstamos equivalen a su importe en libros, dado que el efecto del descuento no es significativo.

Al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad filial Enlasa Generación Chile S.A. capitalizó intereses por MUS\$119, asociados al financiamiento del proyecto Teno Solar.

a) Valor justo contratos de derivados

Conforme se explica en Nota 3 a) i) y 3 a) ii) la Sociedad filial Enlasa Generación Chile S.A. en enero de 2014 suscribió dos contratos Cross Currency Swap con el objetivo de redenominar la deuda de emisión de bono serie B a dólares estadounidenses y estableciendo una nueva tasa de interés fija durante la vigencia de los títulos de deuda (cobertura de flujos de efectivo).

En julio de 2015 y marzo de 2016, la sociedad filial Enlasa Generación Chile S.A. suscribió contrato Swap con el objetivo de fijar tasa de intereses de préstamos bancarios (ver Nota 3 a) ii) convirtiendo tasa LIBOR 180 más spread de 1,7% a tasa fija de 3,77% y 3,75%, financiamiento de inversión de Propiedades, plantas y equipos.

En diciembre de 2017, la sociedad matriz Energía Latina S.A. suscribió contrato Swap con el objetivo de fijar tasa de intereses de préstamo bancario (ver Nota 3 a) ii) convirtiendo tasa LIBOR 180 más spread de 1,59% a tasa fija de 3,91%.

Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación

En enero de 2021, la sociedad filial Enlasa Generación Chile S.A. suscribió contrato Swap con el objetivo de fijar tasa de intereses de préstamo bancario (ver Nota 3 a) ii) convirtiendo tasa LIBOR 30 más spread de 2,17% a tasa fija de 3,70%.

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

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Corriente:		
Derivados de cobertura Forward	-	1.043
Subtotal corriente	-	1.043
No corriente:		
Derivados de cobertura Swap	161	574
Derivados de cobertura Cross Currency Swap	1.973	161
Subtotal no corriente	2.134	735
Total valor justo contrato de derivados	2.134	1.778

b) Deudas que devengan intereses

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Corriente:		
Préstamo con entidades bancarias	12.967	2.391
Obligaciones con público	5.524	6.166
Subtotal corrientes	18.491	8.557
No corriente:		
Préstamos con entidades bancarias	12.942	7.985
Obligaciones con público	5.500	12.226
Subtotal no corrientes	18.442	20.211
Total deudas que devengan intereses	36.933	28.768

Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación

El valor de la deuda financiera de la Sociedad está distribuido en las siguientes monedas:

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Corriente:		
Pesos	5.104	-
Dólar estadounidense	7.863	3.434
Unidades de Fomento	5.524	6.166
Subtotal Corriente	18.491	9.600
No Corriente:		
Dólar estadounidense	15.076	8.720
Unidad de fomento	5.500	12.226
Subtotal No Corriente	20.576	20.946
Totales	39.067	30.546

Del total de la deuda financiera al 31 de diciembre de 2021 MUS\$10.315 están cubiertos con contratos swap (MUS\$5.376 al 31 de diciembre de 2020) y MUS\$11.024 están cubiertos con contratos Cross Currency Swap (MUS\$18.392 al 31 de diciembre de 2020).

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de diciembre de 2021



Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación

Los préstamos con entidades bancarias al 31 de diciembre de 2021 se presentan a continuación:

Obligaciones con bancos	Préstamo 1	Préstamo 2	Préstamo 3	Préstamo 4	Préstamo 5	Préstamo 6	Préstamo 7	Préstamo 8	Préstamo 9	Sub-Total
RUT entidad deudora	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	
Nombre entidad deudora	Enlaza Generación Chile S.A.	Enlaza Generación Chile S.A.	Enlaza Generación Chile S.A.	Enlaza Generación Chile S.A.	Enlaza Generación Chile S.A.	Enlaza Generación Chile S.A.	Enlaza Generación Chile S.A.	Enlaza Generación Chile S.A.	Enlaza Generación Chile S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	
Nombre entidad acreedora	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco ITAU	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	
Moneda o unidad de reajuste	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	
Tipo de amortización	Semestral	Semestral	Al vencimiento	Al vencimiento	Semestral	Semestral	Semestral	Semestral	Semestral	
Tasa efectiva	2,09%	2,23%	1,47%	1,20%	2,30%	2,28%	2,28%	2,30%	2,26%	
Tasa nominal	1,95%	1,47%	1,47%	1,20%	2,30%	2,28%	2,28%	2,30%	2,26%	
Montos nominales	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
hasta 90 días	-	-	-	1.877	-	-	-	-	-	1.877
más de 90 días hasta 1 año	377	251	-	-	-	-	-	-	-	628
más de 1 año hasta 3 años	375	250	3.508	-	750	72	75	347	400	5.777
más de 1 año hasta 2 años	375	250	-	-	289	28	28	128	146	1.244
más de 2 años hasta 3 años	-	-	3.508	-	461	44	47	219	254	4.533
más de 3 años hasta 5 años	-	-	-	-	922	88	94	438	508	2.050
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	-	461	44	47	219	254	1.025
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	461	44	47	219	254	1.025
más de 5 años	-	-	-	-	1.118	107	113	530	617	2.485
Total montos nominales	752	501	3.508	1.877	2.790	267	282	1.315	1.525	12.817
Valores Contables										
Préstamos bancarios corrientes	376	249	-	1.877	-	-	-	-	-	2.502
hasta 90 días	-	-	-	1.877	-	-	-	-	-	1.877
más de 90 días hasta 1 año	376	249	-	-	-	-	-	-	-	625
Préstamos bancarios no corrientes	373	248	3.508	-	2.790	267	282	1.315	1.525	10.308
más de 1 año hasta 3 años	373	248	3.508	-	750	72	75	347	400	5.773
más de 1 año hasta 2 años	373	248	-	-	289	28	28	128	146	1.240
más de 2 años hasta 3 años	-	-	3.508	-	461	44	47	219	254	4.533
más de 3 años hasta 5 años	-	-	-	-	922	88	94	438	508	2.050
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	-	461	44	47	219	254	1.025
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	461	44	47	219	254	1.025
más de 5 años	-	-	-	-	1.118	107	113	530	617	2.485
Préstamos bancarios	749	497	3.508	1.877	2.790	267	282	1.315	1.525	12.810

Ver restricciones y cumplimiento de covenants en Nota 31 (b).

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de diciembre de 2021



Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación

Obligaciones con bancos	Préstamo 10	Préstamo 11	Préstamo 12	Préstamo 13	Préstamo 14	Préstamo 15	Préstamo 16	Préstamo 17	Préstamo 18	Sub-Total
RUT entidad deudora	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	
Nombre entidad deudora	Enlaza Generación Chile S.A.	Enlaza Generación Chile S.A.	Enlaza Generación Chile S.A.	Enlaza Generación Chile S.A.	Enlaza Generación Chile S.A.	Enlaza Generación Chile S.A.	Enlaza Generación Chile S.A.	Enlaza Generación Chile S.A.	Enlaza Generación Chile S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	
Nombre entidad acreedora	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Crédito Perú	Banco Crédito Perú	Banco BCI	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	
Moneda o unidad de reajuste	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Pesos	Pesos	Pesos	Pesos	
Tipo de amortización	Semestral	Semestral	Semestral	Al vencimiento	Al vencimiento	Al vencimiento	Al vencimiento	Al vencimiento	Al vencimiento	
Tasa efectiva	2,27%	2,27%	2,27%	1,49%	1,49%	4,51%	6,37%	6,67%	6,67%	
Tasa nominal	2,27%	2,27%	2,27%	1,49%	1,49%	4,51%	6,37%	6,67%	6,67%	
Montos nominales	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
hasta 90 días	-	-	-	-	-	2.272	391	162	162	2.987
más de 90 días hasta 1 año	-	-	-	1.006	1.001	-	-	-	-	2.007
más de 1 año hasta 3 años	124	83	82	-	-	-	-	-	-	289
más de 1 año hasta 2 años	44	28	27	-	-	-	-	-	-	99
más de 2 años hasta 3 años	80	55	55	-	-	-	-	-	-	190
más de 3 años hasta 5 años	160	112	110	-	-	-	-	-	-	382
más de 3 años hasta 4 años	80	56	55	-	-	-	-	-	-	191
más de 4 años hasta 5 años	80	56	55	-	-	-	-	-	-	191
más de 5 años	193	134	133	-	-	-	-	-	-	460
Total montos nominales	477	329	325	1.006	1.001	2.272	391	162	162	6.125
Valores Contables										
Préstamos bancarios corrientes	-	-	-	1.006	1.001	2.272	391	162	162	4.994
hasta 90 días	-	-	-	-	-	2.272	391	162	162	2.987
más de 90 días hasta 1 año	-	-	-	1.006	1.001	-	-	-	-	2.007
Préstamos bancarios no corrientes	477	329	325	-	-	-	-	-	-	1.131
más de 1 año hasta 3 años	124	83	82	-	-	-	-	-	-	289
más de 1 año hasta 2 años	44	28	27	-	-	-	-	-	-	99
más de 2 años hasta 3 años	80	55	55	-	-	-	-	-	-	190
más de 3 años hasta 5 años	160	112	110	-	-	-	-	-	-	382
más de 3 años hasta 4 años	80	56	55	-	-	-	-	-	-	191
más de 4 años hasta 5 años	80	56	55	-	-	-	-	-	-	191
más de 5 años	193	134	133	-	-	-	-	-	-	460
Préstamos bancarios	477	329	325	1.006	1.001	2.272	391	162	162	6.125

Ver restricciones y cumplimiento de covenants en Nota 31 (b).

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de diciembre de 2021



Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación

Obligaciones con bancos	Préstamo 19	Préstamo 20	Préstamo 21	Préstamo 22	Préstamo 23	Préstamo 24	Préstamo 25	Préstamo 26	Préstamo 27	Sub-Total	Total
RUT entidad deudora	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.309.510 - k	76.309.510 - k	76.309.510 - k		
Nombre entidad deudora	Enlaza Generación Chile S.A.	Enlaza Generación Chile S.A.	Enlaza Generación Chile S.A.	Enlaza Generación Chile S.A.	Enlaza Generación Chile S.A.	Enlaza Generación Chile S.A.	Energía Latina S.A.	Energía Latina S. A	Energía Latina S. A		
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile		
Nombre entidad acreedora	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Chile	Banco Scotiabank	Banco Chile	Banco Scotiabank	Banco Chile	Banco Scotiabank	Banco BCI		
Moneda o unidad de reajuste	Pesos	Pesos	Pesos	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar		
Tipo de amortización	Al vencimiento	Al vencimiento	Al vencimiento	Al vencimiento	Al vencimiento	Al vencimiento	Al vencimiento	Al vencimiento	Semestral		
Tasa efectiva	6,67%	6,71%	6,72%	2,05%	1,58%	2,20%	1,70%	1,40%	4,14%		
Tasa nominal	6,67%	6,71%	6,72%	2,05%	1,58%	2,20%	1,70%	1,40%	4,12%		
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$		
hasta 90 días	163	963	-	170	-	201	-	-	-	1.497	6.361
más de 90 días hasta 1 año	-	-	991	-	702	-	504	-	1.786	3.983	6.618
más de 1 año hasta 3 años	-	-	-	-	-	-	-	1.503	-	1.503	7.569
más de 1 año hasta 2 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.343
más de 2 años hasta 3 años	-	-	-	-	-	-	-	1.503	-	1.503	6.226
más de 3 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.432
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.216
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.216
más de 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.945
Total montos nominales	163	963	991	170	702	201	504	1.503	1.786	6.983	25.925
Valores Contables											
Préstamos bancarios corrientes	163	963	991	170	702	201	504	-	1.777	5.471	12.967
hasta 90 días	163	963	-	170	-	201	-	-	-	1.497	6.361
más de 90 días hasta 1 año	-	-	991	-	702	-	504	-	1.777	3.974	6.606
Préstamos bancarios no corrientes	-	-	-	-	-	-	-	1.503	-	1.503	12.942
más de 1 año hasta 3 años	-	-	-	-	-	-	-	1.503	-	1.503	6.062
más de 1 año hasta 2 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.339
más de 2 años hasta 3 años	-	-	-	-	-	-	-	1.503	-	1.503	6.226
más de 3 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.432
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.216
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.216
más de 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.945
Préstamos bancarios	163	963	991	170	702	201	504	1.503	1.777	6.974	25.909

Ver restricciones y cumplimiento de covenants en Nota 31 (b).

Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación

Los préstamos con entidades bancarias al 31 de diciembre de 2020 se presentan a continuación:

Obligaciones con bancos	Préstamo 1	Préstamo 2	Préstamo 3	Préstamo 4	Préstamo 5	Total
RUT entidad deudora	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.309.510 - K	76.309.510 - K	
Nombre entidad deudora	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Energía Latina S.A.	Energía Latina S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	
Nombre entidad acreedora	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco de Crédito e Inversiones	Banco Scotiabank	
Moneda o unidad de reajuste	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	
Tipo de amortización	Semestral	Semestral	Al vencimiento	Semestral	Al vencimiento	
Tasa efectiva	2,09%	2,23%	1,55%	1,97%	1,55%	
Tasa nominal	1,95%	1,95%	1,55%	1,95%	1,55%	
Montos nominales	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
hasta 90 días	-	-	-	-	-	-
más de 90 días hasta 1 año	378	252	-	1.750	-	2.380
más de 1 año hasta 3 años	750	500	-	1.750	-	3.000
más de 1 año hasta 2 años	375	250	-	1.750	-	2.375
más de 2 años hasta 3 años	375	250	-	-	-	625
más de 3 años hasta 5 años	-	-	3.501	-	1.501	5.002
más de 3 años hasta 4 años	-	-	3-501	-	1.501	5.002
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-
más de 5 años	-	-	-	-	-	-
Total montos nominales	1.128	752	3.501	3.500	1.501	10.382
Préstamos bancarios corrientes	376	250	-	1.765	-	2.391
hasta 90 días	-	-	-	-	-	-
más de 90 días hasta 1 año	376	250	-	1.765	-	2.391
Préstamos bancarios no corrientes	747	496	3.501	1.740	1.501	7.985
más de 1 año hasta 3 años	747	496	-	1.740	-	2.983
más de 1 año hasta 2 años	373	248	-	1.740	-	2.361
más de 2 años hasta 3 años	374	248	-	-	-	622
más de 3 años hasta 5 años	-	-	3.501	-	1.501	5.002
más de 3 años hasta 4 años	-	-	3.501	-	1.501	5.002
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-
más de 5 años	-	-	-	-	-	-
Total montos contables	1.123	746	3.501	3.505	1.501	10.376

Ver restricciones y cumplimiento de covenants en Nota 31 (b).

Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación

Las obligaciones con público (bono) desglosados por fechas y vencimientos, se presentan a continuación:

RUT entidad deudora	76.009.328-9	
Nombre entidad deudora	Enlase Generación Chile S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	
Número de inscripción	772	
Series	B	
Nemotécnico	BENGE-B	
Fecha de vencimiento	23 de noviembre de 2023	
Moneda o unidad de reajuste	UF	
Periodicidad de la amortización	Semestral	
Tasa efectiva	3,77	
Tasa nominal	3,50	
Montos nominales MUS\$	2021 MUS\$	2020 MUS\$
hasta 90 días	-	-
más de 90 días hasta 1 año	5.552	6.215
más de 1 año hasta 3 años	5.504	12.266
más de 1 año hasta 2 años	5.504	6.133
más de 2 años hasta 3 años	-	6.133
más de 3 años hasta 5 años	-	-
más de 3 años hasta 4 años	-	-
más de 4 años hasta 5 años	-	-
más de 5 años	-	-
Total montos nominales	11.056	18.481
Valores contables MUS\$		
Obligaciones con el público corrientes	5.524	6.166
hasta 90 días	-	-
más de 90 días hasta 1 año	5.524	6.166
Obligaciones con el público no corrientes	5.500	12.226
más de 1 año hasta 3 años	5.500	12.226
más de 1 año hasta 2 años	5.500	6.098
más de 2 años hasta 3 años	-	6.128
más de 3 años hasta 5 años	-	-
más de 3 años hasta 4 años	-	-
más de 4 años hasta 5 años	-	-
más de 5 años	-	-
Total montos contables	11.024	18.392

Ver restricciones y cumplimiento de covenants en Nota 31 (a)

Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación

Los flujos equivalentes de pagos del bono serie B en dólares estadounidenses (US\$), por efecto del contrato Cross Currency Swap se indican a continuación:

Deuda	Moneda	Monto pago total MUS\$	Pago año 2022 MUS\$	Pago año 2023 MUS\$
Capital bono serie B	US\$	12.753	6.377	6.376
Intereses bono serie B	US\$	649	454	195
Totales		13.402	6.831	6.571

c) Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento:

Pasivos que se originan en actividades de financiamiento	Saldo Inicial 01-01-21	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo				Saldo Final 31-12-21
		Obtención de capital	Pago de capital	Pago de intereses	Interés devengado	Valorización	Diferencia de cambio	Otros cambios	
Préstamos bancarios	10.376	24.061	(8.330)	(284)	417	-	(410)	79	25.909
Obligaciones con el público	18.392	-	(6.007)	(636)	682	(1.407)	-	-	11.024
Arrendamiento Financiero *	433	-	(125)	(30)	15	-	(63)	415	645
Instrumentos financieros derivados	1.778	-	-	(558)	-	914	-	-	2.134
Totales	30.979	24.061	(14.462)	(1.508)	1.114	(493)	(473)	494	39.712

Pasivos que se originan en actividades de financiamiento	Saldo Inicial 01-01-20	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo				Saldo Final 31-12-20
		Obtención de capital	Pago de capital	Pago de intereses	Interés devengado	Valorización	Diferencia de cambio	Otros cambios	
Préstamos bancarios	7.791	5.000	(2.355)	(345)	285	-	-	-	10.376
Obligaciones con el público	22.634	-	(5.450)	(748)	941	1.015	-	-	18.392
Arrendamiento Financiero	386	-	(87)	(14)	14	-	113	21	433
Instrumentos financieros derivados	1.861	-	-	(1.227)	-	1.144	-	-	1.778
Totales	32.672	5.000	(7.892)	(2.334)	1.240	2.159	113	21	30.979

* El detalle de los arrendamientos financieros se encuentra en nota 15.

Nota 18. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar se detallan a continuación:

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Corriente:		
Acreedores comerciales combustible	7.359	79
Acreedores comerciales varios	2.908	1.491
Dividendos por pagar (ver nota 23.b)	2.024	1.001
Otras cuentas por pagar	65	109
Sub total corriente	12.356	2.680
No corriente		
Otras cuentas por pagar	-	136
Sub total no corriente	-	136
Totales	12.356	2.816

Principales proveedores se indican a continuación:

R.U.T.	Proveedores	2021 %	2020 %
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	45,23	22,27
76.504.331-K	Solcor Chile SpA	10,51	-
76.296.577-1	Comercializadora de Combustible Petrosur Ltda.	8,66	-
79.588.870-5	Esmax Distribución SPA	7,41	9,04
92.011.000-2	Empresa Nacional de Energía Enex S.A.	6,55	4,05
	Otros proveedores	21,64	64,64
	Totales	100,00	100,00

El período medio de pago a los proveedores es de 30 días, por lo que el valor razonable no difiere de forma significativa de su valor contable.

Nota 19. Otras provisiones, corrientes

a) Las otras provisiones se detallan a continuación:

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Provisión por reliquidación de potencia *	101	-
Provisión Mantenición CVNC **	1.826	692
Totales	1.927	692

(*) La provisión por reliquidación de ingresos de potencia, corresponde a la estimación de las futuras reliquidaciones de potencia, que se originan entre lo facturado versus el cálculo definitivo que emitirá el coordinador eléctrico nacional.

(**) La Provisión de Costo Variable No Combustible (CVNC), consiste en la estimación de los futuros costos de mantención de las unidades generadoras, asociados a la generación de energía eléctrica.

b) Movimiento otras provisiones:

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Saldo inicial	692	1.242
Incremento (decremento) en provisiones existentes	3.517	685
Provisión utilizada	(2.282)	(1.235)
Total otras provisiones	1.927	692

Nota 20. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Las transacciones entre las entidades relacionadas corresponden a operaciones normales del negocio, realizado de acuerdo con normas legales, en condiciones de equidad y a precios de mercado.

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes:

R.U.T.	Sociedad	País	Naturaleza de la relación	2021 MUS\$	2020 MUS\$
76.616.538-9	Innovación Energía S.A.	Chile	Negocio Conjunto	32	81
76.724.437-1	Terminal Gas Caldera S.A.	Chile	Negocio Conjunto	-	133
Total				32	214

Nota 20. Saldos y transacciones con entidades relacionadas, continuación**b) Las principales transacciones con entidades relacionadas son las siguientes:**

R.U.T	Sociedad	Descripción de la transacción	Naturaleza de relación	Año 2021		Año 2020	
				Monto MUS\$	Efecto en resultados MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en resultados MUS\$
76.616.538-9	Innovación Energía S. A	Servicios	Negocio Conjunto	380	380	356	356
77.688.410-3	F.S. Inversiones Ltda.	Asesoría	Accionista común	(247)	(247)	(247)	(247)
76.411.580-5	Ski Masters La Parva S. A	Arriendo	Accionista común	(111)	(111)	(57)	(57)

c) Directorio y Gerencia de la Sociedadi) Directorio

Al 31 de diciembre de 2021, el directorio de Energía Latina S.A. está conformado por las siguientes personas:

Directores	
R.U.T.	Nombre
6.926.372-0	Fernando Del Sol Guzmán
3.899.021-7	Horacio Pavez García
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla
9.493.951-8	Felipe Bertín Puga
5.888.589-4	Jorge Brahm Barril
6.598.079-7	Alejandro Albertz Klein

El presidente del directorio es el señor Fernando Del Sol Guzmán.

Con fecha 21 de diciembre de 2021, el señor Fernando Tisné Maritano presentó su renuncia al cargo de director de la Sociedad.

Con fecha 28 de abril de 2021, en junta ordinaria de accionistas se acordó designar al nuevo directorio de la Sociedad.

Con fecha 29 de Julio de 2020, el directorio de la sociedad acordó designar en el cargo de director, hasta la próxima junta ordinaria de accionistas, al Sr. Alejandro Albertz Klein en reemplazo del director Sr. Juan León Babarovic.

Nota 20. Saldos y transacciones con entidades relacionadas, continuación

Con fecha 24 de junio de 2020, los Sres. Ignacio Llanos Vidal y Juan León Babarovic, presentaron su renuncia a sus cargos de director de la Sociedad. En sesión de directorio celebrada esa misma fecha el directorio de la Sociedad tomo conocimiento de la renuncia de los señores directores y se acordó designar en reemplazo del señor Ignacio Llanos Vidal, hasta la próxima junta ordinaria de accionistas, al Señor Marco Comparini Fontecilla.

En el transcurso del período terminado al 31 de diciembre de 2021 se efectuaron desembolsos por MUS\$114 (MUS\$113 al 31 de diciembre de 2020).

R.U.T	Nombre		2021 MUS\$	2020 MUS\$
6.926.372-0	Fernando del Sol Guzmán	Presidente	30	30
3.899.021-7	Horacio Pavez Garcia	Director	15	13
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla	Director	15	9
11.625.013-6	Fernando Tisne Maritano	Director	9	11
6.370.276-5	Juan León Babarovic	Director	-	8
9.704.676-K	Alejandro Arrau de la Sotta	Director	4	15
13.916.857-7	Ignacio Llanos Vidal	Director	-	5
9.493.951-8	Felipe Bertín Puga	Director	15	14
6.598.079-7	Alejandro Albertz Klein	Director	15	8
5.888.589-4	Jorge Brahm Barril	Director	11	-
Totales			114	113

ii) Comité de directores

Con fecha 31 de marzo de 2021, en junta extraordinaria de accionistas, se acordó modificar los estatutos de la Sociedad en el sentido de eliminar el régimen estatutario de comité de directores, procediendo a dar cumplimiento al mismo, solo en aquellos casos en que la Sociedad se encuentre en los supuestos previstos en el artículo 50 bis de la Ley 18.046 sobre Sociedades Anónimas.

Nota 20. Saldos y transacciones con entidades relacionadas, continuación

En el transcurso del período terminado al 31 de diciembre de 2021 se efectuaron desembolsos por MUS\$9. Al 31 de diciembre de 2020, se efectuaron desembolsos por MUS\$14.

R.U.T	Nombre		2021 MUS\$	2020 MUS\$
9.704.676-K	Alejandro Arrau de la Sota	Director	3	5
3.899.021-7	Horacio Pavez Garcia	Director	3	5
13.916.857-7	Ignacio Llanos Vidal	Director	-	2
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla	Director	3	2
Totales			9	14

iii) Retribución de Gerencia de la Sociedad

- La remuneración bruta total percibidas por los ejecutivos principales, asciende al monto de MUS\$942 al 31 de diciembre de 2021 (MUS\$928 al 31 de diciembre de 2020).
- 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.

iv) Gastos en asesoría y garantías del directorio

- Gastos en asesorías: durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021 se efectuaron desembolsos por MUS\$27, al 31 de diciembre de 2020 se realizaron desembolsos por MUS\$25 en asesorías.
- Garantías constituidas por la Sociedad a favor de los directores: no existen garantías constituidas a favor de los directores.

Nota 21. Inversiones en filiales

Los estados financieros consolidados incorporan los estados financieros de la Sociedad Matriz y las sociedades controladas (ver Nota 2.4).

A continuación, se detalla información de las filiales al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de diciembre de 2021

**Nota 21. Inversiones en filiales, continuación.****31 de diciembre de 2021**

Sociedad	Activos corrientes MUS\$	Activos no corrientes MUS\$	Pasivos corrientes MUS\$	Pasivos no corrientes MUS\$	Patrimonio MUS\$	Ingresos ordinarios MUS\$	Gastos ordinarios MUS\$	Ganancias (pérdidas) MUS\$
Enlase Generación Chile S.A.	34.738	100.249	29.673	34.067	71.247	64.673	(57.697)	6.976
Enlase Energía S.A.	367	358	73	-	652	300	(197)	103
Highview Enlase SpA*	405	301	262	-	444	-	(192)	(192)

*Tal como se señala en la nota N°1 con fecha 29 de diciembre 2020 se constituyó la sociedad Highview Enlase SpA. En el transcurso del año 2021 se realizan aportes iniciales a esta sociedad, donde Energía Latina pagó acciones equivalentes al 51% de la participación accionaria y Highview Enterprise paga el equivalente al 49%, producto de lo anterior se incluye dentro del perímetro de consolidación dicha sociedad.

31 de diciembre de 2020

Sociedad	Activos corrientes MUS\$	Activos no corrientes MUS\$	Pasivos corrientes MUS\$	Pasivos no corrientes MUS\$	Patrimonio MUS\$	Ingresos ordinarios MUS\$	Gastos ordinarios MUS\$	Ganancias (pérdidas) MUS\$
Enlase Generación Chile S.A.	10.403	98.997	10.987	29.369	69.044	19.686	(16.223)	3.463
Enlase Energía S.A.	58	602	111	-	549	300	(251)	49

Nota 22. Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación

A continuación, se incluye información de inversiones con control conjunto contabilizadas usando el método de la participación:

a) Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación:

31 de diciembre de 2021

Sociedad	Porcentaje participación MUS\$	Saldo al 1 de enero 2021 MUS\$	Adiciones MUS\$	Participación en Ganancia (pérdida) MUS\$	Otros incrementos (decrementos) MUS\$	Saldo al 31 de diciembre 2021 MUS\$
Innovación Energía S.A.*	50%	9.906	500	307	84	10.797
Terminal Gas Caldera S.A. **	50%	1.452	315	(67)	-	1.700
Total	100%	11.358	815	240	84	12.497

*En el mes de abril de 2021, se materializa aporte de capital en Innovación Energía S.A. y se mantiene la participación accionaria.

**En los meses de julio, octubre y diciembre de 2021, se materializan aportes de capital en Terminal de Gas Caldera S.A, y se mantiene la participación accionaria.

31 de diciembre de 2020

Sociedad	Porcentaje participación MUS\$	Saldo al 1 de enero de 2020 MUS\$	Adiciones MUS\$	Participación en Ganancia (pérdida) MUS\$	Otros incrementos (decrementos) MUS\$	Saldo al 31 de diciembre de 2020 MUS\$
Innovación Energía S.A *	50%	8.796	1.110	49	(49)	9.906
Terminal Gas Caldera S.A.**	50%	1.500	50	(98)	-	1.452
Total	100%	10.296	1.160	(49)	(49)	11.358

*En el mes de mayo y noviembre de 2020, se materializa aporte de capital en Innovación Energía S.A, y se mantiene la participación accionaria.

**En el mes de junio 2020, se materializa aporte de capital en Terminal de Gas Caldera S.A, y se mantiene la participación accionaria

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de diciembre de 2021

**Nota 22. Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación, continuación****b) Información resumida de sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación:****31 de diciembre de 2021**

Sociedad	Activos corrientes MUS\$	Activos no corrientes MUS\$	Pasivos corrientes MUS\$	Pasivos no corrientes MUS\$	Patrimonio MUS\$	Ingresos ordinarios MUS\$	Gastos ordinarios MUS\$	Ganancias (pérdidas) MUS\$
Innovación Energía S.A.	2.341	37.900	3.920	14.726	21.595	12.229	(11.615)	614
Terminal Gas Caldera S.A.	204	3.650	72	382	3.400	-	(134)	(134)

31 de diciembre de 2020

Sociedad	Activos corrientes MUS\$	Activos no corrientes MUS\$	Pasivos corrientes MUS\$	Pasivos no corrientes MUS\$	Patrimonio MUS\$	Ingresos ordinarios MUS\$	Gastos ordinarios MUS\$	Ganancias (pérdidas) MUS\$
Innovación Energía S.A.	2.199	32.104	2.379	12.113	19.811	4.237	(4.139)	98
Terminal Gas Caldera S.A.	98	3.675	365	505	2.903	-	(196)	(196)

Nota 23. Patrimonio neto**a) Capital emitido**

La Sociedad sólo tiene acciones ordinarias (una sola serie). Las acciones pagadas a la fecha son:

	2021 N° acciones	2020 N° acciones
Saldo inicial de acciones	43.762.312	43.762.312
Totales	43.762.312	43.762.312

En el transcurso del período comprendido entre 1 de enero y 31 de diciembre de 2021 la Sociedad no realizó aumentos en su capital social.

La estructura de capital de la Sociedad a la fecha es la siguiente:

	Monto en US\$	Número de acciones
Capital emitido	67.905.929	43.762.312
Capital pagado	67.905.929	43.762.312

b) Dividendos

La Sociedad determinó una provisión de dividendos al 31 de diciembre de 2021, por MUS\$2.024 equivalente al 30% de la utilidad del ejercicio. Según política descrita en nota 2.22.

En junta ordinaria de accionistas celebrada el 28 de abril de 2021, se acordó distribuir un dividendo pagadero en dinero ascendente a la suma de MUS\$3.000 con cargo a las utilidades del ejercicio 2020, que corresponde a US\$ 0,06856 por cada acción. La fecha de pago de este dividendo fue el 19 de mayo de 2021.

Al 31 de diciembre de 2020, la Sociedad había determinado una provisión de dividendos por MUS\$1.001 equivalente al 30% de la utilidad del ejercicio.

En junta ordinaria de accionistas celebrada el 29 de abril de 2020, se acordó distribuir un dividendo por MUS\$3.500 de los cuales MUS\$3.388 corresponde al 100% de la utilidad del ejercicio 2019 y el diferencial de MUS\$112 con cargo al saldo de utilidades acumuladas de ejercicios anteriores. Este dividendo es pagadero en dinero y corresponde a US\$0,07998 por cada acción. La fecha de pago de este dividendo fue el 20 de mayo de 2020.

Nota 23. Patrimonio neto, continuación**c) Gestión del capital**

La gestión de capital se refiere a la administración del patrimonio de la Sociedad. Los objetivos de Energía Latina S.A. en relación con la gestión del capital son el salvaguardar la capacidad de la misma para permanecer como empresa en funcionamiento, además de procurar un buen rendimiento para los accionistas.

Para cumplir estos objetivos, la Sociedad monitorea permanentemente el retorno que obtiene de su negocio, manteniendo su correcto funcionamiento y maximizando de esta manera la rentabilidad de sus accionistas. Parte de este seguimiento consiste en procurar que la toma de decisiones acerca de los instrumentos financieros de inversión, cumplan con el perfil conservador de la Sociedad, además de contar con buenas condiciones de mercado. Dentro de las actividades relacionadas con la gestión de capital, la Sociedad revisa diariamente el saldo de caja, en base al cual toma decisiones de inversión.

La Sociedad, maneja su estructura de capital de tal forma que su endeudamiento no ponga en riesgo su capacidad de pagar sus obligaciones u obtener un rendimiento adecuado para sus inversionistas. En el financiamiento obtenido en la emisión de bonos serie B, y de los créditos con el Scotiabank y BCI, la Sociedad tiene una serie de covenants los cuales se indican en Nota 31(a) y 31(b) respectivamente.

Para todos los efectos de administración del capital, sólo está conformado por el capital suscrito y pagado, tal como se muestra en el Estado de Cambios del Patrimonio Neto. No existen requerimientos externos que impliquen modificaciones en el monto del capital que se administra.

d) Otras reservasi) Movimiento de las reservas por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021

	Reserva operación cobertura MUS\$	Total MUS\$
Al 1 de enero de 2021	(636)	(636)
Reserva de cobertura (a)	1.233	1.233
Impuesto diferido (b)	(310)	(310)
Total al 31 de diciembre de 2021	287	287

(a) Representa la porción efectiva de aquellas partidas designadas como coberturas de flujo de efectivo, a la espera de reconocimiento de la partida cubierta en resultados, los instrumentos de cobertura considerados son: MTM de los CCS y la diferencia de cambio de las obligaciones con el público que se encuentran cubiertas con este derivado, MTM de Swap de tasa de préstamo bancario y MTM de contrato forward de moneda.

Nota 23. Patrimonio neto, continuación

(b) Corresponde a los impuestos diferidos relacionados con el registro contable del valor justo de los contratos Cross Currency Swap y las diferencias de cambio de las obligaciones con el público cubiertos con este derivado, que afectan directamente a cuentas patrimoniales de la Sociedad.

ii) Movimiento de las reservas por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020

	Reserva operación cobertura MUS\$	Total MUS\$
Al 1 de enero de 2020	1.180	1.180
Reserva de cobertura (a)	(2.471)	(2.471)
Impuesto diferido (b)	655	655
Total al 31 de diciembre de 2020	(636)	(636)

(a) Representa la porción efectiva de aquellas partidas designadas como coberturas de flujo de efectivo, a la espera de reconocimiento de la partida cubierta en resultados, los instrumentos de cobertura considerados son: MTM de los CCS y la diferencia de cambio de las obligaciones con el público que se encuentran cubiertas con este derivado, MTM de Swap de tasa de préstamo bancario y MTM de contrato forward de moneda.

(b) Corresponde a los impuestos diferidos relacionados con el registro contable del valor justo de los contratos de cobertura, que afectan directamente a cuentas patrimoniales de la Sociedad.

e) Ganancia acumulada

El movimiento de los resultados acumulados es el siguiente:

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Saldo inicial	9.586	9.733
Distribución de dividendos	(1.999)	(2.483)
Provisión de dividendos	(2.024)	(1.001)
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	6.745	3.337
Totales	12.308	9.586

Nota 24. Ingresos de actividades ordinarias**a) Ingresos de actividades ordinarias, presentados por tipo de cliente:**

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Ventas a empresas generadoras	64.367	19.416
Otros ingresos por servicios	306	270
Totales	64.673	19.686

b) Ingresos de actividades ordinarias, presentados por tipo de producto y/o servicio:

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Ventas de energía	48.632	3.661
Ventas de potencia	15.735	15.755
Otros ingresos por servicios	306	270
Totales	64.673	19.686

Nota 25. Gastos por naturaleza**a) Costos de ventas**

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Petróleo diésel	(36.659)	(3.129)
Remuneraciones	(1.637)	(1.567)
Depreciación	(4.926)	(3.446)
Consumibles	(1.328)	(141)
Reparaciones y mantención	(2.158)	(534)
Peajes	(480)	(451)
Seguros	(584)	(546)
Otros costos de operación	(1.310)	(1.335)
Totales	(49.082)	(11.149)

Nota 25. Gastos por naturaleza, continuación

b) Gastos de administración

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Remuneraciones	(1.828)	(1.405)
Asesorías	(606)	(556)
Servicios de terceros	(386)	(277)
Depreciación	(385)	(256)
Amortización	(16)	(4)
Otros gastos de administración	(155)	(105)
Totales	(3.376)	(2.603)

Nota 26. Otros gastos, por función

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Pérdida activos financieros	(1.205)	(45)
Gastos de conservación	(159)	-
Costo baja de propiedades planta y equipos	(1)	(180)
Dieta directores	(124)	(127)
Otros gastos	(2)	(4)
Totales	(1.491)	(356)

Nota 27. Costos financieros

Los costos financieros, se detallan a continuación:

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Intereses préstamos bancarios	(417)	(319)
Intereses bono serie B	(682)	(941)
Intereses obligaciones por activos financieros	(15)	(14)
Otros gastos financieros	(113)	(101)
Totales	(1.227)	(1.375)

Nota 28. Diferencias de cambio

Las diferencias de cambio abonadas (cargadas) en el estado de resultados se incluyen en las partidas siguientes y por los montos indicados:

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Activos		
Efectivo y equivalente al efectivo	(363)	(128)
Otros activos no financieros	(760)	25
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(1.130)	282
Subtotal activos	(2.253)	179
Pasivos		
Otros pasivos financieros	410	-
Pasivos por arrendamiento financiero	63	(113)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	733	6
Subtotal pasivos	1.206	(107)
Total	(1.047)	72

Nota 29. Resultados por unidades de reajuste

Las partidas que originan los efectos en resultado por concepto de unidades de reajuste se detallan a continuación:

	Unidad de reajuste	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Activos por impuestos (*)	UTM	283	92
Totales		283	92

(*) Este monto corresponde a remanente de crédito fiscal clasificado como otros activos no financieros (Ver nota 10).

Nota 30. Saldos en moneda nacional y extranjera

El detalle de Activos y Pasivos en moneda extranjera es el siguiente:

Activos	Moneda	Moneda funcional	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Activos corrientes:				
Efectivo y equivalente al efectivo	Pesos	Dólar	2.160	567
Efectivo y equivalente al efectivo	Euro	Dólar	1	1
Efectivo y equivalente al efectivo	Dólar	Dólar	5.950	2.227
Otros activos financieros	Dólar	Dólar	896	-
Otros activos no financieros	Pesos	Dólar	2.967	2.289
Otros activos no financieros	Dólar	Dólar	410	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Pesos	Dólar	19.100	4.186
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	UF	Dólar	-	16
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	Dólar	Dólar	-	133
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	Pesos	Dólar	32	81
Inventarios	Dólar	Dólar	3.546	1.592
Activos no corrientes:				
Otros activos no financieros no corrientes	Pesos	Dólar	404	403
Deudores comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	UF	Dólar	11	-
Inversión empresas relacionadas	Dólar	Dólar	12.497	11.358
Activos intangibles distintos de plusvalías	Dólar	Dólar	163	42
Propiedades, Planta y Equipos	Dólar	Dólar	100.258	99.456
Activos por derecho de uso	UF	Dólar	577	323
Activos por impuestos diferidos	Dólar	Dólar	416	441
Total activos			149.388	123.115

Nota 30. Saldos en moneda nacional y extranjera, continuación

	Moneda	Moneda funcional	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Pasivos				
Pasivos corrientes:				
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	5.524	6.166
Otros pasivos financieros	Dólar	Dólar	7.863	3.434
Otros pasivos financieros	Pesos	Dólar	5.104	-
Pasivos por arrendamiento financiero	UF	Dólar	121	121
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	Pesos	Dólar	10.332	1.483
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	Dólar	Dólar	2.024	1.197
Otras provisiones corrientes	Pesos	Dólar	101	-
Otras provisiones corrientes	Dólar	Dólar	1.826	692
Pasivos no corrientes:				
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	5.500	12.226
Otros pasivos financieros	Dólar	Dólar	15.076	8.720
Pasivos por arrendamiento financiero	UF	Dólar	524	312
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	Dólar	Dólar	-	136
Pasivos por impuestos diferidos	Dólar	Dólar	14.674	11.772
Total pasivos			68.669	46.259

Nota 31. Contingencias**a) Obligaciones con el Público**

Con fecha 23 de enero de 2014, la Sociedad filial Enlasa Generación Chile S.A. colocó a la par títulos de deuda (bonos al portador desmaterializados) en el mercado de valores por UF1.500.000, con reajustabilidad UF y con una tasa de interés del 3,5% anual, los títulos de deuda tienen veinte cuotas de amortización iguales con vencimientos semestrales a partir del 15 de mayo de 2014 hasta el 15 de noviembre de 2023, y en esa misma oportunidad se pagan intereses. Con esa misma fecha la Sociedad filial firmó contratos Cross Currency Swap, por el monto, perfil y plazos de la deuda del bono, quedando la deuda en US\$ y a una tasa de interés anual del 4,12%. Los recursos obtenidos se destinaron principalmente para cancelar la totalidad de pasivos financieros corrientes y no corrientes que mantenía la Sociedad filial con el Banco de Crédito e Inversiones, se liquidó el contrato de CCS existente y asimismo se levantaron todas las garantías y obligaciones que mantenía la filial y la Sociedad con la institución bancaria.

La Sociedad filial Enlasa Generación Chile S.A. en su emisión de bonos en el mercado local, ha contraído obligaciones adicionales distintas del pago, los cuales incluyen indicadores financieros que se detallan a continuación:

- a) Leverage: Endeudamiento Financiero Neto (*) no superior a 1,50x, calculado como Obligaciones Financieras Netas sobre Patrimonio Total.
- b) Negative Pledge: No entregar más del 10% Total de Activos del Emisor en garantía a un nuevo crédito financiero o a una nueva emisión de bonos, desde la emisión en adelante.
- c) Mantener una capacidad instalada de generación a firme mínima de 220MW.
- d) Endeudamiento Adicional: El Emisor no podrá asumir nuevas obligaciones de dinero si la relación Obligaciones Financieras Netas a EBITDA de los últimos 12 meses (**) es mayor o igual a 5,00x. Esta prohibición no regirá si la nueva obligación no aumenta el valor de las Obligaciones Financieras Netas.
- e) Cross-Default y Cross Acceleration por obligaciones mayores al 5% del Total de Activos del Emisor.

(*) Obligaciones Financieras Netas: Deuda Financiera Total - (Caja Total + Activos de Cobertura + Capital de Trabajo por Ventas de Energía - Acreedores Comerciales Combustible).

- i) Deuda Financiera Total: Otros pasivos financieros, Corrientes + Otros Pasivos Financieros, No Corrientes.
- ii) Caja Total: Efectivo y Equivalentes al Efectivo + depósitos a plazo de duración superior a noventa días.
- iii) Activos de Cobertura: Derivados de Cobertura.
- iv) Capital de Trabajo por Ventas de Energía: Deudores Comerciales por Ventas de Energía neto de provisión de incobrables.
- v) Acreedores comerciales combustible: Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes

(**) EBITDA: Ganancia (pérdida) por actividades de operación antes de impuesto + valor absoluto de la depreciación + valor absoluto de la amortización.

Nota 31. Contingencias, continuación

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, la Sociedad filial Enlasa Generación Chile S.A. ha cumplido con todos los covenants y obligaciones, el detalle de estas se presenta a continuación:

Indicadores Financieros	Condición	2021	2020
Nivel de endeudamiento financiero (Obligaciones Financieras Netas / Patrimonio)	$\leq 1,5$	0,26	0,33
Nivel de Potencia	$\geq 220\text{MW}$	283,96	283,96
Prohibición de Endeudamiento Adicional (Obligaciones Financieras Netas / Ebitda)	≤ 5	1,11	2,50

Metodología de cálculo	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Obligaciones Financieras Netas (filial Enlasa Generación Chile S.A.)	18.375	23.087
Ebitda últimos 12 meses (filial Enlasa Generación Chile S.A.)	16.584	9.242

b) Obligaciones con bancos

Con fecha 29 de julio de 2015, la filial Enlasa Generación Chile S.A firmo contrato de crédito con Banco Scotiabank, por un monto de US\$3.000.000 con una tasa de interés Libor 180 días más spread de 1,7%, la deuda tiene 16 cuotas de amortización iguales con vencimientos semestrales a partir del 15 de mayo de 2016 hasta el 15 de noviembre de 2023, en esa misma oportunidad se pagan intereses. Con esa misma fecha, la Sociedad firmó contrato Swap, fijando la tasa de interés por todo el período de vigencia del crédito en 3,77% anual.

Los recursos obtenidos se destinaron al financiamiento de ampliación de central Trapén ubicada en la X región.

Con fecha 2 de marzo de 2016, la filial Enlasa Generación Chile S.A. firmo contrato de crédito con Banco Scotiabank, por un monto de US\$2.000.000 con una tasa de interés Libor 180 días más spread de 1,7%, la deuda tiene 16 cuotas de amortización iguales con vencimientos semestrales a partir del 15 de mayo de 2016 hasta el 15 de noviembre de 2023, en esa misma oportunidad se pagan intereses. Con esa misma fecha, la Sociedad firmó contrato Swap, fijando la tasa de interés por todo el período de vigencia del crédito en 3,75% anual. Los recursos obtenidos se destinaron al financiamiento de ampliación de central Teno ubicada en la VII región.

Con fecha 15 de diciembre de 2017, Energía Latina S.A. firmó contrato de crédito con Banco de Crédito e Inversiones (BCI), por un monto de US\$8.000.000 con una tasa de interés Libor 180 días más spread de 1,59%, la deuda tiene un plazo de 5 años, el capital se amortizará en 5 cuotas anuales a partir del 5 de julio de 2018 hasta el 5 de julio de 2022. Los intereses tendrán un período de pago semestral, siendo la fecha de pago de intereses los días 5 de enero y 5 de julio de cada año, el primer pago será el 5 de julio de 2018 y finalizará el 5 de julio de 2022.

Nota 31. Contingencias, continuación

Con esa misma fecha, la Sociedad firmó contrato Swap, fijando la tasa de interés por todo el período de vigencia del crédito en 3,914% anual. Los recursos obtenidos se destinaron a financiar el aporte de capital en la Coligada Innovación Energía S.A.

Estos contratos de crédito con el Scotiabank y BCI tienen contempladas restricciones financieras (convenants) las cuales son similares a las informadas como obligaciones con el público (bono serie B), ver nota 31 (a). Adicionalmente, el crédito con el BCI tiene la restricción que Energía Latina S.A. mantenga su participación accionaria actual en Enlase Generación Chile S.A.

Con fecha 30 de diciembre de 2020, la filial Enlase Generación Chile S.A. firmó contrato de crédito con Banco Scotiabank Chile, por un monto de US\$12.000.000 con una tasa de interés Libor 30 días más spread de 2,17%, este crédito consta de dos tramos: (A) por un monto de US\$ 7.330.280 y (B) US\$4.669.720. El período de disponibilidad para girar ambos tramos es hasta el 29.12.2022. Los recursos obtenidos se destinarán al financiamiento de proyectos solares fotovoltaicos. Al 31 de diciembre de 2021, solo se está girando el tramo A, a la fecha los desembolsos alcanzan los MUS\$7.190.

Con esa misma fecha, la Sociedad filial firmó un contrato Swap, fijando la tasa de interés por todo el período de vigencia del crédito en 3,7% anual. La Sociedad filial, en estos contratos de crédito con el Scotiabank Chile tiene contemplado restricciones financieras (convenants) las cuales son similares a las informadas como obligaciones con el público.

c) Otras contingencias

- El 11 de marzo 2020, la Organización Mundial de la Salud caracterizó el brote de una cepa del nuevo coronavirus ("COVID-19") como pandemia que ha resultado en una serie de medidas de salud pública y emergencia que han puesto en marcha para combatir la propagación del virus. Con fecha 18 de marzo de 2020, fue decretado por el presidente de la República el Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe en todo el territorio nacional, con una vigencia, en principio, de 90 días, con el objetivo de evitar la propagación y contagio del virus denominado COVID-19. En este ejercicio, se han adoptado una serie de medidas sanitarias y económicas para enfrentar la situación de pandemia, incluyéndose, entre otras, la restricción de circulación de personas y el cierre de fronteras, cancelación de actividades educacionales y limitación en eventos públicos.

Respecto al impacto del COVID-19 en la demanda y oferta de energía, aún existe incertidumbre sobre cómo y por cuánto tiempo se extenderá esta crisis. Adicionalmente el panorama económico mundial y en Chile se prevé una contracción de sus economías que seguramente tendrá efectos en la demanda eléctrica futura.

La Sociedad ha desarrollado un plan de acción para asegurar la continuidad del servicio en las regiones que opera, implementando diversas medidas de seguridad, salud, cadena de abastecimiento, operacionales, teletrabajo, comunicacionales y financieras.

La duración y el impacto de COVID-19 se desconocen en este momento y no es posible estimar de manera confiable el impacto que la duración y la gravedad de estos desarrollos tendrán en los resultados financieros y la condición de la Sociedad en períodos futuros.

Nota 31. Contingencias, continuación

La Sociedad matriz y filiales no mantiene litigios, arbitrajes, otras contingencias y/o restricciones al 31 de diciembre de 2021.

- Con fecha 4 de octubre de 2021, el Departamento de Rentas Municipales de la Municipalidad de Teno notificó la clausura de la central Teno Gas, de propiedad de Innovación Energía S.A. (INERSA) (50% de participación), por estar operando sin contar con patente municipal. INERSA ha ejercido las acciones legales pertinentes por la ilegalidad de la actuación de dicha entidad al negarse a otorgar patente provisoria, en consideración a que por ley la Municipalidad debe permitir su otorgamiento, si se cumplen los requisitos. La Sociedad se encuentra en proceso de regularización de permisos, que permiten el otorgamiento de la patente comercial, se estima que esta situación se encuentre subsanada el primer trimestre de 2022.

Nota 32. Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes

a) Financiamiento Banco Santander a Innovación Energía S.A.

- Con fecha 30 de marzo de 2021 Innovación Energía S.A. ("Inersa"), sociedad de control conjunto de Empresas Gasco S.A. y Energía Latina S.A. (cada accionista posee 50%), contrató con el Banco Santander Chile un leasing financiero por EUR\$ 2,9 millones equivalente a US\$ 3,6 millones para los 7 motores de generación eléctrica en base a gas que integrarán la Central del Proyecto Dumestre. El banco adquirió los 7 motores a su nombre, y en cumplimiento del leasing Inersa pagará 10 cuotas semestrales iguales más una opción de compra. Mediante el pago de la opción de compra el banco traspasará el dominio de dichos motores a Inersa. El monto definitivo se ajustará al término de la importación de los motores según la diferencia de paridad generadas.

Con fecha 15 de abril de 2021, se firma promesa de compraventa, la cual estipula que en la eventualidad que Inersa no cumpla con las obligaciones contraídas según contrato de arrendamiento con opción de compra, los accionistas de Inersa deberán comprar en proporciones iguales (50% cada uno) al Banco los bienes objeto del contrato leasing por la suma del saldo de rentas de arrendamiento vencidas impagas más las cuotas futuras pendientes de vencimiento.

- Con fecha 20 de mayo de 2021 Innovación Energía S.A. ("Inersa"), sociedad de control conjunto de Empresas Gasco S.A. y Energía Latina S.A. (cada accionista posee 50%), contrató con el Banco Santander Chile un leasing financiero por US\$ 1,1 millones para la compra de equipamiento que formarán parte de la Central del Proyecto Dumestre. El banco adquirió el equipamiento a su nombre, y en cumplimiento del leasing Inersa pagará 10 cuotas semestrales iguales más una opción de compra. Mediante el pago de la opción de compra el banco traspasará el dominio de dichos motores a Inersa. El monto definitivo se ajustará al término de la importación de los motores según la diferencia de paridad generadas.

Nota 32. Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes, continuación

Con fecha 1 de junio de 2021, se firma promesa de compraventa, la cual estipula que en la eventualidad que Inersa no cumpla con las obligaciones contraídas según contrato de arrendamiento con opción de compra, los accionistas de Inersa deberán comprar en proporciones iguales (50% cada uno) al Banco los bienes objeto del contrato leasing por la suma del saldo de rentas de arrendamiento vencidas impagas más las cuotas futuras pendientes de vencimiento.

b) Financiamiento Banco Estado de Chile a Innovación Energía S.A.

Con fecha 30 de noviembre de 2017 Innovación Energía S.A. ("Inersa"), sociedad de control conjunto de Energía Latina S.A. y Empresas Gasco S.A. (cada accionista posee 50%), contrató con el Banco del Estado de Chile un leasing financiero por US\$ 14 millones respecto de 23 de los 25 motores de generación eléctrica en base a gas que integrarán la Central Gas Teno. El banco adquirió los 23 motores a su nombre, y en cumplimiento del leasing Inersa pagará 23 cuotas semestrales iguales. Mediante el pago de la última cuota el banco traspasará el dominio de dichos motores a Inersa.

El contrato de leasing estipula que en la eventualidad que Inersa incumpla en el pago de una de sus cuotas semestrales a su vencimiento y esto no fuese subsanado en un plazo de 30 días, el banco tendrá el derecho de exigir a cualquiera de los accionistas de Inersa, a elección del banco, que le compre y adquiera en dominio anticipadamente los motores objeto del leasing, por un precio que será el equivalente a la suma de las rentas de arrendamiento vencidas e impagas más las cuotas futuras pendientes de vencimiento.

Con fecha 24 de agosto de 2020, se constituyó una hipoteca sobre el terreno de la Central de Teno para garantizar el fiel cumplimiento de las obligaciones del contrato de arrendamiento con opción de compra de Innovación Energía S.A. con el Banco Estado de Chile.

c) Garantías emitidas

Energía Latina S.A. entregó 3 boletas de garantía a favor de RSM Chile SpA, por la compra de Teno Solar SpA, operación perfeccionada el 2 de diciembre de 2020, a la fecha se encuentra pendiente el siguiente documento:

Rut	Beneficiario	Objeto	Monto MUS\$	Vencimiento
76.363.802-2	RSM Chile SpA	Garantiza el íntegro cumplimiento de las obligaciones de RSM Chile SpA como vendedor y Energía Latina como comprador.	136	30-06-2022

Nota 32. Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes, continuación

d) Garantías recibidas

La filial Enlase Generación Chile S.A, posee las siguientes boletas de garantía vigentes:

Nombre	Objeto	Monto MUS\$	Vencimiento
Solcor SpA	Garantiza el fiel, total y oportuno cumplimiento de todas y cada una de las obligaciones contraídas en el contrato denominado ingeniería, suministro, construcción, montaje interconexión, pruebas y puesta en marcha PMG Teno Solar.	371	26-12-2022

Nota 33. Sanciones

No se han aplicado sanciones a los directores ni al Gerente General, por parte de autoridades administrativas.

Nota 34. Medio ambiente

La Sociedad, con el objeto de cumplir con la normativa medio ambiental vigente, ha incurrido en los siguientes desembolsos:

	2021 MUS\$	2020 MUS\$
Monitoreo de emisiones	(126)	(23)
Monitoreo de calidad del aire	(35)	(109)
Total	(161)	(132)

Nota 35. Hechos posteriores a la fecha de los estados financieros

Entre el 01 de enero de 2022 y la fecha de este informe, la Administración de la Sociedad no está en conocimiento de hechos posteriores que puedan afectar significativamente la interpretación de los presentes estados financieros consolidados.