

## **ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 y por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017.



## **ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

### **CONTENIDO**

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificados Intermedios  
Estados de Resultados Integrales Consolidados por función Intermedios  
Estados de Cambios en el Patrimonio Neto  
Estados de Flujos de Efectivo Consolidados Intermedios, Método Directo  
Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

M\$: Cifras expresadas en miles de pesos chilenos

UF: Cifras expresadas en unidades de fomento

MUS\$: Cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**Estados de situación financiera consolidados clasificados intermedios,  
al 31 de Marzo de 2018 y 31 de Diciembre de 2017 (No Auditado)

<b>ACTIVOS</b>	<b>Nota</b>	<b>31-03-2018 MUS\$</b>	<b>31-12-2017 MUS\$</b>
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	8	4.119	1.463
Otros activos financieros corrientes	9	9.226	9.162
Otros activos no financieros corrientes	11	4.074	4.051
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	12	4.365	4.539
Inventarios corrientes	13	2.390	2.297
<b>Total activos corrientes</b>		<b>24.174</b>	<b>21.512</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros activos financieros no corrientes	9	3.320	1.901
Otros activos no financieros no corrientes	11	3.882	4.301
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	22	6.828	6.359
Activos intangibles distintos de la plusvalía	14	16	18
Propiedades, planta y equipo	15	107.089	107.813
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>121.135</b>	<b>120.392</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>145.309</b>	<b>141.904</b>

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

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Estados de situación financiera consolidados clasificados intermedios, continuación al 31 de Marzo de 2018 y 31 de Diciembre de 2017 (No Auditado)



<b>PATRIMONIO Y PASIVOS</b>	<b>Nota</b>	<b>31-03-2018 MUS\$</b>	<b>31-12-2017 MUS\$</b>
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros corrientes	17	9.320	8.812
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	3.869	4.187
Otras provisiones corrientes	19	882	893
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>14.071</b>	<b>13.892</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros no corrientes	17	43.248	42.447
Pasivos por impuestos diferidos	16	8.772	8.114
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>52.020</b>	<b>50.561</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>66.091</b>	<b>64.453</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital emitido	23	67.906	67.906
Otras reservas	23	1.172	676
Ganancias (pérdidas) acumuladas	23	10.140	8.869
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora</b>		<b>79.218</b>	<b>77.451</b>
Participaciones no controladoras		-	-
<b>Total patrimonio</b>		<b>79.218</b>	<b>77.451</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>145.309</b>	<b>141.904</b>

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

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**Estados de resultados integrales consolidados por función intermedios,  
por los periodos terminados al 31 de Marzo de 2018 y 2017 (No Auditado)

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Nota	Enero - Marzo	
		2018 MUS\$	2017 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	24	4.876	8.302
Costo de ventas	25	(2.252)	(5.307)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>2.624</b>	<b>2.995</b>
Gasto de administración	25	(628)	(583)
Otros gastos, por función		(18)	(35)
Otros ingresos, por función		51	17
<b>Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales</b>		<b>2.029</b>	<b>2.394</b>
Ingresos financieros		95	45
Costos financieros	26	(539)	(485)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	22	(31)	(5)
Diferencias de cambio	27	162	54
Resultados por unidades de reajuste	28	53	49
<b>Ganancia (pérdida), antes de impuestos</b>		<b>1.769</b>	<b>2.052</b>
Ingreso (gasto) por impuestos, operaciones continuadas	16	(498)	(562)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		-	-
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas		-	-
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>1.271</b>	<b>1.490</b>
<b>Ganancia (pérdida) atribuible a</b>			
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		1.271	1.490
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras		-	-
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>1.271</b>	<b>1.490</b>
<b>Ganancia por acción</b>			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas		0,0290	0,0340
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones discontinuadas		-	-
<b>Ganancia (pérdida) por acción básica US\$/Acción</b>		<b>0,0290</b>	<b>0,0340</b>

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

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Estados de resultados integrales consolidados por función intermedios, continuación por los periodos terminados al 31 de Marzo de 2018 y 2017 (No Auditado)



ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	Nota	Enero - Marzo	
		2018 MUS\$	2017 MUS\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>1.271</b>	<b>1.490</b>
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos			
<b>Coberturas del flujo de efectivo</b>			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		656	182
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo</b>		<b>656</b>	<b>182</b>
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		(160)	(89)
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo</b>		<b>(160)</b>	<b>(89)</b>
<b>Resultado integral</b>		<b>1.767</b>	<b>1.583</b>
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		1.767	1.583
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas		-	-
<b>Resultado integral</b>		<b>1.767</b>	<b>1.583</b>

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

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados de cambios consolidados en el patrimonio neto,  
por los períodos terminados al 31 de Marzo de 2018 y 2017 (No Auditados)



Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
<b>Saldo inicial período actual 01-01-2018</b>	<b>67.906</b>	<b>676</b>	<b>8.869</b>	<b>77.451</b>	<b>-</b>	<b>77.451</b>
<b>Cambios en el patrimonio:</b>						
Resultado integral						
Ganancia (pérdida)	-	-	1.271	1.271	-	1.271
Otro resultado integral	-	496	-	496	-	496
<b>Total resultado integral</b>	<b>-</b>	<b>496</b>	<b>1.271</b>	<b>1.767</b>	<b>-</b>	<b>1.767</b>
Total de cambios en patrimonio	-	496	1.271	1.767	-	1.767
<b>Saldo final período actual 31-03-2018</b>	<b>67.906</b>	<b>1.172</b>	<b>10.140</b>	<b>79.218</b>	<b>-</b>	<b>79.218</b>

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
<b>Saldo inicial período anterior 01-01-2017</b>	<b>67.906</b>	<b>1.113</b>	<b>6.194</b>	<b>75.213</b>	<b>-</b>	<b>75.213</b>
<b>Cambios en el patrimonio:</b>						
Resultado integral						
Ganancia (pérdida)	-	-	1.490	1.490	-	1.490
Otro resultado integral	-	93	-	93	-	93
<b>Total resultado integral</b>	<b>-</b>	<b>93</b>	<b>1.490</b>	<b>1.583</b>	<b>-</b>	<b>1.583</b>
Total de cambios en patrimonio	-	93	1.490	1.583	-	1.583
<b>Saldo final período anterior 31-03-2017</b>	<b>67.906</b>	<b>1.206</b>	<b>7.684</b>	<b>76.796</b>	<b>-</b>	<b>76.796</b>

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

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**Estados de flujos de efectivo directo consolidados intermedios  
por los períodos terminados al 31 de Marzo de 2018 y 2017 (No Auditado)

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Nota	Enero - Marzo	
		2018 MUS\$	2017 MUS\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		6.774	8.121
<b>Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(1.944)	(2.419)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(904)	(727)
Otros pagos por actividades de operación		(127)	(292)
<b>Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones</b>		<b>3.799</b>	<b>4.683</b>
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		(405)	-
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>3.394</b>	<b>4.683</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos, clasificados como actividades de inversión		(500)	(100)
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(222)	(26)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(722)</b>	<b>(126)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de financiación		-	-
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio</b>		<b>2.672</b>	<b>4.557</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(16)	41
<b>Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>2.656</b>	<b>4.598</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		1.463	2.656
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período</b>	8	<b>4.119</b>	<b>7.254</b>

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 Bases de consolidación.....	15
2.4 Inversiones contabilizadas por el método de la participación.....	16
2.5 Información financiera por segmentos operativos.....	16
2.6 Transacciones en moneda extranjera .....	17
2.7 Activos intangibles distintos de la plusvalía .....	17
2.8 Propiedades, planta y equipo.....	18
2.9 Costos por intereses.....	19
2.10 Activos financieros .....	19
2.11 Instrumentos financieros derivados.....	21
2.12 Inventarios.....	22
2.13 Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar .....	22
2.14 Efectivo y equivalentes al efectivo .....	22
2.15 Capital emitido .....	22
2.16 Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corriente.....	23
2.17 Otros pasivos financieros .....	23
2.18 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.....	23
2.19 Provisiones .....	24
2.20 Reconocimiento de ingresos y costo de venta.....	24
2.21 Distribución de dividendos.....	25
2.22 Medio ambiente.....	25
2.23 Cuentas por cobrar y por pagar a empresas relacionadas.....	25
2.24 Deterioro del valor de los activos.....	26
2.25 Planes de aportación definida.....	27
2.26 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes .....	27

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de Marzo de 2018 (No Auditado)



2.27 Ganancia (pérdida) por acción .....	27
2.28 Estado de flujos de efectivo .....	28
Nota 3. Gestión del riesgo financiero.....	28
3.1 Factores de riesgo financiero .....	28
3.2 Estimación del valor razonable .....	32
Nota 4. Estimaciones y criterios contables.....	32
Nota 5. Cambios contables.....	33
Nota 6. Nuevos pronunciamientos contables .....	34
Nota 6. Nuevos pronunciamientos contables, continuación.....	35
Nota 7. Información financiera por segmentos .....	37
Nota 8. Efectivo y equivalentes al efectivo.....	38
Nota 9. Otros activos financieros .....	39
Nota 10. Instrumentos financieros .....	39
Nota 11. Otros activos no financieros .....	42
Nota 12. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes.....	42
Nota 12. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes, continuación .....	43
Nota 13. Inventarios .....	44
Nota 14. Activos intangibles distintos de la plusvalía.....	44
Nota 15. Propiedades, planta y equipo.....	45
Nota 16. Impuestos diferidos .....	48
Nota 17. Otros pasivos financieros .....	50
Nota 18. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar .....	55
Nota 19. Otras provisiones, corrientes .....	56
Nota 20. Saldos y transacciones con entidades relacionadas .....	56
Nota 21. Inversiones en filiales.....	60
Nota 22. Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación .....	61
Nota 23. Patrimonio neto .....	63
a) Capital emitido .....	63
b) Dividendos.....	63
c) Gestión del capital.....	63

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de Marzo de 2018 (No Auditado)



d) Otras reservas .....	64
e) Ganancia acumulada .....	65
Nota 24. Ingresos de actividades ordinarias .....	66
Nota 26. Costos financieros .....	67
Nota 27. Diferencias de cambio .....	67
Nota 28. Resultados por unidades de reajuste .....	67
Nota 29. Saldos en moneda extranjera .....	68
Nota 30. Contingencias .....	69
a) Obligaciones con el Público .....	69
b) Obligaciones con bancos .....	70
c) Otras contingencias .....	71
Nota 31. Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes .....	71
Nota 32. Sanciones .....	71
Nota 33. Medio ambiente .....	72
Nota 34. Hechos posteriores a la fecha del estado de situación .....	72

## **ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de Marzo de 2018 (No Auditado)



### **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 Los Militares N°5001, piso 10, comuna de Las Condes. 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 Superintendencia de Valores y Seguros 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 fundamentalmente 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 diésel. La capacidad instalada de generación a firme que tienen estas cuatro centrales corresponde a 281,3 MW al 31 de marzo de 2018.

La Sociedad matriz y filiales durante el período comprendido desde enero a marzo de 2018, contaron con un promedio de 71 trabajadores (71 trabajadores promedio en 2017).

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. cuyo objeto social es la generación, transmisión, compra, venta y distribución de energía eléctrica.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de Marzo de 2018 (No Auditado)



### Nota 1. Información general, continuación

Estos estados financieros consolidados han sido aprobados por la sesión de Directorio del 25 de abril de 2018, quedando la administración facultada para su transmisión.

La estructura accionaria de Energía Latina S.A. al 31 de marzo de 2018, se encuentra conformada por los siguientes integrantes:

Nombre accionista	Número Acciones	% de participación
Penta Vida Cía. de Seguros de Vida S.A.	7.977.778	18,23
Moneda Corredora de Bolsa Limitada	5.832.633	13,33
Inversiones Mardos S.A.	5.530.527	12,64
Del Sol Mercado Futuros Limitada	4.848.412	11,08
Larraín Vial S.A. Corredora de Bolsa	2.479.455	5,67
F.S. Inversiones Limitada	2.445.307	5,59
Sociedad de Ahorro Villuco Limitada	1.901.100	4,34
Sociedad de Ahorro Tenaya Dos Limitada	1.901.100	4,34
Sociedad de Ahorro Alisios Dos Limitada	1.901.099	4,34
Sociedad de Ahorro Atacalco Dos Limitada	1.901.099	4,34
Agrosonda Inversiones Limitada	1.260.726	2,88
Valores Security S.A Corredores de Bolsa	1.088.966	2,49
Chg Acciones Chile Fondo de Inversión	998.690	2,28
Empresas Penta S.A.	730.270	1,67
Otros Accionistas (38)	2.965.150	6,78
<b>Total de acciones</b>	<b>43.762.312</b>	<b>100,00</b>

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 Inversiones Limitada, Del Sol Mercados Futuros Limitada, 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.

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables**

A continuación, se describen las principales políticas contables adoptadas por Energía Latina S.A. y Filiales en la preparación de estos estados financieros consolidados intermedios. Tal como lo requiere NIIF 1, estas políticas han sido diseñadas en función de las NIIF vigentes al 31 de marzo de 2018 y aplicadas de manera uniforme a los períodos que se presentan en estos estados financieros consolidados intermedios.

**2.1 Período Cubierto**

Los presentes estados financieros consolidados intermedios cubren los siguientes períodos:

- Estado de situación financiera consolidados clasificados intermedios: Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017.
- Estado de resultados integrales por función consolidados intermedios: Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017.
- Estado de cambios en el patrimonio neto: Al 31 de marzo de 2018 y 2017.
- Estado de flujo de efectivo directo consolidados intermedios: Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017.

**2.2 Bases de preparación**

Los estados financieros consolidados intermedios de Energía Latina S.A. y Filiales al 31 de marzo de 2018, han sido preparados de acuerdo con NIC 34, Información Financiera Intermedia, incorporada en las 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 intermedios reflejan fielmente la situación de Energía Latina S.A. y Filiales al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017.

Estos estados financieros consolidados intermedios se han preparado siguiendo el principio de empresa en marcha mediante la aplicación del método de costo, con excepción, de acuerdo a 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.

La preparación de los estados financieros consolidados intermedios 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.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de Marzo de 2018 (No Auditado)



### Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

#### 2.2 Bases de preparación, continuación

En Nota 4 de estos estados financieros consolidados intermedios 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 intermedios.

#### 2.3 Bases de consolidación

Los estados financieros consolidados intermedios 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 filiales que se incluyen en estos estados financieros consolidados intermedios son las siguientes:

Sociedad consolidada	País	Moneda Funcional	R.U.T.	2018 %	2017 %
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	99,999815	99,999815

##### a) Filiales

Filiales son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que la Sociedad tiene poder para dirigir las políticas financieras y de explotación que generalmente viene acompañado de una participación superior a la mitad de los derechos de voto. A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercidos o convertidos. Las filiales se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control a la Sociedad, y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Los estados financieros consolidados intermedios al 31 de marzo de 2018 incluyen los activos, pasivos, resultados y flujos de efectivo de la Sociedad matriz y de las filiales Enlasa Generación Chile S.A. y Enlasa Energía S.A.; 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 (inversionistas minoritarios).

##### b) Variaciones en el perímetro de consolidación

Durante el período terminado al 31 de marzo de 2018, no se produjeron variaciones.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de Marzo de 2018 (No Auditado)



### Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

#### b) Variaciones en el perímetro de consolidación, continuación

En el transcurso del ejercicio 2017, la variación en el perímetro de consolidación fue la siguiente:

Con fecha 26 de abril de 2017, en Junta Extraordinaria de Accionistas de la sociedad filial Enlasa Energía S.A. se acordó un aumento de capital de MUS\$600, mediante la emisión de 300.000 acciones; este aumento de capital será suscrito y pagado en un plazo de 3 años desde la fecha de la junta. Energía Latina S.A. suscribió y pagó al 31 de diciembre de 2017, 150.000 acciones con lo que pasó a detentar el 99,999815% de las acciones de esta filial.

#### 2.4 Inversiones contabilizadas por el método de la participación

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.

El método de la participación 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.

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

Sociedad	R.U.T.	Domicilio	Participación	
			2018	2017
Innovación Energía S.A.	76.616.538-9	Los Militares N°5001 piso 10, 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%

Innovación Energía S.A. fue constituida por escritura pública de fecha 11 de noviembre de 2016, sus accionistas son Energía Latina S.A. y Empresas Gasco S.A., ambos con una participación accionaria equivalente al 50%.

Terminal Gas Caldera S.A. fue constituida por escritura pública de fecha 26 de enero de 2017, sus accionistas son Energía Latina S.A. y Empresas Gasco S.A., ambos con una participación accionaria equivalente al 50%.

#### 2.5 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.

---

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**

**2.6 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.

**2.7 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. Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, no existen activos intangibles con vida útil indefinida.

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.

Los activos intangibles que posee la Sociedad corresponden a programas informáticos que se amortizan en 5 años.

## 2.8 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.

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 activo fijo	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	10
Obras civiles	20	40
Otras propiedades, planta y equipo	5	25

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación****2.8 Propiedades, planta y equipo, continuación**

Clase de activo fijo	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.

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.

**2.9 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).

**2.10 Activos financieros**

La Sociedad clasifica sus instrumentos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, activos financieros mantenidos hasta su vencimiento, préstamos y cuentas a cobrar y activos financieros disponibles para la venta. La Administración determina la clasificación de sus instrumentos financieros en el momento del reconocimiento inicial, en función del propósito con el que se adquirieron dichos instrumentos financieros.

Las inversiones se reconocen inicialmente por su valor razonable más los costos de la transacción para todos los activos financieros no controlados a valor razonable con cambios en resultados. Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente por su valor razonable y los costos de la transacción se llevan a resultados.

Las inversiones se dan de baja cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las inversiones han vencido o se han transferido y la Sociedad ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y ventajas derivados de su titularidad.

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación****2.10 Activos financieros, continuación**(a) Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados son instrumentos financieros mantenidos para negociar. Un instrumento financiero se clasifica en esta categoría si se adquiere principalmente con el propósito de venderse en el corto plazo. Los derivados también se clasifican como adquiridos para su negociación a menos que sean designados como coberturas. Los instrumentos de esta categoría se clasifican como activos corrientes. Su valorización posterior se realiza mediante la determinación de su valor razonable, registrándose en resultados los cambios de valor.

(b) Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento

Los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento son instrumentos financieros no derivados con pagos fijos o determinables y vencimiento fijo que la administración de la Sociedad tiene la intención positiva y la capacidad de mantener hasta su vencimiento. Estos instrumentos financieros se incluyen en Otros activos financieros, no corriente, excepto aquellos con vencimiento inferior a 12 meses a partir de la fecha de balance que se clasifica como Otros activos financieros, corriente. Su reconocimiento se realiza a través del costo amortizado registrándose directamente en resultados el devengamiento del instrumento.

(c) Préstamos y cuentas a cobrar

Los préstamos y cuentas a cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en esta categoría los Deudores comerciales y Otras cuentas por cobrar del activo corriente, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha del balance que se clasifican como activo no corriente. Su reconocimiento se realiza a través del costo amortizado registrándose directamente en resultados el devengamiento de las condiciones pactadas.

(d) Activos financieros disponibles para la venta

El valor razonable de los diferentes instrumentos financieros se calcula mediante los siguientes procedimientos:

- Para los derivados cotizados en un mercado organizado, por su cotización al cierre del ejercicio.
- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, la Sociedad matriz y sus filiales utilizan para su valoración el descuento de los flujos de caja esperados 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 del ejercicio.

---

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**

**2.10 Activos financieros, continuación**

(d) Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados, continuación

En consideración a los procedimientos antes descritos, la Sociedad clasifica los instrumentos financieros en las siguientes jerarquías:

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); y

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

**2.11 Instrumentos financieros derivados**

Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable.

El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo.

La Sociedad designa determinados derivados tales como:

- Coberturas del valor razonable de pasivos reconocidos (cobertura del valor razonable);
- Coberturas de un riesgo concreto asociado a un pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o
- Coberturas de una inversión neta en una operación en el extranjero (cobertura de inversión neta).

La Sociedad documenta al inicio de la transacción la relación existente entre los instrumentos de cobertura y las partidas cubiertas, así como sus objetivos para la gestión del riesgo y la estrategia para llevar a cabo diversas operaciones de cobertura.

La Sociedad también documenta su evaluación, tanto al inicio como sobre una base continua, de si los derivados que se utilizan en las transacciones de cobertura son altamente efectivos para compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas.

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación****2.11 Instrumentos financieros derivados, continuación**

El valor razonable de los instrumentos derivados utilizado a efecto de cobertura se muestra en la Nota 3.2. Los movimientos en la reserva de cobertura dentro de los fondos propios se muestran en la Nota 23(d). El valor razonable de los derivados de cobertura se clasifica en: Otros pasivos financieros, corrientes, Otros pasivos financieros, no corrientes y el efecto neto en Otras reservas.

**2.12 Inventarios**

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

**2.13 Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar**

Las cuentas comerciales a 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. Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar.

La existencia de dificultades financieras significativas por parte del deudor, la probabilidad de que el deudor entre en quiebra o reorganización financiera y la falta o mora en los pagos se consideran indicadores de que la cuenta a cobrar se ha deteriorado. El importe de la provisión es la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados a la tasa de interés efectivo. El importe en libros del activo se reduce a medida que se utiliza la cuenta de provisión y la pérdida se reconoce en el estado de resultados dentro del rubro de "costo de venta". Cuando una cuenta a cobrar se castiga, se regulariza contra la cuenta de provisión para las cuentas a cobrar.

**2.14 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.

**2.15 Capital emitido**

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

---

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**

**2.16 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.

**2.17 Otros pasivos financieros**

Los otros pasivos financieros se reconocen, inicialmente, por su valor razonable, netos de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, los recursos obtenidos se valorizan por su costo amortizado; cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante la vida de la deuda de acuerdo con el método de tasa de interés efectivo.

Los otros pasivos financieros se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del balance.

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

---

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**

**2.18 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos, continuación**

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.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se presentan netos, tal como lo establece el párrafo 74 de la NIC 12.

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.

**2.19 Provisiones**

Las provisiones se reconocen en el balance 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.

**2.20 Reconocimiento de ingresos y costo de venta**

Los ingresos ordinarios incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir por la venta de bienes y servicios en el curso ordinario de las actividades de la Sociedad matriz y filiales. Los ingresos ordinarios se presentan netos del impuesto sobre el valor agregado, devoluciones, rebajas y descuentos. Los costos de venta, incluyen una estimación de los costos de operación y mantenimiento sobre la base de una asociación directa entre los costos y la obtención de ingresos.

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación****2.20 Reconocimiento de ingresos y costo de venta, continuación**

La Sociedad Matriz y filiales reconocen los ingresos cuando el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad, los ingresos y gastos se imputan en función del criterio del devengo.

El servicio que proporciona la Sociedad matriz y filiales 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 matriz y filiales, 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.

**2.21 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, excepto cuando corresponda absorber pérdidas acumuladas provenientes de ejercicios anteriores.

**2.22 Medio ambiente**

La Sociedad para dar cumplimiento a la normativa medio ambiental para la generación de energía eléctrica con petróleo diésel, 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.

**2.23 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.

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación****2.24 Deterioro del valor de los activos**

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

El monto recuperable es el mayor entre el valor de mercado menos el costo necesario para su venta y el valor en uso, entendiendo por este el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor de recuperación de las propiedades, plantas y equipos, el valor en uso es el criterio utilizado por la Sociedad en prácticamente la totalidad de los casos.

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

Los supuestos utilizados para determinar el valor de uso al 31 de marzo de 2018 no presentan cambios importantes con los del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017.

En el caso de que el monto recuperable sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente provisión por pérdida por deterioro por la diferencia, con cargo al rubro “Pérdidas por deterioro de valor (Reversiones)” del estado de resultados integrales.

Las pérdidas por deterioro reconocidas en un activo en ejercicios anteriores, son revertidas cuando se produce un cambio en las estimaciones sobre su monto recuperable, aumentando el valor del activo con abono a resultados con el límite del valor en libros que el activo hubiera tenido de no haberse realizado el ajuste contable. En el caso de la plusvalía, los ajustes contables que se hubieran realizado no son reversibles.

Para determinar la necesidad de realizar un ajuste por deterioro en los activos financieros, se sigue el siguiente procedimiento:

- En el caso de los que tienen origen comercial, la Sociedad tiene definida una política para el registro de provisiones por deterioro en función de la antigüedad del saldo vencido, que se aplica con carácter general, excepto en aquellos casos en que exista alguna particularidad que hace aconsejable el análisis específico de cobrabilidad.

---

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**

**2.24 Deterioro del valor de los activos, continuación**

- Para el caso de los saldos a cobrar con origen financiero, la determinación de la necesidad de deterioro se realiza mediante un análisis específico en cada caso, sin que a la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados existan activos financieros vencidos por monto significativo que no tengan origen comercial.

**2.25 Planes de aportación definida**

**Provisión de vacaciones**

La Sociedad matriz y sus filiales registran el costo de las vacaciones del personal (planes de aportación definida) como gasto en el periodo en el que el trabajador devenga este derecho.

**Indemnización por años de servicio**

La Sociedad matriz y sus filiales no registran indemnización por años de servicio, dado que no tiene ninguna obligación adicional a la legalmente establecida.

**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 marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, 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.

---

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**

**2.28 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, entendiéndose 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**

**3.1 Factores de 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.

El valor nominal de las cuentas por cobrar, cuentas por pagar y préstamos es una buena aproximación al valor justo de ellos.

**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. 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 ganancia por diferencia de cambio producto de la variación en la paridad peso dólar al 31 de marzo de 2018.

**Nota 3. Gestión del riesgo financiero, continuación****3.1 Factores de riesgo financiero, continuación****a) Riesgo de mercado, continuación****i) Riesgo de tipo de cambio, continuación**

En relación a 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 Penta, crédito cedido a AGF Security y Banco Crédito Perú, redenominando la deuda a dólares estadounidenses y estableciendo una nueva tasa de interés fija de 4,11% y 4,13%, 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.

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 derivados de cobertura con la finalidad de mitigar estos riesgos.

La estructura de tasas de interés de la deuda es la siguiente:

<b>Tipo de deuda</b>	<b>Monto</b>	<b>Moneda</b>	<b>Tasa de interés</b>
Financiamiento BCI	8.000.000	US\$	Libor 180 días + 1,59%
Financiamiento BBVA 1	3.000.000	US\$	Libor 180 días + 1,70%
Financiamiento BBVA 2	2.000.000	US\$	Libor 180 días + 1,70%
Bono Serie B	1.500.000	UF	3,50%

**Nota 3. Gestión del riesgo financiero, continuación****3.1 Factores de riesgo financiero, continuación****a) Riesgo de mercado, continuación**ii) Riesgo de tasa de interés de los flujos de efectivo y del valor razonable, continuación

Respecto a las deudas de largo plazo Financiamiento BCI y BBVA (ver Nota 17b), la Sociedad firmó contratos Swap, con Banco de Crédito e Inversiones y Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, Chile, por el cual, fijó la tasa de interés por todo el período de vigencia de los créditos, según se indica:

Tipo de deuda	Monto MUS\$	Moneda	Tasa de interés fija	Institución Bancaria
Financiamiento BCI	8.000	US\$	3,91%	BCI, Chile
Financiamiento BBVA 1	3.000	US\$	3,77%	BBVA, Chile
Financiamiento BBVA 2	2.000	US\$	3,75%	BBVA, Chile
<b>Total</b>	<b>13.000</b>			

Respecto a la deuda de largo plazo Bono Serie B (ver Nota 17b), 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 MUS\$	Moneda	Tasa de interés fija	Institución Bancaria
Bono Serie B	19.130	US\$	4,11%	AGF Security
Bono Serie B	19.130	US\$	4,13%	Banco Crédito Perú
<b>Total</b>	<b>38.260</b>			

Dado lo anterior, no existe riesgo en la variación de tasa de interés para el Financiamiento BCI, BBVA y Bono Serie B de la deuda de largo plazo.

iii) Riesgo de precio

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

---

**Nota 3. Gestión del riesgo financiero, continuación**

**3.1 Factores de riesgo financiero, continuación**

**a) Riesgo de mercado, continuación**

iii) Riesgo de precio, continuación

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.

**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 no mayor a 15 días. La Sociedad evalúa periódicamente la calidad de los deudores comerciales y registra provisión para deudores incobrables en aquellos casos que existan evidencia objetiva de deterioro.

**c) Riesgo de liquidez**

La Sociedad con su generación de efectivo, tiene la suficiente liquidez para el pago de sus compromisos financieros y a sus proveedores.

En Nota 17 se muestra un análisis de los pasivos financieros asociados a la emisión de bono Serie B de la Sociedad y a los créditos con el BCI y BBVA, agrupados por vencimientos de acuerdo con los plazos pendientes a la fecha del balance hasta la fecha de vencimiento estipulada en los contratos respectivos.

**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 Diésel, que es un “commodity” con precios internacionales fijados por factores de mercado ajenos a la Sociedad y constituye el principal costo operacional variable.

**Nota 3. Gestión del riesgo financiero, continuación****3.1 Factores de riesgo financiero, continuación****d) Riesgo de combustible, continuación**

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 no existe riesgo de precio del petróleo. Dado que la Sociedad no tiene riesgo en el precio del petróleo diésel, las compras no tienen cobertura asociada.

Respecto al abastecimiento del petróleo, la sociedad cuenta con acuerdos comerciales de suministro con las principales empresas distribuidoras (COPEC, ENEX y ESMAX) para el combustible, de requerirse sea entregado en cada una de sus plantas.

**3.2 Estimación del valor razonable**

Los valores razonables de los derivados son:

	<b>31-03-2018</b>	<b>31-12-2017</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Forward	(453)	(602)
Swap	95	(4)
Cross Currency Swap	3.225	1.889
<b>Totales</b>	<b>2.867</b>	<b>1.283</b>

**Nota 4. Estimaciones y criterios contables**

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.

---

**Nota 4. Estimaciones y criterios contables, continuación**

**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 a lo dispuesto por la NIC 36, la Sociedad evalúa en base a flujos descontados al cierre de cada ejercicio, o antes si existiese algún indicio de deterioro, 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.

**c) Energía suministrada y pendiente de facturación**

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

**Nota 5. Cambios contables**

Los estados financieros consolidados intermedios al 31 de marzo de 2018 no presentan cambios en las políticas contables respecto del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017.

**Nota 6. Nuevos pronunciamientos contables****a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2018:**

<b>Nuevas Normas e Interpretaciones</b>	<b>Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:</b>
<b>NIIF 9:</b> <i>Instrumentos Financieros</i>	1 de enero de 2018.
<b>NIIF 15:</b> <i>Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes</i>	1 de enero de 2018.
<b>NIIF 16:</b> <i>Arrendamientos</i>	1 de enero de 2018.
<b>CINIIF 22:</b> <i>Transacciones en moneda extranjera y contraprestaciones anticipadas</i>	1 de enero de 2018.

<b>Mejoras y Enmiendas</b>	<b>Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:</b>
Mejoras a las NIIF (Ciclo 2014-2016)  <i>Corresponde a una serie de enmiendas de alcance limitado que aclaran, corrigen o eliminan una redundancia en las siguientes normas: NIIF 1 “Adopción por primera vez de las NIIF” y NIC 28 “Inversiones en asociadas y negocios conjuntos”.</i>	1 de enero de 2018.
Enmienda a NIIF 2: Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones  <i>Estas modificaciones especifican los requerimientos contables respecto a: i) condiciones de cumplimiento cuando los pagos basados en acciones se liquidan en efectivo; ii) clasificación de transacciones de pago basados en acciones, netas de retención de impuestos sobre la renta; y iii) modificación de los términos y condiciones de un pago basado en acciones que cambia su clasificación de transacción liquidada en efectivo a transacción liquidada con instrumentos de patrimonio.</i>	1 de enero de 2018.

**Nota 6. Nuevos pronunciamientos contables, continuación****a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2018, continuación::**

<b>Mejoras y Enmiendas</b>	<b>Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:</b>
<p>Enmienda a NIC 40: Transferencias de propiedades de inversión</p> <p><i>El IASB emitió esta enmienda para aclarar que un cambio en la intención de la administración no es suficiente por sí misma para justificar la reclasificación de bienes, incluyendo bienes en construcción o desarrollo, en bienes de inversión; esta reclasificación debe efectuarse cuando la propiedad cumple, o deja de cumplir, la definición de propiedad de inversión y hay evidencia del cambio en el uso de bien.</i></p>	1 de enero de 2018.

Las enmiendas y mejoras a la normativa, que han entrado en vigor a partir del 1 de enero de 2018, no han tenido efectos significativos en los estados financieros consolidados intermedios.

**b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2019 y siguientes:**

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios, los siguientes pronunciamientos contables habían sido emitidos por el IASB:

<b>Mejoras y Enmiendas</b>	<b>Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:</b>
<p>Enmienda a NIIF 9: Características de cancelación anticipada con compensación negativa</p> <p><i>Esta enmienda permite a las compañías medir activos financieros, cancelados anticipadamente con compensación negativa, a costo amortizado o valor razonable con cambios en otro resultado integral si se cumple una condición específica; en lugar de hacerlo a valor razonable con cambios en resultados.</i></p>	1 de enero de 2019.

**Nota 6. Nuevos pronunciamientos contable, continuación****b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2019 y siguientes, continuación:**

Mejoras y Enmiendas	Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:
<p>Enmienda a NIC 28: Participación a largo plazo en asociadas y negocios conjuntos</p> <p><i>El IASB emitió estas modificaciones para aclarar que las entidades deben contabilizar las participaciones a largo plazo en una asociada o negocio conjunto, a la que no se aplica el método de la participación, utilizando la NIIF 9.</i></p>	<p>1 de enero de 2019.</p>
<p>Mejoras a las NIIF (Ciclo 2015-2017)</p> <p><i>Corresponde a una serie de enmiendas de alcance limitado que aclaran la redacción, corrigen o eliminan un descuido o conflicto menor entre las siguientes normas: NIIF 3 “Combinación de Negocios”, NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”, NIC 12 “Impuesto a las ganancias” y NIC 23 “Costos por préstamos”.</i></p>	<p>1 de enero de 2019.</p>
<p>Enmienda a NIIF 10 y NIC 28: Venta y aportación de activos</p> <p><i>La enmienda corrige una inconsistencia existente entre la NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados” y la NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos” respecto al tratamiento contable de la venta y aportaciones entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto.</i></p> <p><i>El IASB decidió aplazar la fecha de aplicación efectiva de esta enmienda de manera indefinida, en espera del resultado de su proyecto de investigación sobre el método de participación.</i></p>	<p>Por determinar.</p>

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de Marzo de 2018 (No Auditado)



### Nota 7. 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.

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.

Los ingresos de actividades ordinarias, son los siguientes:

	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Ventas de energía	476	3.947
Ventas de potencia	4.400	4.349
Ingresos uso sistema de transmisión	-	6
<b>Totales</b>	<b>4.876</b>	<b>8.302</b>

Los principales clientes de la Sociedad, son los siguientes:

R.U.T.	Cliente	Enero - Marzo			
		2018		2017	
		MUS\$	%	MUS\$	%
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	1.352	27,73	3.161	38,08
94.272.000-9	Aes Gener S.A.	512	10,49	106	1,28
76.555.400-4	Transelec S.A.	497	10,20	347	4,18
96.774.300-3	EnorChile S.A.	11	0,23	459	5,52
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	133	2,73	788	9,49
	Otros	2.371	48,62	3.441	41,45
	<b>Totales</b>	<b>4.876</b>	<b>100,00</b>	<b>8.302</b>	<b>100,00</b>

**Nota 8. 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 y valores negociables de fácil liquidación (fondos mutuos), los cuales corresponden a fondos de renta fija en pesos, registrados al valor de la cuota respectiva a la fecha de cierre de los presentes estados financieros consolidados.

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

a) La composición del rubro es la siguiente:

	<b>31-03-2018</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-12-2017</b> <b>MUS\$</b>
Efectivo en caja	5	6
Saldos en bancos	386	501
Depósitos a plazo	2.689	500
Fondos mutuos	1.039	456
<b>Totales</b>	<b>4.119</b>	<b>1.463</b>

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:

<b>Moneda</b>		<b>31-03-2018</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-12-2017</b> <b>MUS\$</b>
Efectivo en caja	Dólar estadounidense	1	1
Efectivo en caja	Peso chileno	4	5
Saldos en bancos	Dólar estadounidense	216	410
Saldos en bancos	Euros	12	12
Saldos en bancos	Peso chileno	158	79
Depósitos a plazo	Dólar estadounidense	2.689	500
Fondos mutuos	Peso chileno	1.039	456
<b>Totales</b>		<b>4.119</b>	<b>1.463</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de Marzo de 2018 (No Auditado)

**Nota 9. Otros activos financieros**

La composición del rubro es la siguiente:

	31-03-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Corriente		
Depósitos a plazo <sup>(1)</sup>	9.226	9.162
<b>Subtotal corrientes</b>	<b>9.226</b>	<b>9.162</b>
No Corriente		
Instrumentos financieros de cobertura <sup>(2)</sup>	3.320	1.901
<b>Subtotal no corrientes</b>	<b>3.320</b>	<b>1.901</b>
<b>Total otros activos financieros</b>	<b>12.546</b>	<b>11.063</b>

<sup>(1)</sup> Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, las inversiones en depósitos a plazo que fueron clasificadas en este rubro, tienen un plazo de inversión superior a 90 días.

<sup>(2)</sup> Corresponde al mark-to-market (MTM) positivo de los derivados de cobertura vigentes.

**Nota 10. Instrumentos financieros****a) Instrumentos financieros por categoría**

Composición de los activos y pasivos financieros es la siguiente:

**Activos Financieros**

31 de marzo de 2018	Activos financieros a valor razonable con cambio en resultado MUS\$	Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento MUS\$	Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$	Total MUS\$
Activos en Estado de Situación Financiera					
Efectivo en caja y saldo en banco	-	-	391	-	391
Depósitos a plazo y Fondos mutuos	1.039	2.689	-	-	3.728
Otros activos financieros, corrientes		9.226			9.226
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	-	-	4.365	-	4.365
Otros activos financieros, no corrientes	-	-	-	3.320	3.320
<b>Totales</b>	<b>1.039</b>	<b>11.915</b>	<b>4.756</b>	<b>3.320</b>	<b>21.030</b>

**Nota 10. Instrumentos financieros, continuación****a) Instrumentos financieros por categoría, continuación****Activos Financieros**

<b>31 de diciembre de 2017</b>	<b>Activos financieros a valor razonable con cambio en resultado MUS\$</b>	<b>Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento MUS\$</b>	<b>Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$</b>	<b>Derivados de cobertura MUS\$</b>	<b>Total MUS\$</b>
Activos en Estado de Situación Financiera					
Efectivo en caja y saldo en banco	-	-	507	-	507
Depósitos a plazo y Fondos mutuos	456	500	-	-	956
Otros activos financieros, corrientes	-	9.162	-	-	9.162
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	-	-	4.539	-	4.539
Otros activos financieros, no corrientes	-	-	-	1.901	1.901
<b>Totales</b>	<b>456</b>	<b>9.662</b>	<b>5.046</b>	<b>1.901</b>	<b>17.065</b>

**Pasivos financieros**

<b>31 de marzo de 2018</b>	<b>Préstamos y cuentas por pagar MUS\$</b>	<b>Derivados de cobertura MUS\$</b>	<b>Total MUS\$</b>
Pasivos en Estado de Situación Financiera			
Otros pasivos financieros, corrientes	8.867	453	9.320
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	3.869	-	3.869
Otros pasivos financieros, no corrientes	43.248	-	43.248
<b>Totales</b>	<b>55.984</b>	<b>453</b>	<b>56.437</b>

<b>31 de diciembre de 2017</b>	<b>Préstamos y cuentas por pagar MUS\$</b>	<b>Derivados de cobertura MUS\$</b>	<b>Total MUS\$</b>
Pasivos en Estado de Situación Financiera			
Otros pasivos financieros, corrientes	8.210	602	8.812
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	4.187	-	4.187
Otros pasivos financieros, no corrientes	42.431	16	42.447
<b>Totales</b>	<b>54.828</b>	<b>618</b>	<b>55.446</b>

**Nota 10. Instrumentos financieros, continuación****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
	31-03-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$		
Forward	(453)	(602)	Tipo de cambio	Flujo de efectivo
Swap	95	(4)	Tasa de interés	Flujo de efectivo
Cross Currency Swap	3.225	1.889	Tasa de interés y Tipo de cambio	Flujo de efectivo
<b>Total</b>	<b>2.867</b>	<b>1.283</b>		

Al 31 de marzo de 2018, la Sociedad no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad de las coberturas.

Al 31 de marzo de 2018, la Sociedad clasifica todas sus coberturas como “Cobertura de flujos de efectivo”.

El valor razonable de los instrumentos financieros, ha sido determinado siguiendo la siguiente jerarquía, según los datos de entrada utilizados para realizar la valoración:

Nivel 1: Precios cotizados en mercados activos para instrumentos idénticos.

Nivel 2: Precios cotizados en mercados activos para activos o pasivos similares u otras técnicas de valoración para las cuales todos los inputs importantes se basen en datos de mercado que sean observables.

Nivel 3: Técnicas de valoración para las cuales todos los inputs relevantes no estén basados en datos de mercado que sean observables.

Al 31 de marzo de 2018, el cálculo de valor razonable de la totalidad de los instrumentos financieros sujetos a valoración se ha determinado en base a Nivel 2 de la jerarquía antes presentada.

**Nota 11. Otros activos no financieros**

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

	<b>31-03-2018</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-12-2017</b> <b>MUS\$</b>
Corriente		
Impuesto por recuperar remanente crédito fiscal	4.074	4.051
<b>Subtotal corrientes</b>	<b>4.074</b>	<b>4.051</b>
No Corriente		
Impuesto por recuperar remanente crédito fiscal <sup>(1)</sup>	3.882	4.301
<b>Subtotal no corrientes</b>	<b>3.882</b>	<b>4.301</b>
<b>Total otros activos no financieros</b>	<b>7.956</b>	<b>8.352</b>

(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 12. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes**

La composición del rubro es la siguiente:

	<b>31-03-2018</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-12-2017</b> <b>MUS\$</b>
Deudores comerciales	6.844	7.271
Otras cuentas por cobrar	445	155
Deterioro de deudores comerciales	(2.924)	(2.887)
<b>Totales</b>	<b>4.365</b>	<b>4.539</b>

El saldo de deudores comerciales por ventas de energía neto de deterioro de deudores comerciales al 31 de marzo de 2018 ascendió a MUS\$446 (MUS\$777 al 31 de diciembre de 2017). Adicionalmente en deudores comerciales, se registran las ventas de potencia y otros que alcanzaron MUS\$3.474 (MUS\$3.607 al 31 de diciembre de 2017) y otras cuentas por cobrar al 31 de marzo de 2018 MUS\$445 (MUS\$155 al 31 de diciembre de 2017).

El período medio de cobro a clientes es de 30 días.

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.

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de Marzo de 2018 (No Auditado)

**Nota 12. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes, continuación**

La Sociedad mantiene deterioro sobre sus cuentas de deudores comerciales corrientes. La Sociedad evalúa periódicamente la situación de sus deudores con el propósito de verificar la existencia de deterioro.

Los movimientos en la provisión de deterioro de deudores fueron los siguientes:

	<b>31-03-2018</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-12-2017</b> <b>MUS\$</b>
Saldo inicial provisión de deterioro	2.887	2.651
Aumento (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	37	236
<b>Total provisión de deterioro de deudores</b>	<b>2.924</b>	<b>2.887</b>

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

	<b>31-03-2018</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-12-2017</b> <b>MUS\$</b>
Deudores comerciales corrientes:		
Peso chileno	3.920	4.384
<b>Subtotal</b>	<b>3.920</b>	<b>4.384</b>
Otras cuentas por cobrar corrientes:		
Peso chileno	102	109
Euros	29	27
Dólar estadounidense	314	19
<b>Subtotal</b>	<b>445</b>	<b>155</b>
<b>Totales</b>	<b>4.365</b>	<b>4.539</b>

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

	<b>31-03-2018</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-12-2017</b> <b>MUS\$</b>
Al día	2.675	2.679
De 1 a 30 días	1.682	1.857
De 31 a 90 días	6	2
Más de 90 días	2	1
<b>Totales</b>	<b>4.365</b>	<b>4.539</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de Marzo de 2018 (No Auditado)

**Nota 13. Inventarios**

Las cuentas de inventarios se detallan a continuación:

	<b>31-03-2018</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-12-2017</b> <b>MUS\$</b>
Materias primas (petróleo diésel)	1.365	1.275
Consumibles	1.025	1.022
<b>Totales</b>	<b>2.390</b>	<b>2.297</b>

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

En los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017 no se reconocieron pérdidas por deterioro.

Los consumos reconocidos como gasto durante los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017, se presentan en el siguiente detalle:

	<b>Enero - Marzo</b>	
	<b>2018</b> <b>MUS\$</b>	<b>2017</b> <b>MUS\$</b>
Materias primas (petróleo diésel)	333	2.875
Consumibles	32	117
<b>Totales</b>	<b>365</b>	<b>2.992</b>

**Nota 14. Activos intangibles distintos de la plusvalía**

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

	<b>31-03-2018</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-12-2017</b> <b>MUS\$</b>
Clases de activos intangibles, neto:		
Software	16	18
<b>Total</b>	<b>16</b>	<b>18</b>
Clases de activos intangibles, bruto:		
Software	33	33
<b>Total</b>	<b>33</b>	<b>33</b>
Amortización acumulada:		
Software	17	15
<b>Total</b>	<b>17</b>	<b>15</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de Marzo de 2018 (No Auditado)

**Nota 14. Activos intangibles distintos de la plusvalía, continuación**

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

<b>31-03-2018</b>	<b>Programas de Computador  MUS\$</b>	<b>Total activos intangibles distintos de la plusvalía MUS\$</b>
Saldo Inicial	18	18
Adiciones	-	-
Traslados	-	-
Gasto Amortización	(2)	(2)
<b>Totales</b>	<b>16</b>	<b>16</b>

<b>31-12-2017</b>	<b>Programas de Computador  MUS\$</b>	<b>Total activos intangibles distintos de la Plusvalía MUS\$</b>
Saldo Inicial	25	25
Adiciones	-	-
Traslados	-	-
Gasto Amortización	(7)	(7)
<b>Totales</b>	<b>18</b>	<b>18</b>

**Nota 15. 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, Trapén, Teno, Peñón y San Lorenzo ubicadas en la X, VII, IV y III región, respectivamente, 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. Todos estos activos se encuentran operativos y en uso en las actividades operacionales de la Sociedad.

Al cierre de los estados financieros consolidados, 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.

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de Marzo de 2018 (No Auditado)

**Nota 15. Propiedades, planta y equipo, continuación**

La Sociedad mantiene vigente pólizas de seguro con cobertura todo riesgo, bienes físicos y perjuicio por paralización de las centrales de generación eléctrica, Trapén, Teno, Peñón y San Lorenzo.

La Sociedad al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 no tiene Propiedades, planta y equipo entregados en garantía.

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

<b>Clases de propiedades, planta y equipo, neto</b>	<b>31-03-2018 MUS\$</b>	<b>31-12-2017 MUS\$</b>
Terrenos	1.773	1.773
Obras en curso	124	49
Construcciones y obras de infraestructura	10.804	10.870
Maquinarias y equipos	93.990	94.701
Otras propiedades, planta y equipo	398	420
<b>Totales</b>	<b>107.089</b>	<b>107.813</b>

<b>Clases de propiedades, planta y equipo, bruto</b>	<b>31-03-2018 MUS\$</b>	<b>31-12-2017 MUS\$</b>
Terrenos	1.773	1.773
Obras en curso	124	49
Construcciones y obras de infraestructura	14.663	14.663
Maquinarias y equipos	146.756	146.622
Otras propiedades, planta y equipo	1.589	1.576
<b>Totales</b>	<b>164.905</b>	<b>164.683</b>

<b>Clases de depreciación acumulada y deterioro del valor de propiedades, planta y equipo:</b>	<b>31-03-2018 MUS\$</b>	<b>31-12-2017 MUS\$</b>
Construcciones y obras de infraestructura	3.859	3.793
Maquinarias y equipos	52.766	51.921
Otras propiedades, planta y equipo	1.191	1.156
<b>Totales</b>	<b>57.816</b>	<b>56.870</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de Marzo de 2018 (No Auditado)

**31 de marzo de 2018**

	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 01.01.2018	1.773	10.870	49	94.701	116	13	13	8	270	107.813
Adiciones	-	-	209	-	-	-	1	12	-	222
Trasposos	-	-	(143)	143	-	-	-	-	-	-
Gastos por depreciación	-	(66)	-	(845)	(5)	(2)	(3)	(3)	(22)	(946)
Otros incrementos (disminución)	-	-	9	(9)	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo final al 31.03.2018</b>	<b>1.773</b>	<b>10.804</b>	<b>124</b>	<b>93.990</b>	<b>111</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>17</b>	<b>248</b>	<b>107.089</b>

**31 de diciembre de 2017**

	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 01.01.2017	1.773	11.076	1.490	96.193	-	-	11	10	351	110.904
Adiciones	-	-	724	147	116	17	18	7	16	1.045
Trasposos	-	50	(2.165)	2.115	-	-	-	-	-	-
Gastos por depreciación	-	(256)	-	(3.589)	-	(4)	(16)	(9)	(97)	(3.971)
Otros incrementos (disminución)	-	-	-	(165)	-	-	-	-	-	(165)
<b>Saldo final al 31.12.2017</b>	<b>1.773</b>	<b>10.870</b>	<b>49</b>	<b>94.701</b>	<b>116</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>8</b>	<b>270</b>	<b>107.813</b>

**Nota 16. 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:**

	<b>31-03-2018</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-12-2017</b> <b>MUS\$</b>
Impuestos diferidos de activos relativos a:		
Provisión para deudores incobrables	789	779
Provisiones	132	118
Pérdidas tributarias	17.775	18.475
<b>Subtotal impuestos diferidos por activos</b>	<b>18.696</b>	<b>19.372</b>
Impuestos diferidos de pasivos relativos a:		
Diferencia activo fijo financiero y tributario	(27.052)	(27.170)
Diferencia gastos activados	-	(60)
Valor razonable neto Cross Currency Swap	(416)	(256)
<b>Subtotal impuestos diferidos pasivos</b>	<b>(27.468)</b>	<b>(27.486)</b>
<b>Total por impuestos diferidos por pasivos</b>	<b>(8.772)</b>	<b>(8.114)</b>

**b) Movimientos de impuestos diferidos**

	<b>31-03-2018</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-12-2017</b> <b>MUS\$</b>
Saldo inicial	(8.114)	(5.590)
Aumento (disminuciones) del período	(658)	(2.524)
<b>Saldo final impuesto diferido</b>	<b>(8.772)</b>	<b>(8.114)</b>

**Nota 16. Impuestos diferidos, continuación**

- c) **Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida se detalla a continuación:**

	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Gastos por impuestos corrientes a las ganancias:		
Gastos por impuestos corrientes	-	-
<b>Gasto por impuestos corrientes, neto, total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Gastos por impuestos diferidos a las ganancias:		
Gastos diferidos por impuestos de diferencias temporarias	498	562
<b>Gastos por impuestos diferidos, neto, total</b>	<b>498</b>	<b>562</b>
<b>Gasto (ingreso) por impuestos a las ganancias</b>	<b>498</b>	<b>562</b>

- d) **Conciliación del gasto (ingreso) por impuestos utilizando la tasa legal**

	Enero - Marzo	
	2018 %	2017 %
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal	27,00	25,50
Otros incrementos (disminuciones) de impuestos	1,15	1,89
<b>Gastos (ingreso) por impuestos utilizando la tasa efectiva</b>	<b>28,15</b>	<b>27,39</b>

El 29 septiembre de 2014, fue promulgada la Ley 20.780 de Reforma Tributaria, la cual entre otros aspectos, define el régimen tributario por defecto que le aplica a la sociedad, la tasa de impuesto de primera categoría que por defecto se aplicará en forma gradual a las entidades entre 2014 y 2018 y permite que las sociedades puedan además optar por uno de los dos regímenes tributarios establecidos como Atribuido o Parcialmente Integrado, quedando afectos a diferentes tasas de impuesto a partir del año 2017.

Cabe señalar que, de acuerdo a la Reforma Tributaria establecida por la ley N° 20.780 y la Ley N° 20.899 de fecha 08 de febrero de 2016 que la simplifica, la sociedad quedo por defecto en el régimen, "Parcialmente integrado", que implica para la sociedad pagar una tasa de impuesto corporativo de 25,5% para el año comercial 2017 y de 27% para el año comercial 2018 y siguientes.

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de Marzo de 2018 (No Auditado)

**Nota 17. Otros pasivos financieros**

Otros pasivos financieros se detallan a continuación:

	31-03-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Corriente:		
Valor justo contrato derivado (a)	453	602
Deudas que devengan intereses (b)	8.867	8.210
<b>Subtotal corrientes</b>	<b>9.320</b>	<b>8.812</b>
No corriente:		
Valor justo contrato derivado (a)	-	16
Deudas que devengan intereses (b)	43.248	42.431
<b>Subtotal no corrientes</b>	<b>43.248</b>	<b>42.447</b>
<b>Total Otros pasivos financieros</b>	<b>52.510</b>	<b>51.259</b>

**a) Valor justo contrato de derivado**

Conforme se explica en Nota 3.1.a) i) y 3.1.a) ii) la Sociedad 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 suscribió contrato Swap con el objetivo de fijar tasa de intereses de préstamos bancarios (ver Nota 3.1.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 suscribió contrato Swap con el objetivo de fijar tasa de intereses de préstamo bancario (ver Nota 3.1.a) ii) convirtiendo tasa LIBOR 180 más spread de 1,59% a tasa fija de 3,91%.

Los saldos al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 son los siguientes:

	31-03-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Corriente:		
Derivados de cobertura Forward	453	602
<b>Subtotal corriente</b>	<b>453</b>	<b>602</b>
No corriente:		
Derivados de cobertura Swap	-	16
<b>Subtotal no corriente</b>	<b>-</b>	<b>16</b>
<b>Total</b>	<b>453</b>	<b>618</b>

**Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación****b) Deudas que devengan intereses**

	<b>31-03-2018</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-12-2017</b> <b>MUS\$</b>
<b>Corriente:</b>		
Préstamo con entidades bancarias	1.721	1.602
Obligaciones con público	7.146	6.608
<b>Subtotal corrientes</b>	<b>8.867</b>	<b>8.210</b>
<b>No corriente:</b>		
Préstamos con entidades bancarias	10.020	10.021
Obligaciones con público	33.228	32.410
<b>Subtotal no corrientes</b>	<b>43.248</b>	<b>42.431</b>
<b>Total deudas que devengan intereses</b>	<b>52.115</b>	<b>50.641</b>

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

	<b>Valor Libro</b>		<b>Valor Razonable</b>	
	<b>31-03-2018</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-12-2017</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-03-2018</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-12-2017</b> <b>MUS\$</b>
Préstamos con entidades bancarias	11.741	11.623	11.741	11.623
Obligaciones con público	40.374	39.018	40.374	39.018
<b>Totales</b>	<b>52.115</b>	<b>50.641</b>	<b>52.115</b>	<b>50.641</b>

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

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

	<b>31-03-2018</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-12-2017</b> <b>MUS\$</b>
Dólar estadounidense	11.741	11.623
Unidad de fomento	40.374	39.018
<b>Totales</b>	<b>52.115</b>	<b>50.641</b>

Del total de los Otros pasivos financieros al 31 de marzo de 2018, MUS\$11.741 están cubiertos con contratos swap (MUS\$11.623 al 31 de diciembre de 2017) y MUS\$40.374 están cubiertos con contratos Cross Currency Swap (MUS\$39.018 al 31 de diciembre de 2017).

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de Marzo de 2018 (No Auditado)

**Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación****b) Deudas que devengan intereses, continuación**

Los préstamos con entidades bancarias al 31 de marzo de 2018, se presentan a continuación:

Obligaciones con bancos	Préstamo 1	Préstamo 2	Préstamo 3	Total
RUT entidad deudora	76.009.328 – 9	76.009.328 – 9	76.309.510 – K	
Nombre entidad deudora	Enlasa Generación Chile S.A.	Enlasa Generación Chile S.A.	Energía Latina S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	
Nombre entidad acreedora	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, Chile	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, Chile	Banco de Crédito e Inversiones	
Moneda o unidad de reajuste	Dólar	Dólar	Dólar	
Tipo de amortización	Semestral	Semestral	Semestral	
Tasa efectiva	3,56%	3,63%	4,22%	
Tasa nominal	3,31%	3,31%	3,42%	
<b>Montos nominales</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
hasta 90 días	216	144	-	360
más de 90 días hasta 1 año	187	125	1.072	1.644
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>750</b>	<b>500</b>	<b>3.500</b>	<b>4.750</b>
más de 1 año hasta 2 años	375	250	1.750	2.375
más de 2 años hasta 3 años	375	250	1.750	2.375
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>750</b>	<b>500</b>	<b>3.500</b>	<b>4.750</b>
más de 3 años hasta 4 años	375	250	1.750	2.375
más de 4 años hasta 5 años	375	250	1.750	2.375
<b>más de 5 años</b>	<b>375</b>	<b>250</b>	<b>-</b>	<b>625</b>
<b>Total montos nominales</b>	<b>2.278</b>	<b>1.519</b>	<b>8.072</b>	<b>11.769</b>
<b>Valores contables</b>				
<b>Préstamos bancarios corrientes</b>	<b>404</b>	<b>266</b>	<b>1.051</b>	<b>1.721</b>
hasta 90 días	218	142	-	360
más de 90 días hasta 1 año	186	124	1.051	1.361
<b>Préstamos bancarios no corrientes</b>	<b>1.869</b>	<b>1.242</b>	<b>6.909</b>	<b>10.020</b>
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>746</b>	<b>496</b>	<b>3.436</b>	<b>4.678</b>
más de 1 año hasta 2 años	373	248	1.714	2.335
más de 2 años hasta 3 años	373	248	1.722	2.343
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>748</b>	<b>496</b>	<b>3.473</b>	<b>4.717</b>
más de 3 años hasta 4 años	374	248	1.732	2.354
más de 4 años hasta 5 años	374	248	1.741	2.363
<b>más de 5 años</b>	<b>375</b>	<b>250</b>	<b>-</b>	<b>625</b>
<b>Préstamos bancarios</b>	<b>2.273</b>	<b>1.508</b>	<b>7.960</b>	<b>11.741</b>

Los créditos de la Filial Enlasa Generación Chile S.A. que se muestran en este cuadro corresponden a deuda de financiamiento de inversión de propiedades, plantas y equipos y el crédito de Energía Latina S.A. es para financiar aumento de capital en coligada Innovación Energía S.A.

Ver restricciones y cumplimiento de covenants en Nota 30.(b).

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de Marzo de 2018 (No Auditado)

**Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación****b) Deudas que devengan intereses, continuación**

Los préstamos con entidades bancarias al 31 de diciembre de 2017, se presentan a continuación:

Obligaciones con bancos	Préstamo 1	Préstamo 2	Préstamo 3	Total
RUT entidad deudora	76.009.328 – 9	76.009.328 – 9	76.309.510 – K	
Nombre entidad deudora	Enlasa Generación Chile S.A.	Enlasa Generación Chile S.A.	Energía Latina S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	
Nombre entidad acreedora	Banco Bilbao Vizcaya Argentina, Chile	Banco Bilbao Vizcaya Argentina, Chile	Banco de Crédito e Inversiones	
Moneda o unidad de reajuste	Dólar	Dólar	Dólar	
Tipo de amortización	Semestral	Semestral	Semestral	
Tasa efectiva	3,56%	3,63%	4,22%	
Tasa nominal	3,31%	3,31%	3,42%	
<b>Montos nominales</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
hasta 90 días	-	-	-	-
más de 90 días hasta 1 año	384	256	1.004	1.644
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>750</b>	<b>500</b>	<b>3.500</b>	<b>4.750</b>
más de 1 año hasta 2 años	375	250	1.750	2.375
más de 2 años hasta 3 años	375	250	1.750	2.375
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>750</b>	<b>500</b>	<b>3.500</b>	<b>4.750</b>
más de 3 años hasta 4 años	375	250	1.750	2.375
más de 4 años hasta 5 años	375	250	1.750	2.375
<b>más de 5 años</b>	<b>375</b>	<b>250</b>	-	<b>625</b>
<b>Total montos nominales</b>	<b>2.259</b>	<b>1.506</b>	<b>8.004</b>	<b>11.769</b>
<b>Valores contables</b>				
<b>Préstamos bancarios corrientes</b>	<b>386</b>	<b>254</b>	<b>962</b>	<b>1.602</b>
hasta 90 días	-	-	-	-
más de 90 días hasta 1 año	386	254	962	1.602
<b>Préstamos bancarios no corrientes</b>	<b>1.869</b>	<b>1.242</b>	<b>6.910</b>	<b>10.021</b>
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>746</b>	<b>496</b>	<b>3.437</b>	<b>4.679</b>
más de 1 año hasta 2 años	373	248	1.714	2.335
más de 2 años hasta 3 años	373	248	1.723	2.344
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>748</b>	<b>496</b>	<b>3.473</b>	<b>4.717</b>
más de 3 años hasta 4 años	374	248	1.732	2.354
más de 4 años hasta 5 años	374	248	1.741	2.363
<b>más de 5 años</b>	<b>375</b>	<b>250</b>	-	<b>625</b>
<b>Préstamos bancarios</b>	<b>2.255</b>	<b>1.496</b>	<b>7.872</b>	<b>11.623</b>

Ver restricciones y cumplimiento de covenants en Nota 30 (b).

**Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación**
**b) Deudas que devengan intereses, 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	Enlasa 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	
<b>Montos nominales MUS\$</b>	<b>31-03-2018 MUS\$</b>	<b>31-12-2017 MUS\$</b>
hasta 90 días	3.700	-
más de 90 días hasta 1 año	3.352	6.712
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>13.406</b>	<b>13.077</b>
más de 1 año hasta 2 años	6.703	6.538
más de 2 años hasta 3 años	6.703	6.539
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>13.408</b>	<b>13.077</b>
más de 3 años hasta 4 años	6.704	6.538
más de 4 años hasta 5 años	6.704	6.539
<b>más de 5 años</b>	<b>6.704</b>	<b>6.539</b>
<b>Total montos nominales</b>	<b>40.570</b>	<b>39.405</b>
<b>Valores contables MUS\$</b>		
<b>Obligaciones con el público corrientes</b>	<b>7.146</b>	<b>6.608</b>
hasta 90 días	3.858	-
más de 90 días hasta 1 año	3.288	6.608
<b>Obligaciones con el público no corrientes</b>	<b>33.228</b>	<b>32.410</b>
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>13.221</b>	<b>12.896</b>
más de 1 año hasta 2 años	6.602	6.440
más de 2 años hasta 3 años	6.619	6.456
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>13.308</b>	<b>12.979</b>
más de 3 años hasta 4 años	6.644	6.479
más de 4 años hasta 5 años	6.664	6.500
<b>más de 5 años</b>	<b>6.699</b>	<b>6.535</b>
<b>Obligaciones con el público</b>	<b>40.374</b>	<b>39.018</b>

El Bono de la filial Enlasa Generación Chile S.A. fue destinado principalmente para cancelar la totalidad de su deuda con el Banco de Crédito e Inversiones.

Ver restricciones y cumplimiento de covenants en Nota 30 (a)

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de Marzo de 2018 (No Auditado)

**Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación****b) Deudas que devengan intereses, 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 2018 MUS\$	Pago año 2019 MUS\$	Pago año 2020 MUS\$	Pago año 2021 MUS\$	Pago año 2022 MUS\$	Pago año 2023 MUS\$
Capital bono serie B	US\$	38.260	6.377	6.377	6.377	6.377	6.376	6.376
Intereses bono serie B	US\$	5.061	1.492	1.233	973	714	454	195
<b>Totales</b>		<b>43.321</b>	<b>7.869</b>	<b>7.610</b>	<b>7.350</b>	<b>7.091</b>	<b>6.830</b>	<b>6.571</b>

**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:

	31-03-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Acreeedores comerciales combustible	447	615
Acreeedores comerciales varios	1.165	1.364
Provisión de dividendos (ver nota 23.b)	2.137	2.137
Otras cuentas por pagar	120	71
<b>Totales</b>	<b>3.869</b>	<b>4.187</b>

Principales proveedores se indican a continuación:

R.U.T.	Proveedores	31-03-2018 %	31-12-2017 %
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A	20,97	44,91
92.011.000-2	Empresa Nacional de Energía Enx S.A	4,37	10,03
79.588.870-5	Esmax Ltda.	-	5,62
99.225.000-3	Chubb Seguros Chile S.A.	23,34	-
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	13,00	3,76
	Otros	38,32	35,68
	<b>Totales</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>

El período de pago a los proveedores de petróleo diesel es de 45 días, los otros proveedores tienen un período medio de pago de 30 días, por lo que el valor razonable no difiere de forma significativa de su valor contable.

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de Marzo de 2018 (No Auditado)

**Nota 19. Otras provisiones, corrientes**

a) Las otras provisiones se detallan a continuación:

	<b>31-03-2018</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-12-2017</b> <b>MUS\$</b>
Provisión por reliquidación de ingresos de potencia	882	893
<b>Totales</b>	<b>882</b>	<b>893</b>

b) Movimiento de provisión reliquidación de potencia

	<b>31-03-2018</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-12-2017</b> <b>MUS\$</b>
Saldo inicial	893	1.608
Incremento (decremento) en provisiones existentes	-	930
Provisión utilizada	(11)	(37)
Reversión de provisión no utilizada	-	(1.608)
<b>Total provisión reliquidación de potencia</b>	<b>882</b>	<b>893</b>

**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) **Las principales transacciones con entidades relacionadas cargo (abono) a resultados son los siguientes:**

<b>R.U.T.</b>	<b>Sociedad</b>	<b>Descripción de la transacción</b>	<b>Naturaleza de relación</b>	<b>Enero - Marzo</b>	
				<b>2018</b> <b>MUS\$</b>	<b>2017</b> <b>MUS\$</b>
77.688.410-3	F.S. Inversiones Ltda.	Asesoría	Accionista común	62	62

**Nota 20. Saldos y transacciones con entidades relacionadas, continuación****b) Directorio y Gerencia de la Sociedad****i) Directorio**

La Sociedad es administrada por un directorio compuesto por siete miembros, los cuales permanecen por un período de tres años en sus funciones con posibilidad de ser reelegidos. En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 21 de abril de 2016, se designó a los miembros del directorio y comité de directores y sus respectivos suplentes por los próximos tres años.

Con fecha 23 de enero de 2018, el Sr. Marco Comparini Fontecilla, renuncia al cargo de director titular y asume el Sr. Jorge Palavecino Helena.

Con fecha 7 de marzo de 2018, el directorio tomó conocimiento de la renuncia del Sr. Jorge Palavecino Helena al cargo de director, acordando designar en su reemplazo, hasta la próxima junta ordinaria de accionista, al Sr. Ignacio Llanos Vidal.

Al 31 de marzo de 2018, el directorio de Energía Latina S.A. está conformado por las siguientes personas:

Director titular		Director suplente	
R.U.T.	Nombre	R.U.T.	Nombre
6.926.372-0	Fernando Del Sol Guzmán	15.639.954-K	Samuel Del Sol Santa Cruz
3.899.021-7	Horacio Pavez García	6.441.524-7	Rodrigo González González
6.318.139-0	Fernando Franke García	7.003.699-1	Octavio Bofill Genzsch
6.370.276-5	Juan León Babarovic	10.654.181-7	Ana María Yuri Castellón
11.625.013-6	Fernando Tisné Maritano	23.605.789-5	Antonio Gil Nievas
9.704.676-K	Alejandro Arrau de la Sotta	10.721.724-K	Sebastián Lagos Valdivieso
13.916.857-7	Ignacio Llanos Vidal	-	-

El presidente del directorio es el señor Fernando Del Sol Guzmán y director independiente el señor Alejandro Arrau de la Sotta.

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de Marzo de 2018 (No Auditado)

**Nota 20. Saldos y transacciones con entidades relacionadas, continuación****b) Directorio y Gerencia de la Sociedad, continuación**

En el transcurso del período terminado al 31 de marzo de 2018 se efectuaron desembolsos por MUS\$15 (MUS\$18 al 31 de marzo de 2017).

R.U.T.	Nombre		Enero - Marzo	
			2018 MUS\$	2017 MUS\$
6.926.372-0	Fernando del Sol Guzmán	Presidente	5	5
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla	Director	-	3
3.899.021-7	Horacio Pavez Garcia	Director	3	1
6.318.139-0	Fernando Franke Garcia	Director	2	3
11.625.013-6	Fernando Tisne Maritano	Director	-	3
6.370.276-5	Juan León Bavarovic	Director	3	1
9.704.676-K	Alejandro Arrau de la Sotta	Director	1	1
10.654.181-7	Ana Yuri Castellón	Suplente	-	1
13.916.857-7	Ignacio Llanos Vidal	Director	1	-
<b>Totales</b>			<b>15</b>	<b>18</b>

ii) Comité de Directores

De conformidad con lo dispuesto en el Artículo N°50 bis de la Ley N°18.046 sobre Sociedades Anónimas, Energía Latina S.A. cuenta con un Comité de Directores compuesto de 3 miembros, que tienen las facultades contempladas en dicho artículo.

El Comité de Directores está integrado por los directores señores Marco Comparini Fontecilla, Horacio Pavez García y Alejandro Arrau de la Sotta, teniendo este último la calidad de director independiente y presidente del comité.

En el transcurso del período terminado al 31 de marzo de 2018 se efectuaron desembolsos por MUS\$2. Al 31 de marzo de 2017, se efectuaron desembolsos por MUS\$2.

R.U.T.	Nombre		Enero - Marzo	
			2018 MUS\$	2017 MUS\$
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla	Director	-	1
3.899.021-7	Horacio Pavez Garcia	Director	1	-
13.916.857-7	Ignacio Llanos Vidal	Director	1	1
<b>Totales</b>			<b>2</b>	<b>2</b>

**b) Directorio y Gerencia de la Sociedad, continuación**

iii) Comité de desarrollo

El Directorio en su sesión del 31 de julio de 2013 creó un Comité de Desarrollo cuya función es asesorarlo en los nuevos proyectos de desarrollo e inversión que se impulsarán. Este comité está integrado por: Los directores señores Fernando del Sol Guzmán y Juan León Bavarovic, éste último actúa además como Presidente, y el gerente general señor Jorge Brahm Barril.

iv) Retribución de Gerencia de la Sociedad

La remuneración bruta total percibidas por los ejecutivos principales, asciende al monto de MUS\$340 al 31 de marzo de 2018 (MUS\$249 al 31 de marzo de 2017).

Indemnizaciones y garantías: la Sociedad no ha pagado indemnizaciones ni ha constituido garantías con sus principales ejecutivos durante los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017.

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.

v) Gastos en asesoría y garantías del directorio

- Gastos en asesorías: durante los períodos terminado al 31 de marzo de 2018 y 2017 no se efectuaron desembolsos en asesorías.
- Garantías constituidas por la Sociedad a favor de los Directores: no existen garantías constituidas a favor de los directores.

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de marzo de 2018(No Auditado)

**Nota 21. Inversiones en filiales**

Los estados financieros consolidados intermedios incorporan los estados financieros de la Sociedad Matriz y las sociedades controladas (ver Nota 2.3).

A continuación se incluye información detallada de las filiales al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017.

**31 de marzo de 2018**

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\$
Enlasa Generación Chile S.A.	22.382	113.907	12.893	45.398	77.998	4.876	(3.517)	1.359
Enlasa Energía S.A.	61	281	14	-	328	-	(65)	(65)

**31 de diciembre de 2017**

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\$
Enlasa Generación Chile S.A.	19.207	113.682	12.786	43.896	76.207	27.635	(20.015)	7.620
Enlasa Energía S.A.	158	257	21	-	394	-	(265)	(265)

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de marzo de 2018 y 2017 (No Auditado)

**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 marzo de 2018**

Sociedad	Porcentaje participación MUS\$	Saldo al 01 de enero de 2018 MUS\$	Adiciones MUS\$	Participación en Ganancia (pérdida) MUS\$	Saldo al 31 de marzo de 2018 MUS\$
Innovación Energía S.A.	50%	5.280	500	(25)	5.755
Terminal Gas Caldera S.A.	50%	1.079	-	(6)	1.073
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b>6.359</b>	<b>500</b>	<b>(31)</b>	<b>6.828</b>

**31 de diciembre de 2017**

Sociedad	Porcentaje participación MUS\$	Saldo al 01 de enero de 2017 MUS\$	Adiciones MUS\$	Participación en Ganancia (pérdida) MUS\$	Saldo al 31 de diciembre de 2017 MUS\$
Innovación Energía S.A. (*)	50%	95	5.300	(115)	5.280
Terminal Gas Caldera S.A. (*)	50%	-	1.100	(21)	1.079
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b>95</b>	<b>6.400</b>	<b>(136)</b>	<b>6.359</b>

(\*) Ver nota 2.4

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de marzo de 2018 y 2017 (No Auditado)

**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 marzo de 2018**

<b>Sociedad</b>	<b>Activos corrientes MUS\$</b>	<b>Activos no corrientes MUS\$</b>	<b>Pasivos corrientes MUS\$</b>	<b>Pasivos no corrientes MUS\$</b>	<b>Patrimonio MUS\$</b>	<b>Ingresos ordinarios MUS\$</b>	<b>Gastos ordinarios MUS\$</b>	<b>Ganancias (pérdidas) MUS\$</b>
Innovación Energía S.A.	7.351	8.529	91	4.279	11.510	-	(50)	(50)
Terminal Gas Caldera S.A.	498	1.707	60	-	2.145	-	(12)	(12)

**31 de diciembre de 2017**

<b>Sociedad</b>	<b>Activos corrientes MUS\$</b>	<b>Activos no corrientes MUS\$</b>	<b>Pasivos corrientes MUS\$</b>	<b>Pasivos no corrientes MUS\$</b>	<b>Patrimonio MUS\$</b>	<b>Ingresos ordinarios MUS\$</b>	<b>Gastos ordinarios MUS\$</b>	<b>Ganancias (pérdidas) MUS\$</b>
Innovación Energía S.A.	7.022	7.808	70	4.200	10.560	-	(230)	(230)
Terminal Gas Caldera S.A.	700	1.512	55	-	2.157	-	(43)	(43)

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de marzo de 2018 (No Auditado)



### Nota 23. Patrimonio neto

#### a) Capital emitido

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

	<b>31-03-2018</b>	<b>31-12-2017</b>
	<b>N° acciones</b>	<b>N° acciones</b>
Saldo inicial de acciones	43.762.312	43.762.312
<b>Totales</b>	<b>43.762.312</b>	<b>43.762.312</b>

En el transcurso del período comprendido entre 1 de enero y 31 de marzo de 2018, la Sociedad no realizó aumentos en su capital social.

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

	<b>Monto en US\$</b>	<b>Número de acciones</b>
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 2017, por MUS\$2.137 equivalente al 30% de la utilidad del ejercicio.

En junta ordinaria de accionistas celebrada el 26 de abril de 2017, se acordó distribuir un dividendo con cargo a utilidad del ejercicio 2016, pagadero en dinero ascendente a la cantidad de MUS\$4.004, que corresponde a US\$0,0915 por cada acción.

#### 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.

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

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 BBVA y BCI, la Sociedad tiene una serie de covenants los cuales se indican en Nota 30.(a) y 30.(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 reservas****i) Movimiento de las reservas por el ejercicio terminado al 31 de Marzo de 2018**

	<b>Reserva operación cobertura MUS\$</b>	<b>Total MUS\$</b>
Al 01 de enero de 2018	676	676
Reserva de cobertura (a)	656	656
Impuesto diferido de valor neto de contratos de derivados (b)	(160)	(160)
<b>Total al 31 de marzo de 2018</b>	<b>1.172</b>	<b>1.172</b>

(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 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.

**Nota 23. Patrimonio neto, continuación****d) Otras reservas, continuación**ii) Movimiento de las reservas por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017

	<b>Reserva operación cobertura MUS\$</b>	<b>Total MUS\$</b>
Al 01 de enero de 2017	1.113	1.113
Reserva de cobertura (a)	(538)	(538)
Impuesto diferido de valor neto de contratos de derivados (b)	101	101
<b>Total al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>676</b>	<b>676</b>

(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:

	<b>31-03-2018 MUS\$</b>	<b>31-12-2017 MUS\$</b>
Saldo inicial	8.869	6.194
Distribución de dividendos	-	(2.310)
Provisión de dividendos	-	(2.137)
Ganancia (pérdida) del período	1.271	7.122
<b>Totales</b>	<b>10.140</b>	<b>8.869</b>

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

	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Ventas a empresas generadoras	4.876	8.241
Ventas a empresas distribuidoras	-	61
<b>Totales</b>	<b>4.876</b>	<b>8.302</b>

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

	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Ventas de energía	476	3.947
Ventas de potencia	4.400	4.349
Ingresos uso sistema de transmisión	-	6
<b>Totales</b>	<b>4.876</b>	<b>8.302</b>

**Nota 25. Gastos por naturaleza**

El siguiente cuadro muestra los costos de venta y gastos de administración que para efectos de esta nota se han sumado de acuerdo al siguiente detalle:

	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Petróleo diésel	333	2.875
Remuneraciones	795	650
Depreciación	946	1.059
Amortización	2	3
Consumibles	32	117
Reparaciones y conservación	63	387
Peajes	115	105
Seguros	115	122
Otros costos de operación y administración	479	572
<b>Totales</b>	<b>2.880</b>	<b>5.890</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 31 de marzo de 2018 (No Auditado)

**Nota 26. Costos financieros**

Los costos financieros, se detallan a continuación:

	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Intereses préstamos bancarios	134	25
Intereses bono serie B	387	452
Otros gastos financieros	18	8
<b>Totales</b>	<b>539</b>	<b>485</b>

**Nota 27. 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:

	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
<b>Activos</b>		
Efectivo y equivalente al efectivo	13	26
Otros activos no financieros	167	80
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(35)	(95)
<b>Subtotal activos</b>	<b>145</b>	<b>11</b>
<b>Pasivos</b>		
Otros pasivos financieros	-	6
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	17	37
<b>Subtotal pasivos</b>	<b>17</b>	<b>43</b>
<b>Total</b>	<b>162</b>	<b>54</b>

**Nota 28. 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	Enero - Marzo	
		2018 MUS\$	2017 MUS\$
Activos por impuestos (*)	UTM	53	49
<b>Totales</b>		<b>53</b>	<b>49</b>

(\*) Este monto corresponde a remanente de crédito fiscal clasificado como otros activos no financieros (Ver nota 11).

**Nota 29. Saldos en moneda extranjera**

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

	Moneda extranjera	Moneda funcional	31-03-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
<b>Activos en moneda extranjera</b>				
Activos corrientes:				
Efectivo y equivalente al efectivo	Pesos	Dólar	1.201	540
Efectivo y equivalente al efectivo	Euro	Dólar	12	12
Otros activos no financieros	Pesos	Dólar	4.074	4.051
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Euro	Dólar	29	27
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Pesos	Dólar	4.022	4.493
<b>Total activos corrientes en moneda extranjera</b>			<b>9.338</b>	<b>9.123</b>
Activos no corrientes:				
Otros activos no financieros	Pesos	Dólar	3.882	4.301
<b>Total activos no corrientes en moneda extranjera</b>			<b>3.882</b>	<b>4.301</b>
<b>Total activos en moneda extranjera</b>			<b>13.220</b>	<b>13.424</b>

	Moneda extranjera	Moneda funcional	31-03-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
<b>Pasivos en moneda extranjera</b>				
Pasivos corrientes:				
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	7.146	6.608
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	Pesos	Dólar	3.869	2.051
<b>Total pasivos corrientes en moneda extranjera</b>			<b>11.015</b>	<b>8.659</b>
Pasivos no corrientes:				
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	33.228	32.410
<b>Total pasivos no corrientes en moneda extranjera</b>			<b>33.228</b>	<b>32.410</b>
<b>Total pasivos en moneda extranjera</b>			<b>44.243</b>	<b>41.069</b>

**Nota 30. 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 30. Contingencias, continuación****a) Obligaciones con el Público, continuación**

Al 31 de marzo de 2018, la Sociedad filial ha cumplido con todos los covenants y obligaciones, el detalle de estas se presenta a continuación:

<b>Indicadores Financieros</b>	<b>Condición</b>	<b>Al 31 de marzo de 2018</b>
Nivel de endeudamiento financiero (Obligaciones Financieras Netas / Patrimonio)	$\leq 1,5$	0,38
Nivel de Potencia	$\geq 220\text{MW}$	281,3MW
Prohibición de Endeudamiento Adicional (Obligaciones Financieras Netas / Ebitda)	$\leq 5$	2,03

**b) Obligaciones con bancos**

Con fecha 29 de julio de 2015, la filial Enlasa Generación Chile S.A firmo contrato de crédito con Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Chile (BBVA), 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 Bilbao Vizcaya Argentaria Chile (BBVA), 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. 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.

**Nota 30. Contingencias, continuación**

**b) Obligaciones con bancos, continuación**

Los recursos obtenidos se destinaron a financiar el aporte de capital en la Coligada Innovación Energía S.A.

Estos contratos de crédito con el BBVA y BCI tienen contempladas restricciones financieras (covenants) las cuales son similares a las informadas como obligaciones con el público (bono serie B), ver nota 30 (a). Adicionalmente, el crédito con el BCI tiene la restricción que Energía Latina S.A. mantenga su participación accionaria actual en Enlasa Generación Chile S.A.

**c) Otras contingencias**

La Sociedad matriz y filiales no mantiene litigios, arbitrajes, otras contingencias y/o restricciones al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017.

**Nota 31. Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes**

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 22 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.

**Nota 32. Sanciones**

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

**Nota 33. Medio ambiente**

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

	<b>Enero - Marzo</b>	
	<b>2018 MUS\$</b>	<b>2017 MUS\$</b>
Monitoreo de emisiones	25	23
Monitoreo de calidad del aire	37	34
<b>Totales</b>	<b>62</b>	<b>57</b>

**Nota 34. Hechos posteriores a la fecha del estado de situación**

Entre el 1 de abril de 2018 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 intermedios.