

ENERGIA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados Financieros Consolidados Intermedios
al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017
y por los períodos terminados en esas fechas.

(Con el Informe de Revisión del Auditor Independiente)

ENERGIA LATINA S.A. Y FILIALES

CONTENIDO

Informe de Revisión del Auditor Independiente

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificados Intermedios

Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función Intermedios

Estados de Cambios Consolidados en el Patrimonio Neto Intermedios

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



Informe de Revisión del Auditor Independiente

Señores Accionistas y Directores de
Energía Latina S.A.:

Hemos revisado los estados financieros consolidados intermedios de Energía Latina S.A. y filiales, que comprenden: el estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de junio de 2018; los estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017; los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en esas fechas, y; sus correspondientes notas a los estados financieros consolidados intermedios.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados intermedios

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados intermedios de acuerdo con NIC 34, "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno suficiente para proporcionar una base razonable para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados intermedios, de acuerdo con el marco de preparación y presentación de información financiera aplicable.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad es realizar una revisión de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile aplicables a revisiones de estados financieros intermedios. Una revisión de los estados financieros intermedios consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos contables y financieros. Es substancialmente menor en alcance que una auditoría efectuada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile, cuyo objetivo es la expresión de una opinión sobre los estados financieros. Por lo tanto, no expresamos tal tipo de opinión.

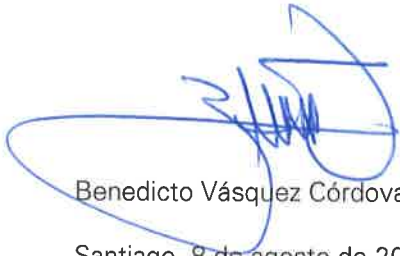
Conclusión

Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera hacerse a los estados financieros consolidados intermedios, mencionados en el primer párrafo, para que estén de acuerdo con NIC 34, "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).



Otros Asuntos, Estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2017

Con fecha 7 de marzo de 2018, emitimos una opinión sin modificaciones sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2017 y 2016 de Energía Latina S.A. y filiales en los cuales se incluye el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2017, que se presenta en los estados financieros consolidados intermedios adjuntos, además de sus correspondientes notas.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Benedicto Vásquez Córdova'. The signature is stylized and somewhat abstract, with a large loop at the end.

Benedicto Vásquez Córdova

Santiago, 8 de agosto de 2018

KPMG Ltda.

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALESEstados de situación financiera consolidados clasificados intermedios,
al 30 de junio de 2018 (No Auditado) y 31 de diciembre de 2017

ACTIVOS	Nota	30-06-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	7	5.997	1.463
Otros activos financieros corrientes	8	2.353	9.162
Otros activos no financieros corrientes	10	3.982	4.051
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	11	2.542	4.539
Inventarios corrientes	12	2.356	2.297
Total activos corrientes		17.230	21.512
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes	8	1.227	1.901
Otros activos no financieros no corrientes	10	2.797	4.301
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	21	8.128	6.359
Activos intangibles distintos de la plusvalía	13	15	18
Propiedades, planta y equipo	14	106.502	107.813
Total activos no corrientes		118.669	120.392
TOTAL ACTIVOS		135.899	141.904

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

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALESEstados de situación financiera consolidados clasificados intermedios, continuación
al 30 de junio de 2018 (No Auditado) y 31 de diciembre de 2017

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-06-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	16	8.096	8.812
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	1.237	4.187
Otras provisiones corrientes	18	973	893
Total pasivos corrientes		10.306	13.892
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	37.630	42.447
Pasivos por impuestos diferidos	15	9.325	8.114
Total pasivos no corrientes		46.955	50.561
TOTAL PASIVOS		57.261	64.453
PATRIMONIO			
Capital emitido	22	67.906	67.906
Ganancias (pérdidas) acumuladas	22	8.738	8.869
Otras reservas	22	1.994	676
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		78.638	77.451
Participaciones no controladoras		-	-
Total patrimonio		78.638	77.451
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		135.899	141.904

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 períodos terminados al 30 de junio de 2018 y 2017 (No Auditados)



ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Nota	Por los períodos terminados al 30 de junio de		Trimestre abril - junio	
		2018 MUSS	2017 MUSS	2018 MUSS	2017 MUSS
Ingresos de actividades ordinarias	23	9.734	14.240	4.858	5.938
Costo de ventas	24	(4.531)	(8.517)	(2.279)	(3.210)
Ganancia bruta		5.203	5.723	2.579	2.728
Gasto de administración	24	(1.270)	(1.257)	(642)	(674)
Otros gastos, por función		(42)	(59)	(24)	(24)
Otros ingresos		85	66	34	49
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales		3.976	4.473	1.947	2.079
Ingresos financieros		151	96	56	51
Costos financieros	25	(1.043)	(958)	(504)	(473)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	21	(131)	(34)	(100)	(29)
Diferencias de cambio	26	(568)	(19)	(730)	(73)
Resultados por unidades de reajuste	27	115	118	62	69
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		2.500	3.676	731	1.624
Ingreso (gasto) por impuestos, operaciones continuadas	15	(764)	(1.039)	(266)	(477)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		-	-	-	-
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas		-	-	-	-
Ganancia (pérdida)		1.736	2.637	465	1.147
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		1.736	2.637	465	1.147
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras		-	-	-	-
Ganancia (pérdida)		1.736	2.637	465	1.147
Ganancia por acción					
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas		0,0397	0,0603	0,0106	0,0262
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones discontinuadas		-	-	-	-
Ganancia (pérdida) por acción básica US\$/Acción		0,0397	0,0603	0,0106	0,0262

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 períodos terminados al 30 de junio de 2018 y 2017 (No Auditados)



ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	Por los períodos terminados al 30 de junio de		Trimestre abril – junio	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Ganancia (pérdida)	1.736	2.637	465	1.147
Otro Resultado Integral				
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuesto				
Coberturas del flujo de efectivo				
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	1.765	(318)	1.109	(500)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	1.765	(318)	1.109	(500)
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período				
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	(447)	46	(287)	135
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período	(447)	46	(287)	135
Resultado integral total	3.054	2.365	1.287	782
Resultado integral atribuible a				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	3.054	2.365	1.287	782
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas	-	-	-	-
Resultado integral	3.054	2.365	1.287	782

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 intermedios
por los períodos terminados al 30 de junio 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\$
Saldo inicial período actual 01-01-2018	67.906	676	8.869	77.451	-	77.451
Cambios en el patrimonio:						
Resultado integral						
Ganancia (pérdida)	-	-	1.736	1.736	-	1.736
Otro resultado integral	-	1.318	-	1.318	-	1.318
Total resultado integral	-	1.318	1.736	3.054	-	3.054
Dividendos	-	-	(1.867)	(1.867)	-	(1.867)
Total de cambios en patrimonio	-	1.318	(131)	1.187	-	1.187
Saldo final período actual 30-06-2018	67.906	1.994	8.738	78.638	-	78.638

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\$
Saldo inicial período anterior 01-01-2017	67.906	1.113	6.194	75.213	-	75.213
Cambios en el patrimonio:						
Resultado integral						
Ganancia (pérdida)	-	-	2.637	2.637	-	2.637
Otro resultado integral	-	(272)	-	(272)	-	(272)
Total resultado integral	-	(272)	2.637	2.365	-	2.365
Dividendos	-	-	(2.310)	(2.310)	-	(2.310)
Total de cambios en patrimonio	-	(272)	327	55	-	55
Saldo final período anterior 30-06-2017	67.906	841	6.521	75.268	-	75.268

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 30 de junio de 2018 y 2017 (No Auditados)



ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Nota	Por los períodos terminados al 30 de junio de	
		2018 MUSS	2017 MUSS
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		14.425	18.226
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(3.939)	(7.862)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(1.722)	(1.445)
Otros pagos por actividades de operación		(228)	(346)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones		8.536	8.573
Dividendos pagados		(4.004)	(4.004)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		(441)	(152)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		4.091	4.417
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos, clasificados como actividades de inversión		(1.900)	(1.000)
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(607)	(723)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de inversión		7.267	3.856
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		4.760	2.133
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		-	1.753
Reembolsos de préstamos		(4.261)	(5.740)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de financiación		(43)	(419)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(4.304)	(4.406)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		4.547	2.144
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(13)	(17)
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		4.534	2.127
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		1.463	2.656
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	7	5.997	4.783

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

ÍNDICE

Nota 1. Información general.....	12
Nota 2. Resumen de principales políticas contables	14
2.1 Período Cubierto	14
2.2 Bases de preparación.....	14
2.3 Nuevos pronunciamientos contables.....	15
2.4 Bases de consolidación.....	29
2.5 Inversiones contabilizadas por el método de la participación.....	31
2.6 Información financiera por segmentos operativos	31
2.7 Transacciones en moneda extranjera.....	32
2.8 Activos intangibles distintos de la plusvalía	32
2.9 Propiedades, planta y equipo.....	33
2.10 Costos por intereses.....	34
2.11 Instrumentos financieros	35
2.12 Medición del valor razonable.....	40
2.13 Inventarios.....	42
2.14 Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar.....	42
2.15 Efectivo y equivalentes al efectivo.....	42
2.16 Capital emitido	43
2.17 Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corriente.....	43
2.18 Otros pasivos financieros	43
2.19 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.....	43
2.20 Provisiones	44
2.21 Reconocimiento de ingresos y costo de venta.....	45
2.22 Distribución de dividendos.....	46
2.23 Medio ambiente.....	47
2.24 Cuentas por cobrar y por pagar a empresas relacionadas.....	47
2.25 Deterioro del valor de los activos no financieros	47
2.26 Planes de aportación definida.....	48
2.27 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.....	48
2.28 Ganancia (pérdida) por acción	49

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios
al 30 de junio de 2018 (No Auditado)



2.29 Estado de flujos de efectivo	49
Nota 3. Gestión del riesgo financiero.....	49
3.1 Factores de riesgo financiero.....	49
3.2 Estimación del valor razonable	53
Nota 4. Estimaciones y juicios o criterios de la administración.....	53
Nota 5. Cambios contables.....	54
Nota 6. Información financiera por segmentos	55
Nota 7. Efectivo y equivalentes al efectivo.....	56
Nota 8. Otros activos financieros	57
Nota 9. Instrumentos financieros	57
Nota 10. Otros activos no financieros	60
Nota 11. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes.....	60
Nota 12. Inventarios	62
Nota 13. Activos intangibles distintos de la plusvalía.....	63
Nota 14. Propiedades, planta y equipo	64
Nota 15. Impuestos diferidos	67
Nota 16. Otros pasivos financieros	69
Nota 17. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	74
Nota 18. Otras provisiones, corrientes	75
Nota 19. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	76
Nota 20. Inversiones en filiales.....	80
Nota 21. Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación	81
Nota 22. Patrimonio neto	83
a) Capital emitido	83
b) Dividendos	83
c) Gestión del capital.....	83
d) Otras reservas	84
e) Ganancia acumulada	85
Nota 23. Ingresos de actividades ordinarias.....	86
Nota 24. Gastos por naturaleza	86

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios
al 30 de junio de 2018 (No Auditado)



Nota 25. Costos financieros	87
Nota 26. Diferencias de cambio	87
Nota 27. Resultados por unidades de reajuste	87
Nota 28. Saldos en moneda extranjera	88
Nota 29. Contingencias	89
a) Obligaciones con el Público	89
b) Obligaciones con bancos	90
c) Otras contingencias	91
Nota 30. Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes	91
Nota 31. Sanciones	91
Nota 32. Medio ambiente	92
Nota 33. Hechos posteriores a la fecha del estado de situación	92

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios
al 30 de junio 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 30 de junio de 2018.

La Sociedad matriz y filiales durante el período comprendido desde enero a junio de 2018, contaron con un promedio de 71 trabajadores (72 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 30 de junio de 2018 (No Auditado)



Nota 1. Información general, continuación

Estos estados financieros consolidados intermedios han sido aprobados por la sesión de Directorio del 08 de agosto de 2018, quedando la administración facultada para su transmisión.

La estructura accionaria de Energía Latina S.A. al 30 de junio 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
Inversiones Mardos S.A.	5.718.406	13,07
Moneda Corredora de Bolsa Limitada	5.644.754	12,90
Del Sol Mercado Futuros Limitada	4.848.412	11,08
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
BTG Pactual Chile S.A. Corredores de Bolsa	1.660.684	3,80
Agrosonda Inversiones Limitada	1.260.726	2,88
Valores Security S.A Corredores de Bolsa	1.122.882	2,57
Chg Acciones Chile Fondo de Inversión	998.690	2,28
Larraín Vial S.A. Corredora de Bolsa	937.999	2,14
Otros Accionistas (37)	3.542.276	8,10
Total de acciones	43.762.312	100,00

Energía Latina S.A. es controlada en virtud de un acuerdo de actuación conjunta, de fecha 22 de junio de 2013, el que fue modificado el 25 de marzo de 2014. En virtud de este acuerdo, los accionistas FS 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 30 de junio 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 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017.
- Estado de resultados integrales por función consolidados intermedios: Por los períodos terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.
- Estado de cambios consolidados en el patrimonio neto: Al 30 de junio de 2018 y 2017.
- Estado de flujo de efectivo directo consolidados intermedios: Por los períodos terminados al 30 de junio de 2018 y 2017.

2.2 Bases de preparación

Los estados financieros consolidados intermedios de Energía Latina S.A. y Filiales al 30 de junio 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 30 de junio 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 30 de junio 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.

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 Nuevos pronunciamientos contables.

- a) **Las siguientes nuevas Normas, Enmiendas e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros consolidados intermedios:**

Nuevas NIIF	Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:
NIIF 9: <i>Instrumentos Financieros</i>	1 de enero de 2018.
NIIF 15: <i>Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes.</i>	1 de enero de 2018.
Nuevas Interpretaciones de NIIF	Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:
CINIIF 22: <i>Transacciones en moneda extranjera y contraprestaciones anticipadas</i>	1 de enero de 2018.
Enmiendas de NIIF	Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:
Enmienda a NIIF 2: <i>Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones</i>	1 de enero de 2018.
Enmienda a NIC 40: <i>Transferencias de propiedades de inversión.</i>	1 de enero de 2018.
Mejoras a las NIIF: Ciclo 2014-2016 (NIIF 1, NIIF 28)	1 de enero de 2018.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación

- a) Las siguientes nuevas Normas, Enmiendas e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros consolidados intermedios, continuación:**

Resumen de la aplicación de las nuevas normas contables, interpretaciones y enmiendas aplicables a contar de 2018:

- **NIIF 9 “Instrumentos Financieros”.**

La NIIF 9 entró en vigor a contar del 1 de enero de 2018, en reemplazo de la NIC 39, y su aplicación no ha generado impactos significativos en los estados financieros consolidados intermedios. La Sociedad llevó a cabo una evaluación detallada de los tres aspectos de la norma y de su impacto en los estados financieros consolidados intermedios, el cual se resume como sigue:

- i) **Clasificación y medición**

La NIIF 9 introduce un nuevo enfoque de clasificación para los activos financieros, basado en dos conceptos: las características de los flujos de efectivo contractuales del activo financiero y el modelo de negocio de la Sociedad. Bajo este nuevo enfoque se sustituyen las cuatro categorías de clasificación de la NIC 39 por las tres categorías siguientes:

- costo amortizado, si los activos financieros se mantienen dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es obtener flujos de efectivo contractuales;
- valor razonable con cambios en otro resultado integral, si los activos financieros se mantienen en un modelo de negocio cuyo objetivo se logra obteniendo flujos de efectivo contractuales y vendiendo activos financieros; o
- valor razonable con cambios en resultados, categoría residual que comprende los instrumentos financieros que no se mantienen bajo uno de los dos modelos de negocio indicados anteriormente, incluyendo aquellos mantenidos para negociar y aquellos designados a valor razonable en su reconocimiento inicial.

Respecto a los pasivos financieros, la NIIF 9 conserva en gran medida el tratamiento contable previsto en la NIC 39, realizando modificaciones limitadas, bajo el cual la mayoría de estos pasivos se miden a costo amortizado, permitiendo designar un pasivo financiero a valor razonable con cambios en resultados, si se cumplen ciertos requisitos.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación

a) Las siguientes nuevas Normas, Enmiendas e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros consolidados intermedios, continuación:

No obstante, la norma introduce nuevas disposiciones para los pasivos designados a valor razonable con cambios en resultados, en virtud de las cuales, en ciertas circunstancias, los cambios en el valor razonable relacionados con la variación del “riesgo de crédito propio” se reconocerán en otro resultado integral.

Con base en la evaluación realizada, la Sociedad ha determinado que los nuevos requerimientos de clasificación no tendrán un impacto significativo sobre la contabilización de sus activos financieros. Los préstamos y cuentas por cobrar se mantienen para obtener los flujos de efectivo contractuales que representan únicamente pago de principal e intereses, por lo tanto cumplen los criterios para ser medidos a costo amortizado bajo NIIF 9.

ii) Deterioro de valor

El nuevo modelo de deterioro de valor de NIIF 9 se basa en pérdidas crediticias esperadas, a diferencia del modelo de pérdida incurrida de NIC 39. Esto significa que con NIIF 9, los deterioros se registrarán, con carácter general, de forma anticipada a los actuales.

El nuevo modelo de deterioro se aplica a los activos financieros medidos a costo amortizado o medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral, excepto por las inversiones en instrumento de patrimonio. Bajo NIIF 9, las estimaciones de pérdidas por deterioro se mide en base a:

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

La norma permite aplicar un enfoque simplificado para cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos, de modo que el deterioro se registre siempre en referencia a las pérdidas esperadas durante toda la vida del activo la Sociedad eligió aplicar esta política para los activos financieros señalados.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación

a) Las siguientes nuevas Normas, Enmiendas e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros consolidados intermedios, continuación:

iii) Contabilidad de cobertura

La NIIF 9 introduce un nuevo modelo de contabilidad de coberturas, con el objetivo de alinear la contabilidad más estrechamente con las actividades de gestión de riesgos de las compañías y establecer un enfoque más basado en principios. El nuevo enfoque permitirá reflejar mejor las actividades de gestión de riesgos en los estados financieros, permitiendo que más elementos sean elegibles como elementos cubiertos: componente de riesgo de partidas no financieras, posiciones netas y exposiciones agregadas (es decir, una combinación de una exposición no derivada y un derivado).

Los cambios más significativos con respecto a los instrumentos de cobertura en comparación con el método de contabilidad de coberturas utilizado en la NIC 39, tiene relación con la posibilidad de diferir el valor temporal de una opción, los puntos forward de los contratos forward y el diferencial de la base monetaria en Otro Resultado Integral, hasta el momento en que el elemento cubierto impacte resultados.

La NIIF 9 elimina el requisito cuantitativo actual de las pruebas de efectividad, en virtud del cual los resultados deben estar dentro del rango 80%-125%, permitiendo que la evaluación de la eficacia se alinee con la gestión del riesgo a través de la demostración de la existencia de una relación económica entre el instrumento de cobertura y la partida cubierta, y brinda la posibilidad de reequilibrar la relación de cobertura si el objetivo de gestión de riesgos permanece sin cambios. No obstante, debe seguir valorándose y reconociéndose en resultados la ineficacia retrospectiva.

Al aplicar por primera vez la NIIF 9, la Sociedad puede elegir como política contable seguir aplicando los requisitos de contabilidad de cobertura de la NIC 39, en lugar de los requisitos de la NIIF 9, hasta el momento en que se publique y adopte la normativa relativa a “macro-coberturas”. La Sociedad ha escogido aplicar los nuevos requerimientos de la NIIF 9 en la fecha de su adopción, estos es, 1 de enero de 2018.

Al 1 de enero de 2018, la aplicación del nuevo modelo de contabilidad de coberturas no ha tenido impacto en los estados financieros consolidados intermedios.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación**

a) **Las siguientes nuevas Normas, Enmiendas e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros consolidados intermedios, continuación:**

- **NIIF 15 “Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes”.**

La NIIF 15, aplica a todos los contratos con clientes, con algunas excepciones (contratos de arrendamiento y seguros, instrumentos financieros e intercambios no monetarios), y reemplazó a contar del 1 de enero de 2018 a todas las normas que anteriormente estaban relacionadas con el reconocimiento de ingresos:

- NIC 11 *Contratos de Construcción*;
- NIC 18 *Ingresos de Actividades Ordinarias*;
- CINIIF 13 *Programas de Fidelización de Clientes*;
- CINIIF 15 *Acuerdos para la Construcción de Inmuebles*;
- CINIIF 18 *Transferencias de Activos procedentes de Clientes*; y
- SIC-31 *Ingresos—Permutas de Servicios de Publicidad*.

Este nuevo estándar establece un marco general para el reconocimiento y medición de los ingresos de actividades ordinarias, basado en el principio que los ingresos se reconocen por un monto que refleje la contraprestación a la que la entidad espera tener derecho a cambio de transferir bienes o servicios a un cliente. Este principio fundamental debe ser aplicado en base a un modelo de cinco pasos: (1) identificación del contrato con el cliente; (2) identificación de las obligaciones de desempeño del contrato; (3) determinación del precio de la transacción; (4) asignación del precio de la transacción a las obligaciones de desempeño; y (5) reconocimiento de los ingresos cuando (o a medida que) se satisfacen las obligaciones de desempeño.

La NIIF 15 requiere revelaciones más detalladas que las normas anteriores con el fin de proporcionar información más completa sobre la naturaleza, importe, calendario y certidumbre de los ingresos y flujos de efectivo derivados de los contratos con clientes

La Sociedad llevó a cabo un proyecto de implementación, para identificar y medir los posibles impactos de la aplicación de la NIIF 15 en sus estados financieros consolidados. Este proyecto involucró la identificación de todos los flujos de ingresos de actividades ordinarias de Energía Latina S.A. y sus filiales, conocimiento de las prácticas tradicionales del negocio, una evaluación exhaustiva de cada servicio que proporciona la Sociedad a sus clientes y la determinación de la metodología de registro de estos ingresos bajo las normas vigentes.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación

- a) Las siguientes nuevas Normas, Enmiendas e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros consolidados intermedios, continuación:**

La filial Enlasa Generación Chile S.A. posee participación directa en los negocios de generación de energía eléctrica. Con base en la naturaleza de los bienes y servicios ofrecidos y las características de sus flujos de ingresos señalados, La Sociedad no identificó impactos en los estados financieros consolidados en el momento de la aplicación inicial de la NIIF 15, es decir, al 1 de enero de 2018.

Venta de energía y potencia: la principal fuente de ingresos ordinarios de la filial Enlasa Generación Chile S.A. está relacionada con la venta de una serie de bienes o servicios cuyo control se transfiere a lo largo del tiempo, dado que el cliente recibe y consume de manera simultánea los beneficios proporcionados por la Sociedad. De acuerdo a los criterios establecidos por NIIF 15, la Sociedad continuará reconociendo estos ingresos a lo largo del tiempo en lugar de hacerlo en un determinado momento.

- **CINIIF 22: “Transacciones en moneda extranjera y contraprestaciones anticipadas”.**

Esta interpretación aborda la forma de determinar la fecha de transacción a efectos de establecer el tipo de cambio a utilizar en transacciones en moneda extranjera, cuando la contraprestación se paga o se recibe antes de reconocer los ingresos, gastos o activos relacionados. A estos efectos, la fecha de la transacción es la fecha en que una entidad reconoce inicialmente el activo o pasivo no monetario que surge del pago o cobro de la contraprestación anticipada.

La CINIIF 22 ha sido aplicada por la Sociedad a contar de 2018 y no ha generado impactos en los estados financieros consolidados.

- **Enmienda a NIIF 2 “Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones”.**

Las modificaciones que fueron desarrolladas a través del Comité de Interpretaciones de NIIF entregan requerimientos sobre la contabilización para:

- Los efectos de las condiciones de irrevocabilidad y de no irrevocabilidad sobre la medición de los pagos basados en acciones liquidados en efectivo;
- Las transacciones con pagos basados en acciones, con una cláusula de liquidación neta para obligaciones de retención de impuestos;

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación

a) Las siguientes nuevas Normas, Enmiendas e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros consolidados intermedios, continuación:

- Una modificación en los términos y condiciones de un pago basado en acciones que cambia la clasificación de la transacción desde liquidada en efectivo hacia liquidada con instrumentos de patrimonio.

El 20 de junio de 2016, se emitió esta modificación que requiere aplicación para los períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. Se permitía la adopción anticipada.

La enmienda a NIIF 2 ha sido aplicada por la Sociedad a contar de 2018 y no ha generado impactos en los estados financieros consolidados intermedios.

- **Enmienda a NIC 40 “Transferencias de Propiedades de Inversión”.**

Las enmiendas aclaran cuando una entidad debe reclasificar bienes, incluyendo bienes en construcción o desarrollo en propiedades de inversión, indicando que la 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 del bien. Un cambio en las intenciones de la administración para el uso de una propiedad no proporciona evidencia de un cambio en el uso. Las enmiendas deberán aplicarse de forma prospectiva.

La enmienda a NIC 40 ha sido aplicada a contar de 2018 y no ha generado impactos en los estados financieros consolidados intermedios.

- **Ciclo de Mejoras Anuales “2014-2016 NIIF 1 y NIC 28”.**

NIIF 1: Elimina las exenciones transitorias de corto plazo incluidas en el Apéndice E (E3 – E7 de NIIF 1), porque ya han cumplido su propósito.

NIC 28: Inversiones en Asociadas: Una Organización de capital de riesgo u otra entidad calificada puede elegir en el reconocimiento inicial medir sus inversiones en una asociada o negocio conjunto a valor razonable con cambios en resultados. Esta elección puede hacerse sobre una base de inversión por inversión.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación**

- a) **Las siguientes nuevas Normas, Enmiendas e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros consolidados intermedios, continuación:**

Si una entidad que no es en sí misma una entidad de inversión tiene un interés en una asociada o negocio conjunto que sea una entidad de inversión, puede optar por mantener la medición a valor razonable aplicada su asociada o negocio conjunto. Esta elección puede hacerse en forma separada para cada entidad de inversión asociada o negocio conjunto.

Las modificaciones son efectivas a partir de los períodos anuales que comienzan el, o después del 1 de enero de 2018. La modificación de NIC 28 se aplica retrospectivamente. Se permitía la aplicación anticipada de la modificación de NIC 28.

Las mejoras anuales 2014 – 2016 han sido aplicadas la Sociedad contar de 2018 y no ha generado impactos 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, pero no eran de aplicación obligatoria:

Nuevas NIIF	Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:
NIIF 16: <i>Arrendamientos</i>	1 de enero de 2019.
Nueva Interpretación de NIIF	Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:
CINIIF 23: Incertidumbre frente a los tratamientos del impuesto a las ganancias	1 de enero de 2019.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación

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

Enmiendas de NIIF	Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:
Enmienda a NIIF 9: Características de cancelación anticipada con compensación negativa	1 de enero de 2019.
Enmienda a NIC 28: Participación a largo plazo en asociadas y negocios conjuntos	1 de enero de 2019.
Mejoras a las NIIF: Ciclo 2015-2017 (NIIF 3, NIIF 11, NIIF 12 y NIC 23)	1 de enero de 2019.
Enmienda a NIC 19: Beneficios a los Empleados, modificación, reducción o liquidación de un plan	1 de enero de 2019.
Mejoras al Marco Conceptual: Revisado (NIIF 2, NIIF 3, NIIF 6, NIIF 14, NIC 1, NIC 8, NIC 34, NIC 37, IAS 38, CINIIF 12, CINIIF 19, CINIIF 20, CINIIF 22, y SIC-32)	1 de enero de 2019.
NIIF 10 y NIC 28: Estados financieros consolidados – Venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto	Por determinar.

- **NIIF 16 “Arrendamientos”**

La NIIF 16 fue emitida en enero de 2016 por el IASB, y establece los principios para el reconocimiento, medición y presentación de los arrendamientos, y sus revelaciones asociadas. La nueva norma sustituye a la actual NIC 17 “Arrendamientos” y a sus interpretaciones: CINIIF 4 “Determinación de si un acuerdo contiene un arrendamiento”, “ SIC 15 “Arrendamiento operativos – incentivos”, SIC 27 “Evaluación de la esencia de las transacciones que adoptan la forma legal de un arrendamiento”.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación

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

La norma es efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2019. La adopción anticipada está permitida para las compañías que aplican la NIIF 15 antes de la fecha de aplicación inicial de NIIF 16. La Sociedad no tiene previsto adoptar la norma anticipadamente.

Aunque la NIIF 16 no modifica la definición de un contrato de arrendamiento establecida en la NIC 17, el cambio principal se representa mediante la introducción del concepto de control dentro de esa definición. Respecto al tratamiento contable para el arrendador y el arrendatario la nueva norma establece lo siguiente:

- i) Contabilidad del arrendatario: la NIIF 16 requiere que los arrendatarios contabilicen todos los arrendamientos bajo un único modelo, similar a la contabilización de arrendamientos financieros bajo la NIC 17. Esto es, en la fecha de inicio de un contrato de arrendamiento, el arrendatario reconocerá en el estado de situación financiera un activo por el derecho de uso del bien y un pasivo por las cuotas futuras a pagar, y en el estado de resultados la depreciación por el activo involucrado separadamente del interés correspondiente al pasivo relacionado. La norma incluye dos exenciones de reconocimiento voluntarias para los arrendamientos de bajo valor y arrendamientos de corto plazo.
- ii) Contabilidad del arrendador: no se modifica sustancialmente respecto al modelo vigente de la NIC 17. El arrendador continuará clasificando los arrendamientos bajo los mismos principios de la norma actual, como arrendamientos operativos o financieros.

La NIIF 16 plantea una serie de soluciones prácticas para la transición, tanto para la definición de arrendamiento como para la aplicación retroactiva de la norma. La Sociedad aún no ha decidido si utilizará alguna o todas las soluciones prácticas.

La Sociedad está evaluando el impacto potencial de la futura aplicación de NIIF 16 en sus estados financieros consolidados. El efecto cuantitativo dependerá, entre otras cosas, del método de transición elegido, y en qué medida se utilicen las soluciones prácticas y las exenciones de reconocimiento, y de cualquier arrendamiento adicional que la Sociedad celebre en el futuro.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación

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

- **CINIIF 23: “Incertidumbre frente a los tratamientos del impuesto a las ganancias”**

En junio de 2017, el IASB emitió esta interpretación para aclarar la aplicación de los criterios de reconocimiento y medición de la NIC 12 “Impuesto a las Ganancias” cuando existe incertidumbre sobre los tratamientos a aplicar. La interpretación aborda los siguientes temas: aplicación conjunta o independiente de los tratamientos tributarios; los supuestos a realizar sobre la revisión de los tratamientos impositivos por las autoridades fiscales; cómo determinar la ganancia (pérdida) tributaria, las bases imponibles, pérdidas tributarias no utilizadas, créditos fiscales no utilizados y tasas impositivas; y cómo considerar los cambios en hechos y circunstancias.

La norma es efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2019, permitiéndose su aplicación anticipada.

La Administración se encuentra evaluando el impacto que potencialmente podría generar la CINIIF 23 en los estados financieros consolidados de la Sociedad, en la fecha de su aplicación efectiva.

- **Enmienda a NIIF 9, Instrumentos Financieros: Cláusulas de prepago con compensación negativa.**

El 12 de octubre de 2017, se emitió esta modificación que cambia los requerimientos existentes en NIIF 9 relacionados con los derechos de término para permitir la medición a costo amortizado (o, dependiendo del modelo de negocios, a valor razonable con cambios en Otros Resultados Integrales), incluso en el caso de pagos negativos de compensación.

Bajo la NIIF 9 un instrumento de deuda se puede medir al costo amortizado o a valor razonable a través de otro resultado integral, siempre que los flujos de efectivo contractuales sean únicamente pagos de principal e intereses sobre el capital principal pendiente y el instrumento se lleva a cabo dentro del modelo de negocio para esa clasificación. Las enmiendas a la NIIF 9 pretenden aclarar que un activo financiero cumple el criterio de “solo pagos de principal más intereses” independientemente del evento o circunstancia que causa la terminación anticipada del contrato o de qué parte paga o recibe la compensación razonable por la terminación anticipada del contrato.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación

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

Las enmiendas a la NIIF 9 deberán aplicarse cuando el prepago se aproxima a los montos no pagados de capital e intereses de tal forma que refleja el cambio en tasa de interés de referencia. Esto implica que los prepagos al valor razonable o por un monto que incluye el valor razonable del costo de un instrumento de cobertura asociado, normalmente satisfará el criterio solo pagos de principal más intereses solo si otros elementos del cambio en el valor justo, como los efectos del riesgo de crédito o la liquidez, no son representativos. La aplicación será a partir del 1 de enero de 2019 y se realizara de forma retrospectiva con adopción anticipada permitida.

La Administración se encuentra evaluando el impacto que potencialmente podría generar la enmienda a NIIF 9 en los estados financieros consolidados, en la fecha de su aplicación efectiva.

- **Enmienda a NIC 28 “Participación a largo plazo en asociadas y negocios conjuntos”.**

Las enmiendas aclaran que una entidad aplica la NIIF 9 “Instrumentos Financieros”, para inversiones a largo plazo en asociadas o negocios conjuntos para aquellas inversiones que no apliquen el método de la participación patrimonial pero que, en sustancia, forma parte de la inversión neta en la asociada o negocio conjunto. Esta aclaración es relevante porque implica que el modelo de pérdida de crédito esperado, descrito en la NIIF 9, se aplica a estos intereses a largo plazo. Las entidades deben aplicar las enmiendas retrospectivamente, con ciertas excepciones.

La entrada en vigencia será a partir del 1 de enero de 2019, con aplicación anticipada está permitida.

La Administración se encuentra evaluando el impacto que potencialmente podría generar la enmienda a NIC 28 en los estados financieros consolidados de la Sociedad, en la fecha de su aplicación efectiva.

- **Mejoras Anuales “2015-2017: NIIF 3, NIIF 11, NIC 12 y NIC 23”.**

NIIF 3, “Combinaciones de Negocios”, y NIIF 11, “Acuerdos Conjuntos”: Clarifica la contabilización de los incrementos en la participación en una operación conjunta que reúne la definición de un negocio.

Si una parte mantiene (u obtiene) control conjunto, la participación mantenida previamente no se vuelve a medir.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación

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

Si una parte obtiene control, la transacción es una combinación de negocios por etapas y la parte adquirente vuelve a medir la participación mantenida previamente en los activos y pasivos de una operación conjunta, a valor razonable.

Además de clarificar cuándo una participación mantenida previamente en una operación conjunta se vuelve a medir, las modificaciones también proporcionan una guía acerca de qué constituye la participación previamente mantenida. Esta es la participación total mantenida previamente en la operación conjunta.

NIC 12, “Impuesto a la Renta”: Las enmiendas aclaran que el impuesto a las ganancias de los dividendos generados por instrumentos financieros clasificados como patrimonio está vinculadas más directamente a transacciones pasadas o eventos que generaron ganancias distribuibles que a distribuciones a los accionistas. Por lo tanto, una entidad reconoce el impuesto a las ganancias a los dividendos en resultados, otro resultado integral o patrimonio según donde la entidad originalmente reconoció esas transacciones o eventos pasados. Las enmiendas deberán aplicarse a las a dividendos reconocidos posteriormente al 1 enero de 2019.

NIC 23,” Costos de Préstamos”: Clarifica que el pool general de préstamos utilizado para calcular los costos de préstamos elegibles excluye sólo los préstamos que financian específicamente activos calificados que están aún bajo desarrollo o construcción. Los préstamos que estaban destinados específicamente a financiar activos calificados que ahora están listos para su uso o venta (o cualquier activo no calificado) se incluyen en ese pool general.

Los cambios se aplican en forma prospectiva a los costos de préstamos incurridos en, o desde, la fecha en que la entidad adopta las modificaciones.

Las modificaciones son efectivas a partir de los períodos de reporte anual que comienzan el, o después del, 1 de enero de 2019. Se permite la aplicación anticipada.

La Administración se encuentra evaluando el impacto que potencialmente podría generar la modificación correspondiente a mejoras anuales ciclo 2015 – 2017 en los estados financieros consolidados, en la fecha de su aplicación efectiva.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación

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

- **Enmienda a NIC 19 “Beneficios a Empleados, modificación, reducción o liquidación de un plan”.**

En febrero de 2018 IASB finalizó las modificaciones a la NIC 19 relacionadas con las modificaciones de planes, reducciones y liquidaciones.

Las enmiendas a IAS 19 abordan la contabilización cuando se produce una modificación, reducción o liquidación del plan durante un período de reporte.

Las enmiendas aclaran que una entidad primero determina cualquier costo de servicio pasado, o una ganancia o pérdida en la liquidación, sin considerar el efecto del techo del activo (asset ceiling). Este monto se reconoce en resultados. Luego, una entidad determina el efecto del techo del activo (asset ceiling) después de la modificación, reducción o liquidación del plan. Cualquier cambio en ese efecto, excluyendo los importes incluidos en el interés neto, se reconoce en otro resultado integral.

Esta aclaración establece que las entidades podrían tener que reconocer un costo de servicio pasado, o un resultado en la liquidación que reduzca un excedente que no se reconoció antes. Los cambios en el efecto del techo del activo (asset ceiling) no se compensan con dichos montos.

Las enmiendas se aplican a los cambios, reducciones o liquidaciones del plan que ocurran en o después del comienzo del primer período anual de reporte que comience el o después del 1 de enero de 2019. Se permite la aplicación anticipada, lo cual debe ser revelado.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación

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

- **Marco Conceptual “revisado (NIIF 2, NIIF 3, NIIF 6, NIIF 14, NIC 1, NIC 8, NIC 34, NIC 37, IAS 38, CINIIF 12, CINIIF 19, CINIIF 20, CINIIF 22, y SIC-32)”.**

El IASB emitió el Marco Conceptual (revisado) en marzo de 2018. Este incorpora algunos nuevos conceptos, provee definiciones actualizadas y criterios de reconocimiento para activos y pasivos y aclara algunos conceptos importantes.

Los cambios al Marco Conceptual pueden afectar la aplicación de NIIF cuando ninguna norma aplica a una transacción o evento particular. El Marco Conceptual revisado entra en vigencia para períodos que empiezan en o después de 1 de enero de 2020.

La Administración se encuentra evaluando el impacto que potencialmente podrían generar los cambios al Marco Conceptual en los estados financieros consolidados, en la fecha de su aplicación efectiva.

- **NIIF 10 y NIC 28: “Estados financieros consolidados – Venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjuntos”.**

Las enmiendas a NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados” y NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos” abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de ambas normas en el tratamiento de la venta o la aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto.

2.4 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 siguientes filiales se incluyen en estos estados financieros consolidados intermedios:

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	99,999855	99,999815

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.4 Bases de consolidación, continuación****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 30 de junio 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 30 de junio de 2018, se produjo la siguiente variación:

Con fecha 20 de junio de 2018 Energía Latina S.A. pago 150.000 acciones por un monto de MUS\$300, con lo cual cumplió lo acordado en junta extraordinaria de accionista de fecha 26 de abril de 2017. Por lo anterior la participación en esta filial llegó al 99,999855%.

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.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.5 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%.

2.6 Información financiera por segmentos operativos

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

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

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.7 Transacciones en moneda extranjera

a) Moneda de presentación y moneda funcional

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

b) Transacciones y saldos

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

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

2.8 Activos intangibles distintos de la plusvalía

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

Los activos intangibles se amortizan linealmente durante su vida útil, a partir del momento en que se encuentran en condiciones de uso, salvo aquellos con vida útil indefinida, en los cuales no aplica amortización. Al 30 de junio 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.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.9 Propiedades, planta y equipo

Las Propiedades, planta y equipo se reconocen a su costo de adquisición, neto de su depreciación acumulada y de pérdidas por deterioro que hayan experimentado.

Las construcciones en curso se traspasan a las clases de Propiedades, planta y equipo una vez que el proyecto pase el período de pruebas que permitan su uso.

Los costos de ampliación, modernización o mejora que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o un alargamiento de la vida útil de los bienes se capitalizan como mayor costo de los correspondientes bienes.

Las sustituciones o renovaciones de elementos completos que aumentan la vida útil del bien, o su capacidad económica, se registran como mayor valor de los respectivos bienes, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados.

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

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

Las Propiedades, planta y equipo se presentan al valor neto.

La Sociedad considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos.

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:

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.9 Propiedades, planta y equipo, continuación**

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

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

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.

2.10 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).

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.11 Instrumentos financieros

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

a) Activos financieros no derivados

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

i) Costo amortizado:

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

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

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

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

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

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.11 Instrumentos financieros, continuación

a) Activos financieros no derivados, continuación

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

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

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

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

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

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

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

b) Deterioro de valor de los activos financieros

Siguiendo los requerimientos de NIIF 9, la Sociedad aplica un modelo deterioro de valor que se basa en pérdidas crediticias esperadas. Este modelo se aplica a los activos financieros medidos a costo amortizado o medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral, excepto por las inversiones en instrumentos de patrimonio.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.11 Instrumentos financieros, continuación

b) Deterioro de valor de los activos financieros, continuación

Las provisiones por deterioro se miden en base a:

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

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

c) Pasivos financieros excepto derivados

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

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

d) Derivados y operaciones de cobertura

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

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

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.11 Instrumentos financieros, continuación

d) Derivados y operaciones de cobertura, continuación

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

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

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

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

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

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.11 Instrumentos financieros, continuación

e) Baja de activos y pasivos financieros

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando:

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

Las transacciones en las que la Sociedad retiene de manera sustancial todos los riesgos y beneficios, que son inherentes a la propiedad de un activo financiero cedido, se registran como un pasivo de la contraprestación recibida. Los gastos de la transacción se registran en resultados siguiendo el método de la tasa de interés efectiva.

Los pasivos financieros son dados de baja cuando se extinguen, es decir, cuando la obligación derivada del pasivo haya sido pagada, cancelada o bien haya expirado.

f) Compensación de activos y pasivos financieros

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

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

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

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.11 Instrumentos financieros, continuación

g) Contratos de garantías financieras

Los contratos de garantías financieras, entendiéndose como tales las garantías concedidas por Energía Latina S.A. y sus filiales a favor de terceros, se reconocen inicialmente por su valor razonable, ajustando los costos de transacción que sean directamente atribuibles a la emisión de la garantía.

Con posterioridad a su reconocimiento inicial, los contratos de garantías financieras se valoran al mayor de:

El valor del pasivo determinado de acuerdo con la política contable de provisiones de la Nota 2.20;
y

El valor del activo inicialmente reconocido menos, cuando proceda, la amortización acumulada registrada de acuerdo con la política de reconocimiento de ingresos de la Nota 2.21.

2.12 Medición del valor razonable

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

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

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

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.12 Medición del valor razonable, continuación

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

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

Nivel 2: Inputs diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio). Los métodos y las hipótesis utilizadas para determinar los valores razonables de nivel 2, por clase de activos financieros y pasivos financieros, tienen en consideración la estimación de los flujos de caja futuros, descontados con las curvas cero cupón de tipos de interés de cada divisa. Todas las valoraciones descritas se realizan a través de herramientas externas, como por ejemplo “Bloomberg”);

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

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

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

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.12 Medición del valor razonable, continuación

- En el caso de activos financieros y pasivos financieros con posiciones compensadas en riesgo de mercado o riesgo de crédito de la contraparte, se permite medir el valor razonable sobre una base neta, de forma congruente con la forma en que los participantes del mercado pondrían precio a la exposición de riesgo neta en la fecha de medición.

Las enmiendas, emitidas en septiembre de 2014, establecen que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una filial o no) se reconoce toda la ganancia o pérdida generada. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una subsidiaria. La fecha de aplicación obligatoria de estas enmiendas está por determinar debido a que el IASB está a la espera de los resultados de su proyecto de investigación sobre la contabilización según el método de participación patrimonial. Estas enmiendas deben ser aplicadas en forma retrospectiva y se permite la adopción anticipada, lo cual debe ser revelado.

La Administración se encuentra evaluando el impacto que potencialmente podrían generar los cambios a la NIIF 10 y NIC 28 en los estados financieros consolidados, en la fecha de su aplicación efectiva.

2.13 Inventarios

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

2.14 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.

2.15 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.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.16 Capital emitido

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

2.17 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.

2.18 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.

2.19 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos

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

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

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

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.19 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos, continuación

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.

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.

2.20 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.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.21 Reconocimiento de ingresos y costo de venta

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias durante el período, siempre que dicha entrada de beneficios provoque un incremento en el patrimonio total que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio y estos beneficios puedan ser valorados con fiabilidad. Los ingresos ordinarios se valoran por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

La Sociedad reconoce los ingresos cuando se han cumplido satisfactoriamente los pasos establecidos en la NIIF 15 y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la Sociedad.

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

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. Estos ingresos incluyen una estimación del servicio suministrado y no facturado, hasta la fecha de cierre de los estados financieros.

Solo se reconocen ingresos ordinarios derivados de la prestación de servicios cuando pueden ser estimados con fiabilidad y en función del grado de realización de la prestación del servicio a la fecha del estado de situación financiera.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.21 Reconocimiento de ingresos y costo de venta, continuación**

Los ingresos ordinarios procedentes de la venta de bienes se contabilizan atendiendo al fondo económico de la operación y se reconocen cuando se cumplen todas y cada una de las siguientes condiciones:

- se han transferido al cliente los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad de los bienes;
- la entidad no conserva para sí ninguna implicación en la gestión de los bienes vendidos, en el grado usualmente asociado con la propiedad, ni retiene el control efectivo sobre los mismos;
- el monto de los ingresos ordinarios puede medirse con fiabilidad;
- es probable que los beneficios económicos asociados con la transacción fluyan hacia la entidad; y
- los costos incurridos, o por incurrir, asociados con la transacción pueden ser medidos con fiabilidad.

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

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

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

Los gastos se reconocen atendiendo a su devengo, de forma inmediata en el supuesto de desembolsos que no vayan a generar beneficios económicos futuros o cuando no cumplen los requisitos necesarios para registrarlos contablemente como activo. 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.

2.22 Distribución de dividendos

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

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.23 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.

2.24 Cuentas por cobrar y por pagar a empresas relacionadas

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

2.25 Deterioro del valor de los activos no financieros

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 30 de junio 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.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

2.25 Deterioro del valor de los activos no financieros, continuación

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.
- 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.

2.26 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 período 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.

2.27 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.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.28 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 30 de junio 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.

2.29 Estado de flujos de efectivo

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

- **Flujos de efectivo:** entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, 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.

Nota 3. Gestión del riesgo financiero, continuación**3.1 Factores de riesgo financiero, continuación****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 pérdida por diferencia de cambio producto de la variación en la paridad peso dólar al 30 de junio de 2018.

En relación a la deuda de largo plazo, Obligaciones con el Público (ver Nota 16.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.

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

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

Tipo de deuda	Monto original	Moneda	Tasa de interés
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%

Respecto a las deudas de largo plazo Financiamiento BCI y BBVA (ver Nota 16b), 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	8.050	US\$	3,91%	BCI, Chile
Financiamiento BBVA 1	2.065	US\$	3,77%	BBVA, Chile
Financiamiento BBVA 2	1.372	US\$	3,75%	BBVA, Chile
Total	11.487			

Respecto a la deuda de largo plazo Bono Serie B (ver Nota 16b), 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	17.537	US\$	4,11%	AGF Security
Bono Serie B	17.536	US\$	4,13%	Banco Crédito Perú
Total	35.073			

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.

Nota 3. Gestión del riesgo financiero, continuación

3.1 Factores de riesgo financiero, continuación

a) Riesgo de mercado, continuación

iii) Riesgo de precio

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

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

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 16 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:

	30-06-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Forward	347	(602)
Swap	150	(4)
Cross Currency Swap	1.077	1.889
Totales	1.574	1.283

Nota 4. Estimaciones y juicios o criterios de la administración

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

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

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

Nota 4. Estimaciones y juicios o criterios críticos de la administración, 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) Potencia y energía suministrada pendiente de facturación

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

Nota 5. Cambios contables

Los estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio de 2018 no presentan cambios en las políticas contables respecto del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017.

Nota 6. Información financiera por segmentos

La Sociedad ha definido un solo segmento operativo: Negocio Eléctrico. El servicio que proporciona la Sociedad es la generación de energía eléctrica. Sus ventas están formadas por ventas de potencia y energía a las empresas generadoras que operan en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN). La Sociedad no tiene contratos de ventas con empresas generadoras u otros clientes, por lo tanto, no se tienen clientes fijos predeterminados. Mensualmente el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), determina a que empresas se debe facturar la potencia y energía que se genere, en función de los déficits que tengan las empresas generadoras en relación con su disponibilidad. El pago de potencia se hace independiente del despacho de energía, en tanto, que el pago de energía se hace en función de los despachos de energía que haya tenido la Sociedad.

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:

	Por los períodos terminados al 30 de junio de		Trimestre abril - junio	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Ventas de energía	934	5.490	458	1.543
Ventas de potencia	8.798	8.740	4.398	4.391
Ingresos uso sistema de transmisión	2	10	2	4
Totales	9.734	14.240	4.858	5.938

Los principales clientes de la Sociedad, son los siguientes:

R.U.T.	Cliente	Por los períodos terminados al 30 de junio de			
		2018		2017	
		MUS\$	%	MUS\$	%
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	3.125	32,10	6.249	43,88
94.272.000-9	Aes Gener S.A.	1.020	10,48	223	1,57
76.555.400-4	Transec S.A.	973	10,00	705	4,95
96.774.300-3	EnorChile S.A.	132	1,36	729	5,12
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	265	2,72	1.044	7,33
	Otros	4.219	43,34	5.290	37,15
	Totales	9.734	100,00	14.240	100,00

Nota 7. Efectivo y equivalentes al efectivo

El efectivo y equivalentes al efectivo corresponde a los saldos en dinero mantenidos en la Sociedad, cuentas corrientes bancarias, depósitos a plazo con vencimiento inferior a tres meses desde su fecha de adquisición 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 intermedios.

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

a) La composición del rubro es la siguiente:

	30-06-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Efectivo en caja	5	6
Saldos en bancos	1.530	501
Depósitos a plazo	1.701	500
Fondos mutuos	2.761	456
Totales	5.997	1.463

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

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

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

Moneda		30-06-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Efectivo en caja	Dólar estadounidense	1	1
Efectivo en caja	Peso chileno	4	5
Saldos en bancos	Dólar estadounidense	1.505	410
Saldos en bancos	Euros	11	12
Saldos en bancos	Peso chileno	14	79
Depósitos a plazo	Dólar estadounidense	1.701	500
Fondos mutuos	Peso chileno	2.761	456
Totales		5.997	1.463

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios
al 30 de junio de 2018 (No Auditado)

**Nota 8. Otros activos financieros**

La composición del rubro es la siguiente:

	30-06-2018	31-12-2017
	MUS\$	MUS\$
Corriente		
Depósitos a plazo ⁽¹⁾	2.006	9.162
Instrumentos financieros derivados ⁽²⁾	347	-
Subtotal corrientes	2.353	9.162
No Corriente		
Instrumentos financieros derivados ⁽²⁾	1.227	1.901
Subtotal no corrientes	1.227	1.901
Total otros activos financieros	3.580	11.063

⁽¹⁾ Al 30 de junio 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.

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

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

Composición de los activos y pasivos financieros es la siguiente:

Activos Financieros

30 de junio de 2018	Activos financieros a valor razonable con cambio en resultado	Activos financieros medidos a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral	Derivados de cobertura
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros activos financieros, corrientes	-	2.006	-	347
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	-	2.542	-	-
Otros activos financieros, no corrientes	-	-	-	1.227
Totales	-	4.548	-	1.574

Nota 9. Instrumentos financieros, continuación**a) Instrumentos financieros por categoría, continuación****Activos Financieros**

31 de diciembre de 2017	Activos financieros a valor razonable con cambio en resultado	Activos financieros medidos a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral	Derivados de cobertura
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros activos financieros, corrientes	-	9.162	-	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	-	4.539	-	-
Otros activos financieros, no corrientes	-	-	-	1.901
Totales	-	13.701	-	1.901

Pasivos Financieros

30 de junio de 2018	Pasivos financieros a valor razonable con cambio en resultado	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral	Derivados de cobertura
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros, corrientes	-	8.096	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	-	1.237	-	-
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	37.630	-	-
Totales	-	46.963	-	-

Nota 9. Instrumentos financieros, continuación**a) Instrumentos financieros por categoría, continuación****Pasivos Financieros**

31 de diciembre de 2017	Pasivos financieros a valor razonable con cambio en resultado	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral	Derivados de cobertura
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros, corrientes	-	8.210	-	602
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	-	4.187	-	-
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	42.431	-	16
Totales	-	54.828	-	618

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
	30-06-2018	31-12-2017		
	MUS\$	MUS\$		
Forward	347	(602)	Tipo de cambio	Flujo de efectivo
Swap	150	(4)	Tasa de interés	Flujo de efectivo
Cross Currency Swap	1.077	1.889	Tasa de interés y Tipo de cambio	Flujo de efectivo
Total	1.574	1.283		

Al 30 de junio de 2018, la Sociedad no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad de las coberturas.

Nota 9. Instrumentos financieros, continuación**b) Instrumentos financieros derivados, continuación**

Al 30 de junio de 2018, la Sociedad clasifica todas sus coberturas como “Cobertura de flujos de efectivo”.

Al 30 de junio de 2018, el cálculo de valor razonable de la totalidad de los instrumentos financieros derivados sujetos a valoración, se ha determinado en base a Nivel 2 de la jerarquía expuesta en nota 2.12.

Nota 10. Otros activos no financieros

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

	30-06-2018	31-12-2017
	MUS\$	MUS\$
Corriente		
Impuesto por recuperar remanente crédito fiscal	3.982	4.051
Subtotal corrientes	3.982	4.051
No Corriente		
Impuesto por recuperar remanente crédito fiscal ⁽¹⁾	2.797	4.301
Subtotal no corrientes	2.797	4.301
Total otros activos no financieros	6.779	8.352

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

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

La composición del rubro es la siguiente:

	30-06-2018	31-12-2017
	MUS\$	MUS\$
Deudores comerciales	4.969	7.271
Otras cuentas por cobrar	282	155
Deterioro de deudores comerciales	(2.709)	(2.887)
Totales	2.542	4.539

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

El saldo de deudores comerciales por ventas de energía neto de deterioro de deudores comerciales al 30 de junio de 2018 ascendió a MUS\$231 (MUS\$777 al 31 de diciembre de 2017). Adicionalmente en deudores comerciales, se registran las ventas de potencia y otros que alcanzaron MUS\$2.029 (MUS\$3.607 al 31 de diciembre de 2017) y otras cuentas por cobrar al 30 de junio de 2018 MUS\$282 (MUS\$155 al 31 de diciembre de 2017).

El período medio de cobro a clientes es inferior a 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.

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:

	30-06-2018	31-12-2017
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial provisión de deterioro	2.887	2.651
Aumento (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	(178)	236
Total provisión de deterioro de deudores	2.709	2.887

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

	30-06-2018	31-12-2017
	MUS\$	MUS\$
Al día	2.308	2.679
De 1 a 30 días	234	1.857
De 31 a 90 días	-	2
Más de 90 días	-	1
Totales	2.542	4.539

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios
al 30 de junio de 2018 (No Auditado)

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

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

	30-06-2018	31-12-2017
	MUS\$	MUS\$
Deudores comerciales corrientes:		
Peso chileno	2.260	4.384
Subtotal	2.260	4.384
Otras cuentas por cobrar corrientes:		
Peso chileno	73	109
Euros	12	27
Dólar estadounidense	197	19
Subtotal	282	155
Totales	2.542	4.539

Nota 12. Inventarios

Las cuentas de inventarios se detallan a continuación:

	30-06-2018	31-12-2017
	MUS\$	MUS\$
Materias primas (petróleo diésel)	1.382	1.275
Consumibles	974	1.022
Totales	2.356	2.297

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 30 de junio de 2018 y 2017 no se reconocieron pérdidas por deterioro.

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios
al 30 de junio de 2018 (No Auditado)

**Nota 12. Inventarios, continuación**

Los consumos reconocidos como gasto durante los períodos terminados al 30 de junio de 2018 y 2017, se presentan en el siguiente detalle:

	Por los períodos terminados al 30 de junio de		Trimestre abril - junio	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Materias primas (petróleo)	671	4.155	338	1.280
Consumibles	86	233	54	116
Totales	757	4.388	392	1.396

Nota 13. Activos intangibles distintos de la plusvalía

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

	30-06-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Clases de activos intangibles, neto:		
Software	15	18
Total	15	18
Clases de activos intangibles, bruto:		
Software	33	33
Total	33	33
Amortización acumulada:		
Software	18	15
Total	18	15

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

30-06-2018	Programas de Computador MUS\$	Total activos intangibles distintos de la plusvalía MUS\$
Saldo Inicial	18	18
Adiciones	-	-
Traslados	-	-
Gasto Amortización	(3)	(3)
Totales	15	15

Nota 13. Activos intangibles distintos de la plusvalía, continuación

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

Nota 14. Propiedades, planta y equipo

El saldo incluido bajo el rubro Propiedades, planta y equipo corresponde principalmente a los bienes de las centrales de generación eléctrica diésel, 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.

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 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 no tiene Propiedades, planta y equipo entregados en garantía.

Nota 14. Propiedades, planta y equipo, continuación

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

Clases de propiedades, planta y equipo, neto	30-06-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Terrenos	1.773	1.773
Obras en curso	488	49
Construcciones y obras de infraestructura	10.737	10.870
Maquinarias y equipos	93.137	94.701
Otras propiedades, planta y equipo	367	420
Totales	106.502	107.813

Clases de propiedades, planta y equipo, bruto	30-06-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Terrenos	1.773	1.773
Obras en curso	488	49
Construcciones y obras de infraestructura	14.663	14.663
Maquinarias y equipos	146.756	146.622
Otras propiedades, planta y equipo	1.590	1.576
Totales	165.270	164.683

Clases de depreciación acumulada y deterioro del valor de propiedades, planta y equipo:	30-06-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Construcciones y obras de infraestructura	3.926	3.793
Maquinarias y equipos	53.619	51.921
Otras propiedades, planta y equipo	1.223	1.156
Totales	58.768	56.870

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios
al 30 de Junio de 2018 (No Auditado)

**Nota 14. Propiedades, planta y equipo, continuación****30 de junio 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	-	-	583	10	-	-	1	12	1	607
Trasposos	-	-	(133)	133	-	-	-	-	-	-
Gastos por depreciación	-	(133)	-	(1.698)	(10)	(3)	(6)	(6)	(42)	(1.898)
Otros incrementos (disminución)	-	-	(11)	(9)	-	-	-	-	-	(20)
Saldo final al 30.06.2018	1.773	10.737	488	93.137	106	10	8	14	229	106.502

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)
Saldo final al 31.12.2017	1.773	10.870	49	94.701	116	13	13	8	270	107.813

Nota 15. 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:

	30-06-2018	31-12-2017
	MUS\$	MUS\$
Impuestos diferidos de activos relativos a:		
Provisión para deudores incobrables	731	779
Provisiones	75	118
Pérdidas tributarias	16.962	18.219
Subtotal impuestos diferidos por activos	17.768	19.116
Impuestos diferidos de pasivos relativos a:		
Diferencia activo fijo financiero y tributario	(27.007)	(27.170)
Diferencia gastos activados	(86)	(60)
Subtotal impuestos diferidos pasivos	(27.093)	(27.230)
Total por impuestos diferidos por pasivos	(9.325)	(8.114)

b) Movimientos de impuestos diferidos

	30-06-2018	31-12-2017
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial	(8.114)	(5.590)
Aumento (disminuciones) del período	(1.211)	(2.524)
Saldo final impuesto diferido	(9.325)	(8.114)

Nota 15. Impuestos diferidos, continuación**c) Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida se detalla a continuación:**

	Por los períodos terminados al 30 de junio de		Trimestre abril - junio	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Gastos por impuestos corrientes a las ganancias:				
Gastos por impuestos corrientes	-	-	-	-
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	-	-	-	-
Gastos por impuestos diferidos a las ganancias:				
Gastos diferidos por impuestos de diferencias temporarias	764	1.039	266	477
Gastos por impuestos diferidos, neto, total	764	1.039	266	477
Gasto (ingreso) por impuestos a las ganancias	764	1.039	266	477

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

	Por los períodos terminados al 30 de junio de	
	2018 %	2017 %
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal	27,00	25,50
Otros incrementos (disminuciones) de impuestos	3,56	2,76
Gastos (ingreso) por impuestos utilizando la tasa efectiva	30,56	28,26

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 30 de Junio de 2018 (No Auditado)

**Nota 16. Otros pasivos financieros**

Otros pasivos financieros se detallan a continuación:

	30-06-2018 MUSS	31-12-2017 MUSS
Corriente:		
Valor justo contrato derivado (a)	-	602
Deudas que devengan intereses (b)	8.096	8.210
Subtotal corrientes	8.096	8.812
No corriente:		
Valor justo contrato derivado (a)	-	16
Deudas que devengan intereses (b)	37.630	42.431
Subtotal no corrientes	37.630	42.447
Total Otros pasivos financieros	45.726	51.259

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 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 son los siguientes:

	30-06-2018 MUSS	31-12-2017 MUSS
Corriente:		
Derivados de cobertura Forward	-	602
Subtotal corriente	-	602
No corriente:		
Derivados de cobertura Swap	-	16
Subtotal no corriente	-	16
Total	-	618

Nota 16. Otros pasivos financieros, continuación
b) Deudas que devengan intereses

	30-06-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Corriente:		
Préstamo con entidades bancarias	1.781	1.602
Obligaciones con público	6.315	6.608
Subtotal corrientes	8.096	8.210
No corriente:		
Préstamos con entidades bancarias	9.706	10.021
Obligaciones con público	27.924	32.410
Subtotal no corrientes	37.630	42.431
Total deudas que devengan intereses	45.726	50.641

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

	Valor Libro		Valor Razonable	
	30-06-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$	30-06-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Préstamos con entidades bancarias	11.487	11.623	11.487	11.623
Obligaciones con público	34.239	39.018	34.239	39.018
Totales	45.726	50.641	45.726	50.641

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:

	30-06-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Dólar estadounidense	11.487	11.623
Unidad de fomento	34.239	39.018
Totales	45.726	50.641

Del total de los Otros pasivos financieros al 30 de junio de 2018, MUS\$11.487 están cubiertos con contratos swap (MUS\$11.623 al 31 de diciembre de 2017) y MUS\$34.239 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 30 de Junio de 2018 (No Auditado)

**Nota 16. Otros pasivos financieros, continuación****b) Deudas que devengan intereses, continuación**

Los préstamos con entidades bancarias al 30 de junio 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	4,30%	4,39%	4,22%	
Tasa nominal	4,22%	4,22%	3,42%	
Montos nominales	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
hasta 90 días	-	-	1.141	1.141
más de 90 días hasta 1 año	386	257	-	643
más de 1 año hasta 3 años	750	500	3.500	4.750
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
más de 3 años hasta 5 años	750	500	3.500	4.750
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
más de 5 años	187	125	-	312
Total montos nominales	2.073	1.382	8.141	11.596
Valores contables				
Préstamos bancarios corrientes	384	256	1.141	1.781
hasta 90 días	-	-	1.141	1.141
más de 90 días hasta 1 año	384	256	-	640
Préstamos bancarios no corrientes	1.681	1.116	6.909	9.706
más de 1 año hasta 3 años	746	496	3.436	4.678
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
más de 3 años hasta 5 años	748	496	3.473	4.717
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
más de 5 años	187	124	-	311
Préstamos bancarios	2.065	1.372	8.050	11.487

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 29 (b).

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios
al 30 de Junio de 2018 (No Auditado)

**Nota 16. 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 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%	
Montos nominales	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
hasta 90 días	-	-	-	-
más de 90 días hasta 1 año	384	256	1.004	1.644
más de 1 año hasta 3 años	750	500	3.500	4.750
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
más de 3 años hasta 5 años	750	500	3.500	4.750
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
más de 5 años	375	250	-	625
Total montos nominales	2.259	1.506	8.004	11.769
Valores contables				
Préstamos bancarios corrientes	386	254	962	1.602
hasta 90 días	-	-	-	-
más de 90 días hasta 1 año	386	254	962	1.602
Préstamos bancarios no corrientes	1.869	1.242	6.910	10.021
más de 1 año hasta 3 años	746	496	3.437	4.679
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
más de 3 años hasta 5 años	748	496	3.473	4.717
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
más de 5 años	375	250	-	625
Préstamos bancarios	2.255	1.496	7.872	11.623

Ver restricciones y cumplimiento de covenants en Nota 29 (b).

Nota 16. 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	
Montos nominales MUS\$	30-06-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
hasta 90 días	-	-
más de 90 días hasta 1 año	6.402	6.712
más de 1 año hasta 3 años	12.512	13.077
más de 1 año hasta 2 años	6.256	6.538
más de 2 años hasta 3 años	6.256	6.539
más de 3 años hasta 5 años	12.512	13.077
más de 3 años hasta 4 años	6.256	6.538
más de 4 años hasta 5 años	6.256	6.539
más de 5 años	3.127	6.539
Total montos nominales	34.553	39.405
Valores contables MUS\$		
Obligaciones con el público corrientes	6.315	6.608
hasta 90 días	-	-
más de 90 días hasta 1 año	6.315	6.608
Obligaciones con el público no corrientes	27.924	32.410
más de 1 año hasta 3 años	12.355	12.896
más de 1 año hasta 2 años	6.167	6.440
más de 2 años hasta 3 años	6.188	6.456
más de 3 años hasta 5 años	12.436	12.979
más de 3 años hasta 4 años	6.208	6.479
más de 4 años hasta 5 años	6.228	6.500
más de 5 años	3.133	6.535
Obligaciones con el público	34.239	39.018

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 29 (a)

Nota 16. 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\$	35.073	3.189	6.377	6.377	6.377	6.377	6.376
Intereses bono serie B	US\$	4.282	713	1.233	973	714	454	195
Totales		39.355	3.902	7.610	7.350	7.091	6.831	6.571

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

Pasivos que se originan en actividades de financiamiento	Saldo Inicial 01-01-18	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo				Saldo Final 30-06-18
		Obtención de capital	Pago de capital	Pago de intereses	Intereses devengados	Cambios en el valor razonable	Diferencia de cambio	Otros cambios	
Préstamos bancarios	11.623	-	(313)	(62)	260	-	-	(21)	11.487
Obligaciones con el público	39.018	-	(3.165)	(721)	763	-	(1.591)	(65)	34.239
Instrumentos financieros derivados	618	-	-	(43)	-	(575)	-	-	-
Totales	51.259	-	(3.478)	(826)	1.023	(575)	(1.591)	(86)	45.726

Nota 17. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

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

	30-06-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Acreeedores comerciales combustible	200	615
Acreeedores comerciales varios	964	1.364
Provisión de dividendos (ver nota 21.b)	-	2.137
Otras cuentas por pagar	73	71
Totales	1.237	4.187

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios
al 30 de Junio de 2018 (No Auditado)

**Nota 17. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, continuación**

Principales proveedores se indican a continuación:

R.U.T.	Proveedores	30-06-2018 %	31-12-2017 %
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A	22,67	44,91
92.011.000-2	Empresa Nacional de Energía Enx S.A	2,52	10,03
79.588.870-5	Esmax Ltda.	-	5,62
99.225.000-3	Chubb Seguros Chile S.A.	13,48	-
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	11,42	3,76
	Otros	49,91	35,68
	Totales	100,00	100,00

El período de pago a los proveedores de petróleo diésel 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.

Nota 18. Otras provisiones, corrientes

a) Las otras provisiones se detallan a continuación:

	30-06-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Provisión por reliquidación de ingresos de potencia	973	893
Totales	973	893

b) Movimiento de provisión reliquidación de potencia:

	30-06-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Saldo inicial	893	1.608
Incremento (decremento) en provisiones existentes	100	930
Provisión utilizada	(20)	(37)
Reversión de provisión no utilizada	-	(1.608)
Total provisión reliquidación de potencia	973	893

Nota 19. 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:

R.U.T.	Sociedad	Descripción de la transacción	Naturaleza de relación	Por los períodos terminados al 30 de junio de		Trimestre abril - junio	
				2018 MUS\$	2017 MUS\$	2018 MUS\$	2017 MUS\$
77.688.410-3	F.S. Inversiones Ltda.	Asesoría	Accionista común	124	124	62	62

b) Directorio y Gerencia de la Sociedad

i) Directorio

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.

Con fecha 25 de abril de 2018, se celebró junta extraordinaria de accionistas, cuyo objeto fue aprobar la modificación de los estatutos sociales en el sentido de eliminar el cargo de director suplente, en consecuencia, el directorio de la Sociedad se encuentra integrado por 7 miembros reelegibles, por un período de 3 años, sin directores suplentes. Con esta misma fecha y a continuación de junta extraordinaria de accionistas se celebró junta ordinaria de accionistas en la cual se designaron los miembros del directorio.

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios
al 30 de Junio de 2018 (No Auditado)

**Nota 19. Saldos y transacciones con entidades relacionadas, continuación****b) Directorio y Gerencia de la Sociedad, continuación**

Al 30 de junio de 2018, el directorio de Energía Latina S.A. está conformado por las siguientes personas:

Director titular	
R.U.T.	Nombre
6.926.372-0	Fernando Del Sol Guzmán
3.899.021-7	Horacio Pavez García
9.493.951-8	Felipe Bertín Puga
6.370.276-5	Juan León Babarovic
11.625.013-6	Fernando Tisné Maritano
9.704.676-K	Alejandro Arrau de la Sotta
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.

En el transcurso del período terminado al 30 de junio de 2018 se efectuaron desembolsos por MUS\$35 (MUS\$44 al 30 de junio de 2017).

R.U.T.	Nombre		Por los períodos terminados al 30 de junio de		Trimestre abril - junio	
			2018 MUS\$	2017 MUS\$	2018 MUS\$	2017 MUS\$
6.926.372-0	Fernando del Sol Guzmán	Presidente	10	13	5	8
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla	Director	-	5	-	2
3.899.021-7	Horacio Pavez Garcia	Director	5	5	2	4
6.318.139-0	Fernando Franke Garcia	Director	3	6	1	3
11.625.013-6	Fernando Tisne Maritano	Director	2	3	2	-
6.370.276-5	Juan León Bavarovic	Director	5	6	2	5
9.704.676-K	Alejandro Arrau de la Sotta	Director	4	5	3	4
10.654.181-7	Ana Yuri Castellón	Suplente	-	1	-	-
13.916.857-7	Ignacio Llanos Vidal	Director	4	-	3	-
9.493.951-8	Felipe Bertin Puga	Director	2	-	2	-
Totales			35	44	20	26

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios
al 30 de Junio de 2018 (No Auditado)



Nota 19. Saldos y transacciones con entidades relacionadas, continuación

b) Directorio y Gerencia de la Sociedad, continuación

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.

Con fecha 25 de abril de 2018, el director independiente Alejandro Arrau de la Sotta designó como miembros del Comité de Directores de la Sociedad a los señores directores Horacio Pavez Garcia e Ignacio Llanos Vidal.

En el transcurso del período terminado al 30 de junio de 2018 se efectuaron desembolsos por MUS\$4. Al 30 de junio de 2017, se efectuaron desembolsos por MUS\$5.

R.U.T.	Nombre		Por los períodos terminados al 30 de junio de		Trimestre abril - junio	
			2018 MUS\$	2017 MUS\$	2018 MUS\$	2017 MUS\$
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla	Director	-	2	-	1
9.704.676-K	Alejandro Arrau de la Sotta	Director	1	1	1	1
3.899.021-7	Horacio Nolberto Pavez	Director	1	2	-	1
13.916.857-7	Ignacio Llanos Vidal	Director	2	-	1	-
Totales			4	5	2	3

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\$661 al 30 de junio de 2018 (MUS\$422 al 30 de junio de 2017).

Indemnizaciones y garantías: la Sociedad no ha pagado indemnizaciones ni ha constituido garantías con sus principales ejecutivos durante los períodos terminados al 30 de junio 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.

Nota 19. Saldos y transacciones con entidades relacionadas, continuación

b) Directorio y Gerencia de la Sociedad, continuación

v) Gastos en asesoría y garantías del directorio

- Gastos en asesorías: durante los períodos terminado al 30 de junio 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 20. Inversiones en filiales**

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

A continuación se incluye información detallada de las filiales al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017.

30 de junio 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.	14.505	110.128	9.022	40.362	75.249	9.735	(7.610)	2.125
Enlasa Energía S.A.	319	307	72	-	554	-	(140)	(140)

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 21. 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:

30 de junio de 2018

Sociedad	Porcentaje participación MUS\$	Saldo al 01 de enero de 2018 MUS\$	Adiciones MUS\$	Participación en Ganancia (pérdida) MUS\$	Saldo al 30 de junio de 2018 MUS\$
Innovación Energía S.A.	50%	5.280	1.900	(119)	7.061
Terminal Gas Caldera S.A.	50%	1.079	-	(12)	1.067
Total	100%	6.359	1.900	(131)	8.128

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
Total	100%	95	6.400	(136)	6.359

(*) Ver nota 2.5

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios
al 30 de junio de 2018 y 2017 (No Auditado)

**Nota 21. Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación, continuación****b) Información resumida de sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación:****30 de junio 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\$
Innovación Energía S.A.	8.926	9.739	205	4.338	14.122	-	(326)	(238)
Terminal Gas Caldera S.A.	345	1.849	61	-	2.133	-	(33)	(24)

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\$
Innovación Energía S.A.	7.022	7.808	70	4.200	10.560	-	(320)	(230)
Terminal Gas Caldera S.A.	700	1.512	55	-	2.157	-	(59)	(43)

Nota 22. Patrimonio neto**a) Capital emitido**

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

	30-06-2018	31-12-2017
	N° acciones	N° acciones
Saldo inicial de acciones	43.762.312	43.762.312
Totales	43.762.312	43.762.312

En el transcurso del período comprendido entre 1 de enero y 30 de junio de 2018, la Sociedad no realizó aumentos en su capital social.

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

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

b) Dividendos

En junta ordinaria de accionistas celebrada el 25 de abril de 2018, se acordó distribuir un dividendo con cargo a utilidad del ejercicio 2017, pagadero en dinero ascendente a la cantidad de MUS\$4.004, que corresponde a US\$0,0915 por cada acción.

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 22. 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 29(a) y 29(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 30 de Junio de 2018**

	Reserva operación cobertura MUSS	Total MUSS
Al 01 de enero de 2018	676	676
Reserva de cobertura (a)	1.765	1.765
Impuesto diferido de valor neto de contratos de derivados (b)	(447)	(447)
Total al 30 de junio de 2018	1.994	1.994

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

	Reserva operación cobertura MUS\$	Total MUS\$
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
Total al 31 de diciembre de 2017	676	676

(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:

	30-06-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Saldo inicial	8.869	6.194
Distribución de dividendos	(1.867)	(2.310)
Provisión de dividendos	-	(2.137)
Ganancia (pérdida) del período	1.736	7.122
Totales	8.738	8.869

Nota 23. Ingresos de actividades ordinarias**a) Ingresos de actividades ordinarias, presentados por tipo de cliente:**

	Por los períodos terminados al 30 de junio de		Trimestre abril - junio	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Ventas a empresas generadoras	9.730	14.150	4.854	5.909
Ventas a empresas distribuidoras	4	90	4	29
Totales	9.734	14.240	4.858	5.938

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

	Por los períodos terminados al 30 de junio de		Trimestre abril - junio	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Ventas de energía	934	5.490	458	1.543
Ventas de potencia	8.798	8.740	4.398	4.391
Ingresos uso de transmisión	2	10	2	4
Totales	9.734	14.240	4.858	5.938

Nota 24. 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:

	Por los períodos terminados al 30 de junio de		Trimestre abril - junio	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Petróleo diésel	(671)	(4.155)	(338)	(1.280)
Remuneraciones	(1.600)	(1.424)	(805)	(774)
Depreciación	(1.898)	(2.025)	(952)	(966)
Amortización	(3)	(3)	(1)	-
Consumibles	(86)	(233)	(54)	(116)
Reparaciones y conservación	(80)	(488)	(17)	(101)
Peajes	(228)	(213)	(113)	(108)
Seguros	(234)	(246)	(119)	(124)
Otros costos de operación y administración	(1.001)	(987)	(522)	(415)
Totales	(5.801)	(9.774)	(2.921)	(3.884)

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios
al 30 de junio de 2018 (No Auditado)

**Nota 25. Costos financieros**

Los costos financieros, se detallan a continuación:

	Por los períodos terminados al 30 de junio de		Trimestre abril -junio	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Intereses préstamos bancarios	(260)	(55)	(126)	(30)
Intereses bono serie B	(763)	(888)	(376)	(436)
Otros gastos financieros	(20)	(15)	(2)	(7)
Totales	(1.043)	(958)	(504)	(473)

Nota 26. 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:

	Por los períodos terminados al 30 de junio de		Trimestre abril -junio	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Activos				
Efectivo y equivalente al efectivo	(109)	8	(122)	(18)
Otros activos no financieros	(395)	88	(562)	8
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(142)	(165)	(107)	(70)
Subtotal activos	(646)	(69)	(791)	(80)
Pasivos				
Otros pasivos financieros	-	34	-	28
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	78	16	61	(21)
Subtotal pasivos	78	50	61	7
Total	(568)	(19)	(730)	(73)

Nota 27. 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	Por los períodos terminados al 30 de junio de		Trimestre abril -junio	
		2018 MUS\$	2017 MUS\$	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Activos por impuestos (*)	UTM	115	118	62	69
Totales		115	118	62	69

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

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios
al 30 de junio de 2018 (No Auditado)

**Nota 28. Saldos en moneda extranjera**

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

	Moneda extranjera	Moneda funcional	30-06-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Activos en moneda extranjera				
Activos corrientes:				
Efectivo y equivalente al efectivo	Pesos	Dólar	2.779	540
Efectivo y equivalente al efectivo	Euro	Dólar	11	12
Otros activos no financieros	Pesos	Dólar	3.982	4.051
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Euro	Dólar	12	27
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Pesos	Dólar	2.333	4.493
Total activos corrientes en moneda extranjera			9.117	9.123
Activos no corrientes:				
Otros activos no financieros	Pesos	Dólar	2.797	4.301
Total activos no corrientes en moneda extranjera			2.797	4.301
Total activos en moneda extranjera			11.914	13.424

	Moneda extranjera	Moneda funcional	30-06-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Pasivos en moneda extranjera				
Pasivos corrientes:				
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	6.315	6.608
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	Pesos	Dólar	1.237	2.051
Total pasivos corrientes en moneda extranjera			7.552	8.659
Pasivos no corrientes:				
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	27.924	32.410
Total pasivos no corrientes en moneda extranjera			27.924	32.410
Total pasivos en moneda extranjera			35.476	41.069

Nota 29. 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 29. Contingencias, continuación**a) Obligaciones con el Público, continuación**

Al 30 de junio de 2018, la Sociedad filial ha cumplido con todos los covenants y obligaciones, el detalle de estas se presenta a continuación:

Indicadores Financieros	Condición	Al 30 de junio de 2018
Nivel de endeudamiento financiero (Obligaciones Financieras Netas / Patrimonio)	$\leq 1,5$	0,41
Nivel de Potencia	$\geq 220\text{MW}$	281,3MW
Prohibición de Endeudamiento Adicional (Obligaciones Financieras Netas / Ebitda)	≤ 5	2,14

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

Nota 29. Contingencias, continuación**b) Obligaciones con bancos, continuación**

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 29 (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 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017.

Nota 30. 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 31. Sanciones

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

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios
al 30 de junio de 2018 (No Auditado)

**Nota 32. Medio ambiente**

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

	Por los períodos terminados al 30 de junio de		Trimestre abril - junio	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Monitoreo de emisiones	(56)	(54)	(31)	(31)
Monitoreo de calidad del aire	(73)	(67)	(36)	(33)
Totales	(129)	(121)	(67)	(64)

Nota 33. Hechos posteriores a la fecha de los estados financieros

Entre el 1 de julio 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.