

## **ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2019 y 2018.

## ENERGÍA 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 en el Patrimonio Neto

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados Intermedios, Método Directo

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

M\$: Cifras expresadas en miles de pesos chilenos

UF: Cifras expresadas en unidades de fomento

MUS\$: Cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**Estados de situación financiera consolidados clasificados intermedios,  
al 30 de septiembre de 2019 (No Auditado) y 31 de diciembre de 2018

<b>ACTIVOS</b>	<b>Nota</b>	<b>30-09-2019 MUS\$</b>	<b>31-12-2018 MUS\$</b>
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	7	3.964	1.076
Otros activos financieros corrientes	8	3.478	6.201
Otros activos no financieros corrientes	10	2.795	2.809
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	11	3.321	3.139
Inventarios corrientes	12	2.367	2.443
<b>Total activos corrientes</b>		<b>15.925</b>	<b>15.668</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros activos financieros no corrientes	8	-	111
Otros activos no financieros no corrientes	10	1.740	2.631
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	22	9.177	9.214
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no corrientes	-	7	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	13	48	12
Propiedades, planta y equipo	14	100.897	103.764
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>111.869</b>	<b>115.732</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>127.794</b>	<b>131.400</b>

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

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**Estados de situación financiera consolidados clasificados intermedios, continuación  
al 30 de septiembre de 2019 (No Auditado) y 31 de diciembre de 2018

<b>PATRIMONIO Y PASIVOS</b>	<b>Nota</b>	<b>30-09-2019 MUS\$</b>	<b>31-12-2018 MUS\$</b>
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros corrientes	17	8.598	8.501
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	893	2.151
Otras provisiones corrientes	19	410	140
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>9.901</b>	<b>10.792</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros no corrientes	17	27.382	32.363
Pasivos por impuestos diferidos	16	10.674	9.496
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>38.056</b>	<b>41.859</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>47.957</b>	<b>52.651</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital emitido	23	67.906	67.906
Ganancias (pérdidas) acumuladas	23	10.465	9.354
Otras reservas	23	1.466	1.489
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora</b>		<b>79.837</b>	<b>78.749</b>
Participaciones no controladoras		-	-
<b>Total patrimonio</b>		<b>79.837</b>	<b>78.749</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>127.794</b>	<b>131.400</b>

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

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados de resultados integrales consolidados por función intermedios,  
por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2019 y 2018 (No Auditados)



ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Nota	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio – septiembre	
		2019 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2018 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	24	20.986	15.247	4.253	5.513
Costo de ventas	25	(12.572)	(7.673)	(1.838)	(3.142)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>8.414</b>	<b>7.574</b>	<b>2.415</b>	<b>2.371</b>
Gasto de administración	25	(2.072)	(1.912)	(829)	(642)
Otros gastos, por función		(88)	(67)	(34)	(25)
Otras ganancias (pérdidas)		(307)	125	(116)	40
<b>Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales</b>		<b>5.947</b>	<b>5.720</b>	<b>1.436</b>	<b>1.744</b>
Ingresos financieros		118	187	30	36
Costos financieros	26	(1.257)	(1.539)	(370)	(496)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	22	(287)	(198)	(120)	(67)
Diferencias de cambio	27	(336)	(678)	(485)	(110)
Resultados por unidades de reajuste	28	108	162	20	47
<b>Ganancia (pérdida), antes de impuestos</b>		<b>4.293</b>	<b>3.654</b>	<b>511</b>	<b>1.154</b>
Ingreso (gasto) por impuestos, operaciones continuadas	16	(1.189)	(1.036)	(27)	(272)
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>3.104</b>	<b>2.618</b>	<b>484</b>	<b>882</b>
<b>Ganancia (pérdida) atribuible a</b>					
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		3.104	2.618	484	882
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras		-	-	-	-
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>3.104</b>	<b>2.618</b>	<b>484</b>	<b>882</b>
<b>Ganancia por acción</b>					
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas		0,0709	0,0598	0,0111	0,0201
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones discontinuadas		-	-	-	-
<b>Ganancia (pérdida) por acción básica US\$/Acción</b>		<b>0,0709</b>	<b>0,0598</b>	<b>0,0111</b>	<b>0,0201</b>

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

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Estados de resultados integrales consolidados por función intermedios, continuación por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2019 y 2018 (No Auditados)



ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio – septiembre	
	2019 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2018 MUS\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>3.104</b>	<b>2.618</b>	<b>484</b>	<b>882</b>
<b>Otro Resultado Integral</b>				
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuesto				
<b>Coberturas del flujo de efectivo</b>				
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	(29)	1.589	902	(176)
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo</b>	<b>(29)</b>	<b>1.589</b>	<b>902</b>	<b>(176)</b>
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo				
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	6	(395)	(229)	52
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo</b>	<b>6</b>	<b>(395)</b>	<b>(229)</b>	<b>52</b>
<b>Resultado integral total</b>	<b>3.081</b>	<b>3.812</b>	<b>1.157</b>	<b>758</b>
Resultado integral atribuible a				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	3.081	3.812	1.157	758
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas	-	-	-	-
<b>Resultado integral</b>	<b>3.081</b>	<b>3.812</b>	<b>1.157</b>	<b>758</b>

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

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados de cambios consolidados en el patrimonio neto,

por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2019 y 2018 (No Auditados)



Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
<b>Saldo inicial período actual 01-01-2019</b>	<b>67.906</b>	<b>1.489</b>	<b>9.354</b>	<b>78.749</b>	-	<b>78.749</b>
<b>Cambios en el patrimonio:</b>						
Resultado integral	-	-	3.104	3.104	-	3.104
Ganancia (pérdida)	-	(23)		(23)	-	(23)
Otro resultado integral	-	(23)	3.104	3.081	-	3.081
<b>Total resultado integral</b>	-	(23)	3.104	3.081	-	3.081
Dividendos	-	-	(1.993)	(1.993)	-	(1.993)
Total de cambios en patrimonio	-	(23)	1.111	1.088	-	1.088
<b>Saldo final período actual 30-09-2019</b>	<b>67.906</b>	<b>1.466</b>	<b>10.465</b>	<b>79.837</b>	-	<b>79.837</b>

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
<b>Saldo inicial período anterior 01-01-2018</b>	<b>67.906</b>	<b>676</b>	<b>8.869</b>	<b>77.451</b>	-	<b>77.451</b>
<b>Cambios en el patrimonio:</b>						
Resultado integral	-	-	2.618	2.618	-	2.618
Ganancia (pérdida)	-	1.194	-	1.194	-	1.194
Otro resultado integral	-	1.194	2.618	3.812	-	3.812
<b>Total resultado integral</b>	-	1.194	2.618	3.812	-	3.812
Dividendos	-	-	(1.867)	(1.867)	-	(1.867)
Total de cambios en patrimonio	-	1.194	751	1.945	-	1.945
<b>Saldo final período anterior 30-09-2018</b>	<b>67.906</b>	<b>1.870</b>	<b>9.620</b>	<b>79.396</b>	-	<b>79.396</b>

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

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**Estados de flujos de efectivo directo consolidados intermedios  
por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2019 y 2018 (No Auditados)

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Nota	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de	
		2019 MUS\$	2018 MUS\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		26.193	19.267
<b>Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(14.003)	(6.410)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(2.077)	(2.388)
Otros pagos por actividades de operación		(509)	(600)
<b>Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones</b>		<b>9.604</b>	<b>9.869</b>
Dividendos pagados		(3.002)	(4.004)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		462	(327)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>7.064</b>	<b>5.538</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos, clasificados como actividades de inversión		(250)	(3.150)
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipos, clasificados como actividades de inversión		120	-
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(428)	(657)
Compras de activos intangibles, clasificados como actividades de inversión		(41)	-
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de inversión		2.806	6.467
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>2.207</b>	<b>2.660</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación		(5.960)	(5.406)
Pagos de pasivos por arrendamiento financiero		(88)	-
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de financiación		(276)	(65)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>(6.324)</b>	<b>(5.471)</b>
<b>Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio</b>		<b>2.947</b>	<b>2.727</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(59)	(17)
<b>Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>2.888</b>	<b>2.710</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		1.076	1.463
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período</b>	7	<b>3.964</b>	<b>4.173</b>

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 .....	27
2.5 Inversiones contabilizadas por el método de la participación .....	28
2.6 Información financiera por segmentos operativos .....	29
2.7 Transacciones en moneda extranjera .....	29
2.8 Activos intangibles distintos de la plusvalía .....	29
2.9 Propiedades, planta y equipo .....	30
2.10 Arrendamientos .....	31
2.11 Costos por intereses .....	34
2.12 Instrumentos financieros .....	34
2.13 Medición del valor razonable .....	39
2.14 Inventarios .....	40
2.15 Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar .....	41
2.16 Efectivo y equivalentes al efectivo .....	41
2.17 Capital emitido .....	41
2.18 Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corriente .....	41
2.19 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos .....	41
2.20 Provisiones .....	42
2.21 Reconocimiento de ingresos y costo de venta .....	42
2.22 Distribución de dividendos .....	44
2.23 Medio ambiente .....	44
2.24 Cuentas por cobrar y por pagar a empresas relacionadas .....	44
2.25 Deterioro del valor de los activos no financieros .....	44
2.26 Planes de aportación definida .....	45
2.27 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes .....	45
2.28 Ganancia (pérdida) por acción .....	45
2.29 Estado de flujos de efectivo .....	46

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No Auditado)



Nota 3. Gestión del riesgo financiero .....	46
3.1 Factores de riesgo financiero.....	46
3.2 Estimación del valor razonable .....	49
Nota 4. Estimaciones y juicios o criterios de la administración .....	50
Nota 5. Cambios contables .....	51
Nota 6. Información financiera por segmentos.....	51
Nota 7. Efectivo y equivalente al efectivo.....	52
Nota 8. Otros activos financieros .....	53
Nota 9. Instrumentos financieros.....	54
Nota 10. Otros activos no financieros .....	57
Nota 11. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes .....	57
Nota 12. Inventarios .....	59
Nota 13. Activos intangibles distintos de la plusvalía .....	59
Nota 14. Propiedades, planta y equipo .....	60
Nota 15. Arrendamiento Financiero .....	63
Nota 16. Impuestos diferidos.....	64
Nota 17. Otros pasivos financieros.....	65
Nota 18. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.....	72
Nota 19. Otras provisiones, corrientes.....	73
Nota 20. Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	74
Nota 21. Inversiones en filiales .....	77
Nota 22. Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación .....	78
Nota 23. Patrimonio neto.....	80
a) Capital emitido .....	80
b) Dividendos .....	80
c) Gestión del capital .....	80
d) Otras reservas .....	81
e) Ganancia acumulada.....	82
Nota 24. Ingresos de actividades ordinarias .....	83
Nota 25. Gastos por naturaleza.....	83
Nota 26. Costos financieros.....	84
Nota 27. Diferencias de cambio .....	84

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No Auditado)



Nota 28. Resultados por unidades de reajuste .....	84
Nota 29. Saldos en moneda extranjera .....	85
Nota 30. Contingencias .....	86
a) Obligaciones con el Público .....	86
b) Obligaciones con bancos .....	87
c) Otras contingencias .....	88
Nota 31. Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes .....	88
Nota 32. Sanciones .....	88
Nota 33. Medio ambiente .....	88
Nota 34. Hechos posteriores a la fecha de los estados financieros .....	89

## **ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (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 Comisión para el Mercado Financiero “CMF” bajo el número 1089, y sus acciones se encuentran registradas en la Bolsa de Comercio de Santiago y en la Bolsa Electrónica de Valores.

Energía Latina S.A. es una sociedad orientada 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. La capacidad instalada de generación a firme que tienen estas cuatro centrales corresponde a 281,85 MW al 30 de septiembre de 2019.

La Sociedad matriz y filiales durante el período comprendido desde enero a septiembre de 2019, contaron con un promedio de 72 trabajadores (71 trabajadores promedio en 2018).

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 Comisión para el Mercado Financiero “CMF” 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.

Estos estados financieros consolidados intermedios han sido aprobados por la sesión de Directorio del 30 de octubre de 2019.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No Auditado)



### Nota 1. Información general, continuación

La estructura accionaria de Energía Latina S.A. al 30 de septiembre de 2019, se encuentra conformada por los siguientes integrantes:

Nombre accionista	Número Acciones	% de participación
Inversiones Mardos S.A.	8.902.731	20,34
Penta Vida Cía. de Seguros de Vida S.A.	7.977.778	18,23
Del Sol Mercado Futuros Limitada	4.848.412	11,08
Moneda Corredora de Bolsa Limitada	4.266.324	9,75
F.S. Inversiones Limitada	2.445.307	5,59
Sociedad de Ahorro Villuco Limitada	1.901.100	4,35
Sociedad de Ahorro Tenaya Dos Limitada	1.901.100	4,35
Sociedad de Ahorro Alisios Dos Limitada	1.901.099	4,34
Sociedad de Ahorro Atacalco Dos Limitada	1.901.099	4,34
Agrosonda Inversiones Limitada	1.260.726	2,88
Valores Security S.A Corredores de Bolsa	1.121.776	2,56
Quest Acciones Chile Fondo de Inversión	1.041.490	2,38
Otros Accionistas (36)	4.293.370	9,81
<b>Total de acciones</b>	<b>43.762.312</b>	<b>100,00</b>

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

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 septiembre de 2019 y aplicadas de manera uniforme a los períodos que se presentan en estos estados financieros consolidados intermedios.

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables****2.1 Período Cubierto**

Los presentes estados financieros consolidados intermedios cubren los siguientes períodos:

- Estado de situación financiera consolidados clasificados intermedios: Al 30 de septiembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018.
- Estado de resultados integrales por función consolidados intermedios: Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2019 y 2018.
- Estado de cambios consolidados en el patrimonio neto: Al 30 de septiembre de 2019 y 2018.
- Estado de flujo de efectivo directo consolidados intermedios: Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2019 y 2018.

**2.2 Bases de preparación**

Los estados financieros consolidados intermedios de Energía Latina S.A. y Filiales al 30 de septiembre de 2019, han sido preparados de acuerdo a 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 septiembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2019 y 2018.

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.

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.

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

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

<b>Nuevas NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
NIIF 16: <i>Arrendamientos</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.

<b>Enmiendas a NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
Enmienda a NIIF 9: Características de cancelación anticipada con compensación negativa	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Enmienda a NIC 28: Participación a largo plazo en asociadas y negocios conjuntos	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Mejoras anuales Ciclo 2015-2017 (enmiendas a NIIF 3, NIIF 11, NIC 12 y NIC 23)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Enmienda a NIC 19: Modificaciones al plan, reducciones y liquidaciones	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.

<b>Nuevas Interpretaciones</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.

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

### **2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación**

#### **NIIF 16 “Arrendamientos”**

##### Impacto general de la aplicación de NIIF 16 Arrendamientos

En el actual período, la Sociedad ha aplicado por primera vez NIIF 16 Arrendamientos.

NIIF 16 introduce requerimientos nuevos o modificados con respecto a la contabilización de arrendamientos. Introduce cambios significativos a la contabilización de los arrendatarios al remover la distinción entre arrendamientos operativos y financieros, exige el reconocimiento, al comienzo, de un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamientos para todos los arrendamientos, excepto para los arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor. En contraste con la contabilización para el arrendatario, los requerimientos para la contabilización de los arrendatarios permanecen ampliamente sin modificaciones. Detalles de estos nuevos requerimientos se describen en nota 2.10. El impacto de la adopción de NIIF 16 en los estados financieros consolidados de la Sociedad se describe a continuación.

La fecha de aplicación inicial de NIIF 16 para la Sociedad es el 1 de enero de 2019.

La Sociedad ha aplicado NIIF 16 usando el enfoque modificado de aplicación retrospectiva, por consiguiente, no ha re-expresado la información financiera comparativa. En base al análisis realizado la sociedad estima que la aplicación de la NIIF 16 no tendrá impacto en las utilidades retenidas a la fecha de su aplicación inicial.

##### Impacto de la nueva definición de un arrendamiento

La Sociedad ha hecho uso de la solución práctica disponible en la transición a NIIF 16 de no re-evaluar si un contrato es o contiene un arrendamiento. Por consiguiente, la definición de un arrendamiento en conformidad con NIC 17 y CINIIF 4 continuará aplicando a aquellos arrendamientos firmados o modificados antes del 1 de enero de 2019.

El cambio en la definición de un arrendamiento se relaciona principalmente con el concepto de control. NIIF 16 determina si un contrato contiene un arrendamiento sobre la base de si el cliente tiene el derecho a controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación.

La Sociedad aplica la definición de un arrendamiento y guías relacionadas establecidas en NIIF 16 para todos los contratos de arrendamiento firmados o modificados en o después del 1 de enero de 2019 (independientemente de si es un arrendador o un arrendatario en un contrato de arrendamiento). En preparación para la aplicación por primera vez de NIIF 16, la Sociedad ha llevado a cabo un proyecto de implementación. El proyecto ha mostrado que la nueva



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

definición de NIIF 16 no cambiará significativamente el alcance de contratos que cumplen la definición de un arrendamiento para la Sociedad.

Impacto en la Contabilización del Arrendatario

## Arrendamientos Operativos

NIIF 16 cambia como la Sociedad contabiliza arrendamientos previamente clasificados como arrendamientos operativos bajo NIC 17, los cuales estaban fuera de balance.

En la aplicación inicial de NIIF 16, para los arrendamientos (excepto como se describe más adelante), la Sociedad:

Reconoció activos por derecho de uso (clasificados dentro del rubro “Propiedad, planta y equipos”) y pasivos por arrendamientos (clasificados dentro del rubro “Otros pasivos financieros”) en los estados consolidados de situación financiera, inicialmente medidos al valor presente de los pagos futuros por arrendamiento por un importe total de MUS\$274. El promedio ponderado de la tasa incremental por préstamos de la Sociedad aplicada a los pasivos por arrendamiento reconocidos en el estado de situación financiera en la fecha de aplicación inicial fue de 4%.

Reconoció depreciación por los activos por derecho de uso e intereses sobre los pasivos por arrendamiento en los estados consolidados de resultados, por un importe total de MUS\$73 y MUS\$9, respectivamente.

El importe total del efectivo pagado en la porción principal e intereses (presentada dentro de actividades de financiamiento) en los estados consolidados de flujos de efectivo, por un importe total de MUS\$88.

Los incentivos por arrendamiento (por ej., períodos libres de renta) serán reconocidos como parte de la medición de los activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento mientras que bajo NIC 17 éstos resultaban en el reconocimiento de un pasivo por incentivo de arrendamiento, amortizado como una reducción del gasto por arrendamiento sobre una base lineal.

Bajo NIIF 16, los activos por derecho de uso serán evaluados por deterioro en conformidad con NIC 36 Deterioro de Activos. Esto reemplaza los requerimientos previos de reconocer una provisión por contratos de arrendamiento onerosos.

Para arrendamiento de corto plazo (plazo del arrendamiento de 12 meses o menos) y arrendamientos de activos de bajo valor (tales como muebles de oficina), la Sociedad optó por

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

reconocer un gasto por arrendamiento sobre una base lineal como es permitido por NIIF 16. El gasto es presentado dentro de otros gastos dentro de los estados consolidados de resultados.

**Arrendamientos Financieros**

Las principales diferencias entre NIIF 16 y NIC 17 con respecto a activos anteriormente mantenidos bajo un arrendamiento financiero es la medición de las garantías de valor residual entregadas por el arrendatario al arrendador. NIIF 16 requiere que la Sociedad reconozca como parte de su pasivo por arrendamiento solamente el importe esperado a ser pagado bajo una garantía de valor residual, en lugar del importe máximo garantizado como es requerido por NIC 17. Este cambio no tuvo un efecto material en los estados financieros consolidados de la Sociedad.

**Impacto en la contabilización de los arrendadores**

NIIF 16 no cambia sustancialmente cómo un arrendador contabiliza un arrendamiento. Bajo NIIF 16, un arrendador continúa clasificando los arrendamientos ya sea como arrendamientos financieros o arrendamientos operativos y contabiliza esos dos tipos de arrendamientos de manera diferente. Sin embargo, NIIF 16 ha modificado y expandido las revelaciones requeridas, en particular con respecto a cómo el arrendador administra los riesgos que se originan de su interés residual en los activos arrendados.

Bajo NIIF 16, un arrendador intermedio contabiliza el arrendamiento principal y el subarrendamiento como dos contratos separados. El arrendador intermedio está requerido a clasificar el subarrendamiento como un arrendamiento financiero u operativo por referencia al activo por derecho de uso que se origina del arrendamiento principal (y no por referencia al activo subyacente como era el caso bajo NIC 17).

**Impacto en la presentación de los estados consolidados de flujos de efectivo**

La aplicación de NIIF 16 no ha tenido un impacto en los estados consolidados de flujo de efectivo de la Sociedad.

Bajo NIIF 16, los arrendatarios deben presentar:

- Pagos de arrendamientos de corto plazo, pagos por arrendamientos de activos de bajo valor y pagos de arrendamientos variables no incluidos en la medición del pasivo por arrendamiento, como parte de las actividades operacionales;
- Efectivo pagado por la porción del interés del pasivo por arrendamiento, ya sea como actividades operacionales o actividades de financiamiento, como lo permite NIC 7; y

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

- Pagos de efectivo por la porción del principal del pasivo por arrendamiento, como parte de actividades de financiamiento.

Bajo NIC 17, todos los pagos por arrendamiento de arrendamientos operativos eran presentados como parte de los flujos de efectivo por actividades operacionales.

**Enmienda a NIIF 9, Características de cancelación anticipada con compensación negativa.**

El 12 de octubre de 2017, el IASB publicó “Características de Prepago con Compensación Negativa (Enmiendas a NIIF 9). Las enmiendas a NIIF 9 aclaran que para propósitos de evaluar si una característica de prepago cumple con la condición de flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses (SPPI), la parte que ejerce la opción podría pagar o recibir una compensación razonable por el prepago independientemente de la razón del prepago. En otras palabras, las características de prepago con compensación no fallan automáticamente el cumplimiento de la condición SPPI.

Las enmiendas a NIIF 9 son efectivas para periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019, se permite su aplicación anticipada. Existen provisiones transicionales específicas dependiendo de cuando son aplicadas por primera vez las modificaciones, en relación con la aplicación inicial de NIIF 9.

La Sociedad considera que la aplicación de esta enmienda no genera impactos en los estados financieros consolidados intermedios, dado que la Sociedad no tiene activos financieros con características de prepago.

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

El 12 de octubre de 2017, el IASB publicó Participaciones de Largo Plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos (Enmiendas a NIC 28). Las enmiendas aclaran que NIIF 9, incluyendo sus requerimientos de deterioro, aplican a participaciones de largo plazo. Adicionalmente, al aplicar NIIF 9 a participaciones de largo plazo, una entidad no toma en consideración los ajustes a sus valores en libros requeridos por NIC 28 (es decir, ajustes al valor en libros de participaciones de largo plazo que se originan de la asignación de pérdidas de la inversión o la evaluación de deterioro en conformidad con NIC 28).

Las enmiendas aplican retrospectivamente a períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Se permite la aplicación anticipada. Provisiones transicionales específicas aplican dependiendo de si la aplicación por primera vez de las enmiendas coincide con aquella de NIIF 9.

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

La Sociedad considera que la aplicación de esta enmienda no genera impactos en los estados financieros consolidados intermedios, dado que la Sociedad no tiene participaciones de largo plazo en asociadas y negocios conjuntos para las cuales no se aplique el método de la participación patrimonial.

**Mejoras Anuales Ciclo 2015-2017: Enmiendas a NIIF 3, NIIF 11, NIC 12 y NIC 23.**

El 12 de diciembre de 2017, el IASB emitió “Mejoras anuales a las Normas NIIF, ciclo 2015-2017”. Las mejoras anuales incluyen enmiendas a cuatro Normas:

**NIC 12 Impuesto a las Ganancias**

Las enmiendas aclaran que una entidad debería reconocer las consecuencias del impuesto a las ganancias de dividendos en resultados, otros resultados integrales o patrimonio dependiendo de donde reconoció originalmente la entidad las transacciones que generaron las utilidades distribuibles. Este es el caso independientemente de si aplican diferentes tasas impositivas para utilidades distribuidas o no distribuidas.

**NIC 23 Costos de Préstamos**

Las enmiendas aclaran que cualquier préstamo específico permanece pendiente después de que el activo relacionado está listo para su intencionado uso o venta, ese préstamo se convierte en parte de los fondos que una entidad generalmente pide prestado cuando se calcula la tasa de capitalización sobre préstamos generales.

**NIIF 3 Combinaciones de Negocios**

Las enmiendas a NIIF 3 aclaran que cuando una entidad obtiene control de un negocio que es una operación conjunta, la entidad aplica los requerimientos para una combinación de negocios realizada por etapas, incluyendo la remediación a valor razonable de la participación previamente mantenida en esa operación conjunta. La participación previamente mantenida incluye cualquier activo, pasivo y plusvalía no reconocidos relacionados con la operación conjunta.

**NIIF 11 Acuerdos Conjuntos**

Las enmiendas a NIIF 11 aclaran que cuando una parte que participa en, pero que no tiene control conjunto de, una operación conjunta que es un negocio obtiene control conjunto de tal operación conjunta, la entidad no remide la participación previamente mantenida en la operación conjunta.

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

Todas las enmiendas son efectivas para periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019 y generalmente requieren aplicación prospectiva. Se permite la aplicación anticipada.

La Sociedad considera que la aplicación de estas mejoras no genera impactos en los estados financieros consolidados intermedios.

**Enmienda a NIC 19 “Modificaciones al plan, reducciones o liquidaciones”.**

El 7 de febrero de 2018, el IASB publicó enmiendas a NIC 19 Beneficios a Empleados. Las modificaciones aclaran que el costo de servicio pasado (o de la ganancia o pérdida por liquidación) se calcule midiendo el pasivo (activo) por beneficio definido usando supuestos actualizados y comparando los beneficios ofrecidos y el plan de activos antes y después de la modificación al plan (o reducción o liquidación) pero ignorando el efecto del techo del activo (que podría surgir cuando el plan de beneficios definidos está en una posición de superávit). NIC 19 ahora deja en claro que el cambio en el efecto del techo del activo que puede resultar de la modificación (o reducción o liquidación) del plan se determina en un segundo paso y se reconoce de forma normal en otro resultado integral.

Los párrafos relacionados con la medición de costo de servicio presente y el interés neto sobre el pasivo (activo) por beneficio definido neto también han sido modificados. Ahora, una entidad estará requerida a utilizar los supuestos actualizados de esta remediación para determinar el costo por servicio presente y el interés neto por el resto del período de reporte después del cambio al plan. En el caso del interés neto, las modificaciones dejan en claro que, para el período posterior a la modificación al plan, el interés neto se calcula multiplicando el pasivo (activo) por beneficio definido como ha sido remedido de acuerdo con NIC 19.99, con la tasa de descuento usada en la remediación (además tomando en consideración el efecto de contribuciones y pagos de beneficios sobre el pasivo (activo) por beneficios definidos netos.

Las modificaciones se aplican prospectivamente, y solamente, a modificaciones al plan, reducciones o liquidaciones que ocurran en o después de los períodos anuales en el cual estas modificaciones sean aplicadas por primera vez. Las modificaciones a NIC 19 deben ser aplicadas a períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019, se permite su aplicación anticipada.

La Sociedad considera que la aplicación de esta enmienda no genera impactos en los estados financieros consolidados intermedios.

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación****2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación****CINIIF 23: “Incertidumbre sobre tratamiento del impuestos a las ganancias”**

El 7 de junio de 2017, el IASB emitió la CINIIF 23 "Incertidumbre sobre Tratamiento de Impuestos a las Ganancias". CINIIF 23 establece cómo determinar una posición tributaria cuando existe incertidumbre sobre el tratamiento para el impuesto a las ganancias.

CINIIF 23 exige a una entidad:

- (i) determinar si las posiciones tributarias inciertas son evaluadas de forma separada o como un conjunto;
- (ii) evaluar si es probable que la autoridad fiscal aceptará un incierto tratamiento tributario utilizado, o propuesto a ser utilizado, por una entidad en sus declaraciones de impuestos:
  - a. Si lo acepta, la entidad debe determinar su posición tributaria contable de manera consistente con el tratamiento tributario utilizado o planeado a ser utilizado en su declaración de impuestos.
  - b. Si no lo acepta, la entidad debe reflejar el efecto de incertidumbre en la determinación de su posición tributaria contable.

CINIIF 23 es efectiva para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Las entidades pueden aplicar CINIIF 23, ya sea, de manera totalmente retrospectiva o una aplicación retrospectiva modificada sin re-expresión de información comparativa.

La Sociedad considera que la aplicación de la CINIIF 23 no genera impactos en los estados financieros consolidados intermedios, dado que la Sociedad ha determinado que no mantiene posiciones tributarias inciertas.

**b) Las siguientes nuevas Normas y Enmiendas a NIIF han sido emitidas pero su fecha de aplicación aún no está vigente:**

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 17: Contratos de seguros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021

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

<b>Enmiendas a NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
Venta o Aportación de activos entre un Inversionista y su Asociada o Negocio Conjunto (enmiendas a NIIF 10 y NIC 28)	Fecha de vigencia aplazada indefinidamente
Definición de un negocio (enmiendas a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Definición de Material (enmiendas a NIC 1 y NIC 8)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Marco Conceptual para el Reporte Financiero Revisado	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020

**NIIF 17, Contratos de Seguros**

El 18 de mayo de 2017, el IASB publicó NIIF 17, Contratos de Seguros. La nueva norma establece los principios para el reconocimiento, medición, presentación y revelación de los contratos de seguro y reemplaza NIIF 4 Contratos de seguro.

NIIF 17 establece un Modelo General, el cual es modificado para los contratos de seguro con características de participación discrecional, descrito como el ‘Enfoque de Honorarios Variables’ (“Variable Fee Approach”). El Modelo General es simplificado si se satisfacen ciertos criterios, mediante la medición del pasivo para la cobertura remanente usando el ‘Enfoque de Asignación de Prima’ (“Premium Allocation Approach”).

El Modelo General usará supuestos actuales para estimar el importe, oportunidad e incertidumbre de los flujos de efectivo futuros y medirá explícitamente el costo de esa incertidumbre; tiene en cuenta las tasas de interés del mercado y el impacto de las opciones y garantías de los tenedores de seguros.

La implementación de la Norma es probable que conlleve cambios significativos a los procesos y sistemas de una entidad, y requerirá una coordinación significativa entre muchas funciones del negocio, incluyendo finanzas, actuarial y tecnologías de información.

NIIF 17 es efectiva para períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2021, se permite su aplicación anticipada. Se aplicará retrospectivamente a menos que sea impracticable, caso en el cual se aplica el enfoque retrospectivo modificado o el enfoque del valor razonable.

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

Para propósitos de los requerimientos de transición, la fecha de aplicación inicial es el comienzo si el reporte financiero anual en el cual la entidad aplica por primera vez la Norma, y la fecha de transición es el comienzo del período inmediatamente precedente a la fecha de aplicación inicial.

La administración no ha tenido la oportunidad de considerar el potencial impacto de la adopción de esta nueva norma.

**Venta o Aportación de activos entre un Inversionista y su Asociada o Negocio Conjunto (enmiendas a la NIIF 10 y NIC 28)**

El 11 de septiembre de 2014, el IASB publicó “Venta o Aportación de activos entre un Inversionista y su Asociada o Negocio Conjunto (enmiendas a NIIF 10 y NIC 28). Las enmiendas a NIIF 10 y NIC 28 abordan situaciones cuando existe una venta o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto. Específicamente, las enmiendas establecen que las pérdidas o ganancias resultantes de la pérdida de control de una filial que no contiene un negocio en una transacción con una asociada o negocio conjunto que se contabiliza usando el método de la participación, son reconocidas en las pérdidas o ganancias de la matriz solo en la medida de las participaciones de los inversionistas no relacionados en esa asociada o negocio conjunto. De manera similar, las pérdidas o ganancias resultantes de la remediación a valor razonable de inversiones mantenidas en una anterior filial (que se ha convertido en una asociada o negocio conjunto que se contabilizan usando el método de la participación) son reconocidas en los resultados de la anterior matriz solo en la medida de las participaciones de los inversionistas no relacionados en la nueva asociada o negocio conjunto.

La fecha de entrada en vigencia de las enmiendas aún no ha sido establecida por el IASB; sin embargo, se permite la aplicación anticipada de las enmiendas.

La administración no ha tenido la oportunidad de considerar el potencial impacto de la adopción de estas enmiendas.

**Definición de un negocio (enmiendas a NIIF 3)**

El 22 de octubre de 2018, el IASB publicó “Definición de un negocio (enmiendas a NIIF 3)” con el propósito de resolver las dificultades que se originan cuando una entidad determina si ha adquirido un negocio o un grupo de activos.



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

Las enmiendas son solamente cambios al Anexo A Términos Definidos, la guía de aplicación, y los ejemplos ilustrativos de NIIF 3. Las enmiendas:

- Aclaran que, para ser considerado un negocio, un conjunto de actividades y activos adquiridos deben incluir, como mínimo, un input y un proceso sustantivo que en conjunto contribuyen significativamente para tener la capacidad de crear outputs;
- Especifica las definiciones de un negocio y de outputs enfocándose en bienes y servicios proporcionados a clientes y eliminando la referencia a la capacidad para reducir costos.
- Agrega guías y ejemplos ilustrativos para asistir a las entidades a evaluar si un proceso sustantivo ha sido adquirido;
- Elimina la evaluación de si participantes de mercado son capaces de reemplazar cualquier falta de inputs o procesos y continuar produciendo outputs; y
- Agrega una prueba opcional de concentración que permite una evaluación simplificada de si un set de actividades y activos adquiridos no es un negocio.

Las enmiendas son efectivas para combinaciones de negocios para las cuales la fecha de adquisición es en o después del comienzo del primer período anual que comienza en o después del 1 de enero de 2020 y para adquisiciones de activos que ocurran en o después del comienzo de ese período. Se permite su aplicación anticipada.

La administración no ha tenido la oportunidad de considerar el potencial impacto de la adopción de estas enmiendas.

**Definición de Material (enmiendas a NIC 1 y NIC 8)**

El 31 de octubre de 2018, el IASB publicó “Definición de Material (enmiendas a NIC 1 y NIC 8)” para aclarar la definición de “material” y para alinear la definición usada en el Marco Conceptual y las normas mismas.

Los cambios se relacionan con una definición revisada de “material” que se cita a continuación desde las enmiendas finales: *“La información es material si al omitirla, errarla, u ocultarla podría razonablemente esperarse influenciar las decisiones que los usuarios primarios de los estados financieros para propósito general tomen sobre la base de esos estados financieros, la cual proporciona información financiera acerca de una entidad de reporte específica”*.

Tres nuevos aspectos de la nueva definición deberían ser especialmente notados:

**Ocultar:** La definición existente solamente se enfoca en información omitida o inexacta, sin embargo, el IASB concluyó que ocultar información material con información que puede ser

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

omitida puede tener un efecto similar. Aunque el término ocultar es nuevo en la definición, ya era parte de NIC 1 (NIC 1.30A).

**Podría razonablemente esperarse influenciar:** La definición existente se refiere a “podría influenciar” lo cual el IASB creyó podría ser entendido que requiere demasiada información, ya que casi cualquier cosa “podría” influir en las decisiones de algunos usuarios, incluso si la posibilidad es remota.

**Usuarios primarios:** La definición existente se refiere solo a “usuarios” lo cual el IASB, una vez más, creyó que se entendiera como un requisito más amplio que requiere considerar a todos los posibles usuarios de los estados financieros al decidir qué información revelar.

La nueva definición de material y los párrafos explicativos que se acompañan se encuentran en la NIC 1, Presentación de Estados Financieros. La definición de material en la NIC 8 Políticas Contables, Cambios en Estimaciones Contables y Errores se ha reemplazado con una referencia a la NIC 1.

Las enmiendas son efectivas para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2020. Se permite su aplicación anticipada.

En opinión de la Administración, no se espera que la aplicación futura de esta enmienda pueda tener un efecto significativo en los estados financieros consolidados.

**Marco Conceptual para el Reporte Financiero Revisado**

El 29 de marzo de 2018, el IASB publicó una revisión a su Marco Conceptual para el Reporte Financiero (el “Marco Conceptual”). El Marco Conceptual no es una norma, y ninguno de los conceptos prevalece sobre ninguna norma o alguno de los requerimientos de una norma. El propósito principal del Marco Conceptual es asistir al IASB cuando desarrolla Normas Internacionales de Información Financiera. El Marco Conceptual también asiste a los preparadores de estados financieros a desarrollar políticas contables consistentes si no existe una norma aplicable similar o específica para abordar un tema particular. El nuevo Marco Conceptual tiene una introducción, ocho capítulos y un glosario. Cinco de los capítulos son nuevos, o han sido sustancialmente modificados.

El nuevo Marco Conceptual:

- ✓ Introduce una nueva definición de activo enfocada en derechos y una nueva definición de pasivo que es probable que sea más amplia que la definición reemplazada, pero no cambia la distinción entre un pasivo y un instrumento de patrimonio.

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

- Elimina de las definiciones de activo y pasivo las referencias a los flujos esperados de beneficios económicos. Esto reduce los obstáculos para identificar la existencia de un activo o pasivo y pone más énfasis en reflejar la incertidumbre en la medición.
- Analiza las mediciones de costo histórico y valor presente, y entrega ciertas guías sobre las consideraciones que el IASB tomaría al seleccionar una base de medición para un activo o pasivo específico.
- Establece que la medición principal del desempeño financiero es la ganancia o pérdida, y que solo en circunstancias excepcionales el IASB utilizará el otro resultado integral y solo para los ingresos o gastos que surjan de un cambio en el valor presente de un activo o pasivo.
- Analiza la incertidumbre, la baja en cuentas, la unidad de cuenta, la entidad que informa y los estados financieros combinados.

El nuevo Marco Conceptual es efectivo inmediatamente desde su publicación el 29 de marzo de 2018.

Adicionalmente, el IASB publicó un documento separado “Actualización de Referencias al Marco Conceptual”, el cual contiene las correspondientes modificaciones a las Normas afectadas de manera tal que ellas ahora se refieran al nuevo Marco Conceptual. Estas modificaciones son efectivas para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2020, se permite la aplicación anticipada.

La administración no ha tenido la oportunidad de considerar el potencial impacto de la adopción de estas enmiendas al Marco Conceptual.

**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:

<b>Sociedad consolidada</b>	<b>País</b>	<b>Moneda Funcional</b>	<b>R.U.T.</b>	<b>2019 %</b>	<b>2018 %</b>
Enlasa Generación Chile S.A.	Chile	Dólar	76.009.328-9	99,999998	99,999998
Enlasa Energía S.A.	Chile	Dólar	76.215.962-7	99,999855	99,999855

**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 septiembre de 2019 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 septiembre de 2019, no se produjeron variaciones.

Con fecha 20 de junio de 2018 Energía Latina S.A. pago 150.000 acciones de la sociedad filial Enlasa Energía S.A. 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%.

**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 son:

Sociedad	R.U.T.	Domicilio	Participación	
			2019	2018
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%

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación****2.5 Inversiones contabilizadas por el método de la participación, continuación**

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.

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

Los estados financieros consolidados intermedios 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.

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

**2.8 Activos intangibles distintos de la plusvalía, continuación**

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

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

**2.9 Propiedades, planta y equipo**

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

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

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

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

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

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

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

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

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.

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

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

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

**2.10 Arrendamientos****a) La Sociedad como arrendatario**

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

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

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

- pagos fijos (incluyendo los pagos en esencia fijos), menos cualquier incentivo por arrendamiento;
- pagos por arrendamiento variables, que dependen de un índice o una tasa, inicialmente medidos usando el índice o tasa en la fecha de comienzo;
- importes que espera pagar el arrendatario como garantías de valor residual;

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación****2.10 Arrendamientos, continuación**

- el precio de ejercicio de una opción de compra si el arrendatario está razonablemente seguro de ejercer esa opción; y
- pagos de penalizaciones por terminar el arrendamiento, si el plazo del arrendamiento refleja que el arrendatario ejercerá una opción para terminar el arrendamiento.

El pasivo por arrendamiento es presentado dentro del rubro “Otros pasivos financieros” de los estados consolidados de situación financiera.

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

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

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

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

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

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

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



**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación****2.10 Arrendamientos, continuación**

derecho de uso es depreciado durante la vida útil del activo subyacente. La depreciación se realiza desde la fecha de comienzo del arrendamiento.

Los activos por derecho de uso son representados dentro del rubro “Propiedad, planta y equipos”.

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

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

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

**b) La Sociedad como arrendador**

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

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

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

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

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación****2.10 Arrendamientos, continuación**

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

**2.11 Costos por intereses**

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

Adicionalmente al precio pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como, por ejemplo, instalaciones de generación eléctrica. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la sociedad que realiza la inversión.

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

**2.12 Instrumentos financieros**

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

**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.

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación****2.12 Instrumentos financieros, continuación**

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

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

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

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

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.

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

**2.12 Instrumentos financieros, continuación**

**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.

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**

Los pasivos financieros se clasifican ya sea como “pasivo financiero a valor razonable a través de resultados” o como “otros pasivos financieros”.

**i) Pasivos financieros a valor razonable a través de resultados (FVTPL):**

Los pasivos financieros son clasificados a valor razonable a través de resultados cuando éstos, sean mantenidos para negociación o sean designados a valor razonable a través de resultados.

La NIIF 9 en gran medida conserva los requerimientos existentes de NIC 39 para la clasificación de los pasivos financieros. No obstante, bajo NIC 39 todos los cambios en el valor razonable de los pasivos designados como FVTPL se reconocen en resultados, mientras que bajo NIIF 9 estos cambios en el valor razonable por lo general se presentan de la siguiente manera:

- el importe del cambio en el valor razonable que es atribuible a cambios en el riesgo de crédito del pasivo se presenta en el otro resultado integral; y
- el importe restante del cambio en el valor razonable se presenta en resultados.

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación****2.12 Instrumentos financieros, continuación**

## ii) 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

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.

**d) Derivados y operaciones de cobertura**

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

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

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

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

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

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.

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

**2.12 Instrumentos financieros, continuación**

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

**e) Baja de activos y pasivos financieros**

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando:

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

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

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

**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**

**2.12 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.

**2.13 Medición del valor razonable**

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

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

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

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

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

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

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación****2.13 Medición del valor razonable, continuación**

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.
- 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.

**2.14 Inventarios**

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



**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación****2.15 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.

**2.16 Efectivo y equivalentes al efectivo**

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

**2.17 Capital emitido**

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

**2.18 Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corriente**

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

**2.19 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos**

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

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

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

Las rebajas que se puedan aplicar al monto determinado como pasivo por impuesto corriente, se imputan en resultados como un abono al rubro “Gasto por impuestos a las ganancias”, salvo que existan dudas sobre su realización tributaria, en cuyo caso no se reconocen hasta su materialización efectiva, o correspondan a incentivos tributarios específicos, registrándose en este caso como subvenciones.

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

**2.19 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos**

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 estado de situación financiera cuando:

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

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

**2.21 Reconocimiento de ingresos 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:

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

El servicio que proporciona la Sociedad matriz y filiales es la generación de energía eléctrica. Sus ingresos están formados por ventas de potencia y energía a las empresas generadoras que operan en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN). La Sociedad matriz y filiales, no tienen 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.

Los ingresos se registran de acuerdo a las entregas físicas de energía y potencia, al precio estipulado en el mercado eléctrico (costo marginal de la energía y precio de nudo de la potencia).

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:

- 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.

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

**2.23 Medio ambiente**

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

**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, entendiéndose 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, entendiéndose 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 por los próximos 5 años.

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación****2.25 Deterioro del valor de los activos no financieros, continuación**

Los supuestos utilizados para determinar el valor de uso al 30 de septiembre de 2019 no presentan cambios importantes con los del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2018.

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

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

**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.

**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.

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación****2.28 Ganancia (pérdida) por acción, continuación**

Durante el período terminado al 30 de septiembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018, 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, entendiendo por estos las inversiones a plazo inferior a tres meses de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- **Actividades de operación:** son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- **Actividades de inversión:** las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- **Actividades de financiación:** actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio total y de los pasivos de carácter financiero.

**Nota 3. Gestión del riesgo financiero****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 los riesgos de tipo de cambio y de tasa de interés. Respecto a los otros riesgos, la sociedad actualmente no realiza análisis de sensibilidad.

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

**a) Riesgo de mercado****i) Riesgo de tipo de cambio**

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

Existen algunos activos y pasivos expresados en pesos chilenos, por lo que se pueden producir descalces temporales. El estado de situación financiera actual de la Sociedad muestra un exceso de activos sobre pasivos

**Nota 3. Gestión del riesgo financiero, continuación****3.1 Factores de riesgo financiero, continuación**

en pesos chilenos no cubiertos. Esta posición se traduce en un resultado de ganancia por diferencia de cambio producto de la variación en la paridad peso dólar al 30 de septiembre de 2019.

En relación a la deuda de largo plazo, Obligaciones con el Público (ver Nota 17.b), esta deuda corresponde a la emisión de Bono Serie B. La deuda fue tomada en unidades de fomento, con tasa de interés fija de 3,50% anual. Para compensar los efectos cambiarios en esa misma oportunidad se firmaron 2 contratos Cross Currency Swap (CCS) con Banco Crédito Perú y Banco Penta, este último contrato cedido a un fondo administrado por AGF Security, redenominando la deuda a dólares estadounidenses y estableciendo una nueva tasa de interés fija de 4,13% y 4,11%, respectivamente. La redenominación a dólares estadounidenses se hizo a la misma tasa de cambio cuando se emitió la deuda original en unidades de fomento; por lo tanto, en los flujos de la Sociedad no hubo ningún efecto por variación de tasa de cambio.

En consecuencia, los pagos en efectivo que deberá realizar la Sociedad serán en dólares estadounidenses en los mismos plazos estipulados en los Bonos Serie B.

Por los contratos de CCS los efectos temporales de variaciones entre la unidad de fomento y dólar estadounidense al cierre de cada ejercicio, se compensan en cuenta de resultado Diferencia tipo de Cambio, mediante la contabilización de la diferencia en tipo de cambio del pasivo al cierre de cada ejercicio y el valor justo del contrato CCS como contrapartida.

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

El riesgo de tasa de interés se refiere a las variaciones en el valor razonable de los pasivos referenciados a tasa de interés fija que son contabilizados a valor razonable. La Sociedad contrató derivados de cobertura con la finalidad de mitigar estos riesgos.

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

Tipo de deuda	Monto original	Moneda	Tasa de interés
Financiamiento BCI	8.000.000	US\$	Libor 180 días + 1,59%
Financiamiento Scotiabank Azul (Préstamo 1)	3.000.000	US\$	Libor 180 días + 1,70%
Financiamiento Scotiabank Azul (Préstamo 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 Scotiabank Azul (Ex BBVA) (ver Nota 17b), la Sociedad firmó contratos Swap, con Banco de Crédito e Inversiones y Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, Chile, por el cual, fijó la tasa de interés por todo el período de vigencia de los créditos, según se indica:

**Nota 3. Gestión del riesgo financiero, continuación****3.1 Factores de riesgo financiero, continuación**

Tipo de deuda	Monto MUS\$	Moneda	Tasa de interés fija	Institución Bancaria
Financiamiento BCI	5.243	US\$	3,91%	BCI, Chile
Financiamiento Scotiabank Azul (Préstamo 1)	1.709	US\$	3,77%	Scotiabank Azul, Chile
Financiamiento Scotiabank Azul (Préstamo 2)	1.135	US\$	3,75%	Scotiabank Azul, Chile
<b>Total</b>	<b>8.087</b>			

Respecto a la deuda de largo plazo Bono Serie B (ver Nota 17b), la Sociedad firmó contratos Cross Currency Swap, por el cual, además de transformarlo a dólares estadounidenses, fijó la tasa de interés por todo el período de vigencia del crédito, según se indica:

Tipo de deuda	Monto MUS\$	Moneda	Tasa de interés fija	Institución Bancaria
Bono Serie B	14.348	US\$	4,11%	AGF Security
Bono Serie B	14.348	US\$	4,13%	Banco Crédito Perú
<b>Total</b>	<b>28.696</b>			

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

iii) Riesgo de precio

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

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 inferior a 30 días.



**Nota 3. Gestión del riesgo financiero, continuación****3.1 Factores de riesgo financiero, continuación****c) Riesgo de liquidez**

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

En Nota 17 se muestra un análisis de los pasivos financieros asociados a la emisión de bono Serie B de la Sociedad filial Enlasa Generación Chile S.A. y a los créditos con el BCI y Scotiabank Azul, 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.

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

**3.2 Estimación del valor razonable**

Los valores razonables de los derivados son:

	<b>30-09-2019</b>	<b>31-12-2018</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Forward	520	526
Swap	(74)	111
Cross Currency Swap	(1.460)	(1.045)
<b>Totales</b>	<b>(1.014)</b>	<b>(408)</b>

**Nota 4. Estimaciones y juicios o criterios de la administración**

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

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

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

**a) Vidas útiles y test de deterioro de activos**

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

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

Adicionalmente, de acuerdo 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.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No Auditado)



### Nota 5. Cambios contables

Los estados financieros consolidados intermedios al 30 de septiembre de 2019 no presentan cambios en las políticas contables respecto del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2018, salvo los descritos en nota 2.3, IFRS 16 y CINIIF 23.

### 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.

La Sociedad opera en 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 SEN, no es aplicable una segmentación geográfica.

Los ingresos de actividades ordinarias, son los siguientes:

	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio - septiembre	
	2019 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2018 MUS\$
Ventas de energía	7.964	2.148	40	1.214
Ventas de potencia	13.022	13.081	4.213	4.283
Ingresos uso sistema de transmisión	-	18	-	16
<b>Totales</b>	<b>20.986</b>	<b>15.247</b>	<b>4.253</b>	<b>5.513</b>

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No Auditado)



### Nota 6. Información financiera por segmentos, continuación

Los principales clientes de la Sociedad, son los siguientes:

R.U.T.	Cliente	Por los períodos terminados al 30 de septiembre			
		2019		2018	
		MUS\$	%	MUS\$	%
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	5.503	26,22	1.989	13,05
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A	4.560	21,73	4.472	29,33
94.272.000-9	Aes Gener S.A.	2.103	10,02	1.741	11,42
76.418.918-3	Guacolda Energía S.A.	1.071	5,10	648	4,25
	Otros	7.749	36,93	6.397	41,95
	<b>Totales</b>	<b>20.986</b>	<b>100,00</b>	<b>15.247</b>	<b>100,00</b>

### Nota 7. Efectivo y equivalente al efectivo

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

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.

a) La composición del rubro es la siguiente:

	30-09-2019	31-12-2018
	MUS\$	MUS\$
Efectivo en caja	3	4
Saldos en bancos	326	719
Depósito a Plazo	1.203	-
Valores negociables	2.432	353
<b>Totales</b>	<b>3.964</b>	<b>1.076</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No Auditado)

**Nota 7. Efectivo y equivalente al efectivo, continuación.**

b) Efectivo y equivalente al efectivo, clasificado por monedas:

	Moneda	30-09-2019	31-12-2018
		MUS\$	MUS\$
Efectivo en caja	Peso chileno	3	4
Saldos en bancos	Dólar estadounidense	166	382
Saldos en bancos	Euros	5	4
Saldos en bancos	Peso chileno	155	333
Depósitos a plazo	Dólar estadounidense	1.203	-
Valores negociables	Dólar estadounidense	950	-
Valores negociables	Peso chileno	1.482	353
<b>Totales</b>		<b>3.964</b>	<b>1.076</b>

**Nota 8. Otros activos financieros**

La composición del rubro es la siguiente:

	30-09-2019	31-12-2018
	MUS\$	MUS\$
Corriente		
Depósitos a plazo <sup>(1)</sup>	2.958	5.675
Instrumentos financieros derivados <sup>(2)</sup>	520	526
<b>Subtotal corrientes</b>	<b>3.478</b>	<b>6.201</b>
No Corriente		
Instrumentos financieros derivados <sup>(2)</sup>	-	111
<b>Subtotal no corrientes</b>	<b>-</b>	<b>111</b>
<b>Total otros activos financieros</b>	<b>3.478</b>	<b>6.312</b>

<sup>(1)</sup> Las inversiones en depósitos a plazo que fueron clasificadas en este rubro, tienen un plazo de inversión superior a 90 días desde su fecha de adquisición.

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

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No Auditado)

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

Composición de los activos y pasivos financieros es la siguiente:

**Activos Financieros**

<b>30 de septiembre de 2019</b>	<b>Activos financieros a valor razonable con cambio en resultado</b>	<b>Activos financieros medidos a costo amortizado</b>	<b>Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Otros activos financieros, corrientes	-	2.958	520
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	-	3.321	-
<b>Totales</b>	<b>-</b>	<b>6.279</b>	<b>520</b>

<b>31 de diciembre de 2018</b>	<b>Activos financieros a valor razonable con cambio en resultado</b>	<b>Activos financieros medidos a costo amortizado</b>	<b>Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Otros activos financieros, corrientes	-	5.675	526
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	-	3.139	-
Otros activos financieros, no corrientes	-	-	111
<b>Totales</b>	<b>-</b>	<b>8.814</b>	<b>637</b>

**Nota 9. Instrumentos financieros, continuación.****Pasivos Financieros**

<b>30 de septiembre de 2019</b>	<b>Pasivos financieros a valor razonable con cambio en resultado</b>	<b>Pasivos financieros medidos a costo amortizado</b>	<b>Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Otros pasivos financieros, corrientes	-	8.598	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	-	893	-
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	25.848	1.534
<b>Totales</b>	<b>-</b>	<b>35.339</b>	<b>1.534</b>

<b>31 de diciembre de 2018</b>	<b>Pasivos financieros a valor razonable con cambio en resultado</b>	<b>Pasivos financieros medidos a costo amortizado</b>	<b>Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Otros pasivos financieros, corrientes	-	8.501	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	-	2.151	-
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	31.318	1.045
<b>Totales</b>	<b>-</b>	<b>41.970</b>	<b>1.045</b>

**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.

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

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.

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
	30-09-2019	31-12-2018		
	MUS\$	MUS\$		
Forward	520	526	Tipo de cambio	Flujo de efectivo
Swap	(74)	111	Tasa de interés	Flujo de efectivo
Cross Currency Swap	(1.460)	(1.045)	Tasa de interés y Tipo de cambio	Flujo de efectivo
<b>Total</b>	<b>(1.014)</b>	<b>(408)</b>		

Al 30 de septiembre de 2019, la Sociedad no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad de las coberturas.

Al 30 de septiembre de 2019, la Sociedad clasifica todas sus coberturas como “Cobertura de flujos de efectivo”.

Al 30 de septiembre de 2019, el cálculo de valor razonable de la totalidad de los instrumentos financieros derivados sujetos a valoración, se ha determinado en base a Nivel 2 de la jerarquía expuesta en nota 2.13.



**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No Auditado)

**Nota 10. Otros activos no financieros**

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

	<b>30-09-2019</b>	<b>31-12-2018</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Corriente		
Impuesto por recuperar remanente crédito fiscal	2.795	2.809
<b>Subtotal corrientes</b>	<b>2.795</b>	<b>2.809</b>
No Corriente		
Impuesto por recuperar remanente crédito fiscal <sup>(1)</sup>	1.740	2.631
<b>Subtotal no corrientes</b>	<b>1.740</b>	<b>2.631</b>
<b>Total otros activos no financieros</b>	<b>4.535</b>	<b>5.440</b>

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

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

La composición del rubro es la siguiente:

	<b>30-09-2019</b>	<b>31-12-2018</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Deudores comerciales	4.462	5.589
Otras cuentas por cobrar	1.282	89
Deterioro de deudores comerciales	(2.423)	(2.539)
<b>Totales</b>	<b>3.321</b>	<b>3.139</b>

El saldo de deudores comerciales por ventas de energía neto de deterioro de deudores comerciales al 30 de septiembre de 2019 ascendió a MUS\$51 (MUS\$360 al 31 de diciembre de 2018). Adicionalmente en deudores comerciales, se registran las ventas de potencia y otros que alcanzaron MUS\$1.988 (MUS\$2.690 al 31 de diciembre de 2018) y otras cuentas por cobrar al 30 de septiembre de 2019 MUS\$1.282 (MUS\$89 al 31 de diciembre de 2018).

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.

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No Auditado)

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

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:

	<b>30-09-2019</b>	<b>31-12-2018</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Saldo inicial provisión de deterioro	2.539	2.887
Aumento (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	(116)	(348)
<b>Total provisión de deterioro de deudores</b>	<b>2.423</b>	<b>2.539</b>

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

	<b>30-09-2019</b>	<b>31-12-2018</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Al día	1.701	1.827
De 1 a 30 días	1.620	1.302
De 31 a 90 días	-	10
<b>Totales</b>	<b>3.321</b>	<b>3.139</b>

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

	<b>30-09-2019</b>	<b>31-12-2018</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Deudores comerciales corrientes:		
Peso chileno	2.039	3.050
<b>Subtotal</b>	<b>2.039</b>	<b>3.050</b>
Otras cuentas por cobrar corrientes:		
Peso chileno	64	64
Euros	-	4
Dólar estadounidense	1.218	21
<b>Subtotal</b>	<b>1.282</b>	<b>89</b>
<b>Totales</b>	<b>3.321</b>	<b>3.139</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No Auditado)

**Nota 12. Inventarios**

Las cuentas de inventarios se detallan a continuación:

	<b>30-09-2019</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-12-2018</b> <b>MUS\$</b>
Materias primas (petróleo diésel)	1.404	1.494
Consumibles	963	949
<b>Totales</b>	<b>2.367</b>	<b>2.443</b>

Los inventarios se valorizan a su costo por su alta rotación y se ocupan en el proceso productivo en la generación de energía eléctrica que se considera un servicio. No se han constituido prendas ni es objeto de garantía alguna el inventario que se muestra en los estados financieros consolidados de la Sociedad.

En los períodos terminados al 30 de septiembre de 2019 y 2018 no se reconocieron pérdidas por deterioro.

Los consumos reconocidos como costos durante los períodos terminados al 30 de septiembre de 2019 y 2018, se presentan en el siguiente detalle:

	<b>Por los períodos terminados al</b> <b>30 de septiembre de</b>		<b>Trimestre</b> <b>julio - septiembre</b>	
	<b>2019</b> <b>MUS\$</b>	<b>2018</b> <b>MUS\$</b>	<b>2019</b> <b>MUS\$</b>	<b>2018</b> <b>MUS\$</b>
Materias primas (petróleo)	6.340	1.651	36	980
Consumibles	197	108	36	22
<b>Totales</b>	<b>6.537</b>	<b>1.759</b>	<b>72</b>	<b>1.002</b>

**Nota 13. Activos intangibles distintos de la plusvalía**

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

	<b>30-09-2019</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-12-2018</b> <b>MUS\$</b>
<b>Clases de activos intangibles, neto:</b>		
Software	7	12
Derecho de agua	41	-
<b>Total</b>	<b>48</b>	<b>12</b>
<b>Clases de activos intangibles, bruto:</b>		
Software	33	33
Derecho de agua	41	-
<b>Total</b>	<b>74</b>	<b>33</b>
<b>Amortización acumulada:</b>		
Software	26	21
<b>Total</b>	<b>26</b>	<b>21</b>

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No Auditado)



### Nota 13. Activos intangibles distintos de la plusvalía, continuación

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

<b>30-09-2019</b>	<b>Programas de computador</b>	<b>Derecho de agua</b>	<b>Total activos intangibles distintos de la plusvalía</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Saldo Inicial	12	-	12
Adición del período	-	41	41
Gasto Amortización	(5)	-	(5)
<b>Totales</b>	<b>7</b>	<b>41</b>	<b>48</b>

<b>31-12-2018</b>	<b>Programas de computador</b>	<b>Derecho de Agua</b>	<b>Total activos intangibles distintos de la Plusvalía</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Saldo Inicial	18	-	18
Gasto Amortización	(6)	-	(6)
<b>Totales</b>	<b>12</b>	<b>-</b>	<b>12</b>

### 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 intermedios, 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 intermedios, 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 septiembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018 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:

	30-09-2019 MUS\$	31-12-2018 MUS\$
<b>Clases de propiedades, planta y equipo, neto:</b>		
Terrenos	1.387	1.387
Obras en curso	386	124
Construcciones y obras de infraestructura	10.406	10.605
Maquinarias y equipos	88.220	91.313
Otras propiedades, planta y equipo	498	335
<b>Totales</b>	<b>100.897</b>	<b>103.764</b>

	30-09-2019 MUS\$	31-12-2018 MUS\$
<b>Clases de propiedades, planta y equipo, bruto:</b>		
Terrenos	1.387	1.387
Obras en curso	386	124
Construcciones y obras de infraestructura	14.663	14.663
Maquinarias y equipos	145.071	145.968
Otras propiedades, planta y equipo	1.882	1.557
<b>Totales</b>	<b>163.389</b>	<b>163.699</b>

	30-09-2019 MUS\$	31-12-2018 MUS\$
<b>Clases de depreciación acumulada y deterioro del valor de propiedades, planta y equipo:</b>		
Construcciones y obras de infraestructura	4.257	4.058
Maquinarias y equipos	56.851	54.655
Otras propiedades, planta y equipo	1.384	1.222
<b>Totales</b>	<b>62.492</b>	<b>59.935</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No Auditado)

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

<b>30 de septiembre de 2019</b>	<b>Terrenos MUS\$</b>	<b>Edificios MUS\$</b>	<b>Construcciones en Proceso MUS\$</b>	<b>Maquinaria y equipos MUS\$</b>	<b>Equipos de transporte MUS\$</b>	<b>Equipos de oficina MUS\$</b>	<b>Equipos informáticos MUS\$</b>	<b>Equipos de redes y comunicación MUS\$</b>	<b>Otras propiedades, planta y equipo MUS\$</b>	<b>Propiedades, planta y equipo MUS\$</b>
Saldo inicial al 01.01.2019	1.387	10.605	124	91.313	97	8	11	21	198	103.764
Adiciones	-	-	382	10	-	1	14	8	13	428
Adiciones por derecho de uso	-	-	-	-	-	-	-	-	274	274
Gastos por depreciación	-	(199)	-	(2.695)	(15)	(4)	(8)	(18)	(102)	(3.041)
Otros incrementos (disminución)	-	-	(120)	(408)	-	-	-	-	-	(528)
<b>Saldo final al 30.09.2019</b>	<b>1.387</b>	<b>10.406</b>	<b>386</b>	<b>88.220</b>	<b>82</b>	<b>5</b>	<b>17</b>	<b>11</b>	<b>383</b>	<b>100.897</b>

<b>31 de diciembre de 2018</b>	<b>Terrenos MUS\$</b>	<b>Edificios MUS\$</b>	<b>Construcciones en Proceso MUS\$</b>	<b>Maquinaria y equipos MUS\$</b>	<b>Equipos de transporte MUS\$</b>	<b>Equipos de oficina MUS\$</b>	<b>Equipos informáticos MUS\$</b>	<b>Equipos de redes y comunicación MUS\$</b>	<b>Otras propiedades, planta y equipo MUS\$</b>	<b>Propiedades, planta y equipo MUS\$</b>
Saldo inicial al 01.01.2018	1.773	10.870	49	94.701	116	13	13	8	270	107.813
Adiciones	-	-	607	15	-	-	11	29	-	662
Trasposos	-	-	(521)	521	-	-	-	-	-	-
Gastos por depreciación	-	(265)	-	(3.407)	(19)	(5)	(13)	(16)	(72)	(3.797)
Otros incrementos (disminución)	(386)	-	(11)	(517)	-	-	-	-	-	(914)
<b>Saldo final al 31.12.2018</b>	<b>1.387</b>	<b>10.605</b>	<b>124</b>	<b>91.313</b>	<b>97</b>	<b>8</b>	<b>11</b>	<b>21</b>	<b>198</b>	<b>103.764</b>

**Nota 15. Arrendamiento Financiero****a) Información a revelar sobre Propiedades, Planta y Equipo, reconocidos como arrendamiento financiero (arrendatario):**

<b>Propiedades Plantas y Equipos</b>	<b>Activos por Derecho de Uso Bruto</b>	<b>Depreciación Acumulada</b>	<b>Activos por Derecho de Uso Neto</b>
	<b>30-09-2019 MUS\$</b>	<b>30-09-2019 MUS\$</b>	<b>30-09-2019 MUS\$</b>
Otras propiedades Plantas y Equipos	290	(89)	201
<b>Totales</b>	<b>290</b>	<b>(89)</b>	<b>201</b>

Las incorporaciones de activos con derecho de uso, corresponden a las oficinas administrativas de la sociedad.

**b) Información a revelar sobre vencimientos de los arrendamientos financieros:**

<b>Obligaciones por arrendamiento financiero *</b>	<b>30-09-2019 MUS\$</b>
hasta 90 días	23
más de 90 días hasta 1 año	71
más de 1 año hasta 2 años	105
más de 2 años hasta 3 años	-
<b>Total</b>	<b>199</b>

(\*) Ver nota 17

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)

**Nota 16. Impuestos diferidos**

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

**a) Saldos de activos y pasivos por impuestos diferidos:**

	<b>30-09-2019</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-12-2018</b> <b>MUS\$</b>
Impuestos diferidos de activos relativos a:		
Provisión para deudores incobrables	654	686
Provisiones	47	101
Diferencia gastos activados	42	-
Pérdidas tributarias	14.829	16.418
<b>Subtotal impuestos diferidos por activos</b>	<b>15.572</b>	<b>17.205</b>
Impuestos diferidos de pasivos relativos a:		
Diferencia activo fijo financiero y tributario	(26.246)	(26.668)
Diferencia gastos activados	-	(33)
<b>Subtotal impuestos diferidos pasivos</b>	<b>(26.246)</b>	<b>(26.701)</b>
<b>Total por impuestos diferidos por pasivos</b>	<b>(10.674)</b>	<b>(9.496)</b>

**b) Movimientos de impuestos diferidos**

	<b>30-09-2019</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-12-2018</b> <b>MUS\$</b>
Saldo inicial	(9.496)	(8.114)
Impuestos por diferencias temporarias con efecto en resultado del ejercicio	(1.184)	(1.110)
Impuestos por diferencias temporarias con efecto en resultado integral	6	(272)
<b>Saldo final impuesto diferido</b>	<b>(10.674)</b>	<b>(9.496)</b>



**Nota 16. 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 septiembre de		Trimestre julio - septiembre	
	2019 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2018 MUS\$
Gastos por impuestos corrientes a las ganancias:				
Gastos por impuestos corrientes a las ganancias	5	-	5	-
<b>Gasto por impuestos corrientes, neto, total</b>	<b>5</b>	<b>-</b>	<b>5</b>	<b>-</b>
Gastos por impuestos diferidos a las ganancias:				
Gastos diferidos por impuestos de diferencias temporarias	1.184	1.036	22	272
<b>Gastos por impuestos diferidos, neto, total</b>	<b>1.184</b>	<b>1.036</b>	<b>22</b>	<b>272</b>
<b>Gasto (ingreso) por impuestos a las ganancias</b>	<b>1.189</b>	<b>1.036</b>	<b>27</b>	<b>272</b>

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

	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de	
	2019 %	2018 %
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal	27,00	27,00
Otros incrementos (disminuciones) de impuestos	0,70	1,35
<b>Gastos (ingreso) por impuestos utilizando la tasa efectiva</b>	<b>27,70</b>	<b>28,35</b>

**Nota 17. Otros pasivos financieros**

Otros pasivos financieros se detallan a continuación:

	30-09-2019 MUS\$	31-12-2018 MUS\$
Corriente:		
Valor justo contrato derivado (a)	-	-
Deudas que devengan intereses (b)	8.598	8.501
<b>Subtotal corrientes</b>	<b>8.598</b>	<b>8.501</b>
No corriente:		
Valor justo contrato derivado (a)	1.534	1.045
Deudas que devengan intereses (b)	25.848	31.318
<b>Subtotal no corrientes</b>	<b>27.382</b>	<b>32.363</b>
<b>Total Otros pasivos financieros</b>	<b>35.980</b>	<b>40.864</b>

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)



### Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación

#### a) Valor justo contrato de derivado

Conforme se explica en Nota 3.1.a) i) y 3.1.a) ii) la Sociedad filial Enlasa Generación Chile| S.A. en enero de 2014 suscribió dos contratos Cross Currency Swap con el objetivo de redenominar la deuda de emisión de bono serie B a dólares estadounidenses y estableciendo una nueva tasa de interés fija durante la vigencia de los títulos de deuda (cobertura de flujos de efectivo).

En julio de 2015 y marzo de 2016, la sociedad filial Enlasa Generación Chile S.A. suscribió contrato Swap con el objetivo de fijar tasa de intereses de préstamos bancarios (ver Nota 3.1.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 matriz Energía Latina S.A. 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 septiembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018 son los siguientes:

	30-09-2019 MUS\$	31-12-2018 MUS\$
Corriente:		
<b>Subtotal corriente</b>	-	-
No corriente:		
Derivados de cobertura Cross Currency Swap	1.534	1.045
<b>Subtotal no corriente</b>	<b>1.534</b>	<b>1.045</b>
<b>Total</b>	<b>1.534</b>	<b>1.045</b>

#### b) Deudas que devengan intereses

	30-09-2019 MUS\$	31-12-2018 MUS\$
Corriente:		
Préstamo con entidades bancarias	2.439	2.498
Obligaciones por arrendamiento financiero	94	-
Obligaciones con público	6.065	6.003
<b>Subtotal corrientes</b>	<b>8.598</b>	<b>8.501</b>
No corriente:		
Préstamos con entidades bancarias	5.648	7.681
Obligaciones por arrendamiento financiero	105	-
Obligaciones con público	20.095	23.637
<b>Subtotal no corrientes</b>	<b>25.848</b>	<b>31.318</b>
<b>Total deudas que devengan intereses</b>	<b>34.446</b>	<b>39.819</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)

**Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación**

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

	Valor Libro		Valor Razonable	
	30-09-2019 MUS\$	31-12-2018 MUS\$	30-09-2019 MUS\$	31-12-2018 MUS\$
Préstamos con entidades bancarias	8.087	10.179	8.087	10.179
Obligaciones por arrendamiento financiero	199	-	199	-
Obligaciones con público	26.160	29.640	26.160	29.640
<b>Totales</b>	<b>34.446</b>	<b>39.819</b>	<b>34.446</b>	<b>39.819</b>

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

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

	30-09-2019 MUS\$	31-12-2018 MUS\$
Dólar estadounidense	8.087	10.179
Unidad de fomento	26.359	29.640
<b>Totales</b>	<b>34.445</b>	<b>39.819</b>

Del total de los Otros pasivos financieros al 30 de septiembre de 2019, MUS\$8.087 están cubiertos con contratos swap (MUS\$10.179 al 31 de diciembre de 2018) y MUS\$26.160 están cubiertos con contratos Cross Currency Swap (MUS\$29.640 al 31 de diciembre de 2018).

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)

**Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación**

Los préstamos con entidades bancarias al 30 de septiembre de 2019, 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 Scotiabank Azul	Banco Scotiabank Azul	Banco de Crédito e Inversiones	
Moneda o unidad de reajuste	Dólar	Dólar	Dólar	
Tipo de amortización	Semestral	Semestral	Semestral	
Tasa efectiva	4,39%	4,50%	5,54%	
Tasa nominal	4,29%	4,29%	4,44%	
<b>Montos nominales</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
hasta 90 días	215	143	-	358
más de 90 días hasta 1 año	188	125	1.750	2.063
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>750</b>	<b>500</b>	<b>3.500</b>	<b>4.750</b>
más de 1 año hasta 2 años	375	250	1.750	2.375
más de 2 años hasta 3 años	375	250	1.750	2.375
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>563</b>	<b>375</b>	<b>-</b>	<b>938</b>
más de 3 años hasta 4 años	375	250	-	625
más de 4 años hasta 5 años	188	125	-	313
<b>más de 5 años</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total montos nominales</b>	<b>1.716</b>	<b>1.143</b>	<b>5.250</b>	<b>8.109</b>
<b>Valores contables</b>				
<b>Préstamos bancarios corrientes</b>	<b>402</b>	<b>267</b>	<b>1.770</b>	<b>2.439</b>
hasta 90 días	215	143	-	358
más de 90 días hasta 1 año	187	124	1.770	2.081
<b>Préstamos bancarios no corrientes</b>	<b>1.307</b>	<b>868</b>	<b>3.473</b>	<b>5.648</b>
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>746</b>	<b>496</b>	<b>3.473</b>	<b>4.715</b>
más de 1 año hasta 2 años	373	248	1.732	2.353
más de 2 años hasta 3 años	373	248	1.741	2.362
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>561</b>	<b>372</b>	<b>-</b>	<b>933</b>
más de 3 años hasta 4 años	374	248	-	622
más de 4 años hasta 5 años	187	124	-	311
<b>más de 5 años</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Préstamos bancarios</b>	<b>1.709</b>	<b>1.135</b>	<b>5.243</b>	<b>8.087</b>

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

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

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)

**Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación**

Los préstamos con entidades bancarias al 31 de diciembre 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 Scotiabank Azul	Banco Scotiabank Azul	Banco de Crédito e Inversiones	
Moneda o unidad de reajuste	Dólar	Dólar	Dólar	
Tipo de amortización	Semestral	Semestral	Semestral	
Tasa efectiva	4,65%	4,75%	4,22%	
Tasa nominal	4,56%	4,56%	3,91%	
<b>Montos nominales</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
hasta 90 días	-	-	143	143
más de 90 días hasta 1 año	386	257	1.750	2.393
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>750</b>	<b>500</b>	<b>3.500</b>	<b>4.750</b>
más de 1 año hasta 2 años	375	250	1.750	2.375
más de 2 años hasta 3 años	375	250	1.750	2.375
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>750</b>	<b>500</b>	<b>1.750</b>	<b>3.000</b>
más de 3 años hasta 4 años	375	250	1.750	2.375
más de 4 años hasta 5 años	375	250	-	625
<b>más de 5 años</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total montos nominales</b>	<b>1.886</b>	<b>1.257</b>	<b>7.143</b>	<b>10.286</b>
<b>Valores contables</b>				
<b>Préstamos bancarios corrientes</b>	<b>385</b>	<b>256</b>	<b>1.857</b>	<b>2.498</b>
hasta 90 días	-	-	143	143
más de 90 días hasta 1 año	385	256	1.714	2.355
<b>Préstamos bancarios no corrientes</b>	<b>1.494</b>	<b>992</b>	<b>5.195</b>	<b>7.681</b>
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>746</b>	<b>496</b>	<b>3.454</b>	<b>4.696</b>
más de 1 año hasta 2 años	373	248	1.722	2.343
más de 2 años hasta 3 años	373	248	1.732	2.353
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>748</b>	<b>496</b>	<b>1.741</b>	<b>2.985</b>
más de 3 años hasta 4 años	374	248	1.741	2.363
más de 4 años hasta 5 años	374	248	-	622
<b>más de 5 años</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Préstamos bancarios</b>	<b>1.879</b>	<b>1.248</b>	<b>7.052</b>	<b>10.179</b>

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

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

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)

**Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación**

Las obligaciones por arrendamiento financiero 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	
Nombre entidad acreedora	Constructora e inmobiliaria Visionario Ltda.	
Moneda o unidad de reajuste	UF	
Periodicidad de la amortización	Mensual	
Tasa efectiva	4,00	
Tasa nominal	4,00	
<b>Montos nominales MUS\$</b>	<b>30-09-2019 MUS\$</b>	<b>Total MUS\$</b>
hasta 90 días	23	23
más de 90 días hasta 1 año	71	71
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>105</b>	<b>105</b>
más de 1 año hasta 2 años	105	105
más de 2 años hasta 3 años	-	-
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
más de 3 años hasta 4 años	-	-
más de 4 años hasta 5 años	-	-
<b>más de 5 años</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total montos nominales</b>	<b>199</b>	<b>199</b>
<b>Valores contables MUS\$</b>		
<b>Obligaciones por arrendamiento financiero corrientes</b>	<b>94</b>	<b>94</b>
hasta 90 días	23	23
más de 90 días hasta 1 año	71	71
<b>Obligaciones por arrendamiento financiero no corrientes</b>	<b>105</b>	<b>105</b>
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>105</b>	<b>105</b>
más de 1 año hasta 2 años	105	105
más de 2 años hasta 3 años	-	-
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
más de 3 años hasta 4 años	-	-
más de 4 años hasta 5 años	-	-
<b>más de 5 años</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Obligaciones por arrendamientos financieros</b>	<b>199</b>	<b>199</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)

**Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación**

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

RUT entidad deudora	76.009.328-9	
Nombre entidad deudora	Enlasa Generación Chile S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	
Número de inscripción	772	
Series	B	
Nemotécnico	BENGE-B	
Fecha de vencimiento	23 de noviembre de 2023	
Moneda o unidad de reajuste	UF	
Periodicidad de la amortización	Semestral	
Tasa efectiva	3,77	
Tasa nominal	3,50	
<b>Montos nominales MUS\$</b>	<b>30-09-2019</b>	<b>31-12-2018</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
hasta 90 días	3.225	-
más de 90 días hasta 1 año	2.889	6.083
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>11.556</b>	<b>11.902</b>
más de 1 año hasta 2 años	5.778	5.951
más de 2 años hasta 3 años	5.778	5.951
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>8.667</b>	<b>11.902</b>
más de 3 años hasta 4 años	5.778	5.951
más de 4 años hasta 5 años	2.889	5.951
<b>más de 5 años</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total montos nominales</b>	<b>26.337</b>	<b>29.887</b>
<b>Valores contables MUS\$</b>		
<b>Obligaciones con el público corrientes</b>	<b>6.065</b>	<b>6.003</b>
hasta 90 días	3.213	-
más de 90 días hasta 1 año	2.852	6.003
<b>Obligaciones con el público no corrientes</b>	<b>20.095</b>	<b>23.637</b>
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>11.449</b>	<b>11.773</b>
más de 1 año hasta 2 años	5.715	5.876
más de 2 años hasta 3 años	5.734	5.897
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>8.646</b>	<b>11.864</b>
más de 3 años hasta 4 años	5.752	5.916
más de 4 años hasta 5 años	2.894	5.948
<b>más de 5 años</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Obligaciones con el público</b>	<b>26.160</b>	<b>29.640</b>

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

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

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)

**Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación**

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

Deuda	Moneda	Monto pago total MUS\$	Pago año 2019 MUS\$	Pago año 2020 MUS\$	Pago año 2021 MUS\$	Pago año 2022 MUS\$	Pago año 2023 MUS\$
Capital bono serie B	US\$	28.695	3.188	6.377	6.377	6.377	6.376
Intereses bono serie B	US\$	2.920	584	973	714	454	195
<b>Totales</b>		<b>31.615</b>	<b>3.772</b>	<b>7.350</b>	<b>7.091</b>	<b>6.831</b>	<b>6.571</b>

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

Pasivos que se originan en actividades de financiamiento	Saldo Inicial 01-01-19	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo				Saldo Final 30-09-19
		Obtención de capital	Pago de capital	Pago de intereses	Intereses devengados	Cambios en el valor razonable	Diferencia de cambio	Otros cambios	
Préstamos bancarios	10.179	-	(2.025)	(411)	297	47	-	-	8.087
Obligaciones por arrendamientos financieros	-	-	(79)	(9)	9	-	(12)	290	199
Obligaciones con el público	29.640	-	(2.960)	(564)	919	(127)	(748)	-	26.160
Instrumentos financieros derivados	1.045	-	-	(276)	-	765	-	-	1.534
<b>Totales</b>	<b>40.864</b>	<b>-</b>	<b>(5.064)</b>	<b>(1.260)</b>	<b>1.225</b>	<b>685</b>	<b>(760)</b>	<b>290</b>	<b>35.980</b>

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

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

	30-09-2019 MUS\$	31-12-2018 MUS\$
Acreeedores comerciales combustible	-	108
Acreeedores comerciales varios	820	964
Provisión de dividendos (ver nota 23.b)	-	1.009
Otras cuentas por pagar	73	70
<b>Totales</b>	<b>893</b>	<b>2.151</b>



**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)

**Nota 18. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, continuación**

Principales proveedores se indican a continuación:

R.U.T.	Proveedores	30-09-2019 %	31-12-2018 %
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A	52,76	32,16
92.011.000-2	Empresa Nacional de Energía Enx S.A	11,33	4,49
79.588.870-5	Esmax Distribución SPA	5,42	-
	Otros	30,49	63,35
<b>Totales</b>		<b>100,00</b>	<b>100,00</b>

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 19. Otras provisiones, corrientes**

a) Las otras provisiones se detallan a continuación:

	30-09-2019 MUS\$	31-12-2018 MUS\$
Provisión por reliquidación de ingresos de potencia	410	140
<b>Totales</b>	<b>410</b>	<b>140</b>

b) Movimiento de provisión reliquidación de potencia:

	30-09-2019 MUS\$	31-12-2018 MUS\$
Saldo inicial	140	893
Incremento (decremento) en provisiones existentes	416	100
Provisión utilizada	(146)	(120)
Reverso de provisión no utilizada	-	(733)
<b>Total provisión reliquidación de potencia</b>	<b>410</b>	<b>140</b>

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)



### Nota 20. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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

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

R.U.T.	Sociedad	Descripción de la transacción	Naturaleza de relación	Por los períodos terminados al 30 de septiembre		Trimestre julio - septiembre	
				2019 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2018 MUS\$
77.688.410-3	F.S. Inversiones Ltda.	Asesoría	Accionista común	185	185	62	62

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

i) Directorio y gerencia

Con fecha 26 de junio de 2019, el Sr. Jorge Brahm Barril, renuncia al cargo de gerente general de la sociedad a partir del 01 de octubre de 2019. En sesión de directorio celebrada en esa misma fecha se procedió a aceptar la renuncia y se acordó designar en su reemplazo al señor Rodrigo Sáez Rojas quien asumirá el cargo a partir del 01 de octubre de 2019.

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 septiembre de 2019 (No auditado)



### Nota 20. Saldos y transacciones con entidades relacionadas, continuación

Al 30 de septiembre de 2019, 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 septiembre de 2019 se efectuaron desembolsos por MUS\$72 (MUS\$57 al 30 de septiembre de 2018).

R.U.T.	Nombre		Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio - septiembre	
			2019 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2018 MUS\$
6.926.372-0	Fernando del Sol Guzmán	Presidente	20	17	8	7
3.899.021-7	Horacio Pavez Garcia	Director	9	9	3	4
6.318.139-0	Fernando Franke Garcia	Director	-	3	-	-
11.625.013-6	Fernando Tisne Maritano	Director	7	5	1	3
6.370.276-5	Juan León Bavarovic	Director	9	8	3	3
9.704.676-K	Alejandro Arrau de la Sotta	Director	9	4	4	-
13.916.857-7	Ignacio Llanos Vidal	Director	9	5	3	1
9.493.951-8	Felipe Bertin Puga	Director	9	6	4	4
<b>Totales</b>			<b>72</b>	<b>57</b>	<b>26</b>	<b>22</b>

#### ii) Comité de Directores

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

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)



### Nota 20. Saldos y transacciones con entidades relacionadas, continuación

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 septiembre de 2019 se efectuaron desembolsos por MUS\$8 (MUS\$6 al 30 de septiembre de 2018).

R.U.T.	Nombre		Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio - septiembre	
			2019 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2018 MUS\$
9.704.676-K	Alejandro Arrau de la Sotta	Director	2	1	2	-
3.899.021-7	Horacio Nolberto Pavez	Director	3	2	2	1
13.916.857-7	Ignacio Llanos Vidal	Director	3	3	2	1
<b>Totales</b>			<b>8</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>2</b>

#### 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\$635 al 30 de septiembre de 2019 (MUS\$869 al 30 de septiembre de 2018).

Indemnizaciones y garantías: la Sociedad no ha pagado indemnizaciones ni ha constituido garantías con sus principales ejecutivos durante los períodos terminados al 30 de septiembre de 2019 y 2018.

Garantías constituidas por la Sociedad a favor del personal clave de la gerencia: no existen garantías constituidas a favor del personal clave de la gerencia.

#### v) Gastos en asesoría y garantías del directorio

- Gastos en asesorías: durante los períodos terminado al 30 de septiembre de 2019 y 2018 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 30 de septiembre de 2019 (No Auditado)

**Nota 21. Inversiones en filiales**

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

A continuación se incluye información detallada de las filiales al 30 de septiembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018.

**30 de septiembre de 2019**

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.	15.985	102.343	7.791	35.022	75.515	20.986	(16.040)	3.679
Enlasa Energía S.A.	161	342	18	-	503	225	(82)	100

**31 de diciembre 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.	15.417	106.129	8.967	37.046	75.533	20.938	(16.821)	4.117
Enlasa Energía S.A.	47	370	31	-	386	-	(308)	(308)

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No Auditado)

**Nota 22. Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación**

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

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

**30 de septiembre de 2019**

<b>Sociedad</b>	<b>Porcentaje participación</b>	<b>Saldo al 01 de enero de 2019</b>	<b>Adiciones</b>	<b>Participación en Ganancia (pérdida)</b>	<b>Saldo al 30 de septiembre de 2019</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Innovación Energía S.A.	50%	7.914	-	(259)	7.655
Terminal Gas Caldera S.A.	50%	1.300	250	(28)	1.522
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b>9.214</b>	<b>250</b>	<b>(287)</b>	<b>9.177</b>

**31 de diciembre de 2018**

<b>Sociedad</b>	<b>Porcentaje participación</b>	<b>Saldo al 01 de enero de 2018</b>	<b>Adiciones</b>	<b>Participación en Ganancia (pérdida)</b>	<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Innovación Energía S.A.	50%	5.280	2.900	(266)	7.914
Terminal Gas Caldera S.A.	50%	1.079	250	(29)	1.300
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b>6.359</b>	<b>3.150</b>	<b>(295)</b>	<b>9.214</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No Auditado)

**Nota 22. Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación, continuación****b) Información resumida de sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación:****30 de septiembre de 2019**

<b>Sociedad</b>	<b>Activos corrientes MUS\$</b>	<b>Activos no corrientes MUS\$</b>	<b>Pasivos corrientes MUS\$</b>	<b>Pasivos no corrientes MUS\$</b>	<b>Patrimonio MUS\$</b>	<b>Ingresos ordinarios MUS\$</b>	<b>Gastos ordinarios MUS\$</b>	<b>Ganancias (pérdidas) MUS\$</b>
Innovación Energía S.A.	2.894	24.510	3.005	9.089	15.310	-	(705)	(517)
Terminal Gas Caldera S.A.	733	2.820	124	385	3.044	-	(77)	(56)

**31 de diciembre de 2018**

<b>Sociedad</b>	<b>Activos corrientes MUS\$</b>	<b>Activos no corrientes MUS\$</b>	<b>Pasivos corrientes MUS\$</b>	<b>Pasivos no corrientes MUS\$</b>	<b>Patrimonio MUS\$</b>	<b>Ingresos ordinarios MUS\$</b>	<b>Gastos ordinarios MUS\$</b>	<b>Ganancias (pérdidas) MUS\$</b>
Innovación Energía S.A.	8.176	16.450	1.685	7.114	15.827	-	(725)	(533)
Terminal Gas Caldera S.A.	494	2.140	33	-	2.601	-	(89)	(57)

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No Auditado)



### Nota 23. Patrimonio neto

#### a) Capital emitido

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

	<b>30-09-2019</b> <b>N° acciones</b>	<b>31-12-2018</b> <b>N° acciones</b>
Saldo inicial de acciones	43.762.312	43.762.312
<b>Totales</b>	<b>43.762.312</b>	<b>43.762.312</b>

En el transcurso del período comprendido entre 1 de enero y 30 de septiembre de 2019, la Sociedad no realizó aumentos en su capital social.

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

	<b>Monto en</b> <b>US\$</b>	<b>Número de</b> <b>acciones</b>
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 24 de abril de 2019, se acordó distribuir un dividendo con cargo a utilidad del ejercicio 2018, pagadero en dinero ascendente a la cantidad de MUS\$3.002, que corresponde a US\$0,0686 por cada acción.

La Sociedad determinó una provisión de dividendos al 31 de diciembre de 2018, por MUS\$1.009 equivalente al 30% de la utilidad del ejercicio.

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.

#### c) Gestión del capital

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



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

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

La Sociedad, maneja su estructura de capital de tal forma que su endeudamiento no ponga en riesgo su capacidad de pagar sus obligaciones u obtener un rendimiento adecuado para sus inversionistas. En el financiamiento obtenido en la emisión de bonos serie B, y de los créditos con el BBVA y BCI, la Sociedad tiene una serie de covenants los cuales se indican en Nota 30(a) y 30(b) respectivamente.

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

**d) Otras reservas****i) Movimiento de las reservas por el período terminado al 30 de septiembre de 2019**

	<b>Reserva operación cobertura MUS\$</b>	<b>Total MUS\$</b>
Al 01 de enero de 2019	1.489	1.489
Reserva de cobertura (a)	(29)	(29)
Impuesto diferido de valor neto de contratos de derivados (b)	6	6
<b>Total al 30 de septiembre de 2019</b>	<b>1.466</b>	<b>1.466</b>

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

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

**Nota 23. Patrimonio neto, continuación****d) Otras reservas, continuación**ii) Movimiento de las reservas por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2018

	<b>Reserva operación cobertura MUS\$</b>	<b>Total MUS\$</b>
Al 01 de enero de 2018	676	676
Reserva de cobertura (a)	1.085	1.085
Impuesto diferido de valor neto de contratos de derivados (b)	(272)	(272)
<b>Total al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>1.489</b>	<b>1.489</b>

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

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

**e) Ganancia acumulada**

El movimiento de los resultados acumulados es el siguiente:

	<b>30-09-2019 MUS\$</b>	<b>31-12-2018 MUS\$</b>
Saldo inicial	9.354	8.869
Distribución de dividendos	(1.993)	(1.868)
Provisión de dividendos	-	(1.009)
Ganancia (pérdida) del ejercicio	3.104	3.362
<b>Totales</b>	<b>10.465</b>	<b>9.354</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No Auditado)

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

	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio - septiembre	
	2019 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2018 MUS\$
Ventas a empresas generadoras	20.986	15.227	4.253	5.497
Ventas a empresas distribuidoras	-	20	-	16
<b>Totales</b>	<b>20.986</b>	<b>15.247</b>	<b>4.253</b>	<b>5.513</b>

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

	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio - septiembre	
	2019 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2018 MUS\$
Ventas de energía	7.964	2.148	40	1.214
Ventas de potencia	13.022	13.081	4.213	4.283
Ingresos uso de transmisión	-	18	-	16
<b>Totales</b>	<b>20.986</b>	<b>15.247</b>	<b>4.253</b>	<b>5.513</b>

**Nota 25. Gastos por naturaleza**

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

	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio - septiembre	
	2019 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2018 MUS\$
Petróleo diésel	(6.340)	(1.651)	(36)	(980)
Remuneraciones	(2.718)	(2.513)	(1.075)	(913)
Depreciación	(3.041)	(2.858)	(892)	(960)
Amortización	(5)	(5)	(2)	(2)
Consumibles	(197)	(108)	(36)	(22)
Reparaciones y conservación	(318)	(318)	69	(238)
Peajes	(337)	(329)	(116)	(101)
Seguros	(340)	(349)	(119)	(115)
Otros costos de operación y administración	(1.348)	(1.454)	(460)	(453)
<b>Totales</b>	<b>(14.644)</b>	<b>(9.585)</b>	<b>(2.667)</b>	<b>(3.784)</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No Auditado)

**Nota 26. Costos financieros**

Los costos financieros, se detallan a continuación:

	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio - septiembre	
	2019 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2018 MUS\$
Intereses préstamos bancarios	(297)	(373)	(58)	(113)
Intereses obligación activos financieros	(9)	-	(2)	-
Intereses bono serie B	(919)	(1.119)	(292)	(356)
Otros gastos financieros	(32)	(47)	(18)	(27)
<b>Totales</b>	<b>(1.257)</b>	<b>(1.539)</b>	<b>(370)</b>	<b>(496)</b>

**Nota 27. Diferencias de cambio**

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

	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio - septiembre	
	2019 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2018 MUS\$
<b>Activos</b>				
Efectivo y equivalente al efectivo	(101)	(224)	(83)	(115)
Otros activos no financieros	(269)	(506)	(367)	(111)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(140)	(134)	(81)	8
<b>Subtotal activos</b>	<b>(510)</b>	<b>(864)</b>	<b>(531)</b>	<b>(218)</b>
<b>Pasivos</b>				
Otros pasivos financieros	5	-	14	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	169	186	32	108
<b>Subtotal pasivos</b>	<b>174</b>	<b>186</b>	<b>46</b>	<b>108</b>
<b>Total</b>	<b>(336)</b>	<b>(678)</b>	<b>(485)</b>	<b>(110)</b>

**Nota 28. Resultados por unidades de reajuste**

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

	Unidad de reajuste	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio - septiembre	
		2019 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2018 MUS\$
Activos por impuestos (*)	UTM	108	162	20	47
<b>Totales</b>		<b>108</b>	<b>162</b>	<b>20</b>	<b>47</b>

(\*) 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 septiembre de 2019 (No Auditado)

**Nota 29. Saldos en moneda extranjera**

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

	Moneda extranjera	Moneda funcional	30-09-2019 MUS\$	31-12-2018 MUS\$
<b>Activos en moneda extranjera</b>				
Activos corrientes:				
Efectivo y equivalente al efectivo	Pesos	Dólar	1.640	690
Efectivo y equivalente al efectivo	Euro	Dólar	5	4
Otros activos no financieros	Pesos	Dólar	2.795	2.809
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Euro	Dólar	-	4
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Pesos	Dólar	2.103	3.114
<b>Total activos corrientes en moneda extranjera</b>			<b>6.543</b>	<b>6.621</b>
Activos no corrientes:				
Otros activos no financieros	Pesos	Dólar	1.740	2.631
<b>Total activos no corrientes en moneda extranjera</b>			<b>1.740</b>	<b>2.631</b>
<b>Total activos en moneda extranjera</b>			<b>8.283</b>	<b>9.252</b>

	Moneda extranjera	Moneda funcional	30-09-2019 MUS\$	31-12-2018 MUS\$
<b>Pasivos en moneda extranjera</b>				
Pasivos corrientes:				
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	6.159	6.003
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	Pesos	Dólar	893	1.142
<b>Total pasivos corrientes en moneda extranjera</b>			<b>7.052</b>	<b>7.145</b>
Pasivos no corrientes:				
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	20.200	23.637
<b>Total pasivos no corrientes en moneda extranjera</b>			<b>20.200</b>	<b>23.637</b>
<b>Total pasivos en moneda extranjera</b>			<b>27.252</b>	<b>30.782</b>

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

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

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

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

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

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

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

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No Auditado)



### Nota 30. Contingencias, continuación

#### a) Obligaciones con el Público, continuación

Al 30 de septiembre de 2019, 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 septiembre de 2019
Nivel de endeudamiento financiero (Obligaciones Financieras Netas / Patrimonio)	$\leq 1,5$	0,31
Nivel de Potencia	$\geq 220\text{MW}$	281,85
Prohibición de Endeudamiento Adicional (Obligaciones Financieras Netas / Ebitda)	$\leq 5$	2,00

#### b) Obligaciones con bancos

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

Con fecha 2 de marzo de 2016, la filial Enlasa Generación Chile S.A. firmo contrato de crédito con Banco Scotiabank Azul, 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.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No Auditado)



### Nota 30. Contingencias, continuación

#### b) Obligaciones con bancos, continuación

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

#### c) Otras contingencias

La Sociedad matriz y filiales no mantiene litigios, arbitrajes, otras contingencias y/o restricciones al 30 de septiembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018.

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

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

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

### Nota 32. Sanciones

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

### Nota 33. Medio ambiente

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

	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio - septiembre	
	2019 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2018 MUS\$
Monitoreo de emisiones	(57)	(78)	(6)	(22)
Monitoreo de calidad del aire	(94)	(108)	(31)	(35)
<b>Totales</b>	<b>(151)</b>	<b>(186)</b>	<b>(37)</b>	<b>(57)</b>



## **ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2019 (No Auditado)

***enlasa***

---

### **Nota 34. Hechos posteriores a la fecha de los estados financieros**

Entre el 1 de Octubre de 2019 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.