

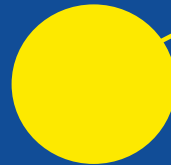
enlasa

ENERGÍA
LATINA S.A.



2017

MEMORIA ANUAL



Nombre o Razón Social: Energía Latina S.A.

R.U.T.: 76.309.510-K

Tipo de Entidad: Sociedad anónima abierta, inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros

Domicilio Administrativo: Los Militares 5001, piso 10

Comuna: Las Condes

Ciudad: Santiago

Código Postal: 7560955

Casilla Electrónica: info@enlasa.cl

Página Web: www.enlasa.cl

Región: Metropolitana

Teléfono: +562 2963 2900

Auditores Externos: KPMG Auditores Consultores Ltda.

Asesores Legales: Bofill Mir & Álvarez Jana Abogados

Inscripción Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros: 1089

Registro Acciones: Bolsa de Comercio de Santiago,
Bolsa Electrónica de Valores

Código nemotécnico: ENLASA

FILIALES

Enlasa Generación Chile S.A.: 99,99% de participación; propietaria del 100% de las centrales de generación.

Enlasa Energía S.A.: 99,99% de participación; vehículo para desarrollo de nuevos proyectos.

COLIGADAS

Innovación Energía S.A.: 50,00% de participación; alianza con Empresas Gasco S.A. para el desarrollo de soluciones energéticas.

Terminal Gas Caldera S.A.: 50,00% de participación; alianza con Empresas Gasco S.A. para el desarrollo de un terminal marítimo de GLP en Caldera.

MEMORIA ANUAL

ENERGÍA LATINA S.A.

20072017

El objeto principal de
Energía Latina S.A.
**es la generación, transmisión,
compra, venta y distribución
de energía eléctrica,
comercialización de combustibles
y la inversión en empresas que
desarrollen uno o más de los
objetos de la Sociedad.**

CARTA DEL PRESIDENTE

Estimados Accionistas:

Con gran satisfacción presento a ustedes la Memoria y los Estados Financieros del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017 de Energía Latina S.A., (Enlasa), en que podemos destacar: la materialización de la alianza con Empresas Gasco S.A. (Gasco), la ratificación una vez más de nuestro importante rol como generadores de respaldo, la obtención de una utilidad de US\$ 7,1 millones (superior en un 26,2% a la del año anterior), y una mejora de su liquidez y solvencia.

La coligada Innovación Energía S.A., (Inersa) constituida a finales de 2016, con participación de 50% de Enlasa y 50% de Gasco, entró en negociaciones con clientes para ofrecer suministro de energía en base a motores-generadores GLP con complemento de renovable, así como cogeneración (venta de energía eléctrica y calor/frío), tanto a clientes aislados como conectados a la red, contratos que esperamos materializar en el año en curso. Por otro lado en noviembre de 2017 se inició la construcción de una planta de generación en base a gas GLP de 43 MW (25 motores generadores) en Tenó, la que se ha programado que entrará en operaciones comerciales en diciembre de 2018; esta central permitirá: tener una oferta cierta de generación en base a GLP para contratos con clientes, enfrentar la variabilidad de la generación ERNC por sus rapidez de despacho y costos de operación, compitiendo con otras tecnologías, y agregar además generación de respaldo más eficiente y limpia.

A principios del año se constituyó una nueva empresa entre Enlasa y Gasco, Terminal Gas Caldera S.A., cuyo objeto es desarrollar los estudios para evaluar y posterior desarrollo de un terminal marítimo de gas GLP en la bahía de Caldera; a mediados de año se inició la tramitación de la concesión marítima, se obtuvieron los terrenos y en febrero de 2018 se acogió a tramitación el Estudio de Impacto Ambiental; una vez concluido los estudios se evaluará y decidirá su construcción. Este nuevo terminal mejorará la competitividad del GLP en una zona dominada por diésel, permitiendo a las empresas del norte acceder a mejores precios de energía y reducir emisiones, y acelerará el desarrollo de centrales generadoras en base a este gas, como complemento de las ERNC de la zona.

En nuestro rol de empresa de respaldo, la filial Enlasa Generación Chile S.A., siguió validando la importancia para el país de los generadores de respaldo; las centrales generaron 47,4 GWh, debido a la sequía de principios de año y por condiciones de seguridad del sistema eléctrico. Desde la entrada en operación comercial de sus cuatro plantas se han generado 1.729,7 GWh, equivalente a 8,5 días de consumo del Sistema Eléctrico Nacional. Paralelamente con el término de la ampliación de Tenó 6 MW, se consolidó

el aumento de capacidad de 10% de las centrales iniciado el año 2014 aprovechando capacidades ociosas, totalizando una potencia nominal de 336,2 MW de capacidad instalada.

En relación a los resultados financieros destaca la utilidad de US\$ 7,1 millones, superior en US\$ 1,5 millones a la del año anterior, que se origina en el mejor resultado operacional y no operacional.

El EBITDA del año 2017 fue de US\$ 14,6 millones, superior en US\$ 0,7 millones al del año anterior, lo que se explica principalmente por:

- Mayor margen de potencia por US\$ 1,5 millones por mayores ingresos de potencia
- Efecto reliquidación ingresos de potencia del año 2016 por US\$ 1,6 millones
- Menor margen por ventas de energía por US\$ 2,4 millones, originados en la menor generación del año 2017, las que alcanzaron a 47,4 GWh, frente a los 153,1 GWh del año anterior.

Si a lo anterior le agregamos la menor depreciación de US\$ 0,7 millones (por menor generación), llegamos a un resultado operacional de US\$ 10,7 millones, superior en US\$ 1,4 millones al del año 2016.

Respecto al resultado no operacional, para 2017 alcanzó a una pérdida de US\$ 1,0 millones, inferior a los US\$ 1,9 de pérdida del año anterior, esto originado en los menores gastos financieros y mayor utilidad por diferencia de cambio.

Con lo anterior llegamos a un resultado antes de impuesto de US\$ 9,6 millones, superior en US\$ 2,3 millones al del año 2016; este mejor resultado originó un aumento en la provisión de impuestos diferidos de US\$ 0,8 millones; les recuerdo que Enlasa tiene pérdida tributaria, originada en la depreciación acelerada de sus activos fijos.

Los pasivos financieros están principalmente alocados en la filial Enlasa Generación Chile S.A. y alcanzan a US\$ 42,1 millones (inferior en US\$ 6,9 millones al año anterior), de los cuales US\$ 38,3 millones corresponden al saldo del bono colocado por un equivalente a US\$ 63 millones (bono en UF + 3,5% con un Cross Currency Swap tomado la deuda quedó en US\$ + 4,12%) y US\$ 3,8 millones corresponden al saldo de préstamos del BBVA en el año 2015 y 2016 (US\$ + 3,76%) que financió la compra de nuevos motores generadores; ambas deudas se pagarán en 12 cuotas semestrales, la última

en noviembre de 2023. La filial Enlasa Generación Chile S.A. tiene clasificación de riesgos AA/AA, lo que se refleja en las bajas tasas de financiamiento que tiene.

Adicionalmente, la matriz Energía Latina S.A. contrató en diciembre de 2017 un crédito con el BCI por US\$ 8,0 millones (US\$ + 3,91%), a pagar en 5 años, con el que se financió el aporte de capital en la coligada Inersa; los flujos para pagar este crédito vienen de la recuperación de impuesto específico en la filial Enlasa Generación Chile S.A.

Los principales indicadores financieros al 31 de diciembre de 2017 eran: i) la liquidez corriente (activo circulante/pasivo circulante) fue de 1,55 veces, superior al 1,37 del año anterior ii) la razón de endeudamiento (obligaciones financieras neta /patrimonio) se mejoró: 0,50 veces v/s 0,53 del año anterior iii) la razón (obligaciones financieras netas /EBITDA se mejoró: 2,65 veces v/s 2,85 del año anterior.

Considerando la solidez, liquidez y solvencia de la sociedad, estamos proponiendo a la Junta Ordinaria de Accionistas el pago de un dividendo de US\$ 0,0915 por acción con cargo a utilidades del ejercicio 2017, lo que significará pagar US\$ 4,0 millones de dividendo, similares a los pagados el año 2017.

Tal como se los exprese en la carta del año pasado, sin perjuicio de mantener nuestro rol de generar energía responsable como respaldo al sistema interconectado central (SIC), hoy y en el futuro nuestro énfasis estará centrado en dar soluciones energéticas integrales a clientes, permitir complementar la energía eólica y solar intermitente para dar soluciones de suministro de 24 horas, y enfrentar la variabilidad de la generación ERNC.

Así lo hicimos el año 2017 y así lo continuaremos haciendo los próximos años.

Estamos innovando; nuestro objetivo es que los proyectos sean sostenibles (rentables para los accionistas, efectivos y a precios competitivos de largo plazo para los clientes), responsables con la comunidad, permitiendo además que energías renovables intermitentes tengan una presencia relevante en Chile. El aporte y la complementariedad que

hemos alcanzado con nuestro socio Empresas Gasco S.A., nos permite asegurar que lo lograremos exitosamente.

Lo que estamos haciendo en Chile lo queremos extender a otros países de Latinoamérica; ya hemos iniciado la exploración y estudios en algunos de ellos, y esperamos en los próximos meses tener noticias ciertas que darles.

Tenemos la experiencia, la capacidad de gestión, la credibilidad en la comunidad financiera, y la aptitud innovadora, elementos claves para lograr nuestro objetivo, que es darle mayor valor a Energía Latina S.A., beneficiando a los accionistas que han confiado en nuestra empresa, a todos los que trabajan en ella y a la comunidad.

Finalmente quiero dejar constancia de la diligencia, esfuerzo y productividad lograda por todo el personal altamente especializado. El aporte de cada uno de ellos, como siempre, ha sido fundamental en los resultados alcanzados.

Fernando del Sol Guzmán
Presidente del directorio

ÍNDICE

● **IDENTIFICACIÓN DE LA EMPRESA** PÁG. 2

● **CARTA DEL PRESIDENTE** PÁG. 5

1 **ENLASA EN UNA MIRADA**
PÁG.8

10 **COLIGADA TERMINAL DE GAS CALDERA** PÁG.51

2 **CAPITAL, PATRIMONIO, DIVIDENDOS Y TRANSACCIONES DE ACCIONES**
PÁG.11

11 **HECHOS ESENCIALES O RELEVANTES** PÁG.53

3 **ADMINISTRACIÓN DE LA EMPRESA** PÁG.16

12 **DOCUMENTOS CONSTITUTIVOS** PÁG.55

4 **INFORMACIÓN HISTÓRICA DE LA SOCIEDAD** PÁG.25

13 **DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD** PÁG.60

5 **ACTIVIDADES Y NEGOCIOS**
PÁG.28

14 **ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE ENERGÍA LATINA S.A** PÁG.62

6 **ANÁLISIS RAZONADO DE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**
PÁG.33

15 **ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS DE ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.** PÁG.101

7 **FILIAL ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.** PÁG.40

16 **ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS DE ENLASA ENERGÍA S.A.** PÁG.115

8 **FILIAL ENLASA ENERGÍA S.A.**
PÁG.45

9 **COLIGADA INNOVACIÓN ENERGÍA S.A.** PÁG.48

1

ENLASA EN UNA MIRADA

ENLASA EN UNA MIRADA

ESTRUCTURA DE PROPIEDAD



FILIALES

Enlase Generación Chile S.A.: propietaria de las 4 centrales de motores-generadores en base a petróleo diésel.

Enlase Energía S.A: vehículo para desarrollo de nuevos proyectos.

COLIGADAS

Innovación Energía S.A.: alianza con Empresas Gasco S.A. para el desarrollo de soluciones energéticas.

Terminal de gas Caldera S.A.: alianza con Empresas Gasco S.A. para el desarrollo de un terminal marítimo de GLP en Caldera.

DESTACADOS DEL EJERCICIO

		2017	2016	2015
Potencia Firme Reconocida⁽¹⁾	MW	281,3	268,8	280,3
Energía Generada	GWh	47,4	153,1	218
Ingresos por Venta	MM US\$	27,6	38,2	54,7
Margen de Potencia	MM US\$	13,8	10,7	9,9
Margen de Energía	MM US\$	0,8	3,2	4,3
EBITDA	MM US\$	14,6	13,9	14,2
Utilidad (pérdida)	MM US\$	7,1	5,6	3,2
Obligaciones Financieras Netas⁽²⁾	MM US\$	38,6	39,7	45,9
Patrimonio	MM US\$	77,5	75,2	72,4
Total Activos	MM US\$	141,9	134,4	133,3
Activo Corriente / Pasivo Corriente	veces	1,55	1,37	1,58
Obligaciones Financieras Netas / EBITDA	veces	2,65	2,85	3,23
Obligaciones Financieras Netas / Patrimonio	veces	0,50	0,53	0,63
Utilidad / Patrimonio	%	9,2	7,5	4,4
EBITDA / Activo Fijo Bruto	%	8,8	8,5	8,7
Cantidad de Acciones	Millones	43,76	43,76	43,76
Valor Libro Acción⁽³⁾	US\$/acción	1,77	1,72	1,65
Valor Cierre Acción	US\$/acción	1,26	1,25	1,18
Tipo de Cambio Cierre	CL\$/US\$	614,8	669,5	710,2
Dividendos por acción	US\$/acción	0,0915	0,067	0,067
Dividendos pagados⁽⁴⁾	MM US\$	4,00	2,93	2,93

⁽¹⁾ Durante el año 2016 entró en vigencia la nueva forma de calcular la potencia a firme, que a diferencia de los años anteriores equivaldrá al promedio de la potencia generada durante 5 horas continuas.

⁽²⁾ Deuda financiera – efectivo – (deudores comerciales de energía - acreedores combustible) – activos de cobertura de deuda financiera.

⁽³⁾ Patrimonio/cantidad de acciones.

⁽⁴⁾ El Dividendo que se propondrá a la junta para ser pagado el primer semestre de 2018, con cargo a las utilidades del ejercicio 2017, es de MM US\$ 4,00, que corresponde a US\$ 0,0915 por acción.

2

**CAPITAL,
PATRIMONIO,
DIVIDENDOS Y
TRANSACCIONES
DE ACCIONES**

CAPITAL, PATRIMONIO, DIVIDENDOS Y TRANSACCIONES DE ACCIONES

CAPITAL Y ESTRUCTURA DE PROPIEDAD DE LA EMPRESA

Capital al 31 de diciembre de 2017:

	MONTO EN US\$	NÚMERO DE ACCIONES
Capital Emitido	67.905.929	43.762.312
Capital Suscrito y Pagado	67.905.929	43.762.312

AUMENTOS DE CAPITAL

Durante el año 2017 no se suscribieron ni pagaron aumentos de capital alguno.

LISTADO DE ACCIONISTAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017

NOMBRE ACCIONISTA	NÚMERO ACCIONES	PARTICIPACIÓN
PENTA VIDA CIA DE SEGUROS DE VIDA S.A.	7.977.778	18,23%
MONEDA CORREDORES DE BOLSA LIMITADA	5.654.817	12,92%
DEL SOL MERCADO FUTUROS LTDA.	4.848.412	11,08%
CHILETECH FONDO DE INVERSIÓN	4.231.650	9,67%
LARRAIN VIAL S A CORREDORA DE BOLSA	2.644.918	6,04%
F.S. INVERSIONES LTDA.	2.445.307	5,59%
INVERSIONES MARDOS S.A.	2.042.299	4,67%
SOCIEDAD DE AHORRO VILLUCO LTDA.	1.901.100	4,34%
SOCIEDAD DE AHORRO TENAYA DOS LTDA.	1.901.100	4,34%
SOCIEDAD DE AHORRO ALISIOS DOS LTDA.	1.901.099	4,34%
SOCIEDAD DE AHORRO ATACALCO DOS LTDA.	1.901.099	4,34%
AGROSONDA INVERSIONES LIMITADA	1.260.726	2,88%
VALORES SECURITY S.A. CORREDORES DE BOLSA	1.090.292	2,49%
COSTA VERDE INVERSIONES FINANCIERAS S.A.	845.000	1,93%
EMPRESAS PENTA S.A.	730.270	1,67%
Otros (38)	2.386.445	5,45%
Total accionistas: 53		
Total	43.762.312	100,00%

GRUPO CONTROLADOR

Energía Latina 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 Mercado 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.

Accionistas del Grupo Controlador

ACCIONISTAS	RUT	PARTICIPACIÓN %
Penta Vida Cia. de Seguros de Vida S.A.	96.812.960-0	18,23%
Del Sol Mercado Futuros Ltda.	79.919.160-1	11,08%
F.S. Inversiones Ltda.	77.688.410-3	5,59%
Sociedad de Ahorro Villuco Limitada	76.093.361-9	4,34%
Sociedad de Ahorro Tenaya Dos Limitada	76.093.362-7	4,34%
Sociedad de Ahorro Alisios Dos Limitada	76.093.398-8	4,34%
Sociedad de Ahorro Atacalco Dos Limitada	76.093.394-5	4,34%

- No existen participaciones relevantes de personas naturales o jurídicas que a través de sus participaciones en Penta Vida Cia. de Seguros de Vida tengan la calidad de mayoritarios en la sociedad.
- Del Sol Mercado Futuros Ltda. y F.S.Inversiones Ltda. son dos sociedades que están relacionadas con el señor Fernando del Sol Guzmán, cédula nacional de identidad número 6.926.372-0 de la siguiente forma:

Principal accionista de la sociedad Del Sol Mercado Futuros Ltda.:

FS Inversiones Ltda.: 99,999%

Principal accionista de la sociedad FS Inversiones Ltda.:

FS Trust Ltda.: 99,995%

Principal accionista de la sociedad FS Trust Ltda.:

Fernando del Sol Guzmán: 52,000%

- Sociedad de Ahorro Villuco Ltda., Sociedad de Ahorro Tenaya Dos Ltda., Sociedad de Ahorro Alisios Dos Ltda. y Sociedad de Ahorro Atacalco Dos Ltda., son cuatro sociedades que están relacionadas con el señor Horacio Pavez García, cédula nacional de identidad número 3.899.021-7 de la siguiente forma:

Principal accionista de la Sociedad de Ahorro Villuco Ltda.:

Horacio Pavez García: 96,70%

Principal accionista de la Sociedad de Ahorro Tenaya Dos Ltda.:

Sociedad de Ahorro Tenaya Ltda.: 99,90%

Horacio Pavez García: 0,10%

Principal accionista de la Sociedad de Ahorro Alisios Dos Ltda.:

Sociedad de Ahorro Alisios Ltda.: 99,90%

Horacio Pavez García: 0,10%

Principal accionista de Sociedad de Ahorro Atacalco Dos Ltda.:

Sociedad de Ahorro Atacalco Ltda.: 99,90%

Horacio Pavez García: 0,10%

PROPOSICIONES DE LOS ACCIONISTAS

Los accionistas de la Sociedad no realizaron comentarios ni proposiciones durante el año 2017.

PATRIMONIO, PROPUESTA Y POLÍTICA DE DIVIDENDOS

PATRIMONIO AL 31.12.17

Al 31 de diciembre de 2017 el Patrimonio de la sociedad fue el siguiente:

Capital Pagado	67.905.929
Otras Reservas	676.281
Utilidades acumuladas	8.868.623
Utilidades acumuladas ejercicios anteriores	3.883.315
Utilidad ejercicio 2017	7.121.868
Provisión pago dividendos por 30% de utilidad 2017	(2.136.560)
Patrimonio	77.450.833

Valor libro de la acción: US\$ 1,77 por acción.

PROPUESTA PAGO DIVIDENDOS

El Directorio de la Sociedad en su sesión del 28 de marzo de 2018 acordó proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas repartir un dividendo de US\$ 0,0915 por acción, sobre cada una de las 43.762.312 acciones suscritas y pagadas, esto es pagar un total de US\$ 4.004.252 equivalente al 56,2% de la utilidad del ejercicio 2017 y el saldo de la utilidad destinarlo a Utilidades Acumuladas de Ejercicios Anteriores, como reserva de futuros dividendos.

De aprobarse lo anterior, la estructura de patrimonio de la Sociedad quedaría como se indica:

	US\$
Capital Pagado	67.905.929
Otras Reservas	676.281
Utilidades acumuladas (reserva futuros dividendos)	7.000.931
Patrimonio	75.583.141

POLÍTICA DIVIDENDOS

La política de repartir dividendos de la Sociedad es pagar el máximo de dividendos, una vez cumplido sus compromisos y realizadas las inversiones necesarias para la correcta y eficiente operación de las plantas así como aquellas destinadas a nuevos proyectos.

DIVIDENDOS PAGADOS

Los dividendos pagados han sido los siguientes*:

Dividendos Pagados Energía Latina S.A.

FECHA DEL PAGO	26.05.2017	19.05.2016	29.05.2015	29.05.2014	10.05.2013
Monto en USD	4.004.252	2.932.075	2.932.075	2.932.075	3.282.173
Dividendo pagado por acción en USD	0,0915	0,067	0,067	0,067	0,075
Carácter	Definitivo	Definitivo	Definitivo	Definitivo	Definitivo
Cargo	Utilidades año 2016	Utilidades año 2015	Utilidades acumuladas	Utilidad año 2013	Utilidad año 2012
Número de acciones con derecho a pago	43.762.312	43.762.312	43.762.312	43.762.312	43.762.312
Dividendo pagado por acción en pesos	61,70	46,41	41,28	37,25	35,33

* Se han pagado en pesos, equivalentes al valor del dólar observado del día anterior al pago.

TRANSACCIÓN DE ACCIONES

Las transacciones de acciones han sido las siguientes*:

AÑO	2017	2016	2015	2014	2013
Volumen de acciones transadas	669.923	2.506.713	578.967	1.257.572	5.017.292
Porcentaje del total de acciones suscritas	1,5%	5,7%	1,3%	2,9%	11,5%
Monto en dólares	836.816	3.135.975	738.454	1.748.286	7.800.165
Precio Promedio [US\$/acción]	1,25	1,25	1,28	1,39	1,55

*Valores transados en pesos convertidos a dólares a la tasa de cambio del dólar observado de cada transacción.

TRANSACCIONES DE ACCIONES DURANTE EL AÑO 2017

En el siguiente cuadro, se indica el volumen de acciones, los montos transados y el precio promedio, mes a mes durante el año 2017.

	VOLUMEN	MONTO [US\$]*	PRECIO PROMEDIO [US\$ / ACCIÓN]
ene-17	41.519	52.410	1,26
feb-17	1.177	1.557	1,32
mar-17	1.000	1.275	1,28
abr-17	2.511	3.213	1,28
may-17	92.983	116.861	1,26
jun-17	72.069	88.196	1,22
jul-17	5.955	7.460	1,25
ago-17	11.744	13.835	1,18
sept-17	1.320	1.683	1,28
oct-17	575	727	1,26
nov-17	71	90	1,27
dic-17	438.999	549.508	1,25
Total 2017	669.923	836.816	1,25

El número de acciones transadas en la Bolsa de Comercio de Santiago durante el año 2017 equivale al 1,53% del total de acciones suscritas y pagadas de la Sociedad.

*Valores transados en pesos convertidos a dólares a la tasa de cambio del dólar observado de cada transacción.

3

ADMINISTRACIÓN DE LA EMPRESA

ADMINISTRACIÓN DE LA EMPRESA

DIRECTORIO Y COMITÉ DE DIRECTORES

El Directorio es el órgano colegiado al que, de acuerdo a la ley y los estatutos de la Sociedad, le corresponde la administración de la misma. Está compuesto por siete miembros titulares y suplentes, los que son elegidos por un período de tres años, pudiendo ser reelegidos.

Los actuales directores y sus respectivos suplentes fueron elegidos en Junta Ordinaria de Accionistas del año 2016. En dicha Junta Ordinaria de Accionistas, y con ocasión de haber alcanzado la Sociedad el patrimonio bursátil y el porcentaje accionario a que se refiere el inciso primero del artículo 50 bis de la Ley, se designó además un director independiente, siendo siete el número de integrantes del directorio, titulares y suplentes. En aquella ocasión se designó al señor Alejandro Arrau de la Sotta, como director independiente y, por tanto, presidente del Comité de directores.

Al 31 de diciembre de 2012 la Sociedad alcanzó el patrimonio bursátil y el porcentaje accionario a que se refiere el inciso primero del artículo 50 bis de la Ley, de manera que al amparo de dicha normativa, la Junta de Accionistas del año 2013 debió elegir al menos un director independiente, aumentando a siete el número de integrantes del directorio, titulares y suplentes y el Comité de Directores de la Sociedad, que hasta esa fecha tenía el carácter de voluntario, pasó a ser obligatorio.

DIRECTORES TITULARES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017

NOMBRE	RUT	PROFESIÓN
Fernando Del Sol Guzmán	6.926.372-0	Ingeniero Civil Industrial
Horacio Pavez García	3.899.021-7	Constructor Civil
Fernando Tisné Maritano	11.625.013-6	Ingeniero Comercial
Marco Comparini Fontecilla*	7.731.109-2	Ingeniero Comercial
Fernando Franke García	6.318.139-0	Ingeniero Comercial
Alejandro Arrau de la Sotta	9.704.676-k	Ingeniero Comercial
Juan León Babarovic	6.370.276-5	Ingeniero Civil Estructural

* Con fecha 23 de Enero del 2018 el Sr. Marco Comparini presentó su renuncia al cargo de director titular de Energía Latina S.A.

El Presidente del Directorio es el señor Fernando del Sol Guzmán.

DIRECTORES SUPLENTE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017

NOMBRE	RUT	PROFESIÓN
Samuel Del Sol Santa Cruz	17.083.868-8	Ingeniero Comercial
Rodrigo González González	6.441.524-7	Ingeniero Civil Industrial
Antonio Gil Nievas	23.605.789-5	Ingeniero Comercial
Sebastián Lagos Valdivieso	10.721.724-K	Abogado
Octavio Bofill Genzsch	7.003.699-1	Abogado
Ana María Yuri Castellón	10.654.181-7	Abogado
Jorge Francisco Palavecino Helena*	13.414.262-6	Ingeniero Comercial

* Con fecha 05 de Marzo del 2018 el señor Jorge Palavecino Helena presentó su renuncia al cargo de director de Energía Latina S.A., y en su reemplazo se designó al señor Ignacio Llanos Vidal.

DIRECTORES DURANTE 2016-2017

Sin perjuicio de lo señalado precedentemente acerca de los actuales directores de la Sociedad, durante los años 2016 y 2017 este órgano ha estado integrado por:

NOMBRE	RUT	PROFESIÓN	CARGO	FECHA NOMBAMIENTO	FECHA CESACIÓN*
Fernando del Sol Guzmán	6.926.372-0	Ingeniero Civil Industrial	Presidente	30.04.2013	25.04.2019
Alejandro Arrau de la Sotta	9.704.676-K	Ingeniero Comercial	Director Independiente	25.11.2015	25.04.2019
Horacio Pavez García	3.899.021-7	Constructor Civil	Director Titular	30.04.2013	25.04.2019
Fernando Tisné Maritano	11.625.013-6	Ingeniero Comercial	Director Titular	30.04.2013	25.04.2019
Marco Comparini Fontecilla	7.731.109-2	Ingeniero Comercial	Director Titular	30.04.2013	23.01.2019
Fernando Franke García	6.318.139-0	Ingeniero Comercial	Director Titular	30.04.2013	25.04.2019
Juan León Babarovic	6.370.276-5	Ingeniero Civil	Director Titular	30.04.2013	25.04.2019
Fernando del Sol Santa Cruz	15.639.954-K	Ingeniero Comercial	Director Suplente	30.04.2013	21.04.2016
Rodrigo González González	6.442.524-7	Ingeniero Civil Industrial	Director Suplente	30.04.2013	25.04.2019
Antonio Gil Nievas	8.514.511-8	Ingeniero Comercial	Director Suplente	30.04.2013	25.04.2019
Raúl Schmidt Hutchison	13.039.832-4	Ingeniero Civil Eléctrico	Director Suplente	30.04.2013	21.04.2016
Octavio Bofill Gensch	7.003.699-1	Abogado	Director Suplente	30.04.2013	25.04.2019
Ana María Yuri Castellón	10.654.181-7	Abogado	Director Suplente	30.04.2013	25.04.2019
Jorge Palavecino Helena	13.414.262-6	Ingeniero Comercial	Director Suplente	21.04.2016	05.03.2019
Samuel del Sol Santa Cruz	17.083.868-8	Ingeniero Comercial	Director Suplente	21.04.2016	25.04.2019
Sebastián Lagos Valdivieso	10.721.724-K	Abogado	Director Suplente	21.04.2016	25.04.2019

* Los directores fueron designados en sus cargos por un periodo de tres años, sin embargo corresponderá a la junta ordinaria de accionistas de 2018, proceder a renovación total del directorio con ocasión de la vacancia del cargo del director Marco Comparini Fontecilla y su suplente, señor Jorge Palavecino Helena, ocurrida en enero y marzo de 2018, respectivamente.

COMITÉ DE DIRECTORES

En la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 21 de abril del año 2016, y con ocasión de haberse procedido a la renovación de los miembros del directorio de la Sociedad, tanto titulares como suplentes, se nombró como director independiente al señor Alejandro Arrau de la Sotta.

En virtud de que el señor Arrau de la Sotta asumió como director independiente de la Sociedad, pasó a ser presidente del Comité, quien en conformidad a lo dispuesto por el Artículo 50 bis de la Ley sobre Sociedades Anónimas y la Circular 1956 de la Superintendencia de Valores y Seguros, nombró a los directores Marco Comparini Fontecilla y Horacio Pavez García como integrantes de dicho organismo.

El Comité estuvo integrado durante el año 2017 por Alejandro Arrau de la Sotta, quien lo presidió, Marco Comparini Fontecilla* y Horacio Pavez García.

En cuanto a las sesiones celebradas durante el periodo 2017, el Comité sesionó en 6 ocasiones, todas presididas por el señor Arrau.

Las principales actividades del Comité durante el 2017 fueron las siguientes:

- Examinó los informes de los auditores externos, y los estados financieros al 31 de diciembre de 2016, y 30 de junio de 2017, así como los estados financieros al 31 de marzo de 2017 y 30 de septiembre de 2017, pronunciándose respecto de éstos en forma previa a su presentación al directorio para su aprobación;
- Acordó proponer al directorio nombres para los auditores externos para el ejercicio 2017, para que éstos sean sugeridos a la Junta de Accionistas;
- Examinó los antecedentes relativos a las operaciones a las que se refiere el Título XVI de la Ley de Sociedades Anónimas e informó al directorio de la Sociedad cada una de ellas;

* Con fecha 23 de Enero del 2018 el Sr. Marco Comparini presentó su renuncia al cargo de director titular de Energía Latina S.A.

d. Revisó el plan de trabajo presentado por los auditores externos para la auditoría a los estados financieros al 31 de diciembre de 2017;

e. Realizó el análisis y examen del informe de Control Interno preparado por los auditores externos en enero de 2018, en el marco de la Circular 980 de la Superintendencia de Valores y Seguros;

f. Realizó reuniones de trabajo con los auditores externos;

g. Analizó y examinó la Matriz de Riesgos de la Sociedad propuesta por la Administración;

h. Revisó el informe de prácticas de gobierno corporativo impartido por la Norma de Carácter General 385 de la SVS;

i. Revisó la política y sistema de remuneraciones y planes de compensación de los gerentes y ejecutivos principales de la Sociedad.

Durante el año 2017, el Comité realizó la revisión de las siguientes operaciones de las que trata el Título XVI de la Ley de Sociedades Anónimas:

RUT	SOCIEDAD	DESCRIPCIÓN	NATURALEZA	CARGO 2016 (MUS\$)	CARGO 2017 (MUS\$)
77.688.410-3	FS Inversiones Ltda.	Asesoría	Accionista común	247	247

Las propuestas efectuados por el Comité al Directorio refiere a: (i) Seguimiento y Control de Riesgos de la sociedad, asociados a la Matriz de Riesgos aprobada para la sociedad, (ii) Seguimiento sobre la correcta aplicación de: a)Prácticas de Gobierno Corporativo b) Modelo de Prevención de Delitos c) Código de Ética d) Otros Manuales y políticas vigentes.

En relación a las recomendaciones efectuadas durante el ejercicio precedente, se recomienda continuar con los resguardos relativos a las operaciones a las que se refiere el Título XVI de la Ley de Sociedades Anónimas. En cuanto a la política de habitualidad aprobada por la Sociedad, el Comité no ha detectado una necesidad de introducir ajustes a ella.

Por otra parte, se sugiere continuar con la revisión de las políticas sobre gobierno corporativo y control interno, y concluir con el análisis detallado de la matriz de riesgo de la sociedad.

Durante los años 2016 y 2017 el Comité de Directores ha estado integrado por:

NOMBRE	RUT	PROFESIÓN	DIRECTOR INDEPENDIENTE	FECHA NOMBRAMIENTO	FECHA CESACIÓN
Alejandro Arrau de la Sotta	9.704.676-K	Ingeniero Comercial	Si	25.11.2015	25.04.2019
Horacio Pavez Garcia	3.899.021-7	Constructor Civil	No	30.04.2013	25.04.2019
Marco Comparini Fontecilla*	7.731.109-2	Ingeniero Comercial	No	30.04.2013	23.01.2019

El Comité no incurrió en gasto alguno.

** Con fecha 23 de Enero del 2018 el Sr. Marco Comparini presentó su renuncia al cargo de director titular de Energía Latina S.A., asumiendo por derecho propio el Sr. Jorge Palavecino Helena, quien renunció el 05 de Marzo del 2018; el 07 de Marzo del 2018 se designó como comité de directores el Sr. Ignacio Llanos Vidal.*

COMITÉ DE DESARROLLO

El Directorio de la Sociedad, en sesión ordinaria de fecha 31 de julio de 2013 acordó constituir un Comité de Desarrollo cuyo objeto es asesorar al Directorio en los nuevos proyectos de desarrollo e inversión que se impulsarán. Al efecto se nombran como integrantes de este comité a los señores directores Juan León Babarovic presidente del comité, Fernando del Sol Guzmán y el gerente general señor Jorge Brahm Barril.

REMUNERACIONES DEL DIRECTORIO, COMITÉ DE DIRECTORES Y COMITÉ DE DESARROLLO

Remuneraciones Directorio

Las remuneraciones pagadas al Directorio durante el ejercicio terminado de 2017, en comparación a las del año 2016, fueron las siguientes:

RUT	NOMBRE		2017 MUS\$	2016 MUS\$
6.926.372-0	Fernando del Sol Guzmán	Presidente	25	28
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla*	Director	11	13
3.899.021-7	Horacio Pavez Garcia	Director	11	10
6.318.139-0	Fernando Franke Garcia	Director	12	14
11.625.013-6	Fernando Tisne Maritano	Director	7	11
6.370.276-5	Juan León Babarovic	Director	11	14
9.704.676-k	Alejandro Arrau de la Sotta	Director	11	11
10.654.181-7	Ana Yuri Castellón	Suplente	2	-
Totales			90	101

Adicionalmente, la sociedad FS Inversiones Ltda., relacionada al señor Fernando del Sol Guzmán, recibió pagos por MUS\$ 247 el año 2017 y MUS\$ 247 el año 2016, por concepto de asesorías, autorizadas por el Directorio.

El Directorio no ha incurrido en gastos de representación, viáticos, regalías u otros estipendios y los directores no tienen planes de incentivos.

Remuneraciones Comité Directores

El Comité de Directores el año 2017 estuvo integrado por los directores señores Marco Comparini Fontecilla*, Horacio Pavez García y Alejandro Arrau de la Sotta, teniendo este último la calidad de director independiente y presidente del comité.

Las remuneraciones pagadas al Comité de Directores durante el ejercicio 2017 fueron las siguientes:

RUT	NOMBRE		2017 MUS\$	2016 MUS\$
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla	Director	4	3
9.704.676-k	Alejandro Arrau de la Sotta	Director	4	3
3.899.021-7	Horacio Pavez Garcia	Director	3	2
Totales			11	8

El Comité de Directores no incurrió en gastos durante el año 2017.

Remuneraciones Comité de Desarrollo

No hubo remuneraciones pagadas al Comité de Desarrollo durante el ejercicio 2017.

* Con fecha 23 de Enero del 2018 el Sr. Marco Comparini ha presentado su renuncia al cargo de director titular de Energía Latina S.A.

PARTICIPACIÓN EN LA PROPIEDAD DE LA SOCIEDAD

La participación de los directores, directa e indirecta en la Sociedad es la siguiente:

Fernando del Sol Guzmán:

- No posee participación en forma directa
- Del Sol Mercado Futuros Ltda. y F.S. Inversiones Ltda. son dos sociedades que poseen 4.848.412 y 3.009.072 acciones de Energía Latina S.A. respectivamente, las que están relacionadas con el señor Fernando del Sol Guzmán de la siguiente forma:

Principal accionista de la sociedad Del Sol Mercado Futuros Ltda.:

FS Inversiones Ltda. 99,999%

Principal accionista de la sociedad FS Inversiones Ltda.:

FS Trust Ltda. 99,995%

Principal accionista de la sociedad FS Trust Ltda.:

Fernando del Sol Guzmán 52,000%

Horacio Pavez García:

- No posee participación en forma directa
- Sociedad de Ahorro Villuco Ltda., Sociedad de Ahorro Tenaya Dos Ltda., Sociedad de Ahorro Alisios Dos Ltda. y Sociedad de Ahorro Atacalco Dos Ltda., son cuatro sociedades que poseen 1.901.100, 1.901.100, 1.901.099 y 1.901.099 acciones de Energía Latina S.A. respectivamente, las que están relacionadas con el señor Horacio Pavez García de la siguiente forma:

Principal accionista de la Sociedad de Ahorro Villuco Ltda.:

Horacio Pavez García 96,70%

Principal accionista de la Sociedad de Ahorro Tenaya Dos Ltda.:

Sociedad de Ahorro Tenaya Ltda. 99,90%
Horacio Pavez García 0,10%

Principal accionista de la Sociedad de Ahorro Alisios Dos Ltda.:

Sociedad de Ahorro Alisios Ltda. 99,90%
Horacio Pavez García 0,10%

Principal accionista de Sociedad de Ahorro Atacalco Dos Ltda.:

Sociedad de Ahorro Atacalco Ltda. 99,90%
Horacio Pavez García 0,10%

Fernando Tisné Maritano:

- No posee participación en forma directa
- Inversiones y Asesorías FTM Ltda. e Inversiones Orobanca Ltda. son dos sociedades que poseen 22.203 y 270.000 acciones de Energía Latina S.A. respectivamente, las que están relacionadas con el señor Fernando Tisné Maritano de la siguiente forma:

Participación en la sociedad Inversiones y Asesorías FTM Ltda.:

Fernando Tisné M. 60,0%

Participación en la sociedad Inversiones Orobanca Ltda.:

Fernando Tisné M. 99,0%

Marco Comparini Fontecilla:

- No posee participación en forma directa
- No posee participación en forma indirecta

Fernando Franke García

- No posee participación en forma directa
- Inversiones Macro S.p.A. e Inversiones El Pino S.A. poseen 1.133.391 y 66.610 acciones de Energía Latina S.A. respectivamente, sociedades en las cuales el señor Fernando Franke García es su controlador.

Alejandro Arrau de la Sotta:

- No posee participación directa.
- No posee participación indirecta.

Juan León Babarovic:

- No posee participación en forma directa
- Agrosonda Inversiones Ltda. es una sociedad que posee 1.260.726 acciones de Energía Latina S.A., la que se relaciona con el señor Juan León Babarovic de la siguiente forma:

Participación directa en Agrosonda Inversiones Ltda.:

Juan León Babarovic 31,1%

Participación indirecta a través de Inversiones León Obrecht

Juan León Babarovic 50,0%

Samuel del Sol Santa Cruz:

- Participación en forma directa 48.893 acciones.
- Inversiones Roca Cuadrada Ltda es una sociedad que posee 24.840 acciones, en la cual el señor Samuel del Sol Santa Cruz es su controlador.

Rodrigo González González

- No posee participación en forma directa
- No posee participación en forma indirecta

Antonio Gil Nievas

- No posee participación en forma directa
- No posee participación en forma indirecta

Jorge Palavecino Helena

- No posee participación en forma directa
- No posee participación en forma indirecta

Octavio Bofill Genzsch

- No posee participación en forma directa
- No posee participación en forma indirecta

Ana María Yuri Castellón

- No posee participación en forma directa
- No posee participación en forma indirecta

Sebastián Lagos Valdivieso

- No posee participación en forma directa
- No posee participación en forma indirecta

RESPONSABILIDAD SOCIAL Y DESARROLLO SOSTENIBLE

Diversidad en el directorio

Número de Personas por Género.

- De los 7 directores titulares y 7 suplentes, 1 es mujer y 13 son varones.

Número de Personas por Nacionalidad

- De los 7 directores titulares y 7 suplentes, 1 es extranjero y 13 son chilenos.

Número de Personas por Rango de Edad

- De los 7 directores titulares y 7 suplentes, i) 1 son menores de 30 años, ii) 1 están entre 30 y 40 años, iii) 5 están entre 41 y 50 años, iv) 2 están entre 51 y 60 años, v) 4 están entre 61 y 70 años y vi) 1 es mayor de 70 años.

Número de Personas por Antigüedad

- De los 7 directores titulares y 7 suplentes, i) 3 tienen menos de 3 años de antigüedad y ii) 11 tienen entre 3 y 6 años de antigüedad.

Diversidad de la gerencia general y demás gerencias que reportan a esta gerencia o al directorio

Número de Personas por Género

- De los ejecutivos 1 es mujer y 6 son varones

Número de Personas por Nacionalidad

- La totalidad de los ejecutivos son chilenos

Número de Personas por Rango de Edad

- De los 7 ejecutivos i) 2 está entre 30 y 40 años, ii) 1 está entre 41 y 50 años, iii) 3 están entre 51 y 60 años, y iv) 1 está entre 61 y 70 años.

Número de Personas por Antigüedad

- De los 7 ejecutivos i) 1 tiene más de 3 y menos de 6 años de antigüedad, y ii) 6 tienen entre 9 y 12 años de antigüedad.

Diversidad en la organización

Número de Personas por Género

- De los 68 trabajadores 6 son mujeres y 62 son varones.

Número de Personas por Nacionalidad

- De los 68 trabajadores 2 son extranjeros y 66 son chilenos.

Número de Personas por Rango de Edad

- De los 68 trabajadores, i) 12 son menores de 30 años, ii) 20 están entre 30 y 40 años, iii) 18 están entre 41 y 50 años, iv) 16 están entre 51 y 60 años y, v) 1 están entre 61 y 70 años vi) 1 es mayor a 70 años.

Número de Personas por Antigüedad

- De los 68 trabajadores i) 16 tienen menos de 3 años de antigüedad, ii) 15 están entre 3 y 6 años de antigüedad, y iii) 22 tienen entre más de 6 y menos de 9 años de antigüedad, iv) 15 tienen entre 9 y 12 años de antigüedad.

Brecha Salarial por Género

A nivel de cargos comparables del equipo ejecutivo, la proporción que representa el sueldo bruto promedio entre personas de diferente sexo es 1.

A nivel de cargos comparables del equipo de trabajadores administrativos, la proporción que representa el sueldo bruto promedio de las trabajadoras respecto del de los trabajadores es 1.

ADMINISTRACIÓN

Los ejecutivos principales de la Sociedad al 31 de diciembre de 2017 eran los siguientes:

CARGO: NOMBRE	RUT	PROFESIÓN	FECHA NOMBRAMIENTO
Gerente General: Jorge Brahm Barril	5.888.589-4	Ingeniero Civil Electricista	01.06.2008
Gerente Operaciones: Juan Apablaza Salinas	9.227.920-0	Ingeniero Civil	01.03.2008
Gerente de Finanzas y Desarrollo: Cristián Flanagan Bórquez	10.924.426-0	Ingeniero Comercial	01.08.2013
Subgerente de Administración y Finanzas: Karen Weishaupt Pereira	8.562.469-5	Administrador de Empresas	31.03.2011
Contador General: Segundo Díaz Ramírez	10.307.805-9	Contador Auditor	31.03.2011
Subgerente de Asuntos Ambientales: Carol Gray Rojas	15.719.437-2	Ingeniero Ambiental	01.12.2017
Subgerente de Operaciones: Jose Luis Tejos Rickenberg	8.234.398-9	Ingeniero Civil Industrial	01.12.2017

La remuneración bruta percibida por los ejecutivos principales, asciende al monto de MUS\$ 759 al 31 de diciembre de 2017 (MUS\$ 683 al 31 de diciembre de 2016).

Los ejecutivos principales no perciben rentas extraordinarias en razón de planes especiales de incentivos, sólo reciben las remuneraciones variables según sus respectivos contratos de trabajo.

La participación de los ejecutivos en la Sociedad al 31 de diciembre de 2017 es:

NOMBRE	NÚMERO DE ACCIONES	PARTICIPACIÓN %
Jorge Brahm Barril	31.519	0,0720%
Juan Apablaza Salinas	0	0,0000%
Cristián Flanagan Bórquez	17.841	0,0408%
Karen Weishaupt Pereira	0	0,0000%
Segundo Díaz Ramírez	0	0,0000%
Carol Gray Rojas	0	0,0000%
Jose Luis Tejos Rickenberg	0	0,0000%
Total	49.360	0,1128%

La participación de los ejecutivos es directa a excepción de Cristián Flanagan, quien posee 1.500 acciones a través de Inversiones y Asesorías Greenfield Ltda, de la cual es titular del 90% de la propiedad.

ORGANIGRAMA Y DOTACIÓN DE PERSONAL CONSOLIDADO



TRABAJADORES

7	12	49	68
GERENTES Y EJECUTIVOS	PROFESIONALES Y TÉCNICOS EN CASA MATRIZ	TRABAJADORES EN CENTRALES	TOTAL

4

**INFORMACIÓN
HISTÓRICA DE LA
SOCIEDAD**

INFORMACIÓN HISTÓRICA DE LA SOCIEDAD

Energía Latina S.A. fue constituida mediante escritura pública de fecha 23 de junio de 2005, en la notaría de Santiago de don Eduardo Avello Concha, inicialmente bajo la denominación de Inversiones Santo Tomás S.A., la que no registró operaciones hasta octubre de 2007.

Con fecha 19 de octubre de 2007, 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.

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., opera como generación de respaldo, vendiendo potencia y energía al Sistema Interconectado Central en el mercado spot.

Mediante escritura pública de fecha 27 de diciembre de 2007, otorgada en la notaría de Santiago de doña Antonieta Mendoza Escalas, se constituyó la filial Enlasa Generación Chile S.A. cuyo objeto social es la generación, transmisión, compra, venta y distribución de energía eléctrica.

Enlasa Generación Chile S.A. posee y opera 4 centrales de generación eléctrica denominadas San Lorenzo, Peñón, Teno y Trapén, ubicadas en las regiones III, IV, VII y X, respectivamente. Éstas centrales operan usando combustible diésel.

Asimismo, Enlasa Generación Chile S.A. puso en operación comercial sus centrales generadoras en el transcurso del año 2009, según se indica:

- i) Central Trapén, con una capacidad nominal de 90 MW (50 motores-generadores de 1,8 MW cada uno), en febrero de 2009.
- ii) Central Teno, con una capacidad nominal de 65 MW (36 motores-generadores de 1,8 MW cada uno), en mayo de 2009.
- iii) Central Peñón, con una capacidad nominal de 90 MW (50 motores-generadores de 1,8 MW cada uno), en julio de 2009.
- iv) Central San Lorenzo, con dos turbinas de ciclo abierto, y con capacidad nominal de 30 MW cada una. La primera turbina entró en operación comercial en septiembre de 2009, y la segunda, en enero de 2010.

Con fecha 27 de septiembre de 2011, la Sociedad y sus acciones fueron inscritas en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros, bajo el número 1089. El 28 de diciembre de 2011, la Sociedad y sus acciones quedaron registradas en la Bolsa de Comercio de Santiago, y el 6 de enero de 2012, en la Bolsa Electrónica de Valores.

Con fecha 8 de junio de 2012, se constituyó la filial Enlasa Energía S.A. cuyo objeto social es la generación, transmisión, compra, venta y distribución de energía eléctrica.

Mediante pacto de accionistas suscrito con fecha 22 de julio de 2013 y modificado con fecha 27 de marzo de 2014, los accionistas FS Inversiones Limitada, Del Sol Mercado 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 poseen más del 50% de acciones de la sociedad), acordaron tener el control de la sociedad, cuyas características principales son: i) Elegir cuatro de los siete directores, ii) Ejercer control de la sociedad, actuando de forma coordinada y de común acuerdo, en las juntas de accionistas y en el directorio y (iii) establecer limitaciones a la libre cesibilidad de las acciones.

Enlasa Generación Chile S.A. puso en operación comercial, las ampliaciones de sus centrales generadoras en septiembre de 2014, según se indica:

- Central Peñón, con una capacidad nominal de 6,9 MW (6 motores generadores de 1,15 MW cada uno).
- Central San Lorenzo, con una capacidad nominal de 8,5 MW (3 motores generadores de 2,5 MW cada uno y uno de 1,0 MW).

En diciembre del año 2015 Enlasa Generación Chile S.A., amplió en 2 MW su Central Peñón, poniendo en operación dos unidades generadoras de 1 MW cada una, y en febrero del año 2016, amplió en 8 MW su central Trapén, con 3 unidades generadoras de 1,47 MW cada una, 3 de 0,8 MW cada una y una de 1,19 MW.

Con fecha 11 de noviembre de 2016 la Sociedad constituyó, conjuntamente con Empresas Gasco S.A., una sociedad coligada denominada Innovación Energía S.A., cuyo extracto fue inscrito a fojas 84.104, N° 45.314 del Registro de Comercio del año 2016 del Conservador de Bienes Raíces de Santiago y se publicó con fecha 18 de noviembre de 2016 en el Diario Oficial. Su objetivo es el desarrollo de soluciones energéticas para sus clientes, ya sea complementando el suministro eléctrico de fuentes ERNC o mejorando la eficiencia energética de clientes libres industriales a través de la cogeneración.

Con fecha 26 de enero del 2017, se constituyó conjuntamente con Empresas Gasco S.A. una sociedad denominada "Terminal Gas Caldera S.A.", cuyo objeto es el desarrollo de un terminal marítimo portuario de GLP en Caldera, para la carga, recepción, descarga, almacenamiento y envasado de gas licuado de petróleo.

En abril del año 2017 Enlase Generación Chile S.A., amplió en 6 MW su Central Teno, instalando 4 motores generadores de 1,5 MW cada uno, consolidando así el aumento de capacidad de 10% de las Centrales de Enlase Generación Chile S.A. iniciado el año 2014, totalizando una potencia nominal de 336,2 MW.

El 30 de Noviembre de 2017 la coligada Innovación Energía inicia la construcción de la Central Gas Teno, una planta de generación a gas licuado de petróleo (GLP). Esta planta se ubica en la central Teno, y considera 25 motores de 1,72 MW de potencia nominal, con una potencia instalada total de 43 MW.

5

**ACTIVIDADES Y
NEGOCIOS**

ACTIVIDADES Y NEGOCIOS

LA FILIAL ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.

Enlasa Generación Chile S.A., vende potencia y energía en el Sistema Eléctrico Nacional ("SEN"), en el mercado spot, sin contratos de venta.

Enlasa Generación Chile S.A., posee cuatro centrales generadoras en base a petróleo diésel N°2, con una potencia nominal total instalada de 336,2 MW equivalentes a 281,3 MW de potencia firme reconocida, que corresponden a 1,59% del total de la potencia a firme instalada en el Sistema Eléctrico Nacional.

El año 2017 se siguió mostrando la relevancia de las centrales de respaldo, al generar 47,4 GWh, consiguiendo así 1.729,7 GWh de energía acumulada desde los inicios de la sociedad. Además terminó exitosamente el proceso de ampliación del 10% de su capacidad instalada comenzado el año 2014, con la entrada en operación de la ampliación por 6MW de la Central Teno.

Su actividad está regulada por la Ley General de Servicios Eléctricos, DFL N° 4 del año 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fijó el texto refundido, coordinado y sistematizado del DFL N°1 del Ministerio de Minería del año 1982, y del Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos, Decreto Supremo N° 327 del año 1997.

La venta de potencia (capacidad firme) es pagada por generadores del SEN independiente de los despachos de la central. Los pagos se efectúan mensualmente, y el precio es fijado por la autoridad reguladora (Precio de Nudo de Potencia) cada seis meses (enero y julio).

Las centrales de la Sociedad generan y venden energía con mayor probabilidad cuando:

i) hay restricciones de oferta en el sistema eléctrico o en algún subsistema por: fallas o mantenencias de centrales, por déficit de generación hidroeléctrica o por falta de inversión en nuevas centrales, ii) restricciones en los sistemas de transmisión, iii) en horas de demanda máxima o iv) aumentos inesperados en la demanda.

Las centrales son despachadas cuando el costo marginal del sistema es igual superior a sus costos variables de generación; este costo de generación de sus centrales es superior al costo medio del sistema en circunstancias normales de abastecimiento eléctrico.

Las ventas de energía son pagadas a costo marginal del sistema; este se determina en forma horaria por la unidad más cara en operación en el sistema o subsistema respectivo, en esa hora.

LA COLIGADA INNOVACIÓN ENERGÍA S.A.

Innovación Energía S.A., INERSA, busca materializar las oportunidades que se generan al juntar las bondades del GLP con la entrada masiva de energía renovable de fuente intermitente y con necesidades de soluciones energéticas innovadoras para clientes, todo lo anterior utilizando motores generadores, para aprovechar la experiencia técnica de Energía Latina S.A. y Empresas Gasco S.A..

Dentro de los atributos del GLP podemos mencionar su competitividad económica, la simplicidad logística, capacidad de almacenamiento, seguridad de uso y menores emisiones. Debido a lo anterior estimamos que el GLP es el complemento natural a la intermitencia que generan las energías renovables. Además, en aquellos casos aislados de la red, deberían ser las soluciones energéticas basadas en GLP, el sustituto natural de aquellas desarrolladas en base a diésel.

INERSA SE DEDICA A:

- Generación para complemento de las tecnologías Energía Renovables No Convencionales (ERNC).
 - Dar suministro a clientes las 24 horas del día integrando generación eólica y/o solar y/o hidro de pasada más generación a gas.
 - Despacho por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) para hacer frente a la variabilidad de la generación ERNC.
- Cogeneración: entregar servicio de suministro de energía eléctrica más calor y/o frío; eficiencia energética.
- Generación Off-Grid: suministro a clientes no conectados a algún sistema eléctrico.
- Generación de respaldo para el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) o para clientes específicos.

En noviembre se inició la construcción de la Central Gas Teno por 43 MW. Ésta considera 25 motores Caterpillar de 1,72 MW cada uno y un tiempo de construcción de 12 meses.

La central que fue financiada por Banco Estado, y el aporte de capital asociado a Energía Latina S.A. por BCI.

LA COLIGADA TERMINAL DE GAS CALDERA S.A.

Durante el año se creó junto con Empresas Gasco S.A. la empresa Terminal Gas Caldera S.A., cuyo fin es desarrollar un proyecto de terminal marítimo de GLP en Caldera.

El terminal mejorará la competitividad del GLP en una zona dominada por el diésel, permitiendo a las industrias de la zona acceder a mejores precios de energía, acelerar el desarrollo de centrales de generación complementarias a las centrales ERNC ubicadas en los alrededores, y reducir emisiones al desplazar el diésel, entre otros beneficios.

VENTAS FÍSICAS

		2017	2016
Potencia firme de facturación promedio anual	[MW]	283,1	268,8
Energía Generada	[GWh]	47,4	153,1

VENTAS VALORIZADAS

	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
Ventas de potencia	20.172	16.605
Ventas de energía	7.448	21.540
Otros	15	42
Total	27.635	38.187

Las ventas, detalladas por los principales cliente de la Sociedad fueron:

R.U.T.	CLIENTE	2017		2016	
		MUS\$	%	MUS\$	%
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	12.132	43,90	23.692	62,04
96.774.300-3	EnorChile S.A.	1.373	4,97	1.682	4,41
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	1.451	5,25	1.280	3,35
	Otros	12.679	45,88	11.533	30,20
Totales		27.635	100,00	38.187	100,00

Principales proveedores por periodo comprendido entre 1 de enero y 31 de diciembre de 2017 y 2016, se indican a continuación:

R.U.T.	PROVEEDORES	2017		2016	
		MUS\$	%	MUS\$	%
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A	6.233	44,91	14.575	43,98
92.011.000-2	Empresa Nacional de Energía Enex S.A	1.392	10,03	4.524	13,65
79.588.870-5	Esmax Ltda*	780	5,62	1.816	5,48
	Otros	5.474	39,44	12.226	36,89
Totales	13.880	100	33.141	100	

* Cambió de razón social en 2017 de Petrobras Chile Distribución Ltda a Esmax Ltda.

COMPETENCIA

Enlasa Generación Chile S.A., posee cuatro centrales generadoras en base a petróleo diésel N°2, con una potencia nominal total instalada de 336,2 MW equivalentes a 283,1 MW de potencia firme, que corresponden a 1,59% del total de la potencia a firme instalada en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN). La venta de potencia (capacidad firme) es pagada por generadores del SEN independiente de los despachos de la central. Los pagos se efectúan mensualmente, y el precio es fijado por la autoridad reguladora (Precio de Nudo de Potencia) cada seis meses (enero y julio).

La competencia en ventas de energía se da en obtener mejor eficiencia que aquellas plantas de similar tecnología producto que las centrales de Enlasa Generación Chile S.A., en condiciones normales, deberían ser despachadas de forma excepcional por los relativamente altos costos de operación al utilizar el petróleo como combustible.

INVERSIÓN EN NUEVOS MOTORES

Durante el año 2017 la filial Enlasa Generación Chile S.A. terminó la ampliación de su central Tenó en 6 MW de potencia, la cual entró en operación en abril de ese mismo año, consolidando la expansión del 10% de su capacidad instalada, proceso iniciado el 2014.

Además, la coligada Innovación Energía S.A., comenzó la construcción de la Central Gas Tenó por 43 MW la que involucra 25 motores de 1,72 MW en GLP.

ESTRUCTURA DE CAPITAL DE UNA EMPRESA EN OPERACIÓN

Después de 4 años de operación y considerando el desarrollo de nuevos proyectos a futuro, la filial Enlasa Generación Chile S.A., el año 2014 refinanció su deuda por medio de la emisión de un bono, lo que permitió alcanzar menores costos financieros y el acceso al mercado de capitales para el financiamiento de las etapas futuras. El financiamiento sucesivo logrado para la ampliación de las plantas Trapén y Tenó, así como para el financiamiento del aporte de capital correspondiente de Energía Latina S.A. a Inersa, reafirmaron el acceso a costos financieros competitivos.

CLASIFICACIÓN DE RIESGOS

La filial Enlasa Generación Chile S.A. tiene clasificación de riesgos por su deuda, de AA tanto por "ICR Compañía Clasificadora de Riesgo Limitada" y por "Clasificadora de Riesgo Humphreys Limitada".

PLANES DE INVERSIÓN Y DESARROLLO

No existe un plan de inversiones de largo plazo aprobado por el Directorio

Dentro del ámbito de desarrollo, la Sociedad y su coligada Innovación Energía están activamente buscando clientes, oportunidades de inversión, evaluando proyectos vía adquisiciones y desarrollo desde fases tempranas, sobre la base del valor que les puede aportar Energía Latina S.A.

Durante el año seguiremos con el avance de algunos de los proyectos evaluados el año 2017, entre ellos el desarrollo de plantas generadoras en base a GLP para suministrar energía a clientes con consumos aislados de la red, así como centrales conectadas a la red en las que se busca aprovechar la disponibilidad de terreno y otras sinergias con las plantas existentes del grupo. Los proyectos que superen los análisis respectivos serán presentados al Directorio para su aprobación, luego de lo cual, se materializará la inversión.

En el caso que estos se concreten, se financiarán mediante aportes de capital y endeudamiento en el mercado financiero, manteniendo un nivel de endeudamiento razonable, atendiendo los riesgos del negocio.

El Terminal Gas Caldera S.A. tiene como primera etapa tanto la aprobación del Estudio de Impacto Ambiental, como la construcción de demanda de utilización del terminal que haga factible la inversión. La decisión final de invertir se tomará sobre la base del logro de los objetivos antes mencionados. Durante el año 2017 se trabajó en la preparación de los antecedentes para solicitar la concesión marítima, trámite realizado en septiembre del 2017, así como el desarrollo del EIA, el que fue presentado al SEIA en febrero de 2018.

PREVENCIÓN DE RIESGOS LABORALES

Los trabajadores de la Sociedad son uno de los activos principales; por eso, además de mantener niveles de renta por sobre el promedio del mercado y una adecuada política de incentivos, aplicamos una activa política de prevención de riesgos laborales; ésta política de prevención la hacemos extensa a los contratistas que nos dan servicio.

Los resultados del personal propio durante el año 2017 se muestran a continuación:

	2017	2016	2015	2014	2013	2012	2011
Número de accidentes	1	0	4	3	0	2	3
Índice de frecuencia de accidentes	7	0	27	15	0	11	20
Índice de gravedad	15	0	286	157	0	43	345
Tasa de accidentabilidad / %	2	0	6	5	0	3	5

CONTRATO COLECTIVO DE TRABAJO

Existe un contrato colectivo de trabajo firmado el 19 de junio de 2015, entre la sociedad filial Enlasa Generación Chile S.A. y sus 45 trabajadores sindicalizados, contrato vigente por un plazo de tres años, los beneficios de este contrato se extienden a todos los trabajadores no sindicalizados.

MEDIO AMBIENTE

La operación sustentable y amigable con el medio ambiente es una preocupación permanente y sostenida; todos los requerimientos y obligaciones establecidas en las Resoluciones de Clasificación Ambiental fueron cumplidos muy por sobre de las exigencias establecidas, no recibiendo observación alguna por las autoridades fiscalizadoras.

La Sociedad, con el objeto de cumplir con la normativa medio ambiental vigente, ha incurrido en desembolsos por el equivalente a MUS\$ 244 y MUS\$ 233 los años 2017 y 2016 respectivamente.

La Sociedad no tiene comprometida ninguna inversión futura relacionada con temas ambientales.

SEGUROS

La sociedad tiene seguros vigentes de acuerdo a las prácticas de la industria, los que se renuevan anualmente. Estos seguros cubren pérdidas por daños físicos, paralización, responsabilidad civil y terrorismo.

Se han asegurado los principales activos de la empresa así como pérdidas por paralización por 12 meses de operación.

MODELO DE PREVENCIÓN DE DELITOS - LEY 20.393

Durante el año 2016 la sociedad implementó el Modelo de Prevención de Delitos a que se refiere la ley 20.393, aprobado por el directorio a fines del año 2015; este modelo implica establecer políticas preventivas y de autoregulación, para luchar contra el cohecho a funcionarios públicos nacionales y extranjeros, el lavado de activos y el financiamiento del terrorismo. Su ámbito de aplicación se extiende a los directores, administradores y empleados o colaboradores de cualquier tipo.

CÓDIGO DE ÉTICA

El directorio de la sociedad a fines del año de 2015 aprobó el Código de Etica, que establece los principios éticos y políticas de acción que deben guiar las decisiones y acciones de cada integrante de las distintas entidades que conforman la empresa; su ámbito de aplicación se extiende a los directores, administradores y empleados o colaboradores de cualquier tipo.

6

**ANÁLISIS
RAZONADO
DE ESTADOS
FINANCIEROS
CONSOLIDADOS**

ANÁLISIS RAZONADO DE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

INTRODUCCIÓN

Para la comprensión de este análisis razonado, este debe leerse junto con los estados financieros y notas respectivas, los que se han preparado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés).

En el análisis de cifras se debe tener presente que, para el Estado de Situación Financiera Consolidado Clasificado, el Estado de Resultados Consolidados y Estado de Flujos de Efectivo Consolidado se comparan los saldos al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

Todas las cifras están expresadas en miles de dólares estadounidenses (MUS\$).

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., de la que posee el 99,9% de participación, proporciona el servicio de generación de energía eléctrica. La filial, vende potencia y energía al Sistema Eléctrico Nacional (SEN) en el mercado spot, mediante sus cuatro centrales termoeléctricas en base a petróleo diésel: Trapen, Teno, Peñón y San Lorenzo ubicadas en la X, VII, IV y III región, respectivamente. La capacidad instalada de generación a firme que tienen estas cuatro centrales corresponde a 281,3 MW al 31 de diciembre de 2017.

La Sociedad posee dos coligadas con una participación del 50% en cada una de ellas y ambas se registran como inversiones contabilizadas utilizando el método de participación. Las sociedades son Innovación Energía S.A. y Terminal Gas Caldera S.A.

El sector eléctrico chileno cuenta con 3 sistemas interconectados y la Sociedad opera en el de mayor tamaño, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN), que se extiende desde Arica por el norte hasta la Isla Grande de Chiloé por el sur.

ANÁLISIS DEL ESTADO DE RESULTADO

Las principales partidas del Estado de Resultados al 31 de diciembre de 2017 y 2016 en MUS\$ son:

ESTADO DE RESULTADO	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
Ingresos de operación	27.921	38.292
Costos de operación	(13.352)	(24.351)
EBITDA	14.569	13.941
Depreciación y amortización	(3.978)	(4.695)
Resultado financiero (neto)	(1.746)	(2.171)
Otros	907	367
Ganancia antes de impuesto	9.752	7.442
Impuestos a las ganancias	(2.630)	(1.799)
Ganancia del ejercicio	7.122	5.643

La Sociedad registra una ganancia de MUS\$7.122 al 31.12.17, mayor al resultado del ejercicio terminado al 31.12.16 que alcanzó los MUS\$5.643; la diferencia se origina principalmente por un mayor margen operacional y mejor resultado no operacional al 31.12.17.

El EBITDA totalizó MUS\$14.569 al 2017, mayor que el EBITDA de MUS\$13.941 registrado en el 2016. El mayor EBITDA se explica principalmente por la disminución de los costos de operación, lo anterior compensado por menores ingresos de operación producto de una disminución en las ventas de energía.

Análisis de EBITDA

EBITDA	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
Ventas de energía	7.448	21.540
Ventas de potencia	20.172	16.605
Otros Ingresos	301	147
Total ingresos de operación	27.921	38.292
COSTOS DE OPERACIÓN		
Petróleo diésel	(5.542)	(15.002)
Consumibles	(367)	(1.665)
Gastos de administración	(2.638)	(2.651)
Otros costos de operación	(4.805)	(5.033)
Total costos de operación	(13.352)	(24.351)
Total EBITDA	14.569	13.941

Los principales componentes de los ingresos de operación son: Las ventas de energía que representan el 26,7% de los ingresos en 2017 (56,3% para el 2016) y las ventas de potencia que alcanzan el 72,2% del total de ingresos en 2017 (43,4 para el 2016).

Los ingresos de operación presentan una disminución de MUS\$10.371, respecto del ejercicio 2016, debido principalmente a los menores ingresos por ventas de energía, disminución de MUS\$14.092, estos menores ingresos se explican por la menor energía generada en el ejercicio 2017 que alcanzo los 47,4 GWh (153,1 GWh al cierre 2016); ésta menor generación se debe principalmente a una mayor generación térmica a gas, eólica y solar.

Las ventas de potencia presentan un aumento de MUS\$3.567, respecto del ejercicio 2016, este aumento se explica en reverso de provisión de reliquidación de ingresos de potencia por MUS\$1.608, contabilizada el 2016 y un mayor ingreso por capacidad instalada 281,3 MW al 31.12.17 (268,8 MW al cierre 2016).

Los costos de operación, en concordancia con la menor producción de energía, presentan una disminución de MUS\$10.999, respecto del ejercicio 2016. Principalmente por menor consumo de petróleo diesel y consumibles.

El principal componente del costo de operación corresponde a los costos variables de generación con petróleo diésel 41,5% del total del costo de operación para 2017 y 61,6% del total del costo para el 2016.

Análisis otros ítems no operacionales

ÍTEMS NO OPERACIONALES	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
Depreciación y amortización	(3.978)	(4.695)
RESULTADO FINANCIERO (NETO)		
Ingresos financieros	160	123
Costos financieros	(1.906)	(2.294)
Total resultado financiero	(1.746)	(2.171)
OTROS		
Diferencias de cambio	747	85
Resultados por unidades de reajuste	160	282
Total Otros	907	367
Total ítems no operacionales	(4.817)	(6.499)

La depreciación del ejercicio 2017 por MUS\$3.978, presenta una disminución respecto del ejercicio 2016, explicado por una menor depreciación horaria de motores generadores, debido a menor generación de energía.

El resultado financiero (neto) presenta una disminución de MUS\$425 respecto del ejercicio 2016, lo que se explica principalmente por los menores costos financieros; los menores gastos se originan en menor stock de deuda, lo anterior compensado levemente con mayores ingresos financieros.

En la partida "Otros", la utilidad de MUS\$907 se debe principalmente a la Diferencias de Cambio, que muestra una utilidad de MUS\$747 al 31.12.17 mayor a los MUS\$85 registrados al 31.12.16, lo anterior asociado a activos en pesos chilenos, los cuales se apreciación, generando una variación positiva peso dólar al cierre de 2017.

ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO

a) En el cuadro siguiente se muestran las principales partidas de los activos corrientes y no corrientes al 31 de diciembre de 2017 y 2016, en MUS\$:

ACTIVOS	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.463	2.656
Otros activos financieros corrientes	9.162	5.320
Otros activos no financieros corrientes	4.051	3.035
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corriente	4.539	3.926
Inventarios	2.297	2.106
Total activos corrientes	21.512	17.043
Otros activos financieros no corriente	1.901	-
Otros activos no financieros no corrientes	4.301	6.330
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	6.359	95
Activos intangibles distintos de la plusvalía	18	25
Propiedades, planta y equipo, neto	107.813	110.904
Total activos no corrientes	120.392	117.354
Total activos	141.904	134.397

Los activos corrientes registran un saldo de MUS\$21.512, superior a los MUS\$17.043 del cierre 2016, explicado principalmente por un aumento de MUS\$3.842 en otros activos financieros corrientes (depósitos a plazo) y mayor saldo de otros activos no financieros corrientes en MUS\$1.016.

Los activos no corrientes, alcanzaron los MUS\$120.392, mayor al cierre 2016 de MUS\$117.354, esto debido principalmente al aumento en inversiones en negocios conjuntos de MUS\$6.264 y una disminución de Propiedades, plantas y equipos, producto de la depreciación del ejercicio compensado con inversiones del ejercicio 2017.

b) En el cuadro siguiente se muestran las partidas de pasivos corrientes y no corrientes y patrimonio al 31 de diciembre de 2017 y 2016, en MUS\$:

PASIVOS Y PATRIMONIO	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros, corrientes	8.812	6.675
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	4.187	4.156
Otras provisiones, corrientes	893	1.608
Total pasivos corrientes	13.892	12.439
Otros pasivos financieros, no corrientes	42.447	41.155
Pasivos por impuestos diferidos	8.114	5.590
Total pasivos no corrientes	50.561	46.745
Capital emitido	67.906	67.906
Otras reservas	676	1.113
Ganancia acumulada	8.869	6.194
Total patrimonio neto	77.451	75.213
Total pasivo y patrimonio	141.904	134.397

El total de los pasivos corrientes totalizaron al 31.12.17 MUS\$13.892, registrando un aumento de MUS\$1.453 respecto del cierre 2016, explicado principalmente por mayor deuda financiera.

Los pasivos no corrientes al 31.12.17 registran un saldo de MUS\$50.561, mayor al cierre 2016, debido a mayor deuda financiera contraída el 2017 compensada por amortizaciones de deuda de largo plazo y aumento de pasivos por impuestos diferidos.

El patrimonio alcanzó MUS\$77.451, mayor al cierre 2016, este aumento se explica principalmente en el rubro ganancias acumuladas que incluye el resultado del ejercicio compensado con el pago de dividendos.

ANÁLISIS DEL ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO

Los principales aspectos del Estado de Flujo de Efectivo al 31 de diciembre de 2017 y 2016, en MUS\$ son:

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de operación	10.760	10.481
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(11.113)	(2.663)
Flujos de efectivo netos (utilizados en) procedentes de actividades de financiación	(831)	(7.432)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalente al efectivo antes del efecto de los cambios en tasa cambio	(1.184)	386
Efecto de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalente al efectivo	(9)	37
Saldo inicial de efectivo	2.656	2.233
SALDO FINAL DE EFECTIVO	1.463	2.656

La disminución de MUS\$1.193 en el Efectivo respecto del cierre 2016 se originan en:

Actividades de operación: en términos acumulados registra un saldo de MUS\$10.760, en línea con el cierre 2016.

Actividades de inversión: presenta un saldo negativo de MUS\$11.113 que corresponden principalmente a inversiones en negocios conjuntos MUS\$6.400, compras de propiedades planta y equipos por MUS\$1.045 y el saldo a inversión en depósitos a plazo clasificados como activos financieros corrientes.

Actividades de financiamiento: presenta un flujo neto negativo de MUS\$831, que se explica por amortizaciones de deuda financiera compensado con obtención de crédito por MUS\$8.000, destinado a financiamiento de inversión en coligada Innovación Energía S.A.

INDICADORES FINANCIEROS

LIQUIDEZ CORRIENTE

Activos corrientes/Pasivo corrientes	veces	1,55	1,37
--------------------------------------	-------	------	------

RAZÓN ÁCIDA

(Activos corrientes – inventarios) /Pasivos corrientes	veces	1,38	1,20
--	-------	------	------

RAZÓN DE ENDEUDAMIENTO

(Préstamos de corto y largo plazo) /Patrimonio	veces	0,65	0,60
--	-------	------	------

PROPORCIÓN DEUDA

Préstamos corto plazo/Préstamos totales	veces	0,16	0,15
Préstamos largo plazo/Préstamos totales	veces	0,84	0,85

COBERTURA GASTOS FINANCIEROS

(Resultado antes de impuesto y de gastos Financieros) /Gastos financieros	veces	6,12	4,24
---	-------	------	------

RENTABILIDAD DEL PATRIMONIO

Utilidad del período/Patrimonio neto menos utilidad (pérdida) del período	%	10,13%	8,11%
---	---	--------	-------

RENTABILIDAD ACTIVOS

EBITDA/Total activo neto	%	13,51%	12,57%
EBITDA/Total activo bruto	%	8,85%	8,50%

UTILIDAD (PÉRDIDA) POR ACCIÓN

Utilidad (Pérdida) ejercicio/Número acciones emitidas y pagadas	US\$ / acción	0,1627	0,1289
---	---------------	--------	--------

ANÁLISIS DIFERENCIAS ENTRE VALORES LIBROS Y VALORES DE MERCADO DE LOS PRINCIPALES ACTIVOS

La Sociedad estima que no existen diferencias significativas entre el valor libro de sus activos y el valor de mercado, en consideración a que: i) las cuatro plantas de generación eléctrica que posee la Sociedad iniciaron su construcción a fines del año 2008 y se terminaron de construir durante el año 2009, ii) la mayoría de los activos fueron adquiridos en US\$ y se registran en US\$ iii) los costos de adquisición y ejecución de los proyectos fueron a valores de mercado.

ANÁLISIS DE TENDENCIAS DEL MERCADO ELÉCTRICO

La generación de energía eléctrica en el Sistema Eléctrico Nacional creció el año 2016 un 1,3% inferior a la tasa media de los últimos 20 años. Para los próximos 10 años se espera una tasa media anual de 2,9%.

El ejercicio terminado al 31.12.17, la Sociedad generó un menor volumen de energía respecto al mismo período de 2016, lo anterior por una mayor generación térmica a gas, eólica y solar.

ANÁLISIS DE RIESGO DE MERCADO

Descripción del negocio y riesgos asociados

La Sociedad, a través de su filial Enlasa Generación Chile S.A., vende potencia y energía en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN), en el mercado spot, mediante sus cuatro centrales termoeléctricas en base a petróleo diesel.

Con las ventas de potencia se financian todos los gastos fijos y financieros de la Sociedad, así como las amortizaciones de la deuda y generan excedentes para los accionistas. Las ventas de energía cubren sus costos variables respectivos y generan excedentes adicionales.

La venta de potencia (capacidad instalada) es pagada mensualmente por generadores del SEN independiente de los despachos de la central. El precio que se paga es fijado por la autoridad reguladora (Precio de Nudo de Potencia) cada seis meses (abril y octubre).

Las centrales de la filial generan energía cuando el costo marginal del sistema es igual o superior al costo variable de generación de sus centrales; este costo de generación de sus plantas es superior al costo medio del sistema en circunstancias normales de abastecimiento eléctrico.

Las centrales de la filial generan y venden energía con mayor probabilidad cuando: i) hay restricciones de oferta en el sistema eléctrico o en algún subsistema por: fallas o mantenimientos de centrales, por déficit de generación hidroeléctrica o por falta de inversión en nuevas centrales, ii) restricciones en los sistemas de transmisión, iii) en horas de demanda máxima o iv) aumentos inesperados en la demanda.

Las ventas de energía son pagadas a costo marginal del sistema; este se determina en forma horaria por la unidad más cara en operación en el sistema o subsistema respectivo, en esa hora. Las centrales son despachadas sólo cuando el costo marginal del sistema es igual o superior a sus costos variables. Los pagos son efectuados mensualmente por los generadores deficitarios respecto de sus contratos, en las horas que generó.

La Sociedad no tiene contratos de venta 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 a su disponibilidad.

El principal insumo de la Sociedad para generar energía es el petróleo diésel, los principales proveedores son: Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A., Empresa Nacional de Energía ENEX S.A. y Esmax Ltda.

Riesgo regulatorio

El principal riesgo al que se ve enfrentada la Sociedad es a los cambios en las normas regulatorias que afecten la determinación de los precios. El marco regulatorio actual fue fijado en el año 1982, a la fecha se han realizado algunos cambios que lo han perfeccionado, permitiéndole una continuidad que le ha dado gran estabilidad. El sistema regulatorio busca mantener en el tiempo una capacidad instalada de generación que permita abastecer en todo instante la demanda, y con una capacidad de reserva tal que permita hacer frente a diversas condiciones de abastecimiento.

Respecto al riesgo de precio de la potencia, este es fijado por la autoridad reguladora considerando un estudio que la CNE efectúa cada 4 años en el que se determina precio, fórmula de indexación y aspectos técnicos de aplicación. Al amparo de este estudio la CNE fija cada 6 meses el precio nudo de la potencia (al término del mes de abril y octubre de cada año), considerando las variables asociadas a la fórmula de indexación y a los parámetros técnicos definidos en el estudio que al efecto esté vigente. Actualmente, rige el estudio de la CNE de septiembre 2016.

El precio de la potencia debe reflejar los costos de inversión de una central que sólo genera en horas de punta, con características similares a las que posee la empresa. Dado el actual nivel de precios, se estima que este se mantendrá en los niveles actuales pues no se vislumbran cambios

tecnológicos ni variaciones relevantes en la oferta que la afecten.

Respecto al riesgo de precio de las ventas de energía, este no existe, dado que las ventas son todas a precios spot.

Riesgo demanda eléctrica y capacidad instalada

Un crecimiento en la potencia instalada mayor al crecimiento de la demanda eléctrica, pueden afectar sus ingresos de potencia y disminuir su probabilidad de generación. El crecimiento promedio en el SEN los últimos 20 años fue de 5.8 %, y para los 10 años futuros se espera que estos sean cercanos al 2,9%.

La instalación de nuevas centrales, con costos variables de generación más bajos, puede disminuir su probabilidad de despacho y disminuir sus ingresos de energía.

Riesgos asociados a sus flujos operacionales

Los flujos principales de la Sociedad son sus ingresos de potencia y energía a empresas generadoras en operación en el Sistema Eléctrico Nacional y tienen un horizonte de recupero no mayor a 15 días desde cada facturación. En todo caso al 31 de diciembre de 2017 se mantiene una provisión de incobrabilidad por MUS\$2.887, que cubre la estimación de no pago de ventas efectuadas a Campanario Generación S.A. en los meses de junio, julio y agosto de 2011, por la situación de quiebra que la afecta.

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

Riesgo de combustible

El combustible utilizado por las centrales constituye el principal costo operacional variable, las centrales son despachadas a generar energía por el Coordinador Eléctrico Nacional, 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; dada la modalidad de despacho el precio no constituye riesgo.

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

Riesgo cambiario y de tasa de interés

La sociedad lleva su contabilidad en dólares, pues su moneda funcional es el dólar estadounidense.

Las variaciones en el tipo de cambio, tienen un efecto menor. Los ingresos de la Sociedad están en dólares: los precios de la potencia se fijan cada seis meses o antes si hay variaciones en sus indexadores y los precios de la energía se fijan cada hora en US\$. Los principales costos variables (petróleo diésel para generar) están indexados al US\$.

Sus activos fijos fueron adquiridos en US\$, y la deuda de largo plazo está registrada en US\$. La filial Enlase Generación Chile S.A. emitió un bono en UF, el cual tiene mecanismos de cobertura que lo redenomina a US\$.

Por tanto, los riesgos de tasa de cambio sólo afectan a la deuda de capital de trabajo.

Respecto al riesgo de tasa de interés al 31.12.17 de la deuda total, el 100% está con tasa fija.

7

**FILIAL ENLASA
GENERACIÓN
CHILE S.A.**

FILIAL ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.

Enlase Generación Chile S.A. es la filial operativa destinada a explotar las cuatro centrales de generación de respaldo en el Sistema Eléctrico Nacional.

INVERSIÓN EN FILIAL

La filial Enlase Generación Chile S.A. ("Enlase") es una sociedad anónima cerrada que tiene por objeto principal la generación, transmisión, compra, venta y distribución de energía eléctrica. Esta sociedad es dueña, de las cuatro centrales de generación y está inscrita en el Registro de Valores, bajo el número 1115, con el objeto de emitir valores de oferta pública distintos a acciones.

Fue constituida mediante escritura pública de fecha 27 de diciembre de 2007 otorgada en la Notaría de Santiago de doña Antonieta Mendoza Escalas, cuyo extracto fue inscrito a fojas 2774 N° 1901 del Registro de Comercio correspondiente al año 2008 del Conservador de Bienes Raíces de Santiago, y se publicó con fecha 23 de enero de 2008 en el Diario Oficial.

Con fecha 13 de diciembre de 2013, Enlase Generación Chile S.A. se inscribió en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros bajo el número 1115, dicha inscripción tiene por objeto emitir valores de oferta pública, distintos a acciones. Adicionalmente, en esa misma fecha se inscribió línea de bonos en el Registro de Valores bajo el número 772.

Durante el mes de enero de 2014 refinanció su deuda con BCI mediante la colocación de un bono por UF 1,5 millones a amortizar en 10 años; simultáneamente se tomó un Contrato de Cross Currency Swap, con la misma estructura de plazos y amortización que el bono, lo que determinó una deuda final de US\$63 millones con tasa de interés anual de 4,12%.

Durante los años 2015 y 2016 se solicitaron dos préstamos al BBVA por un total de US\$ 5 millones a una tasa de interés anual del US\$ + 3,76% que financió la compra de nuevos motores generadores; ambas deudas se pagarán en cuotas semestrales, las últimas en noviembre de 2023.

Al 31 de diciembre de 2017 el capital de Enlase es la suma de US\$ 65.993.413 dividido en 42.435.110 acciones, ordinarias, nominativas, de una sola serie y sin valor nominal, íntegramente suscritas y pagadas.

La estructura accionaria de Enlase Generación Chile S.A. al 31 de diciembre de 2017, se encuentra conformada por los siguientes integrantes:

ACCIONISTA	RUT	NÚMERO ACCIONES	PARTICIPACIÓN
Energía Latina S.A.	76.309.510-K	42.435.109	99,999998%
Del Sol Mercados Futuros Limitada	79.919.160-1	1	0,000002%
Total		42.435.110	100,00%

La inversión en Enlase representa para la Sociedad un 86,85% del total de sus activos individuales.

DIRECTORES TITULARES DE ENLASA GENERACIÓN AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017

NOMBRE	RUT	PROFESIÓN
Fernando del Sol Guzmán	6.926.372-0	Ingeniero Civil Industrial
Horacio Pavez García	3.899.021-7	Constructor Civil
Fernando Tisné Maritano	11.625.013-6	Ingeniero Comercial
Marco Comparini Fontecilla*	7.731.109-2	Ingeniero Comercial
Fernando Franke García	6.318.139-0	Ingeniero Comercial
Alejandro Arrau de la Sotta	9.704.676-k	Ingeniero Comercial
Juan León Babarovic	6.370.276-5	Ingeniero Civil Estructural

El presidente del Directorio es el señor Fernando del Sol Guzmán.

* Con fecha 23 de Enero del 2018 el Sr. Marco Comparini presentó su renuncia al cargo de director titular de Enlasa Generación Chile S.A.

DIRECTORES SUPLENTE DE ENLASA GENERACIÓN AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017

NOMBRE	RUT	PROFESIÓN
Samuel del Sol Santa Cruz	17.083.868-8	Ingeniero Comercial
Rodrigo González González	6.441.524-7	Ingeniero Civil Industrial
Antonio Gil Nievas	23.605.789-5	Ingeniero Comercial
Sebastián Lagos Valdivieso	10.721.724-K	Abogado
Octavio Bofill Gensch	7.003.699-1	Abogado
Ana María Yuri Castellón	10.654.181-7	Abogado
Jorge Francisco Palavecino Helena*	13.414.262-6	Ingeniero Comercial

* Con fecha 05 de Marzo del 2018 el señor Jorge Palavecino Helena presentó su renuncia al cargo de director de Enlasa Generación Chile S.A., y en su reemplazo se designó al señor Ignacio Llanos Vidal.

ADMINISTRACIÓN

CARGO: NOMBRE:	RUT	PROFESIÓN
Gerente General: Jorge Brahm Barril	5.888.589-4	Ingeniero Civil Electricista
Gerente Operaciones: Juan Apablaza Salinas	9.227.920-0	Ingeniero Civil Industrial
Gerente de Finanzas y Desarrollo: Cristián Flanagan Bórquez	10.924.426-0	Ingeniero Comercial
Subgerente Administración y Finanzas: Karen Weishaupt Pereira	8.562.469-5	Administrador de Empresas
Contador General: Segundo Díaz Ramírez	10.307.805-9	Contador Auditor
Subgerente de Medio Ambiente: Carol Gray Rojas	15.719.437-2	Ingeniero Ambiental
Subgerente de Operaciones: Jose Luis Tejos Rickenberg	8.234.398-9	Ingeniero Civil Industrial

ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS DE ENLASA GENERACIÓN EN MUS\$ AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017

	AL 31.12.17	AL 31.12.16
Activos corrientes	19.207	16.925
Activos no corrientes	113.682	116.987
Total activos	132.889	133.912
Pasivos corrientes	12.786	12.437
Pasivos no corrientes	43.896	46.909
Patrimonio	76.207	74.566
Total patrimonio y pasivos	132.889	133.912
Utilidad (pérdida) del ejercicio	7.620	6.489

RELACIONES COMERCIALES CON LA MATRIZ

Los directores y la administración superior de la matriz y la filial Enlase Generación Chile S.A. son ejercidas por las mismas personas. Desde el 1 de enero de 2012, la Sociedad Energía Latina S.A. le presta servicios a Enlase Generación Chile S.A. de:

- Asesoría de alta dirección
- Gerenciamiento de la empresa
- Gestión financiera y de administración

Este contrato es de duración indefinida, pudiendo ponerse término anticipado con aviso de 60 días.

CENTRALES EN OPERACIÓN

Enlase Generación Chile S.A. tiene en operación las siguientes centrales, todas de su propiedad:

Central Trapén: con una capacidad nominal de 98 MW, formada por 50 motores-generadores de 1,8 MW cada uno, 3 motores generadores de 1,47 MW cada uno, 3 motores generadores de 0,8 MW cada uno y un motor generador de 1,19 MW, combustible petróleo diésel N°2, tiene una subestación de 100 MVA a través de la cual se conecta al SEN (Sistema Eléctrico Nacional), a una línea de 110 KV de propiedad de Sociedad Austral de Electricidad. Está ubicada en la localidad de Trapén, comuna de Puerto Montt, X Región de Los Lagos. Entró en operación comercial en febrero del 2009 con los 50 motores y 90 MW, y luego se amplió con los otros 7 motores y 8 MW extra en febrero del 2016.

	UNIDAD	2017	2016	2015	2014	2013	2012	2011	2010	2009	TOTAL
Energía Generada	[GWh]	14,8	125,1	112,2	25,5	28,5	117	170,2	42,7	47,5	683,5
Horas Generación	[hr]	255	2.345	1.930	549	620	3.079	2.877	772	813	13.240

Central Teno: con una capacidad nominal de 70,8 MW, formada por 36 motores-generadores de 1,8 MW cada uno y 4 motores generadores de 1,5 MW, combustible petróleo diésel N°2, tiene además una subestación de 60/72 MVA, a través de la cual se conecta al SEN (Sistema Eléctrico Nacional) a la barra de 66 KV de la subestación Teno de propiedad de CGE Transmisión. Está ubicada cerca de la localidad de Teno, Comuna de Teno, VII Región del Maule. Entró en operación comercial en mayo del 2009 con 36 motores de 1,8 y en abril del 2017 se amplió en 6 MW con 4 motores de 1,5 MW.

	UNIDAD	2017	2016	2015	2014	2013	2012	2011	2010	2009	TOTAL
Energía Generada	[GWh]	21,2	13,6	25,3	12	70,1	59,1	114,3	58	2,4	376,0
Horas Generación	[hr]	530	311	579	295	1.534	1.311	2.573	1.236	98	8.467

Central El Peñón: con una capacidad nominal de 98,9 MW, formada por 50 motores-generadores de 1,8 MW cada uno, 6 motores generadores de 1,15 MW cada uno y 2 motores generadores de 1 MW cada uno, combustible petróleo diésel N°2, tiene una subestación de 100 MVA a través de la cual se conecta al SEN (Sistema Eléctrico Nacional) a la barra de 110 KV de la subestación El Peñón de propiedad de CGE Transmisión. Está ubicada cerca de la localidad de El Peñón, Comuna de Coquimbo, IV Región de Coquimbo. Entró en operación comercial en julio de 2009 con 50 motores y 90 MW. La Central se amplió en septiembre de 2014 y diciembre 2015, entrando en operación con 6 motores por 6,9 MW y dos motores por 2 MW respectivamente.

	UNIDAD	2017	2016	2015	2014	2013	2012	2011	2010	2009	TOTAL
Energía Generada	[GWh]	10,6	14,3	80,4	64	136,8	123,2	168,8	57,8	11,4	667,3
Horas Generación	[hr]	291	292	1.613	1.688	3.401	2.439	3.002	972	331	14.029

Central San Lorenzo: con una capacidad nominal de 68,5 MW, formada por dos turbinas de 30 MW cada una, 3 motores generadores de 2,5 MW y 1 motor generador de 1,0 MW, combustible petróleo diésel N° 2, tiene una subestación de 100 MVA a través de la cual se conecta a la barra de 220 KV de la subestación de Transelec. Está ubicada en la localidad de Diego de Almagro, Comuna de Diego de Almagro, III Región de Atacama. La primera turbina entró en operación comercial en septiembre 2009, la segunda turbina en enero del 2010 y los 4 motores en septiembre de 2014.

	UNIDAD	2017	2016	2015	2014	2013	2012	2011	2010	2009	TOTAL
Energía Generada	[GWh]	0,9	0,1	0,1	0,4	0,2	0	0,4	0,3	0,6	3
Horas Generación	[hr]	65	12	17	52	11	0	21	16	35	229

Total Enlasa Generación Chile S.A.

	UNIDAD	2017	2016	2015	2014	2013	2012	2011	2010	2009	TOTAL
Energía Generada	[GWh]	47,4	153,1	218	101,9	235,6	299,3	453,7	158,8	61,9	1.729,7
Horas Generación	[hr]	1.140	2960	4139	2584	5566	6829	8473	2996	1277	35.964

8

**FILIAL ENLASA
ENERGÍA S.A.**

FILIAL ENLASA ENERGÍA S.A.

Enlasa Energía S.A es una filial destinada a desarrollar proyectos.

INVERSIÓN EN FILIAL

La filial Enlasa Energía S.A. ("Enesa"), es una sociedad anónima cerrada que fue constituida con el objeto de llevar a cabo proyectos de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica y otros directamente ligados a éste, mediante la participación de procesos de adquisición de activos eléctricos y/o el desarrollo de nuevos proyectos. Desde su constitución hasta la fecha esta sociedad no ha realizado ninguna actividad.

Fue constituida por escritura pública de fecha 8 de junio de 2012 otorgada en la Notaría de Santiago de don Eduardo Diez Morello bajo el Repertorio N°14.662/2012, cuyo extracto fue inscrito a fojas 39.190, N° 27.553 del Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Santiago del año 2012 y se publicó en el Diario Oficial con fecha 15 de junio de 2012.

Al 31 de diciembre de 2015 el capital de la sociedad es la suma de USD \$2.000, dividido en 1.000 acciones ordinarias, nominativas, de una sola serie y sin valor nominal, íntegramente suscritas y pagadas.

Con fecha 30 de septiembre de 2016 se celebra una junta extraordinaria de accionistas de Enlasa Energía, que decide aumentar el capital suscrito y pagado en USD \$780.000 dividido en 390.000 acciones. De esta manera el capital suscrito y pagado de la sociedad asciende a USD \$782.000 dividido en 391.000 acciones.

Con fecha 26 de Abril de 2017 se celebra una junta extraordinaria de accionistas de Enlasa Energía, que decide aumentar el capital suscrito y pagado en USD \$600.000 dividido en 300.000 acciones.

Al 31 de Diciembre del 2017 Energía Latina S.A. pagó la suma de US\$ 300.000 equivalente a 150.000 acciones. De esta manera el capital suscrito y pagado de la sociedad asciende a USD \$1.082.000 dividido en 541.000 acciones.

LOS ACCIONISTAS DE LA SOCIEDAD AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017

NOMBRE ACCIONISTA	NÚMERO ACCIONES	%
Energía Latina S.A.	540.999	99,99982%
FS Inversiones Limitada	1	0,00018%
Total acciones	541.000	100,00%

DIRECTORES TITULARES DE ENESA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017

NOMBRE	RUT	PROFESIÓN
Fernando del Sol Guzmán	6.926.372-0	Ingeniero Civil Industrial
Horacio Pavez García	3.899.021-7	Constructor Civil
Fernando Tisné Maritano	11.625.013-6	Ingeniero Comercial
Marco Comparini Fontecilla*	7.731.109-2	Ingeniero Comercial
Fernando Franke García	6.318.139-0	Ingeniero Comercial
Alejandro Arrau de la Sotta	9.704.676-k	Ingeniero Comercial
Juan León Babarovic	6.370.276-5	Ingeniero Civil Estructural

El presidente del Directorio de Enesa es el señor Fernando del Sol Guzmán

El gerente general es don Jorge Brahm Barril, cédula nacional de identidad N° 5.888.589-4, Ingeniero Civil Electricista.

* Con fecha 23 de Enero del 2018 el Sr. Marco Comparini presentó su renuncia al cargo de director titular de Enlase Energía S.A.

DIRECTORES SUPLENTE DE ENESA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017

NOMBRE	RUT	PROFESIÓN
Samuel del Sol Santa Cruz	17.083.868-8	Ingeniero Comercial
Rodrigo González González	6.441.524-7	Ingeniero Civil Industrial
Antonio Gil Nievas	23.605.789-5	Ingeniero Comercial
Sebastián Lagos Valdivieso	10.721.724-K	Abogado
Octavio Bofill Genzsch	7.003.699-1	Abogado
Ana María Yuri Castellón	10.654.181-7	Abogado
Jorge Francisco Palavecino Helena *	13.414.262-6	Ingeniero Comercial

* Con fecha 05 de Marzo del 2018 el señor Jorge Palavecino Helena presentó su renuncia al cargo de director de Enlase Energía S.A., y en su reemplazo se designó al señor Ignacio Llanos Vidal.

ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS DE ENESA EN MUS\$ AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017

	AL 31.12.17	AL 31.12.16
Activos corrientes	158	218
Activos no corrientes	257	154
Total activos	415	372
Pasivos corrientes	21	13
Pasivos no corrientes	-	-
Patrimonio	394	359
Total patrimonio y pasivos	415	372
Utilidad (pérdida) del ejercicio	(265)	(422)

9

**COLIGADA
INNOVACIÓN
ENERGÍA S.A.**

COLIGADA INNOVACIÓN ENERGÍA S.A.

Innovación Energía S.A es una coligada destinada a desarrollar y explotar proyectos de eficiencia energética, basada en cogeneración, y de energía de base lograda con el complemento de generación de motores en base a GLP con la intermitencia de la energía de fuente renovable.

Innovación Energía S.A., es una empresa constituida en partes iguales, por Energía Latina S.A. (Enlasa) y Empresas Gasco S.A. (Gasco), con la finalidad de estar presente en la vanguardia de la generación de energía a base de Gas Natural o Gas Licuado de Propano, con o sin complemento de ERNC, y de esta manera encontrar soluciones eficientes y responsables con el medio ambiente.

INVERSIÓN EN COLIGADA

La coligada Innovación Energía S.A. ("**Inersa**"), es una sociedad anónima cerrada que fue constituida con el objeto de desarrollar y explotar proyectos de generación.

Fue constituida por escritura pública de fecha 11 de noviembre de 2016 y, otorgada en la Notaría de Santiago de don Eduardo Javier Diez Morello bajo el Repertorio N°24.128-2016, cuyo extracto fue inscrito a fojas 84.104, N° 45.314 del Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Santiago del año 2016 y se publicó en el Diario Oficial con fecha 18 de noviembre de 2016.

Al 31 de diciembre de 2016 el capital de la sociedad es la suma de USD \$200.000, dividido en 1.000 acciones ordinarias, nominativas, de una sola serie y sin valor nominal, íntegramente suscritas y pagadas.

Con fecha 25 de abril del 2017, se acordó un aumento de capital de \$400.000 equivalentes a 2000 acciones. Los accionistas suscribieron en partes iguales esta nueva emisión de acciones. Por lo tanto, el nuevo capital suscrito a esa fecha asciende a 600.000 equivalentes a 3.000 acciones. Este aumento de capital se materializó en los meses de mayo y agosto del 2017.

Con fecha 27 de noviembre de 2017 se acordó un aumento de capital por US\$ 16.000.000 equivalentes a la emisión de 80.000 nuevas acciones. Este aumento de capital fue suscrito en su totalidad por los accionistas en partes iguales y su pago se realizará según el siguiente calendario.

	MONTO MUS\$
28 de noviembre de 2017	10.200
15 de marzo de 2018	1.000
15 de junio de 2018	2.800
15 de agosto de 2018	2.000
Total	16.000

Con fecha 27 de noviembre de 2017, los accionistas cancelaron el primer vencimiento equivalente a US\$ 10.200.000 que representan 51.000 acciones.

LOS ACCIONISTAS DE LA SOCIEDAD AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017

NOMBRE ACCIONISTA	NÚMERO ACCIONES	%
Energía Latina S.A.	27.000	50,00%
Empresas Gasco S.A.	27.000	50,00%
Total acciones	54.000	100,00%

DIRECTORES TITULARES DE INERSA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017

NOMBRE	RUT	PROFESIÓN
Fernando del Sol Guzmán	6.926.372-0	Ingeniero Civil Industrial
Ricardo Cruzat Ochagavía*	7.052.413-9	Ingeniero Comercial
Juan León Babarovic	6.370.276-5	Ingeniero Civil Estructural
Julio Bertrand Planella	11.834.121-K	Ingeniero Civil Industrial

El presidente del Directorio de Inersa es el señor Fernando del Sol Guzmán.

El gerente general es don Jorge Brahm Barril, cédula nacional de identidad N° 5.888.589-4, Ingeniero Civil Electricista.

La Sociedad no cuenta con Directores suplentes.

* Con fecha 09 de Marzo del 2018, el Sr. Ricardo Cruzat O., presentó su renuncia al cargo de director de Innovación Energía S.A. (Inersa); el 27 de Marzo del 2018, se designó como director en su reemplazo al Sr. Marc Llambías Bernaus.

ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS DE INERSA EN MUS\$ AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017

	AL 31.12.2017	AL 31.12.16
Activos corrientes	7.022	200
Activos no corrientes	7.808	4
Total activos	14.830	204
Pasivos corrientes	70	14
Pasivos no corrientes	4.200	-
Patrimonio	10.560	190
Total patrimonio y pasivos	14.830	204
Utilidad (pérdida) del ejercicio	(230)	(10)

PROYECTO EN CONSTRUCCIÓN

En noviembre se inició la construcción de la Central Gas Teno por 43 MW. Ésta considera 25 motores Caterpillar de 1,72 MW cada uno y un tiempo de construcción de 12 meses.

10

**COLIGADA
TERMINAL DE GAS
CALDERA**

COLIGADA TERMINAL DE GAS CALDERA

INVERSIÓN EN COLIGADA

La coligada Terminal de Gas Caldera S.A., es una sociedad anónima cerrada que fue constituida con el objeto de desarrollar y explotar un terminal marítimo portuario en el sector de Caldera, para la carga, recepción, almacenamiento y envasado de gas licuado de petróleo.

Fue constituida por escritura pública de fecha 26 de Enero de 2017 y, otorgada en la Notaría de Santiago de don Juan Ignacio San Martín Schröder bajo el Repertorio N°4650, cuyo extracto fue inscrito a fojas 3, N°3 del Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Caldera del año 2017 y se publicó en el Diario Oficial con fecha 24 de Marzo de 2017.

Al 31 de diciembre de 2017 el capital de la sociedad es la suma de USD \$2.200.000, dividido en 11.000 acciones ordinarias, nominativas, de una sola serie y sin valor nominal, íntegramente suscritas y pagadas.

LOS ACCIONISTAS DE LA SOCIEDAD AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017

NOMBRE ACCIONISTA	NÚMERO ACCIONES	%
Energía Latina S.A.	5.500	50,00%
Empresas Gasco S.A.	5.500	50,00%
Total acciones	11.000	100,00%

DIRECTORES TITULARES DE TERMINAL DE GAS CALDERA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017

NOMBRE	RUT	PROFESIÓN
Fernando del Sol Guzmán	6.926.372-0	Ingeniero Civil Industrial
Ricardo Cruzat Ochagavía*	7.052.413-9	Ingeniero Comercial
Jorge Brahm Barril	5.888.589-4	Ingeniero Civil Electricista
Julio Bertrand Planella	11.834.121-K	Ingeniero Civil Industrial

* Con fecha 09 de Marzo del 2018, el Sr. Ricardo Cruzat O., presentó su renuncia al cargo de director de Terminal de Gas Caldera; el 27 de Marzo del 2018, se designó como director en su reemplazo al Sr. Marc Llabias Bernaus.

El presidente del Directorio de Terminal de Gas Caldera S.A. es el señor Julio Bertrand Planella.

El gerente general es don Ignacio Mir Fernández, cédula nacional de identidad N° 15.643.963-0, Ingeniero Civil Mecánico.

La Sociedad no cuenta con Directores suplentes.

ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS DE TERMINAL DE GAS CALDERA S.A. EN MUS\$ AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017

AL 31.12.2017

Activos corrientes	700
Activos no corrientes	1.512
Total activos	2.212
Pasivos corrientes	55
Pasivos no corrientes	-
Patrimonio	2.157
Total patrimonio y pasivos	2.212
Utilidad (pérdida) del ejercicio	(43)

PROYECTO EN DESARROLLO

Terminal Gas Caldera S.A., está desarrollando un proyecto de terminal marítimo de GLP en Caldera.

El terminal mejorará la competitividad del GLP en una zona dominada por el diésel, permitiendo a las industrias de la zona acceder a mejores precios de energía, acelerar el desarrollo de centrales de generación complementarias a las centrales ERNC ubicadas en los alrededores, y reducir emisiones al desplazar el diésel, entre otros beneficios.

**HECHOS
ESENCIALES O
RELEVANTES**

HECHOS ESENCIALES O RELEVANTES

Para los últimos doce meses:

1. Con fecha 23 de marzo del 2017, el directorio de Energía Latina S.A. aprobó constituir con Empresas Gasco S.A. una sociedad denominada "Terminal de Gas Caldera S.A.", cuyo objeto es el desarrollo y explotación de un terminal marítimo portuario en el sector de Caldera, para la carga, recepción, descarga, almacenamiento y envasado de gas licuado de petróleo. El capital de dicha sociedad es de US\$ 200.000, aportado por cada accionista en un 50%.
2. Con fecha 29 de marzo de 2017, el directorio de la Sociedad acordó proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas, cuya celebración fue acordada en la misma sesión de directorio para el día 26 de abril del 2017, repartir un dividendo de US\$ 0,0915 por cada acción en su equivalente en pesos según el valor del dólar observado el día anterior a la fecha de pago, de modo que para el total de las 43.762.312 acciones de la Sociedad con derecho a percibir dividendos, resume un total a distribuir de US\$ 4.004.252 equivalente al 70,9% de la utilidad del ejercicio 2016, y el saldo de la utilidad destinarlo a las utilidades acumuladas de ejercicios anteriores, como reserva de futuros dividendos.
3. Con fecha 26 de abril de 2017, en la junta ordinaria de la Sociedad se acordó aprobar la memoria, el balance general, los estados financieros y el informe de los auditores externos de la Sociedad para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016. Asimismo, se aprobó la distribución de dividendos propuesta por el directorio de la Sociedad en la sesión de directorio de fecha 29 de marzo de 2017
4. Con fecha 29 de Noviembre del 2017, de acuerdo a lo establecido, la coligada Inersa (Innovación Energía S.A.), otorgó un contrato de ingeniería, suministro, construcción y montaje para una planta de generación de energía eléctrica a gas en Teno, Región del Maule. Esta planta de generación tendrá una capacidad instalada de 43 MW en base a gas licuado o de 50 MW, en base a gas natural.

12

**DOCUMENTOS
CONSTITUTIVOS**

DOCUMENTOS CONSTITUTIVOS

CONSTITUCIÓN

Energía Latina S.A. es una sociedad anónima abierta, antes denominada "Inversiones Santo Tomás S.A.", constituida mediante escritura pública de fecha 23 de junio de 2005 otorgada en la Notaría de Santiago de don Eduardo Avello Concha, cuyo extracto fue inscrito a fojas 22.352 Número 16.250 del Registro de Comercio del año 2005 del Conservador de Bienes Raíces de Santiago y publicado con fecha 5 de julio de 2005 en el Diario Oficial.

PRIMERA REFORMA DE ESTATUTOS

Mediante Junta Extraordinaria de Accionistas de Inversiones Santo Tomás S.A. celebrada con fecha 19 de Octubre de 2007, se acordaron, entre otras, las siguientes modificaciones sociales:

- i) Cambio de nombre a: "Energía Latina S.A." y cambio de objeto social.
- ii) Aumentar el número de acciones en que se dividía el capital social de 24.000 acciones a 2.500.000 acciones.
- iii) Aumentar el capital social de \$24.397.447 dividido en 2.500.000 acciones, íntegramente suscrito y pagado, a la suma de \$20.763.424.000 dividido en 2.147.400.000 acciones, mediante la emisión de 2.124.900.000 acciones por un total de \$20.739.026.553.

CONSTITUCIÓN DE SOCIEDAD FILIAL ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.

Mediante escritura pública de fecha 27 de Diciembre de 2007 otorgada en la Notaría de Santiago de doña Antonieta Mendoza Escalas bajo el Repertorio N° 12.987/2007, la Sociedad constituyó una sociedad filial denominada: Enlasa Generación Chile S.A., cuyo extracto fue inscrito a fojas 2.774, N° 1901 del Registro de Comercio del año 2008 del Conservador de Bienes Raíces de Santiago y se publicó con fecha 23 de enero de 2008 en el Diario Oficial.

SEGUNDA REFORMA DE ESTATUTOS

Mediante acuerdo adoptado en Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 28 de diciembre de 2007, se acordó modificar los estatutos sociales, adecuándolos a las exigencias que rigen a las sociedades anónimas abiertas.

EMISIÓN DE BONO CONVERTIBLE EN ACCIONES

Mediante acuerdo adoptado en Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 24 de enero de 2008, se emitió un bono convertible en acciones de un monto de US\$ 1.187.901, tomado por Moneda Deuda Latinoamericana Fondo de Inversión. El bono convertible fue garantizado y avalado solidariamente por Enlasa Generación Chile S.A., es un bono valista y subordinado al pago de las deudas de corto plazo de Enlasa con bancos comerciales, tienen vencimiento al 30 de junio de 2009 y es convertible hasta por un máximo de 56.632.176 acciones.

SEGUNDO AUMENTO DE CAPITAL

En el marco de la operación de financiamiento a Enlasa Generación Chile S.A., la Junta Extraordinaria de Accionistas de celebrada con fecha 7 de mayo de 2008, aumentó el capital a la suma de \$29.430.102.037 dividido en 3.003.424.594, mediante la emisión de 876.024.594 nuevas acciones las que fueron íntegramente suscritas y pagadas por los accionistas a prorrata de su participación accionaria.

TERCER AUMENTO DE CAPITAL

En el marco de la operación de financiamiento a Enlasa Generación Chile S.A., la Junta Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad celebrada con fecha 19 de diciembre de 2008, aumentó el capital a la suma de \$32.499.579.539 dividido en 3.263.486.872 acciones, mediante la emisión de 260.062.278 nuevas acciones, de las cuales se encuentran suscritas y pagadas un total de 251.831.543 acciones.

CUARTO AUMENTO DE CAPITAL

La Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada el 30 de octubre de 2009 aumentó el capital a la suma de \$ 38.364.671.739 dividido en 4.268.304.987 acciones, mediante la emisión de 1.130.238.753 acciones, las que fueron íntegramente suscritas y pagadas.

QUINTO AUMENTO DE CAPITAL

La Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada el 26 de octubre de 2010, acordó aumentar el capital a la suma de US\$ 76.388.928,97 dividido en 4.700.000.000 acciones ordinarias, nominativas, de una sola serie y sin valor nominal, que ha sido suscrito y pagado, y se suscribirá y pagará de la siguiente manera:

- i) Con la suma de US\$ 72.388.928,97 dividido en 4.268.304.987 acciones, íntegramente suscrito y pagado con anterioridad a la celebración de la Junta.
- ii) Con la suma de US\$ 1.000.000 dividido en 107.923.763 acciones, que ha sido suscrito en la misma fecha de la celebración de la Junta y se pagaron antes del 30 de diciembre de 2010.
- iii) Con la suma de US\$ 3.000.000 dividido en 323.771.250 acciones, que se pagará en el plazo de tres años a contar de la fecha de la celebración de la Junta.

SEXTO AUMENTO DE CAPITAL, OTROS ACUERDOS Y MODIFICACIÓN DE ESTATUTOS

La Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada el 26 de julio de 2011 acordó lo siguiente:

- i) Dejar efecto el saldo de aumento de capital no enterado por los USD 3.000.000, correspondientes a las 323.771.250 acciones, acordadas en la Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 26 de octubre de 2010.

- ii) Capitalizar la cuenta negativa de ajuste de patrimonio presentado en "otras reservas" por la suma de US\$ 5.483.000, imputándola a la cuenta de capital; esta cuenta registraba los ajustes de conversión de capital de pesos chilenos a dólares estadounidenses.

- iii) Aumentar el capital de la sociedad en US\$ 3.624.948 mediante la emisión de 262.573.725 nuevas acciones, las que serán colocadas en el plazo de tres años. Las acciones representativas de este aumento de capital no serán destinadas a ser ofrecidas al público en los términos del compromiso de colocación que adoptó la Junta Extraordinaria de Accionistas en el contexto de la solicitud de inscripción de la sociedad y sus acciones en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros.

- iv) En el marco del proceso de inscripción de la sociedad y sus acciones en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros acordó ofrecer al público acciones inscritas en el Registro de Valores, que representen el 7% del total de acciones emitidas por la sociedad, dentro del plazo de un año contado de la fecha de inscripción; y que las acciones que se compromete a colocar sean en su totalidad acciones en circulación (colocación secundaria).

INSCRIPCIÓN EN LA SVS Y REGISTRO ACCIONES EN BOLSAS DE VALORES

Con fecha 27 de septiembre de 2011 la sociedad y las 4.376.228.750 acciones suscritas y pagadas, quedaron inscritas en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros, bajo el número 1.089. El día 28 de diciembre de 2011 las 4.376.228.750 acciones suscritas y pagadas, quedaron registradas en la Bolsa de Comercio de Santiago y el 6 de enero de 2012 en la Bolsa Electrónica de Valores.

DISMINUCIÓN NÚMERO DE ACCIONES

Con fecha 24 de abril de 2012, la Junta Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad acordó disminuir el número de acciones en que se encuentra dividido el capital de la Sociedad de 4.638.802.475 acciones ordinarias, nominativas, de una sola serie y sin valor nominal, a la cantidad de 46.388.075 acciones ordinarias, nominativas, de una sola serie y si valor nominal, sin modificar el monto del capital, canjeando al efecto en una proporción de 1 acción nueva por cada 100 acciones que los accionistas posean en la Sociedad, aproximando el entero siguiente la fracción de acción resultante.

Asimismo el Directorio de la Sociedad en sesión de fecha 24 de abril de 2012 acordó materializar el canje de acciones así aprobado por la junta de accionistas, a partir del día 15 de mayo de 2012.

Como consecuencia de los acuerdos anteriores, la estructura de capital de la Sociedad quedó en la forma siguiente:

Capital emitido: US\$ 71.548.877

Número de acciones: 46.388.075

CONSTITUCIÓN SOCIEDAD FILIAL ENLASA ENERGÍA S.A.

Mediante escritura pública de fecha 8 de junio de 2012 otorgada en la Notaría de Santiago de don Eduardo Diez Morello bajo el Repertorio N°14.662/2012, la Sociedad constituyó una sociedad filial denominada Enlasa Energía S.A., cuyo extracto fue inscrito a fojas 39.190, N° 27.553 del Registro de Comercio del año 2012 del Conservador de Bienes Raíces de Santiago y se publicó con fecha 15 de junio de 2012 en el Diario Oficial.

AUMENTO DE NÚMERO DE DIRECTORES

Con fecha 30 de abril de 2013, la Junta Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad acordó, entre otras cosas, aumentar el número de directores de la Sociedad a 7 directores titulares y sus respectivos suplentes.

INSCRIPCIÓN DE FILIAL ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A. Y SU LÍNEA DE BONOS EN SVS

Con fecha 13 de diciembre de 2013, Enlasa Generación Chile S.A. se inscribió en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros bajo el número 1115, dicha inscripción tiene por objeto emitir valores de oferta pública, distintos a acciones. Adicionalmente, en esa misma fecha se inscribió en el Registro de Valores bajo el número 772 una línea de bonos por un monto máximo de UF 1.500.000, él que fue colocado en su totalidad el 23 de enero de 2014.

DISMINUCIÓN DEL NÚMERO DE ACCIONES DE PLENO DERECHO

Con fecha 5 de diciembre de 2014, el Gerente General de la Sociedad declaró, mediante escritura pública otorgada en la notaría de Santiago de don Eduardo Diez Morello, que el capital social se reducía a la suma de 67.905.929 dólares de Estados Unidos de América dividido en 43.762.312 acciones nominativas, de igual valor, de una misma serie y sin valor nominal, por no haber sido suscrito y pagado dentro de plazo, 2.625.763 acciones de pago emitidas al amparo del aumento de capital acordado en junta extraordinaria de accionistas de fecha 26 de julio de 2011.

Aumento de capital de sociedad filial Enlasa Energía S.A.

Con fecha 30 de septiembre de 2016 se celebra una junta extraordinaria de accionistas de Enlasa Energía, que decide aumentar el capital suscrito y pagado en USD \$780.000 dividido en 390.000 acciones. De esta manera el capital suscrito y pagado de la sociedad asciende a USD \$782.000 dividido en 391.000 acciones.

CONSTITUCIÓN SOCIEDAD COLIGADA INNOVACIÓN ENERGÍA S.A.

Mediante escritura pública de fecha 11 de noviembre de 2016 y, otorgada en la Notaría de Santiago de don Eduardo Javier Diez Morello bajo el Repertorio N°24.128-2016, cuyo extracto fue inscrito a fojas 84.104, N° 45.314 del Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Santiago del año 2016 y se publicó en el Diario Oficial con fecha 18 de noviembre de 2016.

Al 31 de diciembre de 2016 el capital de la sociedad es la suma de USD \$200.000, dividido en 1.000 acciones ordinarias, nominativas, de una sola serie y sin valor nominal, íntegramente suscritas y pagadas.

AUMENTO DE CAPITAL DE SOCIEDAD FILIAL ENLASA ENERGÍA S.A.

Con fecha 26 de Abril de 2017 se celebra una junta extraordinaria de accionistas de Enlase Energía, que decide aumentar el capital suscrito y pagado en USD \$600.000 dividido en 300.000 acciones.

Al 31 de Diciembre del 2017 Energía Latina S.A. pagó la suma de US\$ 300.000 equivalente a 150.000 acciones. De esta manera el capital suscrito y pagado de la sociedad asciende a USD \$1.082.000 dividido en 541.000 acciones.

CONSTITUCIÓN SOCIEDAD COLIGADA TERMINAL DE GAS CALDERA S.A.

Fue constituida por escritura pública de fecha 26 de Enero de 2017 y, otorgada en la Notaría de Santiago de don Juan Ignacio San Martín Schröder bajo el Repertorio N°4650, cuyo extracto fue inscrito a fojas 3, N°3 del Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Caldera del año 2017 y se publicó en el Diario Oficial con fecha 24 de Marzo de 2017.

Al 31 de diciembre de 2017 el capital de la sociedad es la suma de USD \$2.200.000, dividido en 11.000 acciones ordinarias, nominativas, de una sola serie y sin valor nominal, íntegramente suscritas y pagadas.

AUMENTO DE CAPITAL DE SOCIEDAD COLIGADA INNOVACIÓN ENERGÍA S.A.

Con fecha 25 de abril del 2017, se acordó un aumento de capital de \$400.000 equivalentes a 2000 acciones. Los accionistas suscribieron en partes iguales esta nueva emisión de acciones. Por lo tanto, el nuevo capital suscrito a esa fecha asciende a 600.000 equivalentes a 3.000 acciones. Este aumento de capital se materializó en los meses de mayo y agosto del 2017.

Con fecha 27 de noviembre de 2017 se acordó un aumento de capital por US\$ 16.000.000 equivalentes a la emisión de 80.000 nuevas acciones. Este aumento de capital fue suscrito en su totalidad por los accionistas en partes iguales y su pago se realizará según el siguiente calendario.

	MONTO
	<small>MUS\$</small>
28 de noviembre de 2017	10.200
15 de marzo de 2018	1.000
15 de junio de 2018	2.800
15 de agosto de 2018	2.000
Total	16.000

Con fecha 27 de noviembre de 2017, los accionistas cancelaron el primer vencimiento equivalente a US\$ 10.200.000 que representan 51.000 acciones.

**DECLARACIÓN DE
RESPONSABILIDAD**

DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD

En conformidad a la norma de carácter general N° 30 de la Superintendencia de Valores y Seguros, la presente memoria es suscrita por la mayoría absoluta de los integrantes del Directorio de la Sociedad.



Fernando del Sol Guzmán
Presidente del Directorio



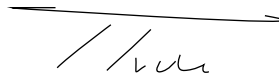
Horacio Pavez García
Director



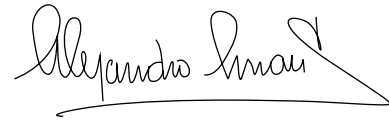
Fernando Tisé Maritano
Director



Ignacio Llanos Vidal
Director



Fernando Franke García
Director



Alejandro Arrau de la Sotta
Director



Juan León Babarovic
Director



Jorge Brahm Barril
Gerente General

14

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2017 y 2016
y por los años terminados en esas fechas

CONTENIDO

Informe de los Auditores Independientes
Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificados
Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función
Estados de Cambios Consolidados en el Patrimonio Neto
Estados de Flujos de Efectivo Directo Consolidados
Notas a los Estados Financieros Consolidados

M\$: Cifras expresadas en miles de pesos chilenos

UF: Cifras expresadas en unidades de fomento

MUS\$: Cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Santiago, 7 de marzo de 2018

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

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Energía Latina S.A. y filiales, que comprenden los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2017 y 2016 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

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

Responsabilidad del auditor

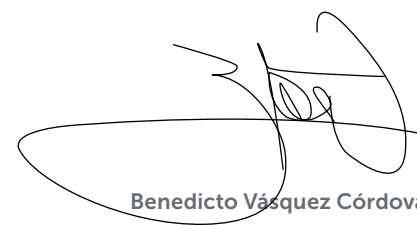
Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo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

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

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

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Energía Latina S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2017 y 2016 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.



Benedicto Vázquez Córdova

KPMG Ltda.

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA

CONSOLIDADOS CLASIFICADOS

	NOTA	2017	2016
		MUS\$	MUS\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	8	1.463	2.656
Otros activos financieros corrientes	9	9.162	5.320
Otros activos no financieros corrientes	11	4.051	3.035
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	12	4.539	3.926
Inventarios corrientes	13	2.297	2.106
Total activos corrientes		21.512	17.043
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes	9	1.901	-
Otros activos no financieros no corrientes	11	4.301	6.330
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	22	6.359	95
Activos intangibles distintos de la plusvalía	14	18	25
Propiedades, planta y equipo	15	107.813	110.904
Total activos no corrientes		120.392	117.354
Total activos		141.904	134.397
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	17	8.812	6.675
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	4.187	4.156
Otras provisiones corrientes	19	893	1.608
Total pasivos corrientes		13.892	12.439
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	17	42.447	41.155
Pasivos por impuestos diferidos	16	8.114	5.590
Total pasivos no corrientes		50.561	46.745
Total pasivos		64.453	59.184
PATRIMONIO			
Capital emitido	23	67.906	67.906
Otras reservas	23	676	1.113
Ganancias (pérdidas) acumuladas	23	8.869	6.194
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		77.451	75.213
Participaciones no controladoras		-	-
Total patrimonio		77.451	75.213
Total patrimonio y pasivos		141.904	134.397

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

ESTADO DE RESULTADOS

POR FUNCIÓN

	NOTA	2017 MUSS	2016 MUSS
Ingresos de actividades ordinarias	24	27.635	38.187
Costo de ventas	25	(14.439)	(26.272)
Ganancia bruta		13.196	11.915
Gasto de administración	25	(2.638)	(2.651)
Otros gastos, por función		(117)	(118)
Otros ganancias (pérdidas)		286	105
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales		10.727	9.251
Ingresos financieros		160	123
Costos financieros	26	(1.906)	(2.294)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	22	(136)	(5)
Diferencias de cambio	27	747	85
Resultados por unidades de reajuste	28	160	282
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		9.752	7.442
Ingreso (gasto) por impuestos, operaciones continuadas	16	(2.630)	(1.799)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		7.122	5.643
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas		-	-
Ganancia (pérdida)		7.122	5.643
GANANCIA (PÉRDIDA) ATRIBUIBLE A			
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		7.122	5.643
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras		-	-
Ganancia (pérdida)		7.122	5.643
GANANCIA POR ACCIÓN			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas		0,1627	0,1289
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones discontinuadas		-	-
Ganancia (pérdida) por acción básica US\$/Acción		0,1627	0,1289

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL

<u>NOTA</u>	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	MUSS	MUSS
Ganancia (pérdida)	7.122	5.643
COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL, ANTES DE IMPUESTOS		
Coberturas del flujo de efectivo		
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	(538)	890
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	(538)	890
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		
	101	(30)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo		
	101	(30)
Resultado integral	6.685	6.503
RESULTADO INTEGRAL ATRIBUIBLE A		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		
	6.685	6.503
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas		
	-	-
Resultado integral	6.685	6.503

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

ESTADO DE CAMBIOS

EN EL PATRIMONIO

	PATRIMONIO ATRIBUIBLE A LOS PROPIETARIOS DE LA CONTROLADORA				PARTICIPACIONES NO CONTROLADORAS	PATRIMONIO TOTAL
	RESERVAS DE COBERTURAS DE FLUJO DE CAJA		GANANCIAS (PÉRDIDAS) ACUMULADAS			MUS\$
	CAPITAL EMITIDO	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
	MUS\$					
Saldo inicial ejercicio actual 01-01-2017	67.906	1.113	6.194	75.213	-	75.213
CAMBIOS EN EL PATRIMONIO:						
Resultado integral						
Ganancia (pérdida)	-	-	7.122	7.122	-	7.122
Otro resultado integral	-	(437)	-	(437)	-	(437)
Total resultado integral	-	(437)	7.122	6.685	-	6.685
Dividendos	-	-	(4.447)	(4.447)	-	(4.447)
Total de cambios en patrimonio	-	(437)	2.675	2.238	-	2.238
Saldo final ejercicio actual 31-12-2017	67.906	676	8.869	77.451	-	77.451
Saldo inicial ejercicio actual 01-01-2016	67.906	253	4.210	72.369	-	72.369
CAMBIOS EN EL PATRIMONIO:						
Resultado integral						
Ganancia (pérdida)	-	-	5.643	5.643	-	5.643
Otro resultado integral	-	860	-	860	-	860
Total resultado integral	-	860	5.643	6.503	-	6.503
Dividendos	-	-	(3.659)	(3.659)	-	(3.659)
Total de cambios en patrimonio	-	860	1.984	2.844	-	2.844
Saldo final ejercicio actual 31-12-2016	67.906	1.113	6.194	75.213	-	75.213

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO

POR MÉTODO DIRECTO

NOTA	2017	2016
	MUSS	MUSS
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
Clases de cobros por actividades de operación:		
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	31.967	45.663
CLASES DE PAGOS EN EFECTIVO PROCEDENTES DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(13.186)	(28.164)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(2.738)	(2.578)
Otros pagos por actividades de operación	(684)	(1.143)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones	15.359	13.778
Dividendos pagados, clasificados como actividades de operación	(4.004)	(2.932)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación	(595)	(365)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	10.760	10.481
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos, clasificados como actividades de inversión	(6.400)	(100)
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	(1.045)	(2.671)
Compra de activos intangibles, clasificados como actividades de inversión	-	(17)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de inversión	(3.668)	125
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(11.113)	(2.663)
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	1.961	-
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	8.000	2.000
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación	(10.213)	(8.219)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de financiación	(579)	(1.213)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(831)	(7.432)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	(1.184)	386
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(9)	37
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo	(1.193)	423
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del ejercicio	2.656	2.233
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	8	2.656

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

ÍNDICE DE NOTAS

ENERGÍA LATINA S.A Y FILIALES

Estados financieros consolidados

NOTA	PÁG.	NOTA	PÁG.
Nota 1. Información general	70	Nota 19. Otras provisiones, corrientes	93
Nota 2. Resumen de principales políticas contables	70	Nota 20. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	93
2.1 Período Cubierto	70	Nota 21. Inversiones en filiales	95
2.2 Bases de preparación	71	Nota 22. Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación	95
2.3 Bases de consolidación	71	Nota 23. Patrimonio neto	96
2.4 Inversiones contabilizadas por el método de la participación	71	a) Capital emitido	96
2.5 Información financiera por segmentos operativos	72	b) Dividendos	96
2.6 Transacciones en moneda extranjera	72	c) Gestión del capital	96
2.7 Activos intangibles distintos de la plusvalía	72	d) Otras reservas	96
2.8 Propiedades, planta y equipo	72	e) Ganancia acumulada	96
2.9 Costos por intereses	73	Nota 24. Ingresos de actividades ordinarias	97
2.10 Activos financieros	73	Nota 25. Gastos por naturaleza	97
2.11 Instrumentos financieros derivados	73	Nota 26. Costos financieros	98
2.12 Inventarios	74	Nota 27. Diferencias de cambio	98
2.13 Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	74	Nota 28. Resultados por unidades de reajuste	98
2.14 Efectivo y equivalentes al efectivo	74	Nota 29. Saldos en moneda extranjera	98
2.15 Capital emitido	74	Nota 30. Contingencias	99
2.16 Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corriente	74	a) Obligaciones con el Público	99
2.17 Otros pasivos financieros	74	b) Obligaciones con bancos	99
2.18 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos	74	c) Provisión de deterioro de cuentas por cobrar	99
2.19 Provisiones	74	d) Otras contingencias	100
2.20 Reconocimiento de ingresos y costo de venta	75	Nota 31. Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes	100
2.21 Distribución de dividendos	75	Nota 32. Sanciones	100
2.22 Medio ambiente	75	Nota 33. Medio ambiente	100
2.23 Cuentas por cobrar y por pagar a empresas relacionadas	75	Nota 34. Hechos posteriores a la fecha del estado de situación	100
2.24 Deterioro del valor de los activos	75		
2.25 Planes de aportación definida	76		
2.26 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	76		
2.27 Ganancia (pérdida) por acción	76		
2.28 Estado de flujos de efectivo	76		
Nota 3. Gestión del riesgo financiero	76		
3.1 Factores de riesgo financiero	76		
3.2 Estimación del valor razonable	77		
Nota 4. Estimaciones y criterios contables	78		
Nota 5. Cambios contables	78		
Nota 6. Nuevos pronunciamientos contables	78		
Nota 7. Información financiera por segmentos	81		
Nota 8. Efectivo y equivalentes al efectivo	82		
Nota 9. Otros activos financieros	82		
Nota 10. Instrumentos financieros	83		
Nota 11. Otros activos no financieros	85		
Nota 12. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	85		
Nota 13. Inventarios	85		
Nota 14. Activos intangibles distintos de la plusvalía	86		
Nota 15. Propiedades, planta y equipo	86		
Nota 16. Impuestos diferidos	88		
Nota 17. Otros pasivos financieros	88		
Nota 18. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	93		

NOTA 1. INFORMACIÓN GENERAL

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

El domicilio comercial de Energía Latina S.A. se encuentra en calle Los Militares N°5001, piso 10, comuna de Las Condes. Para efectos de tributación en Chile el rol único tributario (RUT) es el 76.309.510-K.

Energía Latina S.A. se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros bajo el número 1089, y sus acciones se encuentran registradas en la Bolsa de Comercio de Santiago y en la Bolsa Electrónica de Valores.

Energía Latina S.A. es una sociedad orientada fundamentalmente a la generación de electricidad. La Sociedad, a través de la filial Enlasa Generación Chile S.A. vende potencia y energía al Sistema Eléctrico Nacional (SEN) en el mercado spot, mediante sus cuatro centrales termoeléctricas en base a petróleo diésel. La capacidad instalada de generación a firme que tienen estas cuatro centrales corresponde a 281,3 MW al 31 de diciembre de 2017.

La Sociedad matriz y filiales durante el ejercicio enero a diciembre de 2017, contaron con un promedio de 71 trabajadores (73 trabajadores promedio en 2016).

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

Mediante escritura pública del 8 de junio de 2012, otorgada por el Notario Eduardo Javier Diez Morello, se constituyó la filial Enlasa Energía S.A. cuyo objeto social es la generación, transmisión, compra, venta y distribución de energía eléctrica.

Estos estados financieros consolidados han sido aprobados por la sesión de Directorio del 7 de marzo de 2018, quedando la administración facultada para su transmisión.

La estructura accionaria de Energía Latina S.A. al 31 de diciembre de 2017, se encuentra conformada por los siguientes integrantes:

		% DE PARTICIPACIÓN
NOMBRE ACCIONISTA	NÚMERO ACCIONES	
Penta Vida Cia. de Seguros de Vida S.A.	7.977.778	18,23
Moneda Corredora de Bolsa Limitada	5.654.817	12,92
Del Sol Mercado Futuros Ltda.	4.848.412	11,08
Chiletech Fondo de Inversión	4.231.650	9,67
Larraín Vial S.A. Corredora de Bolsa	2.644.918	6,04
F.S. Inversiones Limitada	2.445.307	5,59
Inversiones Mardos S.A.	2.042.299	4,67
Sociedad de Ahorro Villuco Limitada	1.901.100	4,35
Sociedad de Ahorro Tenaya Dos Limitada	1.901.100	4,34
Sociedad de Ahorro Alisios Dos Limitada	1.901.099	4,34
Sociedad de Ahorro Atacalco Dos Limitada	1.901.099	4,34
Agrosonda Inversiones Limitada	1.260.726	2,88
Valores Security S.A Corredores de Bolsa	1.090.292	2,49
Costa Verde Inversiones Financieras S.A.	845.000	1,93
Empresas Penta S.A.	730.270	1,67
Otros Accionistas (38)	2.386.485	5,47
Total de acciones	43.762.312	100,00

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

NOTA 2. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

A continuación, se describen las principales políticas contables adoptadas por Energía Latina S.A. y Filiales en la preparación de estos estados financieros consolidados. Tal como lo requiere NIIF 1, estas políticas han sido diseñadas en función de las NIIF vigentes al 31 de diciembre de 2017 y aplicadas de manera uniforme a los ejercicios que se presentan en estos estados financieros consolidados.

2.1 Período Cubierto

Los presentes estados financieros consolidados cubren los siguientes periodos:

- Estado de situación financiera consolidados clasificados: Al 31 de diciembre de 2017 y 2016.
- Estado de resultados integrales consolidados por función: Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.
- Estado de cambios consolidados en el patrimonio neto: Al 31 de diciembre de 2017 y 2016.
- Estado de flujo de efectivo directo consolidados: Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

2.2 Bases de preparación

Los estados financieros consolidados de Energía Latina S.A. y Filiales al 31 de diciembre de 2017, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

Los estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación de Energía Latina S.A. y Filiales al 31 de diciembre de 2017 y 2016, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

Estos estados financieros consolidados se han preparado siguiendo el principio de empresa en marcha mediante la aplicación del método de costo, con excepción, de acuerdo 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 conforme a las NIIF requiere el uso de ciertas estimaciones contables críticas y también exige a la Administración que ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables en la Sociedad.

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

2.3 Bases de consolidación

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

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

SOCIEDAD CONSOLIDADA	PAÍS	MONEDA FUNCIONAL	RUT	2017 %	2016 %
Enlase					
Generación Chile S.A.	Chile	Dólar	76.009.328-9	99,999998	99,999998
Enlase Energía S.A.	Chile	Dólar	76.215.962-7	99,999815	99,999744

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 al 31 de diciembre de 2017 incluyen los activos, pasivos, resultados y flujos de efectivo de la Sociedad matriz y de las filiales Enlase Generación Chile S.A. y Enlase 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

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

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

Durante el ejercicio 2016 se produjo la siguiente variación:

Con fecha 30 de septiembre de 2016, en Junta Extraordinaria de Accionistas de la sociedad filial Enlase Energía S.A. se acordó un aumento de capital de MUS\$780, mediante la emisión de 390.000 acciones; este aumento de capital fue suscrito y pagado en su totalidad por Energía Latina S.A. con lo que pasó a detentar el 99,999744% de las acciones de esta filial.

2.4 Inversiones contabilizadas por el método de la participación

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

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

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

SOCIEDAD	R.U.T.	DOMICILIO	PARTICIPACIÓN	
			2017	2016
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%	-

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

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

2.5 Información financiera por segmentos operativos

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

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

2.6 Transacciones en moneda extranjera

a) Moneda de presentación y moneda funcional

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

b) Transacciones y saldos

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

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

2.7 Activos intangibles distintos de la plusvalía

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

Los activos intangibles se amortizan linealmente durante su vida útil, a partir del momento en que se encuentran en condiciones de uso, salvo aquellos con vida útil indefinida, en los cuales no aplica amortización. Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, no existen activos intangibles con vida útil indefinida.

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

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

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

2.8 Propiedades, planta y equipo

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

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

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

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

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

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

Al 31 de diciembre de 2017, las Propiedades, planta y equipo se presentan al valor neto.

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

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

CLASE DE ACTIVO FIJO	VIDA ÚTIL	
	MÍNIMA (AÑOS)	MÁXIMA (AÑOS)
Edificios	35	40
Sistema de control de equipos	10	25
Sub-Estación	10	40
Transformadores	25	40
Turbinas Generadoras	3	10
Obras civiles	20	40
Otras propiedades, planta y equipo	5	25

CLASE DE ACTIVO FIJO	VIDA ÚTIL	
	MÍNIMA (HORAS)	MÁXIMA (HORAS)
Motores generadores	6.000	18.000

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

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

2.9 Costos por intereses

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

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

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

2.10 Activos financieros

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

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

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

(a) Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados

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

(b) Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento

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

(c) Préstamos y cuentas a cobrar

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

(d) Activos financieros disponibles para la venta

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

- Para los derivados cotizados en un mercado organizado, por su cotización al cierre del ejercicio.
- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, la Sociedad matriz y sus filiales utilizan para su valoración el descuento de los flujos de caja esperados y modelos de valoración de opciones generalmente aceptados, basándose en las condiciones del mercado tanto de contado como de futuros a la fecha de cierre del ejercicio.

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

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

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

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

2.11 Instrumentos financieros derivados

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

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

La Sociedad designa determinados derivados tales como:

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

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

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

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

2.12 Inventarios

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

2.13 Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable y posteriormente por su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectivo, menos la provisión por pérdidas por deterioro del valor. Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar.

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

2.14 Efectivo y equivalentes al efectivo

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

2.15 Capital emitido

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

2.16 Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corriente

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

2.17 Otros pasivos financieros

Los otros pasivos financieros se reconocen, inicialmente, por su valor razonable, netos de los costos en que se haya incurrido en la transacción.

Posteriormente, los recursos obtenidos se valorizan por su costo amortizado; cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante la vida de la deuda de acuerdo con el método de tasa de interés efectivo.

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

2.18 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos

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

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

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

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

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

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

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

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

2.19 Provisiones

Las provisiones se reconocen en el balance cuando:

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

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

2.20 Reconocimiento de ingresos y costo de venta

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

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

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

2.21 Distribución de dividendos

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

2.22 Medio ambiente

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

con requisitos exigidos por la autoridad: elaboración de declaraciones de impacto ambiental, cumplimiento de la legislación vigente, seguimiento, control y fiscalización de todas sus instalaciones y de sus aspectos ambientales. Los desembolsos por monitoreo ambiental se han llevado a gasto en el período que se han incurrido.

2.23 Cuentas por cobrar y por pagar a empresas relacionadas

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

2.24 Deterioro del valor de los activos

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

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

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

Los supuestos utilizados para determinar el valor de uso al 31 de diciembre de 2017 no presentan cambios importantes con los del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016.

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

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

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

- En el caso de los que tienen origen comercial, la Sociedad tiene definida una política para el registro de provisiones por deterioro en función de la

antigüedad del saldo vencido, que se aplica con carácter general, excepto en aquellos casos en que exista alguna particularidad que hace aconsejable el análisis específico de cobrabilidad.

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

2.25 Planes de aportación definida

Provisión de vacaciones

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

Indemnización por años de servicio

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

2.26 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

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

En el caso que existiese obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, podrían clasificarse como pasivos a largo plazo.

2.27 Ganancia (pérdida) por acción

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

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, la Sociedad no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluido, diferente del beneficio básico por acción.

2.28 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 algunos de sus riesgos.

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

a) Riesgo de mercado

i) Riesgo de tipo de cambio

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

Existen algunos activos y pasivos expresados en pesos chilenos, por lo que se pueden producir descalces temporales. El estado de situación financiera actual de la Sociedad muestra un exceso de activos sobre pasivos en pesos chilenos no cubiertos. Esta posición se traduce en un resultado de ganancia por diferencia de cambio producto de la variación en la paridad peso dólar al 31 de diciembre de 2017.

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

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

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

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

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

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

TIPO DE DEUDA	MONTO	MONEDA	TASA DE INTERÉS
	M\$		
Financiamiento BCI	8.000	US\$	Libor 180 días + 1,59%
Financiamiento BBVA 1	3.000	US\$	Libor 180 días + 1,70%
Financiamiento BBVA 2	2.000	US\$	Libor 180 días + 1,70%
Bono Serie B	1.500	UF	3,50%

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

TIPO DE DEUDA	MONTO	MONEDA	TASA DE INTERÉS FIJA	INSTITUCIÓN BANCARIA
	MUS\$			
Financiamiento BCI	8.000	US\$	3,91%	BCI, Chile
Financiamiento BBVA 1	3.000	US\$	3,77%	BBVA, Chile
Financiamiento BBVA 2	2.000	US\$	3,75%	BBVA, Chile

Total 13.000

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	MONEDA	TASA DE INTERÉS FIJA	INSTITUCIÓN BANCARIA
	MUS\$			
Bono Serie B	19.130	US\$	4,11%	AGF Security
Bono Serie B	19.130	US\$	4,13%	Banco Crédito Perú

Total 38.260

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

iii) Riesgo de precio

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

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

b) Riesgo de crédito

Los flujos principales de la Sociedad son sus ingresos por ventas de potencia y energía a empresas generadoras en operación en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) y tienen un horizonte de recupero no mayor a 15 días. La Sociedad evalúa periódicamente la calidad de los deudores comerciales y registra provisión para deudores incobrables en aquellos casos que existan evidencia objetiva de deterioro.

c) Riesgo de liquidez

La Sociedad con su generación de efectivo, tiene la suficiente liquidez para el pago de sus compromisos financieros y a sus proveedores. Además, mantiene líneas de crédito vigentes de capital de trabajo con bancos a objeto de ser utilizadas, en caso de ser necesario, por un monto de hasta MUS\$10.000.

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

d) Riesgo de combustible

El combustible utilizado por las centrales de la filial Enlase 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, 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:

	2017	2016
	MUS\$	
Forward	(602)	(5)
Swap	(4)	(2)
Cross Currency Swap	1.889	(2.420)
Totales	1.283	(2.427)

NOTA 4. ESTIMACIONES Y CRITERIOS CONTABLES

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

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

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

a) Vidas útiles y test de deterioro de activos

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

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

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

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

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

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

c) Energía suministrada y pendiente de facturación

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

NOTA 5. CAMBIOS CONTABLES

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2017 no presentan cambios en las políticas contables respecto del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016.

NOTA 6. NUEVOS PRONUNCIAMIENTOS CONTABLES

a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2017:

MEJORAS Y ENMIENDAS	APLICACIÓN OBLIGATORIA PARA PERÍODOS ANUALES INICIADOS A PARTIR DEL:
Enmienda a NIC 12: Reconocimiento de activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas <i>El objetivo de las enmiendas a NIC 12 "Impuesto a las Ganancias" es aclarar la contabilización de activos por impuesto diferidos procedentes de pérdidas no realizadas relacionadas con instrumentos de deuda medidos a valor razonable.</i>	1 de enero de 2017.
Enmienda a NIC 7: Iniciativa sobre información a revelar <i>Las modificaciones a NIC 7 "Estado de Flujos de Efectivo" forman parte de la iniciativa del IASB para mejorar la presentación y revelación de información en los estados financieros. Estas modificaciones introducen requerimientos adicionales de revelación a cerca de las actividades de financiación del estado de flujos de efectivo.</i>	1 de enero de 2017.
Mejoras a las NIIF (Ciclo 2014-2016) <i>Corresponde a una serie de enmiendas de alcance limitado que aclaran, corrigen o eliminan una redundancia en la NIIF 12 "Información a revelar sobre participaciones en otras entidades".</i>	1 de enero de 2017.

Las enmiendas y mejoras a la normativa, que han entrado en vigor a partir del 1 de enero de 2017, no han tenido efectos significativos en los estados financieros consolidados.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2018 y siguientes:

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados, los siguientes pronunciamientos contables habían sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación obligatoria:

NUEVAS NORMAS E INTERPRETACIONES	APLICACIÓN OBLIGATORIA PARA PERÍODOS ANUALES INICIADOS A PARTIR DEL:
NIIF 9: Instrumentos Financieros	1 de enero de 2018.
NIIF 15: Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes	1 de enero de 2018.
NIIF 16: Arrendamientos	1 de enero de 2018.
CINIIF 22: Transacciones en moneda extranjera y contraprestaciones anticipadas	1 de enero de 2018.
CINIIF 23: Incertidumbre frente a los tratamientos del impuesto a las ganancias	1 de enero de 2019.

• NIIF 9 “Instrumentos Financieros”

En julio de 2014, el IASB emitió la versión final de la NIIF 9, que reemplaza a la NIC 39 “Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición” y sustituye a todas las versiones anteriores del nuevo estándar. La NIIF 9 es efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2018 y se permite su adopción anticipada. La Sociedad adoptará la norma en la fecha de aplicación efectiva sin reexpresar períodos anteriores.

La NIIF 9 reúne los resultados de las tres fases del proyecto del IASB sobre instrumentos financieros: clasificación y medición, deterioro y contabilidad de cobertura.

La Sociedad llevó cabo una evaluación detallada de los tres aspectos de la norma y su impacto en los estados financieros consolidados.

i) Clasificación y medición

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

- costo amortizado, si los activos financieros se mantienen dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es obtener flujos de efectivo contractuales;

- valor razonable con cambios en otro resultado integral, si los activos financieros se mantienen en un modelo de negocio cuyo objetivo se logra obteniendo flujos de efectivo contractuales y vendiendo activos financieros; o

- valor razonable con cambios en resultados, categoría residual que comprende los instrumentos financieros que no se mantienen bajo uno de los dos modelos de negocio indicados anteriormente, incluyendo aquellos mantenidos para negociar y aquellos designados a valor razonable en su reconocimiento inicial.

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

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

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

ii) Deterioro de valor

El nuevo modelo de deterioro de valor de NIIF 9 se basa en pérdidas crediticias esperadas, a diferencia del modelo de pérdida incurrida de NIC

39. Esto significa que con NIIF 9, los deterioros se registrarán, con carácter general, de forma anticipada a los actuales.

El nuevo modelo de deterioro se aplicará a los activos financieros medidos a costo amortizado o medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral, excepto por las inversiones en instrumento de patrimonio. Bajo NIIF 9, las estimaciones de pérdidas por deterioro se medirán 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 consolidados se produjera un aumento significativo en el riesgo crediticio de un instrumento financiero, desde el reconocimiento inicial.

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

En base a la nueva metodología de estimación de pérdidas crediticias esperadas, la Sociedad ha determinado que la aplicación de los requerimientos de deterioro de valor de la NIIF 9 al 1 de enero de 2018, no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados.

iii) Contabilidad de cobertura

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

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

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

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

El trabajo de implementación del nuevo modelo incluyó la evaluación de las relaciones de cobertura existentes y el análisis de nuevas estrategias que puedan ser aplicadas bajo la nueva norma. La Sociedad considera que todas las relaciones de cobertura existentes al 31 de diciembre de 2017, y que han sido designadas como coberturas eficaces, seguirán siendo aptas para la contabilidad de cobertura de acuerdo con NIIF 9. Del mismo modo, las coberturas no contables, seguirán midiéndose a valor razonable con cambio en resultados bajo la nueva norma.

• NIIF 15 “Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes”

El IASB emitió en mayo de 2014 la NIIF 15, norma aplicable a todos los contratos con clientes, con algunas excepciones (contratos de arrendamiento y seguros, instrumentos financieros, etc.), que reemplaza a todas las normas actuales relacionadas con el reconocimiento de ingresos:

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

Se requiere aplicar la norma para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2018, permitiéndose su adopción anticipada. La Sociedad adoptará la norma en la fecha de aplicación efectiva mediante el método retroactivo modificado, reconociendo el efecto acumulado de la aplicación inicial de la norma, como un ajuste al saldo de apertura de las ganancias acumuladas (u otro componente del patrimonio, según proceda) en la fecha de aplicación inicial. Según este método, la norma es aplicable sólo a contratos que no estén terminados al 1 de enero de 2018 y no se requiere reexpresar períodos comparativos.

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

La NIIF 15 requiere revelaciones más detalladas que las normas actuales, con el fin de proporcionar información más completa sobre la naturaleza, importe, calendario y certidumbre de los ingresos y flujos de efectivo derivados de los contratos con clientes. Los requisitos de divulgación representan un cambio importante respecto a la práctica actual y aumentan significativamente el volumen de revelaciones a incluir en los estados financieros consolidados.

En abril de 2016, el IASB emitió enmiendas a la NIIF 15, clarificando algunos requerimientos y proporcionando soluciones prácticas adicionales para la transición. Las modificaciones tienen la misma fecha de aplicación obligatoria que la norma, es decir, 1 de enero de 2018.

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

La filial Enlasa Generación Chile S.A. posee participación directa en el negocio de generación de energía eléctrica. Con base en la naturaleza de los bienes y servicios ofrecidos y las características de los flujos de ingresos señaladas, la Sociedad no espera que la aplicación de la NIIF 15 resulte en un impacto significativo en los estados financieros consolidados.

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

• NIIF 16 “Arrendamientos”

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

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

Aunque la NIIF 16 no modifica la definición de un contrato de arrendamiento establecida en la NIC 17, el cambio principal se representa mediante la introducción del concepto de control dentro de esa definición.

Respecto al tratamiento contable para el arrendador y el arrendatario la nueva norma establece lo siguiente:

i) Contabilidad del arrendatario:

La NIIF 16 requiere que los arrendatarios contabilicen todos los arrendamientos bajo un único modelo, similar a la contabilización de arrendamientos financieros bajo la NIC 17. Esto es, en la fecha de inicio de un contrato de arrendamiento, el arrendatario reconocerá en el estado de situación financiera un activo por el derecho de uso del bien y un pasivo por las cuotas futuras a pagar, y en el estado de resultados la depreciación por el activo involucrado separadamente del interés correspondiente al pasivo relacionado. La norma incluye dos exenciones de reconocimiento voluntarias para los arrendamientos de bajo valor y arrendamientos de corto plazo.

ii) Contabilidad del arrendador:

no se modifica sustancialmente respecto al modelo vigente de la NIC 17. El arrendador continuará clasificando los arrendamientos bajo los mismos principios de la norma actual, como arrendamientos operativos o financieros. La NIIF 16 plantea una serie de soluciones prácticas para la transición, tanto para la definición de arrendamiento como para la aplicación retroactiva de la norma. La Sociedad aún no ha decidido si utilizará alguna o todas las soluciones prácticas.

• CINIIF 22: “Transacciones en moneda extranjera y contraprestaciones anticipadas”

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

La norma es efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2018, permitiéndose su aplicación anticipada.

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

En junio de 2017, el IASB emitió esta interpretación para aclarar la aplicación de los criterios de reconocimiento y medición de la NIC 12 “Impuesto a las Ganancias” cuando existe incertidumbre sobre los tratamientos a aplicar.

La interpretación aborda los siguientes temas: aplicación conjunta o independiente de los tratamientos tributarios; los supuestos a realizar sobre la revisión de los tratamientos impositivos por las autoridades fiscales; cómo determinar la ganancia (pérdida) tributaria, las bases imponibles, pérdidas tributarias no utilizadas, créditos fiscales no utilizados y tasas impositivas; y cómo considerar los cambios en hechos y circunstancias.

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

MEJORAS Y ENMIENDAS**APLICACIÓN OBLIGATORIA PARA PERÍODOS ANUALES INICIADOS A PARTIR DEL:**

Mejoras a las NIIF (Ciclo 2014-2016) impuestos diferidos por pérdidas no realizadas <i>Corresponde a una serie de enmiendas de alcance limitado que aclaran, corrigen o eliminan una redundancia en las siguientes normas: NIIF 1 “Adopción por primera vez de las NIIF” y NIC 28 “Inversiones en asociadas y negocios conjuntos”.</i>	1 de enero de 2018.
Enmienda a NIIF 2: Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones <i>Estas modificaciones especifican los requerimientos contables respecto a: i) condiciones de cumplimiento cuando los pagos basados en acciones se liquidan en efectivo; ii) clasificación de transacciones de pago basados en acciones, netas de retención de impuestos sobre la renta; y iii) modificación de los términos y condiciones de un pago basado en acciones que cambia su clasificación de transacción liquidada en efectivo a transacción liquidada con instrumentos de patrimonio.</i>	1 de enero de 2018.

MEJORAS Y ENMIENDAS**APLICACIÓN OBLIGATORIA PARA PERÍODOS ANUALES INICIADOS A PARTIR DEL:**

Enmienda a NIC 40: Transferencias de propiedades de inversión <i>El IASB emitió esta enmienda para aclarar que un cambio en la intención de la administración no es suficiente por sí misma para justificar la reclasificación de bienes, incluyendo bienes en construcción o desarrollo, en bienes de inversión; esta reclasificación debe efectuarse cuando la propiedad cumple, o deja de cumplir, la definición de propiedad de inversión y hay evidencia del cambio en el uso de bien.</i>	1 de enero de 2018.
Enmienda a NIIF 9: Características de cancelación anticipada con compensación negativa <i>Esta enmienda permite a las compañías medir activos financieros, cancelados anticipadamente con compensación negativa, a costo amortizado o valor razonable con cambios en otro resultado integral si se cumple una condición específica; en lugar de hacerlo a valor razonable con cambios en resultados.</i>	1 de enero de 2019.
Enmienda a NIC 28: Participación a largo plazo en asociadas y negocios conjuntos <i>El IASB emitió estas modificaciones para aclarar que las entidades deben contabilizar las participaciones a largo plazo en una asociada o negocio conjunto, a la que no se aplica el método de la participación, utilizando la NIIF 9.</i>	1 de enero de 2019.
Mejoras a las NIIF (Ciclo 2015-2017) <i>Corresponde a una serie de enmiendas de alcance limitado que aclaran la redacción, corrigen o eliminan un descuido o conflicto menor entre las siguientes normas: NIIF 3 “Combinación de Negocios”, NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”, NIC 12 “Impuesto a las ganancias” y NIC 23 “Costos por préstamos”.</i>	1 de enero de 2019.
Enmienda a NIIF 10 y NIC 28: Venta y aportación de activos <i>La enmienda corrige una inconsistencia existente entre la NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados” y la NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos” respecto al tratamiento contable de la venta y aportaciones entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto.</i> <i>El IASB decidió aplazar la fecha de aplicación efectiva de esta enmienda de manera indefinida, en espera del resultado de su proyecto de investigación sobre el método de participación.</i>	Por determinar.

NOTA 7. INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS

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

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

Los ingresos de actividades ordinarias, son los siguientes:

	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
Ventas de energía	7.448	21.540
Ventas de potencia	20.172	16.605
Ingresos uso sistema de transmisión	15	42
Totales	27.635	38.187

Los principales clientes de la Sociedad, son los siguientes:

RUT	CLIENTE	2017		2016	
		MUS\$	%	MUS\$	%
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	12.132	43,90	23.692	62,04
96.774.300-3	EnorChile S.A.	1.373	4,97	1.682	4,41
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	1.451	5,25	1.280	3,35
	Otros	12.679	45,88	11.533	30,20
Totales		27.635	100,00	38.187	100,00

NOTA 8. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

El efectivo y equivalentes al efectivo corresponde a los saldos en dinero mantenidos en la Sociedad, cuentas corrientes bancarias, depósitos a plazo y valores negociables de fácil liquidación (fondos mutuos), los cuales corresponden a fondos de renta fija en pesos, registrados al valor de la cuota respectiva a la fecha de cierre de los presentes estados financieros consolidados.

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

a) La composición del rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016, es la siguiente:

	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
Efectivo en caja	6	6
Saldos en bancos	501	753
Depósitos a plazo	500	1.419
Fondos mutuos	456	478
Totales	1.463	2.656

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

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

b) La composición del efectivo y equivalente al efectivo al 31 de diciembre de 2017 y 2016, clasificado por monedas de origen es la siguiente:

MONEDA		2017	2016
		MUS\$	MUS\$
Efectivo en caja	Dólar estadounidense	1	1
Efectivo en caja	Peso chileno	5	5
Saldos en bancos	Dólar estadounidense	410	704
Saldos en bancos	Euros	12	3
Saldos en bancos	Peso chileno	79	46
Depósitos a plazo	Dólar estadounidense	500	1.419
Fondos mutuos	Peso chileno	456	478
Totales		1.463	2.656

NOTA 9. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016, es la siguiente:

	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
Corriente		
Depósitos a plazo (1)	9.162	5.320
Subtotal corrientes	9.162	5.320
No Corriente		
Instrumentos financieros de cobertura (2)	1.901	-
Subtotal no corrientes	1.901	-
Total otros activos financieros	11.063	5.320

(1) Al 31 de diciembre de 2017 las inversiones en depósitos a plazo que fueron clasificadas en este rubro, tienen un plazo de inversión superior a 90 días. Al 31 de diciembre de 2016 el plazo promedio remanente de vencimiento era de 136 días.

(2) Corresponde al mark-to-market (MTM) positivo de los derivados de cobertura vigentes al 31 de diciembre del 2017.

NOTA 10. INSTRUMENTOS FINANCIEROS**a) Instrumentos financieros por categoría**

Composición de los activos y pasivos financieros es la siguiente:

	<u>ACTIVOS FINANCIEROS MANTENIDOS HASTA SU VENCIMIENTO</u>		<u>PRÉSTAMOS Y CUENTAS POR COBRAR</u>	<u>DERIVADOS DE COBERTURA</u>	<u>TOTAL</u>
	MUS\$		MUS\$	MUS\$	MUS\$
	<u>ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE CON CAMBIO EN RESULTADO</u>				
	MUS\$				
31 DE DICIEMBRE DE 2017					
ACTIVOS EN ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA					
Efectivo en caja y saldo en banco	-	-	507	-	507
Depósitos a plazo y Fondos mutuos	456	500	-	-	956
Otros activos financieros, corrientes	-	9.162	-	-	9.162
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	-	-	4.539	-	4.539
Otros activos financieros, no corrientes	-	-	-	1.901	1.901
Totales	456	9.662	5.046	1.901	17.065

	<u>ACTIVOS FINANCIEROS MANTENIDOS HASTA SU VENCIMIENTO</u>		<u>PRÉSTAMOS Y CUENTAS POR COBRAR</u>	<u>DERIVADOS DE COBERTURA</u>	<u>TOTAL</u>
	MUS\$		MUS\$	MUS\$	MUS\$
	<u>ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE CON CAMBIO EN RESULTADO</u>				
	MUS\$				
31 DE DICIEMBRE DE 2016					
ACTIVOS EN ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA					
Efectivo en caja y saldo en banco	-	-	759	-	759
Depósitos a plazo y Fondos mutuos	478	1.419	-	-	1.897
Otros activos financieros, corrientes	-	5.320	-	-	5.320
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	-	-	3.926	-	3.926
Totales	478	6.739	4.685	-	11.902

PASIVOS FINANCIEROS

	<u>DERIVADOS DE COBERTURA</u>		<u>TOTAL</u>
	<u>PRÉSTAMOS Y CUENTAS POR PAGAR</u>		<u>MUSS</u>
	MUS\$		
31 DE DICIEMBRE DE 2017			
PASIVOS EN ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA			
Otros pasivos financieros, corrientes	8.210	602	8.812
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	4.187	-	4.187
Otros pasivos financieros, no corrientes	42.431	16	42.447
Totales	54.828	618	55.446

31 DE DICIEMBRE DE 2016

PASIVOS EN ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

Otros pasivos financieros, corrientes	6.670	5	6.675
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	4.156	-	4.156
Otros pasivos financieros, no corrientes	38.733	2.422	41.155
Totales	49.559	2.427	51.986

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

PASIVOS FINANCIEROS

	<u>DERIVADOS DE COBERTURA</u>		<u>TOTAL</u>
	<u>PRÉSTAMOS Y CUENTAS POR PAGAR</u>		<u>MUSS</u>
	MUS\$		
31 DE DICIEMBRE DE 2017			
PASIVOS EN ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA			
Otros pasivos financieros, corrientes	8.210	602	8.812
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	4.187	-	4.187
Otros pasivos financieros, no corrientes	42.431	16	42.447
Totales	54.828	618	55.446

TOTAL

	<u>DERIVADOS DE COBERTURA</u>		<u>TOTAL</u>
	<u>PRÉSTAMOS Y CUENTAS POR PAGAR</u>		<u>MUSS</u>
	MUS\$		
31 DE DICIEMBRE DE 2016			
PASIVOS EN ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA			
Otros pasivos financieros, corrientes	6.670	5	6.675
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	4.156	-	4.156
Otros pasivos financieros, no corrientes	38.733	2.422	41.155
Totales	49.559	2.427	51.986

b) Instrumentos financieros derivados

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

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

<u>INSTRUMENTO DE COBERTURA</u>	<u>VALOR RAZONABLE</u>		<u>RIESGO CUBIERTO</u>	<u>TIPO DE COBERTURA</u>
	<u>2017</u>	<u>2016</u>		
	MUS\$	MUS\$		
-				
Forward	(602)	(5)	Tipo de cambio	Flujo de efectivo
Swap	(4)	(2)	Tasa de interés	Flujo de efectivo
Cross Currency Swap	1.889	(2.420)	Tasa de interés y Tipo de cambio	Flujo de efectivo
Total	1.283	(2.427)		

Al 31 de diciembre de 2017, la Sociedad no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad de las coberturas.

Al 31 de diciembre de 2017, la Sociedad clasifica todas sus coberturas como "Cobertura de flujos de efectivo".

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

- Nivel 1:** Precios cotizados en mercados activos para instrumentos idénticos.
- Nivel 2:** Precios cotizados en mercados activos para activos o pasivos similares u otras técnicas de valoración para las cuales todos los inputs importantes se basen en datos de mercado que sean observables.
- Nivel 3:** Técnicas de valoración para las cuales todos los inputs relevantes no estén basados en datos de mercado que sean observables.

Al 31 de diciembre de 2017, el cálculo de valor razonable de la totalidad de los instrumentos financieros sujetos a valoración se ha determinado en base a Nivel 2 de la jerarquía antes presentada.

NOTA 11. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS

Los otros activos no financieros, corrientes y no corrientes al 31 de diciembre de 2017 y 2016, se detallan a continuación:

	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
Corriente		
Impuesto por recuperar remanente crédito fiscal	4.051	3.035
Subtotal corrientes	4.051	3.035
No Corriente		
Impuesto por recuperar remanente crédito fiscal (1)	4.301	6.330
Subtotal no corrientes	4.301	6.330
Total otros activos no financieros	8.352	9.365

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

NOTA 12. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, CORRIENTES

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016, es la siguiente:

	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
Deudores comerciales	7.271	5.992
Otras cuentas por cobrar	155	585
Deterioro de deudores comerciales	(2.887)	(2.651)
Totales	4.539	3.926

El saldo de deudores comerciales por ventas de energía neto de deterioro de deudores comerciales al 31 de diciembre de 2017 ascendió a MUS\$777 (MUS\$180 al 31 de diciembre de 2016). Adicionalmente en deudores comerciales, se registran las ventas de potencia que alcanzaron MUS\$3.607 (MUS\$3.161 al 31 de diciembre de 2016) y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2017 MUS\$155 (MUS\$585 al 31 de diciembre de 2016).

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

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

No existen deudores comerciales que tengan facturas repactadas.

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

La Sociedad mantiene deterioro sobre sus cuentas de deudores comerciales corrientes, según se indica en Nota 30(c). 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:

	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial provisión de deterioro	2.651	2.499
Aumento (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	236	152
Total provisión de deterioro de deudores	2.887	2.651

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

	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
Deudores comerciales corrientes:		
Peso chileno	4.384	3.341
Subtotal	4.384	3.341

Otras cuentas por cobrar corrientes:

Peso chileno	109	133
Euros	27	-
Dólar estadounidense	19	452
Subtotal	155	585

Totales **4.539** **3.926**

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

	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
Al día	2.679	2.046
De 1 a 30 días	1.857	1.870
De 31 a 90 días	2	10
Más de 90 días	1	-
Totales	4.539	3.926

NOTA 13. INVENTARIOS

Las cuentas de inventarios al 31 de diciembre de 2017 y 2016, se detallan a continuación:

	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
Materias primas (petróleo diésel)	1.275	950
Consumibles	1.022	1.156
Totales	2.297	2.106

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

En los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016 no se reconocieron pérdidas por deterioro.

Los consumos reconocidos como gasto durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016, se presentan en el siguiente detalle:

	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Materias primas (petróleo diésel)	5.542	15.002
Consumibles	367	1.665
Totales	5.909	16.667

NOTA 14. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA

A continuación se presenta el detalle de Activos intangibles distintos de la plusvalía al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

	2017 MUS\$	2016 MUS\$
CLASES DE ACTIVOS INTANGIBLES, NETO:		
Software	18	25
Total	18	25
CLASES DE ACTIVOS INTANGIBLES, BRUTO:		
Software	33	33
Total	33	33
AMORTIZACIÓN ACUMULADA:		
Software	15	8
Total	15	8

La composición y movimiento del activo intangible al 31 de diciembre de 2017 y 2016 ha sido el siguiente:

2017	PROGRAMAS DE COMPUTADOR MUS\$	TOTAL ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA MUS\$
Saldo Inicial	25	25
Adiciones	-	-
Traslados	-	-
Gasto Amortización	(7)	(7)
Totales	18	18

2016	PROGRAMAS DE COMPUTADOR MUS\$	TOTAL ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA MUS\$
Saldo Inicial	13	13
Adiciones	17	17
Traslados	-	-
Gasto Amortización	(5)	(5)
Totales	25	25

NOTA 15. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

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

Al cierre de los estados financieros consolidados, no existen Propiedades, planta y equipo, que se encuentren fuera de servicio. Todos estos activos se encuentran operativos y en uso en las actividades operacionales de la Sociedad.

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

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

La Sociedad al 31 de diciembre de 2017 y 2016 no tiene Propiedades, planta y equipo entregados en garantía.

A continuación se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

	2017 MUS\$	2016 MUS\$
CLASES DE PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO, NETO:		
Terrenos	1.773	1.773
Obras en curso	49	1.490
Construcciones y obras de infraestructura	10.870	11.076
Maquinarias y equipos	94.701	96.193
Otras propiedades, planta y equipo	420	372
Totales	107.813	110.904

	2017 MUS\$	2016 MUS\$
CLASES DE PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO, BRUTO:		
Terrenos	1.773	1.773
Obras en curso	49	1.490
Construcciones y obras de infraestructura	14.663	14.613
Maquinarias y equipos	146.622	144.662
Otras propiedades, planta y equipo	1.576	1.403
Totales	164.683	163.941

	2017 MUS\$	2016 MUS\$
CLASES DE DEPRECIACIÓN ACUMULADA Y DETERIORO DEL VALOR DE PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO:		
Construcciones y obras de infraestructura	3.793	3.537
Maquinarias y equipos	51.921	48.469
Otras propiedades, planta y equipo	1.156	1.031
Totales	56.870	53.037

ESTADOS FINANCIEROS

	<u>PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO</u>									
	<u>OTRAS PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO</u>									
	<u>EQUIPOS DE REDES Y COMUNICACIÓN</u>									
	<u>EQUIPO INFORMÁTICOS</u>									
	<u>EQUIPOS DE OFICINA</u>									
	<u>EQUIPOS DE TRANSPORTE</u>									
	<u>MAQUINARIA Y EQUIPOS</u>									
	<u>CONSTRUCCIONES EN PROCESO</u>									
	<u>EDIFICIOS</u>									
	<u>TERRENOS</u>									
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
31 DE DICIEMBRE DE 2017										
Saldo inicial al 01.01.2017	1.773	11.076	1.490	96.193	-	-	11	10	351	110.904
Adiciones	-	-	724	147	116	17	18	7	16	1.045
Trasposos	-	50	(2.165)	2.115	-	-	-	-	-	-
Gastos por depreciación	-	(256)	-	(3.589)	-	(4)	(16)	(9)	(97)	(3.971)
Otros incrementos (disminución)	-	-	-	(165)	-	-	-	-	-	(165)
Saldo final al 31.12.2017	1.773	10.870	49	94.701	116	13	13	8	270	107.813
31 DE DICIEMBRE DE 2016										
Saldo inicial al 01.01.2016	1.773	11.245	2.373	97.403	2	7	16	49	328	113.196
Adiciones	-	-	2.041	543	-	-	8	6	73	2.671
Trasposos	-	93	(2.924)	2.811	-	-	-	-	20	-
Gastos por depreciación	-	(262)	-	(4.291)	(2)	(7)	(13)	(45)	(70)	(4.690)
Otros incrementos (disminución)	-	-	-	(273)	-	-	-	-	-	(273)
Saldo final al 31.12.2016	1.773	11.076	1.490	96.193	-	-	11	10	351	110.904

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 al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
IMPUESTOS DIFERIDOS DE ACTIVOS RELATIVOS A:		
Provisión para deudores incobrables	779	716
Provisiones	118	182
Pérdidas tributarias	18.475	20.827
Subtotal impuestos diferidos por activos	19.372	21.725
Impuestos diferidos de pasivos relativos a:		
Diferencia activo fijo financiero y tributario	(27.170)	(26.827)
Diferencia gastos activados	(60)	(131)
Valor razonable neto Cross Currency Swap	(256)	(357)
Subtotal impuestos diferidos pasivos	(27.486)	(27.315)
Total por impuestos diferidos por pasivos	(8.114)	(5.590)

b) Movimientos de impuestos diferidos

	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial	(5.590)	(3.762)
Aumento (disminuciones) del ejercicio	(2.524)	(1.828)
Saldo final impuesto diferido	(8.114)	(5.590)

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

	MUS\$	MUS\$
GASTOS POR IMPUESTOS CORRIENTES A LAS GANANCIAS:		
Gastos por impuestos corrientes	4	1
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	4	1
GASTOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS A LAS GANANCIAS:		
Gastos diferidos por impuestos de diferencias temporarias	2.626	1.798
Gastos por impuestos diferidos, neto, total	2.626	1.798
Gasto (ingreso) por impuestos a las ganancias	2.630	1.799

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

	2017	2016
	%	%
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal	25,50	24,00
Otros incrementos (disminuciones) de impuestos	1,47	0,17
Gastos (ingreso) por impuestos utilizando la tasa efectiva	26,97	24,17

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

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

NOTA 17. OTROS PASIVOS FINANCIEROS

Otros pasivos financieros al 31 de diciembre de 2017 y 2016, se detallan a continuación:

	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
CORRIENTE:		
Valor justo contrato derivado (a)	602	5
Deudas que devengan intereses (b)	8.210	6.670
Subtotal corrientes	8.812	6.675
NO CORRIENTE:		
Valor justo contrato derivado (a)	16	2.422
Deudas que devengan intereses (b)	42.431	38.733
Subtotal no corrientes	42.447	41.155
Total Otros pasivos financieros	51.259	47.830

a) Valor justo contrato de derivado

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

En julio de 2015 y marzo de 2016, la sociedad suscribió contrato Swap con el objetivo de fijar tasa de intereses de préstamos bancarios (ver

Nota 3.1.a) ii) convirtiendo tasa LIBOR 180 más spread de 1,7% a tasa fija de 3,77% y 3,75%, financiamiento de inversión de Propiedades, plantas y equipos.

En diciembre de 2017, la sociedad suscribió contrato Swap con el objetivo de fijar tasa de intereses de préstamo bancario (ver Nota 3.1.a) ii) convirtiendo tasa LIBOR 180 más spread de 1,59% a tasa fija de 3,91%.

Los saldos al 31 de diciembre de 2017 y 2016 son los siguientes:

	2017 MUS\$	2016 MUS\$
CORRIENTE:		
Derivados de cobertura Forward	602	5
Subtotal corriente	602	5
NO CORRIENTE:		
Derivados de cobertura Swap	16	2
Derivados de cobertura Cross Currency Swap	-	2.420
Subtotal no corriente	16	2.422
Total	618	2.427

b) Deudas que devengan intereses

	2017 MUS\$	2016 MUS\$
CORRIENTE:		
Préstamo con entidades bancarias	1.602	644
Obligaciones con público	6.608	6.026
Subtotal corrientes	8.210	6.670
NO CORRIENTE:		
Préstamos con entidades bancarias	10.021	3.728
Obligaciones con público	32.410	35.005
Subtotal no corrientes	42.431	38.733
Total deudas que devengan intereses	50.641	45.403

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

INSTRUMENTO DE COBERTURA	VALOR LIBRO		VALOR RAZONABLE	
	2017 MUS\$	2016 MUS\$	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Préstamos con entidades bancarias	11.623	4.372	11.623	4.372
Obligaciones con público	39.018	41.031	39.018	41.031
Totales	50.641	45.403	50.641	45.403
Totales	50.641	45.403	50.641	45.403

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:

	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Dólar estadounidense	11.623	4.372
Unidad de fomento	39.018	41.031
Totales	50.641	45.403

Del total de los Otros pasivos financieros al 31 de diciembre de 2017, MUS\$11.623 están cubiertos con contratos swap (MUS\$4.372 al 31 de diciembre de 2016) y MUS\$39.018 están cubiertos con contratos Cross Currency Swap (MUS\$41.031 al 31 de diciembre de 2016).

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

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

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).

ESTADOS FINANCIEROS

Los préstamos con entidades bancarias al 31 de diciembre de 2016, se presentan a continuación:

OBLIGACIONES CON BANCOS	PRÉSTAMO 1	PRÉSTAMO 2	TOTAL
RUT entidad deudora	76.009.328 – 9	76.009.328 – 9	
Nombre entidad deudora	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	
Nombre entidad acreedora	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, Chile	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, Chile	
Moneda o unidad de reajuste	Dólar	Dólar	
Tipo de amortización	Semestral	Semestral	
Tasa efectiva	3,03%	3,03%	
Tasa nominal	2.96%	2.96%	

MONTOS NOMINALES	MUS\$	MUS\$	MUS\$
hasta 90 días	-	-	-
más de 90 días hasta 1 año	385	257	642
más de 1 año hasta 3 años	750	500	1.250
más de 1 año hasta 2 años	375	250	625
más de 2 años hasta 3 años	375	250	625
más de 3 años hasta 5 años	750	500	1.250
más de 3 años hasta 4 años	375	250	625
más de 4 años hasta 5 años	375	250	625
más de 5 años	750	500	1.250
Total montos nominales	2.635	1.757	4.392

VALORES CONTABLES

Préstamos bancarios corrientes	390	254	644
hasta 90 días	-	-	-
más de 90 días hasta 1 año	390	254	644
Préstamos bancarios no corrientes	2.241	1.487	3.728
más de 1 año hasta 3 años	747	496	1.243
más de 1 año hasta 2 años	373	248	621
más de 2 años hasta 3 años	374	248	622
más de 3 años hasta 5 años	747	496	1.243
más de 3 años hasta 4 años	373	248	621
más de 4 años hasta 5 años	374	248	622
más de 5 años	747	495	1.242
Préstamos bancarios	2.631	1.741	4.372

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

Las obligaciones con público (bono) desglosados por fechas y vencimientos al 31 de diciembre de 2017 y 2016, se presentan a continuación:

RUT entidad deudora	76.009.328-9
Nombre entidad deudora	Enlasa Generación Chile S.A.
País de la empresa deudora	Chile
Número de inscripción	772
Series	B
Nemotécnico	BENGE-B
Fecha de vencimiento	23 de noviembre de 2023
Moneda o unidad de reajuste	UF
Periodicidad de la amortización	Semestral
Tasa efectiva	3,77
Tasa nominal	3,50

MONTOS NOMINALES	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
hasta 90 días	-	-
más de 90 días hasta 1 año	6.712	6.086
más de 1 año hasta 3 años	13.077	11.807
más de 1 año hasta 2 años	6.538	5.904
más de 2 años hasta 3 años	6.539	5.903
más de 3 años hasta 5 años	13.077	11.807
más de 3 años hasta 4 años	6.538	5.904
más de 4 años hasta 5 años	6.539	5.903
más de 5 años	6.539	11.807
Total montos nominales	39.405	41.507

VALORES CONTABLES MUS\$

Obligaciones con el público corrientes	6.608	6.026
hasta 90 días	-	-
más de 90 días hasta 1 año	6.608	6.026
Obligaciones con el público no corrientes	32.410	35.005
más de 1 año hasta 3 años	12.896	11.668
más de 1 año hasta 2 años	6.440	5.834
más de 2 años hasta 3 años	6.456	5.384
más de 3 años hasta 5 años	12.979	11.668
más de 3 años hasta 4 años	6.479	5.834
más de 4 años hasta 5 años	6.500	5.834
más de 5 años	6.535	11.669
Obligaciones con el público	39.018	41.031

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)

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	PAGO AÑO 2018	PAGO AÑO 2019	PAGO AÑO 2020	PAGO AÑO 2021	PAGO AÑO 2022	PAGO AÑO 2023
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Capital bono serie B	US\$	38.260	6.377	6.377	6.377	6.377	6.376	6.376
Intereses bono serie B	US\$	5.061	1.492	1.233	973	714	454	195
Totales		43.321	7.869	7.610	7.350	7.091	6.830	6.571

NOTA 18. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar al 31 de diciembre de 2017 y 2016, se detallan a continuación:

	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
Acreedores comerciales combustible	615	58
Acreedores comerciales varios	1.364	2.344
Provisión de dividendos (ver nota 23.b)	2.137	1.693
Otras cuentas por pagar	71	61
Totales	4.187	4.156

Principales proveedores por el ejercicio comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2017 y 2016, se indican a continuación:

R.U.T.	PROVEEDORES	2017	2016
		%	%
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A	44,91	43,98
92.011.000-2	Empresa Nacional de Energía Enx S.A	10,03	13,65
79.588.870-5	Esmax Ltda.	5,62	5,48
	Otros	39,44	36,89
	Totales	100,00	100,00

El período de pago a los principales proveedores es de 45 días, los otros proveedores tienen un periodo 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, corrientes al 31 de diciembre de 2017 y 2016, se detallan a continuación:

	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
Provisión por reliquidación de ingresos de potencia	893	1.608
Totales	893	1.608

b) Movimiento de provisión reliquidación de potencia

	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial	1.608	350
Incremento (decremento) en provisiones existentes	930	1.608
Provisión utilizada	(37)	(350)
Reversión de provisión no utilizada	(1.608)	-
Total provisión reliquidación de potencia	893	1.608

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 RELACIÓN	2017	2016
				MUS\$	MUS\$
77.688.410-3	F.S. Inversiones Ltda.	Asesoría	Accionista común	247	247

b) Directorio y Gerencia de la Sociedad

i) Directorio

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

DIRECTOR TITULAR		DIRECTOR SUPLENTE	
R.U.T.	NOMBRE	R.U.T.	NOMBRE
6.926.372-0	Fernando Del Sol Guzmán	15.639.954-k	Samuel Del Sol Santa Cruz
3.899.021-7	Horacio Pavez García	6.441.524-7	Rodrigo González González
6.318.139-0	Fernando Franke García	7.003.699-1	Octavio Bofill Genzsch
6.370.276-5	Juan León Babarovic	10.654.181-7	Ana María Yuri Castellón
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla	13.414.262-6	Jorge Palavecino Helena
11.625.013-6	Fernando Tisné Maritano	23.605.789-5	Antonio Gil Nievas
9.704.676-K	Alejandro Arrau de la Sotta	10.721.724-K	Sebastián Lagos Valdivieso

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 ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017 se efectuaron desembolsos por MUS\$90 (MUS\$101 al 31 de diciembre de 2016).

R.U.T.	NOMBRE		2017	2016
			MUS\$	MUS\$
6.926.372-0	Fernando del Sol Guzmán	Presidente	25	28
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla	Director	11	13
3.899.021-7	Horacio Pavez García	Director	11	10
6.318.139-0	Fernando Franke García	Director	12	14
11.625.013-6	Fernando Tisne Maritano	Director	7	11
6.370.276-5	Juan León Bavarovic	Director	11	14
9.704.676-K	Alejandro Arrau de la Sotta	Director	11	11
10.654.181-7	Ana Yuri Castellón	Suplente	2	-
	Totales		90	101

ii) Comité de Directores

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

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

En el transcurso del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017 se efectuaron desembolsos por MUS\$11. Al 31 de diciembre de 2016, se efectuaron desembolsos por MUS\$8.

R.U.T.	NOMBRE		2017	2016
			MUS\$	MUS\$
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla	Director	4	3
9.704.676-K	Alejandro Arrau de la Sotta	Director	4	3
3.899.021-7	Horacio Pavez García	Director	3	2
Totales			11	8

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\$759 al 31 de diciembre de 2017 (MUS\$683 al 31 de diciembre de 2016).

Indemnizaciones y garantías: la Sociedad no ha pagado indemnizaciones ni ha constituido garantías con sus principales ejecutivos durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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 ejercicios terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016 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.

NOTA 21. INVERSIONES EN FILIALES

Los estados financieros consolidados incorporan los estados financieros de la Sociedad Matriz y las sociedades controladas (ver Nota 2.3). A continuación se incluye información detallada de las filiales al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

31 DE DICIEMBRE DE 2017

SOCIEDAD	ACTIVOS CORRIENTES	ACTIVOS NO CORRIENTES	PASIVOS CORRIENTES	PASIVOS NO CORRIENTES	PATRIMONIO	INGRESOS ORDINARIOS	GASTOS ORDINARIOS	GANANCIAS (PÉRDIDAS)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enlase Generación Chile S.A.	19.207	113.682	12.786	43.896	76.207	27.635	(20.015)	7.620
Enlase Energía S.A.	158	257	21	-	394	-	(265)	(265)

31 DE DICIEMBRE DE 2016

SOCIEDAD	ACTIVOS CORRIENTES	ACTIVOS NO CORRIENTES	PASIVOS CORRIENTES	PASIVOS NO CORRIENTES	PATRIMONIO	INGRESOS ORDINARIOS	GASTOS ORDINARIOS	GANANCIAS (PÉRDIDAS)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enlase Generación Chile S.A.	16.925	116.987	12.437	46.909	74.566	38.187	(31.698)	6.489
Enlase Energía S.A.	219	153	13	-	359	-	(422)	(422)

NOTA 22. INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE PARTICIPACIÓN

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

a) Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación:**31 DE DICIEMBRE DE 2017**

SOCIEDAD	PORCENTAJE PARTICIPACIÓN	SALDO AL 01 DE ENERO DE 2017	ADICIONES	PARTICIPACIÓN EN GANANCIA (PÉRDIDA)	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Innovación Energía S.A.	50%	95	5.300	(115)	5.280
Terminal Gas Caldera S.A.(*)	50%	-	1.100	(21)	1.079
Total		95	6.400	(136)	6.359

(*) Ver nota 2.4

31 DE DICIEMBRE DE 2016

SOCIEDAD	PORCENTAJE PARTICIPACIÓN	SALDO AL 01 DE ENERO DE 2016	ADICIONES	PARTICIPACIÓN EN GANANCIA (PÉRDIDA)	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Innovación Energía S.A. (*)	50%	-	100	(5)	95
Total		-	100	(5)	95

(*) Ver nota 2.4

b) Información resumida de sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación:

31 DE DICIEMBRE DE 2017

SOCIEDAD	ACTIVOS CORRIENTES	ACTIVOS NO CORRIENTES	PASIVOS CORRIENTES	PASIVOS NO CORRIENTES	PATRIMONIO	INGRESOS ORDINARIOS	GASTOS ORDINARIOS	GANANCIAS (PÉRDIDAS)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Innovación Energía S.A.	7.022	7.808	70	4.200	10.560	-	(230)	(230)
Terminal Gas Caldera S.A.	700	1.512	55	-	2.157	-	(43)	(43)

31 DE DICIEMBRE DE 2016

SOCIEDAD	ACTIVOS CORRIENTES	ACTIVOS NO CORRIENTES	PASIVOS CORRIENTES	PASIVOS NO CORRIENTES	PATRIMONIO	INGRESOS ORDINARIOS	GASTOS ORDINARIOS	GANANCIAS (PÉRDIDAS)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Innovación Energía S.A.	200	4	14	-	190	-	(10)	(10)

NOTA 23. PATRIMONIO NETO

a) Capital emitido

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

	2017 N° ACCIONES	2016 N° ACCIONES
Saldo inicial de acciones	43.762.312	43.762.312
Totales	43.762.312	43.762.312

En el transcurso del período comprendido entre 1 de enero y 31 de diciembre de 2017, la Sociedad no realizó aumentos en su capital social.

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

	MONTO EN US\$	NÚMERO DE ACCIONES
Capital emitido	67.905.929	43.762.312
Capital pagado	67.905.929	43.762.312

b) Dividendos

La Sociedad determinó una provisión de dividendos al 31 de diciembre de 2017, por MUS\$2.137 equivalente al 30% de la utilidad del ejercicio.

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

La Sociedad determinó una provisión de dividendos al 31 de diciembre de 2016, por MUS\$1.693 equivalente al 30% de la utilidad del ejercicio.

En junta ordinaria de accionistas celebrada el 21 de abril de 2016, se acordó distribuir un dividendo con cargo a utilidad del ejercicio 2015, pagadero en dinero ascendente a la cantidad de MUS\$2.932, que corresponde a US\$0,067 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.

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

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

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

d) Otras reservas**i) Movimiento de las reservas por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017**

	RESERVA OPERACIÓN COBERTURA MUS\$	TOTAL MUS\$
Al 01 de enero de 2017	1.113	1.113
Reserva de cobertura (a)	(538)	(538)
Impuesto diferido de valor neto de contratos de derivados (b)	101	101
Total al 31 de diciembre de 2017	676	676

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

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

ii) Movimiento de las reservas por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016

	RESERVA OPERACIÓN COBERTURA MUS\$	TOTAL MUS\$
Al 01 de enero de 2016	253	253
Reserva de cobertura (a)	890	890
Impuesto diferido de valor neto de contratos de derivados (b)	(30)	(30)
Total al 31 de diciembre de 2016	1.113	1.113

(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:

	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Saldo inicial de acciones	6.194	4.210
Distribución de dividendos	(2.310)	(1.966)
Provisión de dividendos	(2.137)	(1.693)
Ganancia (pérdida) del ejercicio	7.122	5.643
Totales	8.869	6.194

NOTA 24. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS**a) Ingresos de actividades ordinarias, presentados por tipo de cliente:**

	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Ventas a empresas generadoras	27.520	37.771
Ventas a empresas distribuidoras	115	416
Totales	27.635	38.187

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

	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Ventas de energía	7.448	21.540
Ventas de potencia(*)	20.172	16.605
Ingresos uso sistema de transmisión	15	42
Totales	27.635	38.187

(*) Para el año 2017 se incluye reverso de provisión MUS\$1.608, por reliquidación de ingresos de potencia (Ver Nota 19).

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:

	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Petróleo diésel	5.542	15.002
Costo resolución exenta N°239	124	344
Remuneraciones	3.421	3.156
Depreciación	3.971	4.690
Amortización	7	5
Consumibles	367	1.665
Reparaciones y conservación	570	815
Peajes	433	405
Seguros	502	503
Otros costos de operación y administración	2.140	2.338
Totales	17.077	28.923

NOTA 26. COSTOS FINANCIEROS

Los costos financieros, se detallan a continuación:

	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Intereses préstamos bancarios	140	109
Intereses bono serie B	1.719	1.980
Operación contrato forward	-	62
Otros gastos financieros	47	143
Totales	1.906	2.294

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:

	2017 MUS\$	2016 MUS\$
ACTIVOS		
Efectivo y equivalente al efectivo	134	63
Otros activos no financieros	816	(133)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(119)	573
Subtotal activos	831	503
PASIVOS		
Otros pasivos financieros	37	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	(121)	(418)
Subtotal pasivos	(84)	(418)
Total	747	85

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	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Activos por impuestos (*)	UTM	160	282
Totales		160	282

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

NOTA 29. SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA

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

	MONEDA EXTRANJERA	MONEDA FUNCIONAL	2017 MUS\$	2016 MUS\$
ACTIVOS EN MONEDA EXTRANJERA				
Activos corrientes:				
Efectivo y equivalente al efectivo	Pesos	Dólar	540	1.948
Efectivo y equivalente al efectivo	Euro	Dólar	12	3
Otros activos no financieros	Pesos	Dólar	4.051	3.035
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Euro	Dólar	27	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Pesos	Dólar	4.493	3.474
Total activos corrientes en moneda extranjera			9.123	8.460
Activos no corrientes:				
Otros activos no financieros	Pesos	Dólar	4.301	6.330
Total activos no corrientes en moneda extranjera			4.301	6.330
Total activos en moneda extranjera			13.424	14.790
	MONEDA EXTRANJERA	MONEDA FUNCIONAL	2017 MUS\$	2016 MUS\$
PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA				
Pasivos corrientes:				
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	6.608	6.026
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	Pesos	Dólar	2.051	2.262
Total pasivos corrientes en moneda extranjera			8.659	8.288
Pasivos no corrientes:				
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	32.410	35.005
Total pasivos no corrientes en moneda extranjera			32.410	35.005
Total pasivos en moneda extranjera			41.069	43.293

NOTA 30. CONTINGENCIAS

a) Obligaciones con el Público

Con fecha 23 de enero de 2014, la Sociedad filial Enlase 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 Enlase 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).

ii) Deuda Financiera Total: Otros pasivos financieros, Corrientes + Otros Pasivos Financieros, No Corrientes.

iii) Caja Total: Efectivo y Equivalentes al Efectivo + depósitos a plazo de duración superior a noventa días.

iv) Activos de Cobertura: Derivados de Cobertura.

v) Capital de Trabajo por Ventas de Energía: Deudores Comerciales por Ventas de Energía neto de provisión de incobrables.

vi) 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.

Al 31 de diciembre de 2017, la Sociedad filial ha cumplido con todos los covenants y obligaciones, el detalle de estas se presenta a continuación:

INDICADORES FINANCIEROS	CONDICIÓN	AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
	MUS\$	MUS\$
Nivel de endeudamiento financiero (Obligaciones Financieras Netas / Patrimonio)	<= 1,5	0,43
Nivel de Potencia	>= 220MW	281,3MW
Prohibición de Endeudamiento Adicional (Obligaciones Financieras Netas / Ebitda)	<= 5	2,17

b) Obligaciones con bancos

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

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

Con fecha 15 de diciembre de 2017, Energía Latina S.A. firmó contrato de crédito con Banco de Crédito e Inversiones (BCI), por un monto de US\$8.000.000 con una tasa de interés Libor 180 días más spread de 1,59%, la deuda tiene un plazo de 5 años, el capital se amortizará en 5 cuotas anuales a partir del 5 de julio de 2018 hasta el 5 de julio de 2022. Los intereses tendrán un período de pago semestral, siendo la fecha de pago de intereses los días 5 de enero y 5 de julio de cada año, el primer pago será el 5 de julio de 2018 y finalizará el 5 de julio de 2022. Con esa misma fecha, la Sociedad firmó contrato Swap, fijando la tasa de interés por todo el período de vigencia del crédito en 3,914% anual.

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

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

c) Provisión de deterioro de cuentas por cobrar

Con fecha 13 de septiembre de 2011 el 6º Juzgado Civil de Santiago declaró la quiebra de Campanario Generación S.A. designando como síndico al señor Hernán Chadwick Larrain. La filial Enlase Generación Chile S.A. verificó créditos (Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes) equivalentes a MUS\$6.677 más IVA.

En consideración a los antecedentes que obran en poder de la filial Enlasa Generación Chile S.A. y estimaciones efectuadas al 31 de diciembre de 2017, se mantiene una provisión por MUS\$2.887 (MUS\$2.651 al 31 de diciembre de 2016), para cubrir la incobrabilidad de esos créditos.

No se generó provisión por IVA de la deuda, puesto Campanario Generación S.A. mantenía impuestos por recuperar equivalentes a MUS\$27.324 y la Sociedad estimó que se recuperaría la totalidad de los impuestos. Con fecha 18 de mayo de 2012 Campanario Generación S.A. en Quiebra, emitió nota de débito por MUS\$1.277 que corresponde al 97% del IVA de la deuda verificada, en cumplimiento del inciso 3º del art. 29 de la Ley N°18.591 de 1987 y circular N° 12 del 18 de marzo de 1987 del S.I.I.

Con fecha 20 de junio de 2012 se recibieron MUS\$1.802 correspondiente a primer anticipo de la liquidación de los activos de la fallida Campanario Generación S.A. en Quiebra.

Con fecha 11 de septiembre de 2012 se recibieron MUS\$1.354 correspondiente a segundo anticipo de la liquidación de los activos de la fallida Campanario Generación S.A. en Quiebra.

Con fecha 19 de abril de 2013 se recibieron MUS\$255 correspondiente a tercer anticipo de la liquidación de los activos de la fallida Campanario Generación S.A. en Quiebra.

Con fecha 21 de junio de 2013 Campanario Generación S.A. en quiebra, emitió nota de débito por MUS\$38 que corresponde al 3% del IVA de la deuda verificada, con lo cual no hay deudas por IVA a la fecha.

Con fecha 27 de agosto de 2014 se recibieron MUS\$89 correspondiente a cuarto anticipo de la liquidación de los activos de la fallida Campanario Generación S.A. en Quiebra.

La Sociedad no espera recuperar otros importes relevantes distintos de los ya recibidos, lo anterior se refleja en la provisión determinada en la Nota 12.

d) Otras contingencias

La Sociedad matriz y filiales no mantiene litigios, arbitrajes, otras contingencias y/o restricciones al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

NOTA 31. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES

Con fecha 30 de noviembre de 2017 Innovación Energía S.A. ("Inersa"), sociedad de control conjunto de Energía Latina S.A. y Empresas Gasco S.A. (cada accionista posee 50%), contrató con el Banco del Estado de Chile un leasing financiero por US\$ 14 millones respecto de 23 de los 25 motores de generación eléctrica en base a gas que integrarán la Central Gas Teno. El banco adquirió los 23 motores a su nombre, y en cumplimiento del leasing Inersa pagará 22 cuotas semestrales iguales. Mediante el pago de la última cuota el banco traspasará el dominio de dichos motores a Inersa.

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

NOTA 32. SANCIONES

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

NOTA 33. MEDIO AMBIENTE

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

	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Monitoreo de emisiones	93	102
Monitoreo de calidad del aire	151	131
Totales	244	233

NOTA 34. HECHOS POSTERIORES A LA FECHA DEL ESTADO DE SITUACIÓN

Entre el 1 de enero de 2018 y la fecha de este informe, la Administración de la Sociedad no está en conocimiento de hechos posteriores que puedan afectar significativamente la interpretación de los presentes estados financieros consolidados.

ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS DE ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.

ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2017 y 2016
y por los años terminados en esas fechas

CONTENIDO

Informe de los Auditores Independientes
Estados de Situación Financiera Clasificados
Estados de Resultados Integrales por Función
Estados de Cambios en el Patrimonio Neto
Estados de Flujos de Efectivo Directo
Nota 1: Información general
Nota 2: Resumen de las principales políticas contables
Nota 3: Saldos y transacciones con entidades relacionadas

M\$: Cifras expresadas en miles de pesos chilenos
UF: Cifras expresadas en unidades de fomento
MUS\$: Cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Santiago, 7 de marzo de 2018

Señores Accionistas y Directores de Enlasa Generación Chile S.A.:

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Enlasa Generación Chile S.A., que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2017 y 2016 y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros

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

Responsabilidad del auditor

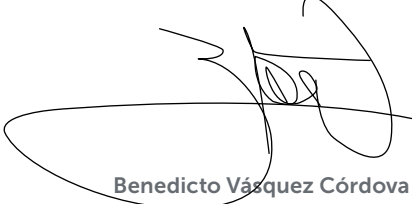
Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto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

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

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

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Enlasa Generación Chile S.A. al 31 de diciembre de 2017 y 2016 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.



Benedicto Vázquez Córdova

KPMG Ltda.

ESTADOS DE SITUACIÓN

FINANCIERA CLASIFICADOS

La lectura de los presentes estados financieros deben ser en conjunto con sus respectivas notas, las que forman parte integral de los mismos. Los estados financieros y sus respectivas notas se encuentran disponibles en la memoria de la Sociedad o en su página web, www.enlasa.cl.

	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
ACTIVOS CORRIENTES		
Efectivo y equivalentes al efectivo	771	2.552
Otros activos financieros corrientes	7.602	5.320
Otros activos no financieros corrientes	4.051	3.035
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	4.485	3.912
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	1	-
Inventarios corrientes	2.297	2.106
Total activos corrientes	19.207	16.925
ACTIVOS NO CORRIENTES		
Otros activos financieros no corrientes	1.901	-
Otros activos no financieros no corrientes	3.965	6.064
Activos intangibles distintos de la plusvalía	18	25
Propiedades, planta y equipo	107.798	110.898
Total activos no corrientes	113.682	116.987
Total activos	132.889	133.912
PASIVOS CORRIENTES		
Otros pasivos financieros corrientes	7.850	6.675
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.757	2.207
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	2.286	1.947
Otras provisiones corrientes	893	1.608
Total pasivos corrientes	12.786	12.437
PASIVOS NO CORRIENTES		
Otros pasivos financieros no corrientes	35.521	41.155
Pasivos por impuestos diferidos	8.375	5.754
Total pasivos no corrientes	43.896	46.909
Total pasivos	56.682	59.346
PATRIMONIO		
Capital emitido	65.993	65.993
Otras reservas	693	1.113
Ganancias (pérdidas) acumuladas	9.521	7.460
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	76.207	74.566
Participaciones no controladoras	-	-
Total patrimonio	76.207	74.566
Total patrimonio y pasivos	132.889	133.912

ESTADO DE RESULTADOS

POR FUNCIÓN

La lectura de los presentes estados financieros deben ser en conjunto con sus respectivas notas, las que forman parte integral de los mismos. Los estados financieros y sus respectivas notas se encuentran disponibles en la memoria de la Sociedad o en su página web, www.enlasa.cl.

	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	27.635	38.187
Costo de ventas	(14.439)	(26.272)
Ganancia bruta	13.196	11.915
Gasto de administración	(1.994)	(1.953)
Otros gastos, por función	(8)	(4)
Otras ganancias (pérdidas)	16	33
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales	11.210	9.991
Ingresos financieros	160	122
Costos financieros	(1.900)	(2.284)
Diferencias de cambio	721	70
Resultados por unidades de reajuste	155	275
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	10.346	8.174
Ingreso (gasto) por impuestos, operaciones continuadas	(2.726)	(1.685)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	7.620	6.489
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-
Ganancia (pérdida)	7.620	6.489
GANANCIA (PÉRDIDA) ATRIBUIBLE A:		
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	7.620	6.489
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	-	-
Ganancia (pérdida)	7.620	6.489
GANANCIA POR ACCIÓN:		
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas	0,1796	0,1529
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones discontinuadas	-	-
Ganancia (pérdida) por acción básica US\$/Acción	0,1796	0,1529

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL

La lectura de los presentes estados financieros deben ser en conjunto con sus respectivas notas, las que forman parte integral de los mismos. Los estados financieros y sus respectivas notas se encuentran disponibles en la memoria de la Sociedad o en su página web, www.enlasa.cl.

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	MUS\$	MUS\$
Ganancia (pérdida)	7.620	6.489
COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL, ANTES DE IMPUESTOS		
Coberturas del flujo de efectivo		
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	(521)	890
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	(521)	890
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	101	(30)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo	101	(30)
Resultado integral total	7.200	7.349
RESULTADO INTEGRAL ATRIBUIBLE A		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	7.200	7.349
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas	-	-
Resultado integral	7.200	7.349

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

La lectura de los presentes estados financieros deben ser en conjunto con sus respectivas notas, las que forman parte integral de los mismos. Los estados financieros y sus respectivas notas se encuentran disponibles en la memoria de la Sociedad o en su página web, www.enlasa.cl.

	<u>PATRIMONIO ATRIBUIBLE A LOS PROPIETARIOS DE LA CONTROLADORA</u>		<u>PARTICIPACIONES NO CONTROLADORAS</u>		<u>PATRIMONIO TOTAL</u>	
	MUS\$		MUS\$		MUS\$	
	<u>GANANCIAS (PÉRDIDAS) ACUMULADAS</u>		<u>RESERVAS DE COBERTURAS DE FLUJO DE CAJA</u>			
	MUS\$		MUS\$			
	<u>CAPITAL EMITIDO</u>					
	MUS\$					
Saldo inicial ejercicio actual 01-01-2017	65.993	1.113	7.460	74.566	-	74.566
CAMBIOS EN EL PATRIMONIO:						
Resultado integral						
Ganancia (pérdida)	-	-	7.620	7.620	-	7.620
Otro resultado integral	-	(420)	-	(420)	-	(420)
Total resultado integral	-	(420)	7.620	7.200	-	7.200
Dividendos	-	-	(5.559)	(5.559)	-	(5.559)
Total de cambios en patrimonio	-	(420)	2.061	1.641	-	1.641
Saldo final ejercicio actual 31-12-2017	65.993	693	9.521	76.207	-	76.207
Saldo inicial ejercicio actual 01-01-2016	65.993	253	5.141	71.387	-	71.387
CAMBIOS EN EL PATRIMONIO:						
Resultado integral						
Ganancia (pérdida)	-	-	6.489	6.489	-	6.489
Otro resultado integral	-	860	-	860	-	860
Total resultado integral	-	860	6.489	7.349	-	7.349
Dividendos	-	-	(4.170)	(4.170)	-	(4.170)
Total de cambios en patrimonio	-	860	2.319	3.179	-	3.179
Saldo final ejercicio actual 31-12-2016	65.993	1.113	7.460	74.566	-	74.566

ESTADOS DE FLUJOS

DE EFECTIVO POR MÉTODO DIRECTO

La lectura de los presentes estados financieros deben ser en conjunto con sus respectivas notas, las que forman parte integral de los mismos. Los estados financieros y sus respectivas notas se encuentran disponibles en la memoria de la Sociedad o en su página web, www.enlasa.cl.

	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
Clases de cobros por actividades de operación		
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	31.698	45.663
CLASES DE PAGOS EN EFECTIVO PROCEDENTES DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(13.302)	(28.124)
Pagos y por cuenta de los empleados	(2.037)	(2.052)
Otros pagos por actividades de operación	(370)	(924)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones	15.989	14.563
Dividendos pagados, clasificados como actividades de operación	(5.220)	(3.692)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación	(594)	(365)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	10.175	10.506
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	(1.027)	(2.666)
Compra de activos intangibles, clasificados como actividades de inversión	-	(17)
Otras entradas (salidas) de efectivo, calificados como actividades de inversión	(2.108)	125
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(3.135)	(2.558)
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	-	2.000
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	1.961	-
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación	(10.213)	(8.219)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de financiación	(579)	(1.213)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(8.831)	(7.432)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	(1.791)	516
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	10	49
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(1.781)	565
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del ejercicio	2.552	1.987
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	771	2.552

NOTA 1. INFORMACIÓN GENERAL

Mediante escritura pública del 27 de diciembre de 2007, otorgada por el Notario Fernando Alzate Claro, suplente de Doña Antonieta Mendoza Escala, se constituyó Enlasa Generación Chile S.A. cuyo objeto social es la generación, transmisión, compra, venta y distribución de energía eléctrica.

El domicilio comercial de Enlasa Generación Chile S.A. se encuentra en calle Los Militares N°5001, piso 10, Las Condes. Para efectos de tributación en Chile el rol único tributario (RUT) es el 76.009.328-9.

Con fecha 13 de diciembre de 2013, Enlasa Generación Chile S.A. se inscribió en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros bajo el número 1115, dicha inscripción tiene por objeto emitir valores de oferta pública, distintos a acciones. Adicionalmente, en esa misma fecha se inscribió línea de bonos en el Registro de Valores bajo el número 772.

Enlasa Generación Chile S.A. es una sociedad orientada fundamentalmente a la generación de electricidad. La Sociedad, vende potencia y energía al Sistema Eléctrico Nacional (SEN) en el mercado spot, mediante sus cuatro centrales termoeléctricas en base a petróleo diésel. La capacidad instalada de generación a firme que tienen estas cuatro centrales corresponde a 281,3 MW, al 31 de diciembre de 2017.

La Sociedad durante el período comprendido desde enero a diciembre de 2017, contó con un promedio de 64 trabajadores (67 trabajadores promedio a diciembre de 2016).

Estos estados financieros han sido aprobados por la sesión de Directorio del 7 de marzo de 2018, quedando la administración facultada para su transmisión.

La estructura accionaria de Enlasa Generación Chile S.A. al 31 de diciembre de 2017, se encuentra conformada por los siguientes integrantes:

NOMBRE ACCIONISTA	NÚMERO ACCIONES	% DE PARTICIPACIÓN
Energía Latina S.A.	42.435.109	99,99999998
Del Sol Mercados Futuros Limitada	1	0,00000002
Total de acciones	42.435.110	100,00

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

NOTA 2. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

A continuación, se describen las principales políticas contables adoptadas por Enlasa Generación Chile S.A. en la preparación de estos estados financieros.

Tal como lo requiere NIIF 1, estas políticas han sido diseñadas en función de las NIIF vigentes al 31 de diciembre de 2017 y aplicadas de manera uniforme a los ejercicios que se presentan en estos estados financieros

2.1 Período Cubierto

Los presentes estados financieros cubren los siguientes períodos:

- Estado de situación financiera clasificado: Al 31 de diciembre de 2017 y 2016.
- Estado de resultados integrales por función: Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.
- Estado de cambios en el patrimonio neto: Al 31 de diciembre de 2017 y 2016.
- Estado de flujo de efectivo directo: Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

2.2 Bases de preparación

Los estados financieros de Enlasa Generación Chile S.A. al 31 de diciembre de 2017, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

Los estados financieros reflejan fielmente la situación de Enlasa Generación Chile S.A. al 31 de diciembre de 2017 y 2016, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

Estos estados financieros 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 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 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.

2.3 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.

2.4 Transacciones en moneda extranjera

Moneda de presentación y moneda funcional

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

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 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.

2.5 Activos intangibles distintos de la plusvalía

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

Los activos intangibles se amortizan linealmente durante su vida útil, a partir del momento en que se encuentran en condiciones de uso, salvo aquellos con vida útil indefinida, en los cuales no aplica amortización. Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, no existen activos intangibles con vida útil indefinida.

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

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

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

2.6 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.

Al 31 de diciembre de 2017, las Propiedades, planta y equipo se presentan al valor neto.

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

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

CLASE DE ACTIVO FIJO	VIDA ÚTIL	
	MÍNIMA (AÑOS)	MÁXIMA (AÑOS)
Edificios	35	40
Sistema de control de equipos	10	25
Sub-Estación	10	40
Transformadores	25	40
Turbinas Generadoras	3	10
Obras civiles	20	40
Otras propiedades, planta y equipo	5	25

CLASE DE ACTIVO FIJO	MÍNIMA (HORAS)	MÁXIMA (HORAS)
Motores generadores	6.000	18.000

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

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

2.7 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).

2.8 Activos financieros

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

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

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

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

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

b) Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento

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

c) Préstamos y cuentas a cobrar

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

d) Activos financieros disponibles para la venta

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

- Para los derivados cotizados en un mercado organizado, por su cotización al cierre del ejercicio.

- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, la Sociedad utiliza para su valoración el descuento de los flujos de caja esperados y modelos de valoración de opciones generalmente aceptados, basándose en las condiciones del mercado tanto de contado como de futuros a la fecha de cierre del ejercicio.

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

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

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

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

2.9 Instrumentos financieros derivados

Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. La Sociedad designa determinados derivados tales como:

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

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

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

El valor razonable de los instrumentos derivados utilizado a efecto de cobertura se muestra en la Nota 3.2. Los movimientos en la reserva de cobertura dentro de los fondos propios se muestran en la Nota 21(d). El valor razonable de los derivados de cobertura se clasifica en: Otros pasivos financieros, corrientes, Otros pasivos financieros, no corrientes y el efecto neto en Otras reservas.

2.10 Inventarios

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

2.11 Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable y posteriormente por su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectivo, menos la provisión por pérdidas por deterioro del valor. Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar.

La existencia de dificultades financieras significativas por parte del deudor, la probabilidad de que el deudor entre en quiebra o reorganización financiera y la falta o mora en los pagos se consideran indicadores de que la cuenta a cobrar se ha deteriorado. El importe de la provisión es la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados a la tasa de interés efectivo.

El importe en libros del activo se reduce a medida que se utiliza la cuenta de provisión y la pérdida se reconoce en el estado de resultados dentro del rubro de "costo de venta".

Cuando una cuenta a cobrar se castiga, se regulariza contra la cuenta de provisión para las cuentas a cobrar.

2.12 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.

2.13 Capital emitido

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

2.14 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.

2.15 Otros pasivos financieros

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

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

2.16 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.

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.

2.17 Provisiones

Las provisiones se reconocen en el balance cuando:

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

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación teniendo en consideración la

mejor información disponible en la fecha de la formulación de las cuentas anuales y son reestimadas en cada cierre contable. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha del balance, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular.

2.18 Reconocimiento de ingresos y costo de venta

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

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

El servicio que proporciona la Sociedad 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 (ex SIC). 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.

2.19 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.

2.20 Medio ambiente

La Sociedad para dar cumplimiento a la normativa medio ambiental para la generación de energía eléctrica con petróleo diésel, ha debido cumplir con requisitos exigidos por la autoridad: elaboración de declaraciones de impacto ambiental, cumplimiento de la legislación vigente, seguimiento, control y fiscalización de todas sus instalaciones y de sus aspectos ambientales.

Los desembolsos por monitoreo ambiental se han llevado a gasto en el período que se han incurrido.

2.21 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.

2.22 Deterioro del valor de los activos

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

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

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

Los supuestos utilizados para determinar el valor de uso al 31 de diciembre de 2017 no presentan cambios importantes con los del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016.

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

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

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

- En el caso de los que tienen origen comercial, la Sociedad tiene definida una política para el registro de provisiones por deterioro en función de la antigüedad del saldo vencido, que se aplica con carácter general, excepto en aquellos casos en que exista alguna particularidad que hace aconsejable el análisis específico de cobrabilidad.
- Para el caso de los saldos a cobrar con origen financiero, la determinación de la necesidad de deterioro se realiza mediante un análisis específico en cada caso, sin que a la fecha de emisión de estos estados financieros existan activos financieros vencidos por monto significativo que no tengan origen comercial.

2.23 Planes de aportación definida

Provisión de vacaciones

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

Indemnización por años de servicio

La Sociedad no registra indemnización por años de servicio, dado que no tiene ninguna obligación adicional a la legalmente establecida.

2.24 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera, 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 periodo. 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.

2.25 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 y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho ejercicio.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, 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.

2.26 Estado de flujos de efectivo

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

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

NOTA 3. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

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

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes:

R.U.T.	SOCIEDAD	PAÍS	NATURALEZA DE LA RELACIÓN	2017	2016
				MUS\$	MUS\$
76.309.510-k	Energía Latina S.A.	Chile	Matriz	1	-
Total				1	-

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes:

R.U.T.	SOCIEDAD	PAÍS	NATURALEZA DE LA RELACIÓN	2017	2016
				MUS\$	MUS\$
76.309.510-k	Energía Latina S.A.	Chile	Matriz	2.286	1.947
Total				2.286	1.947

El saldo de Cuentas por pagar a entidades relacionadas al 31 de diciembre de 2017 y 2016, corresponden a provisión de dividendos, equivalente al 30% de la utilidad del ejercicio.

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

R.U.T.	SOCIEDAD	DESCRIPCIÓN DE LA TRANSACCIÓN	NATURALEZA DE LA RELACIÓN	2017	2016
76.309.510-k	Energía Latina S.A.		Matriz	852	780

ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS DE ENLASA ENERGÍA S.A.

ENLASA ENERGÍA S.A.

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2017 y 2016
y por los años terminados en esas fechas

CONTENIDO

Informe de los Auditores Independientes
Estados de Situación Financiera Clasificados
Estados de Resultados Integrales por Función
Estados de Cambios en el Patrimonio Neto
Estados de Flujos de Efectivo Directo
Nota 1: Información general
Nota 2: Resumen de las principales políticas contables
Nota 3: Saldos y transacciones con entidades relacionadas

M\$: Cifras expresadas en miles de pesos chilenos
UF: Cifras expresadas en unidades de fomento
MUS\$: Cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Santiago, 7 de marzo de 2018

Señores Accionistas y Directores de Energía Latina S.A.

Como auditores externos de Energía Latina S.A., hemos auditado sus estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2017, sobre los que informamos con fecha 7 de marzo de 2018. Los estados financieros en forma resumida, preparados de acuerdo con lo establecido en la Norma de Carácter General N°30 (NCG N°30) (texto refundido y actualizado a la fecha) de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF) en su Sección II – 1.2.1 párrafo A.4.2, de la afiliada Enlasa Energía S.A., y sus notas de “criterios contables aplicados” y “transacciones con partes relacionadas”, adjuntos, son consistentes, en todos sus aspectos significativos, con la información contenida en los estados financieros consolidados que hemos auditado.

La preparación de tales estados financieros en forma resumida que incluye los “criterios contables aplicados” y las “transacciones con partes relacionadas”, es responsabilidad de la Administración de Energía Latina S.A.

Informamos que los mencionados estados financieros en forma resumida y sus notas de “criterios contables aplicados” y “transacciones con partes relacionadas” de Enlasa Energía S.A. adjuntos, corresponden con aquellos que fueron utilizados en el proceso de consolidación llevado a cabo por Energía Latina S.A. al 31 de diciembre de 2017.

Este informe ha sido preparado teniendo presente lo requerido en la NCG N°30 (texto refundido y actualizado a la fecha) de la CMF en su Sección II – 1.2.1 párrafo A.4.2, de la afiliada Enlasa Energía S.A. y se relaciona exclusivamente con Energía Latina S.A. y, es emitido solamente para información y uso de su Administración Superior y de la CMF, por lo que no ha sido preparado para ser usado, ni debe ser usado, por ningún usuario distinto a los señalados.



Benedicto Vásquez Córdova

KPMG Ltda.

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA

CLASIFICADOS

La lectura de los presentes estados financieros deben ser en conjunto con sus respectivas notas, las que forman parte integral de los mismos. Los estados financieros y sus respectivas notas se encuentran disponibles en la memoria de la Sociedad o en su página web, www.enlasa.cl.

	2017	2016
	MUSS	MUSS
ACTIVOS CORRIENTES		
Efectivo y equivalentes al efectivo	158	88
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	130
Total activos corrientes	158	218
ACTIVOS NO CORRIENTES		
Otros activos no financieros no corrientes	4	1
Propiedades plantas y equipos	2	-
Activos por impuestos diferidos	251	153
Total activos no corrientes	257	154
Total activos	415	372
PASIVOS CORRIENTES		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	21	13
Total pasivos corrientes	21	13
PASIVOS NO CORRIENTES		
Total pasivos no corrientes	-	-
Total pasivos	21	13
PATRIMONIO		
Capital emitido	1.082	782
Ganancias (pérdidas) acumuladas	(688)	(423)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	394	359
Participaciones no controladoras	-	-
Total patrimonio	394	359
Total patrimonio y pasivos	415	372

ESTADO DE RESULTADOS

POR FUNCIÓN

La lectura de los presentes estados financieros deben ser en conjunto con sus respectivas notas, las que forman parte integral de los mismos. Los estados financieros y sus respectivas notas se encuentran disponibles en la memoria de la Sociedad o en su página web, www.enlasa.cl.

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	MUS\$	MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	-	-
Costo de ventas	-	-
Ganancia bruta	-	-
Gasto de administración	(631)	(576)
Otros gastos, por función	(1)	-
Otros ganancias (pérdidas)	268	-
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales	(364)	(576)
Ingresos financieros	-	1
Diferencia de Cambio	2	-
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	(362)	(575)
Ingreso (gasto) por impuestos, operaciones continuadas	97	153
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	(265)	(422)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-
Ganancia (pérdida)	(265)	(422)
GANANCIA (PÉRDIDA) ATRIBUIBLE A		
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	(265)	(422)
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	-	-
Ganancia (pérdida)	(265)	(422)
GANANCIA POR ACCIÓN		
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas	(0,4898)	(1,0793)
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones discontinuadas	-	-
Ganancia (pérdida) por acción básica US\$/Acción	(0,4898)	(1,0793)

ESTADO DEL

RESULTADO INTEGRAL

La lectura de los presentes estados financieros deben ser en conjunto con sus respectivas notas, las que forman parte integral de los mismos. Los estados financieros y sus respectivas notas se encuentran disponibles en la memoria de la Sociedad o en su página web, www.enlasa.cl.

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	MUS\$	MUS\$
Ganancia (pérdida)	(265)	(422)
COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL, ANTES DE IMPUESTOS		
Coberturas del flujo de efectivo		
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	-	-
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	-	-
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	-	-
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo	-	-
Resultado integral total	(265)	(422)
RESULTADO INTEGRAL ATRIBUIBLE A		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	(265)	(422)
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas	-	-
Resultado integral	(265)	(422)

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

La lectura de los presentes estados financieros deben ser en conjunto con sus respectivas notas, las que forman parte integral de los mismos. Los estados financieros y sus respectivas notas se encuentran disponibles en la memoria de la Sociedad o en su página web, www.enlasa.cl.

	<u>PATRIMONIO ATRIBUIBLE A LOS PROPIETARIOS DE LA CONTROLADORA</u>		<u>PARTICIPACIONES NO CONTROLADORAS</u>		<u>PATRIMONIO TOTAL</u>
					MUS\$
	<u>GANANCIAS (PÉRDIDAS) ACUMULADAS</u>				MUS\$
	<u>CAPITAL EMITIDO</u>				
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial ejercicio actual 01-01-2017	782	(423)	359	-	359
CAMBIOS EN EL PATRIMONIO					
Resultado integral					
Ganancia (pérdida)	-	(265)	(265)	-	(265)
Otro resultado integral					
Total resultado integral	-	(265)	(265)	-	(265)
Emisión de patrimonio	300	-	300	-	300
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios					
Total de cambios en patrimonio	300	(265)	35	-	35
Saldo final ejercicio actual 31-12-2017	1.082	(688)	394	-	394
Saldo inicial ejercicio actual 01-01-2016	2	(1)	1	-	1
CAMBIOS EN EL PATRIMONIO					
Resultado integral					
Ganancia (pérdida)	-	(422)	(422)	-	(422)
Otro resultado integral	-	-	-	-	-
Total resultado integral	-	(422)	(422)	-	(422)
Emisión de patrimonio	780	-	780	-	780
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	780	(422)	358	-	358
Saldo final ejercicio actual 31-12-2016	782	(423)	359	-	359

ESTADOS DE FLUJOS

DE EFECTIVO POR MÉTODO DIRECTO

La lectura de los presentes estados financieros deben ser en conjunto con sus respectivas notas, las que forman parte integral de los mismos. Los estados financieros y sus respectivas notas se encuentran disponibles en la memoria de la Sociedad o en su página web, www.enlasa.cl.

	2017	2016
	MUS\$	MUS\$
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
Clases de cobros por actividades de operación		
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.	268	-
CLASES DE PAGOS EN EFECTIVO PROCEDENTES DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(396)	(557)
Pagos por cuenta de los empleados	(89)	-
Otros pagos por actividades de operación	(128)	-
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones	(345)	(557)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de operación	-	-
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación	-	(8)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	(345)	(565)
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Compra de propiedades, plantas y equipos, clasificados como actividades de inversión	(2)	-
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(2)	-
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Importes procedentes de la emisión de acciones	300	780
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación	300	780
Importes procedentes de préstamos de entidades relacionadas	130	-
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	-	(130)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	430	650
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	83	85
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(13)	1
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	70	86
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del ejercicio	88	2
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	158	88

NOTA 1. INFORMACIÓN GENERAL

Mediante escritura pública del 8 de junio de 2012, otorgada por el Notario Eduardo Javier Diez Morello, se constituyó Enlasa Energía S.A. cuyo objeto social es la generación, transmisión, compra, venta y distribución de energía eléctrica.

El domicilio comercial de Enlasa Energía S.A. se encuentra en Los Militares 5001, piso 10, Las Condes. Para efectos de tributación en Chile el rol único tributario (RUT) es el 76.215.962-7.

Estos estados financieros han sido aprobados por la sesión de Directorio del 7 de marzo de 2018, quedando la administración facultada para su transmisión.

La estructura accionaria de Enlasa Energía S.A. al 31 de diciembre de 2017, se encuentra conformada por los siguientes integrantes:

NOMBRE ACCIONISTA	NÚMERO ACCIONES	% DE PARTICIPACIÓN
Energía Latina S.A.	540.999	99,99981516
F.S Inversiones Limitada	1	0,00018484
Total de acciones	541.000	100,00

NOTA 2. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

A continuación, se describen las principales políticas contables adoptadas por Enlasa Energía S.A. en la preparación de estos estados financieros. Tal como lo requiere NIIF 1, estas políticas han sido diseñadas en función de las NIIF vigentes al 31 de diciembre de 2017 y aplicadas de manera uniforme a los ejercicios que se presentan en estos estados financieros.

2.1 Período Cubierto

Los presentes estados financieros cubren los siguientes períodos:

- Estado de situación financiera clasificado: Al 31 de diciembre de 2017 y 2016.
- Estado de resultados integrales por función: Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.
- Estado de cambios en el patrimonio neto: Al 31 de diciembre de 2017 y 2016.
- Estado de flujo de efectivo directo: Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

2.2 Bases de preparación

Los estados financieros de Enlasa Energía S.A. al 31 de diciembre de 2017, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

Los estados financieros reflejan fielmente la situación de Enlasa Energía S.A. al 31 de diciembre de 2017 y 2016, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

Estos estados financieros 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 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.

2.3 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.

2.4 Transacciones en moneda extranjera

a) Moneda de presentación y moneda funcional

Los estados financieros 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 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.

2.5 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 del activo fijo 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.

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.

2.6 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).

2.7 Activos financieros

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

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

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

(a) Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados son instrumentos financieros mantenidos para negociar. Un instrumento financiero se clasifica en esta categoría si se adquiere principalmente con el propósito de venderse en el corto plazo. Los derivados también se clasifican

como adquiridos para su negociación a menos que sean designados como coberturas. Los instrumentos de esta categoría se clasifican como activos corrientes. Su valorización posterior se realiza mediante la determinación de su valor razonable, registrándose en resultados, en Otras ganancias (pérdidas) los cambios de valor.

(b) Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento

Los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento son instrumentos financieros no derivados con pagos fijos o determinables y vencimiento fijo que la administración de la Sociedad tiene la intención positiva y la capacidad de mantener hasta su vencimiento.

Estos instrumentos financieros se incluyen en Otros activos financieros, no corriente, excepto aquellos con vencimiento inferior a 12 meses a partir de la fecha de balance que se clasifica como Otros activos financieros, corriente. Su reconocimiento se realiza a través del costo amortizado registrándose directamente en resultados el devengamiento del instrumento.

(c) Préstamos y cuentas a cobrar

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

(d) Activos financieros disponibles para la venta

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

- Para los derivados cotizados en un mercado organizado, por su cotización al cierre del ejercicio.
- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, la Sociedad utiliza para su valoración el descuento de los flujos de caja esperados y modelos de valoración de opciones generalmente aceptados, basándose en las condiciones del mercado tanto de contado como de futuros a la fecha de cierre del ejercicio.

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

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

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

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

2.8 Instrumentos financieros derivados

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

o ganancia resultante depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. La Sociedad designa determinados derivados tales como:

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

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

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

2.9 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.

2.10 Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable y posteriormente por su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectivo, menos la provisión por pérdidas por deterioro del valor. Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar.

La existencia de dificultades financieras significativas por parte del deudor, la probabilidad de que el deudor entre en quiebra o reorganización financiera y la falta o mora en los pagos se consideran indicadores de que la cuenta a cobrar se ha deteriorado. El importe de la provisión es la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados a la tasa de interés efectivo.

El importe en libros del activo se reduce a medida que se utiliza la cuenta de provisión y la pérdida se reconoce en el estado de resultados dentro del rubro de "costo de venta". Cuando una cuenta a cobrar se castiga, se regulariza contra la cuenta de provisión para las cuentas a cobrar.

2.11 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.

2.12 Capital emitido

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

2.13 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.

2.14 Otros pasivos financieros

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

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

2.15 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.

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.

2.16 Provisiones

Las provisiones se reconocen en el balance cuando:

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

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

2.17 Reconocimiento de ingresos y costo de venta

Los ingresos ordinarios incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir por la venta de servicios en el curso ordinario de las actividades de la Sociedad. Los ingresos ordinarios se presentan netos del impuesto sobre el valor agregado, devoluciones, rebajas y descuentos.

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

2.18 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.

La Sociedad no ha establecido provisión para el pago de dividendos.

2.19 Medio ambiente

La Sociedad, no ha incurrido en desembolsos por este ítem entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2017 y 2016.

2.20 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.

2.21 Deterioro del valor de los activos

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

El monto recuperable es el mayor entre el valor de mercado menos el costo necesario para su venta y el valor en uso, entendiendo por éste 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 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.

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

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

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

- En el caso de los que tienen origen comercial, la Sociedad tienen definida una política para el registro de provisiones por deterioro en función de la antigüedad del saldo vencido, que se aplica con carácter general, excepto en aquellos casos en que exista alguna particularidad que hace aconsejable el análisis específico de cobrabilidad.
- Para el caso de los saldos a cobrar con origen financiero, la determinación de la necesidad de deterioro se realiza mediante un análisis específico en cada caso, sin que a la fecha de emisión de estos estados financieros existan activos financieros vencidos por monto significativo que no tengan origen comercial.

2.22 Planes de aportación definida

Provisión de vacaciones

La Sociedad registra el costo de las vacaciones del personal (planes de aportación definida) como gasto en el ejercicio en el que el trabajador devenga este derecho.

2.23 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera adjunto, 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.

2.24 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 y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho ejercicio.

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.

2.25 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. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

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

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas:

R.U.T	NATURALEZA DE LA RELACIÓN			2017 MUS\$	2016 MUS\$
	SOCIEDAD	PAÍS			
76.309.510-k	Energía Latina S.A.	Chile	Matriz	-	130
Total				-	130

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

R.U.T	NATURALEZA DE LA RELACIÓN			2017 MUS\$	2016 MUS\$
	SOCIEDAD	PAÍS			
76.309.510-k	Energía Latina S.A.	Asesoría	Matriz	252	457
Total				252	457

DISEÑO

Panal Diseño
www.panal.cl