



Estados Financieros Consolidados Intermedios
correspondiente al período terminado al 31 de marzo de 2018

COLBÚN S.A. Y SUBSIDIARIAS
Miles de Dólares

El presente documento consta de:

- Estados Financieros Consolidados Intermedios
- Notas explicativas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

Colbún S.A. y Subsidiarias
**Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios, Clasificados
 al 31 de marzo de 2018 (No auditado) y 31 de diciembre de 2017
 (En miles de dólares)**

ACTIVOS	Nota N°	31 de Marzo, 2018 MUS\$	31 de Diciembre, 2017 MUS\$
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	8	454.153	269.196
Otros activos financieros, corrientes	9	428.745	541.969
Otros activos no financieros, corrientes	20	20.819	29.392
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	10	218.379	225.064
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	12.b	6.027	240
Inventarios	13	63.223	62.911
Activos por impuestos corrientes	19.a	19.693	18.390
Activos corrientes distintos de los activos no corrientes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios		1.211.039	1.147.162
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	6	9.429	-
Activos corrientes totales		1.220.468	1.147.162
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	9	33.706	21.167
Otros activos no financieros, no corrientes	20	34.541	29.009
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	16	27.775	38.298
Activos intangibles distintos de la plusvalía	17	131.252	132.067
Propiedades, planta y equipos	18	5.498.949	5.516.478
Activos por impuestos diferidos	21.b	39.423	38.361
Activos no corrientes totales		5.765.646	5.775.380
ACTIVOS		6.986.114	6.922.542

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

Colbún S.A. y Subsidiarias
**Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios, Clasificados (continuación)
 al 31 de marzo de 2018 (No auditado) y 31 de diciembre de 2017
 (En miles de dólares)**

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31 de Marzo, 2018	31 de Diciembre, 2017
	N°	MUS\$	MUS\$
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	22.a	63.127	57.416
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	23	187.002	194.884
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	12.b	11.843	13.564
Otras provisiones	24	37.898	29.748
Pasivos por impuestos corrientes	19.b	21.604	19.785
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	25	7.354	17.325
Otros pasivos no financieros, corrientes	26	16.649	22.079
Pasivos corrientes totales		345.477	354.801
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros, no corrientes	22.a	1.605.320	1.602.036
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar, no corrientes	23	12.702	12.924
Otras provisiones no corrientes	24	33.711	33.389
Pasivo por impuestos diferidos	21.b	921.061	918.046
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	25	39.038	38.429
Otros pasivos no financieros, no corrientes	26	12.411	12.210
Pasivos no corrientes totales		2.624.243	2.617.034
Pasivos totales		2.969.720	2.971.835
Patrimonio			
Capital emitido	27.a	1.282.793	1.282.793
Ganancias (pérdidas) acumuladas	27.f	1.675.491	1.601.772
Prima de emisión	27.c	52.595	52.595
Otras reservas	27.e	784.991	787.372
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		3.795.870	3.724.532
Participaciones no controladoras	-	220.524	226.175
Patrimonio Total		4.016.394	3.950.707
PATRIMONIO Y PASIVOS		6.986.114	6.922.542

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

Colbún S.A. y Subsidiarias

Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por Naturaleza por los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017 (No auditados) (En miles de dólares)

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR NATURALEZA	Nota N°	Enero - Marzo	
		2018 MUS\$	2017 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	7 y 28	406.618	382.044
Materias primas y consumibles utilizados	29	(214.612)	(201.618)
Gastos por beneficio a los empleados	30	(20.833)	(17.045)
Gastos por depreciación y amortización	31	(58.619)	(59.573)
Otros gastos, por naturaleza	-	(7.595)	(8.579)
Otras ganancias (pérdidas)	35	(4.174)	(4.603)
Ganancia por actividades de operación	-	100.785	90.626
Ingresos financieros	32	4.856	2.524
Costos financieros	32	(21.131)	(20.231)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de participación	16 y 34	4.650	740
Diferencias de cambio	33	(1.113)	558
Ganancia antes de impuesto		88.047	74.217
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	21.a	(23.640)	(13.695)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		64.407	60.522
GANANCIA		64.407	60.522
Ganancia atribuible a			
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	27.h	65.158	56.903
Ganancia atribuible a participaciones no controladoras	-	(751)	3.619
GANANCIA		64.407	60.522
Ganancias por acción			
Ganancias por acción básica en operaciones continuadas US\$/acción	27.h	0,00372	0,00324
Ganancias por acción básica		0,00372	0,00324
Ganancias diluida por acción procedente de operaciones continuadas US\$/ acción	27.h	0,00372	0,00324
Ganancias por acción diluida		0,00372	0,00324

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

Colbún S.A. y Subsidiarias
**Estados de Otros Resultados Integrales Consolidados Intermedios
 por los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017 (No auditados)
 (En miles de dólares)**

ESTADOS DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES	Nota	Enero - Marzo	
		2018	2017
	N°	MUS\$	MUS\$
Ganancia		64.407	60.522

Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos

Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	-	(97)	(1.193)
Total Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos	-	(97)	(1.193)

Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos

Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión	16.a	235	85
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo	-	8.180	2.159
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación	-	(66)	(36)
Total Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		8.349	2.208
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		8.252	1.015

Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo

Impuesto a las ganancias relacionado con nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	21.c	26	322
--	------	----	-----

Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo

Impuesto a las ganancias relacionado con Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación	21.c	18	10
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de efectivo	21.c	(2.117)	(565)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otro resultado integral		(2.073)	(233)
Otro resultado integral total		6.179	782
Resultado integral total		70.586	61.304

Resultado integral atribuible a

Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		71.337	57.749
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		(751)	3.555
RESULTADO INTEGRAL TOTAL		70.586	61.304

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

Colbún S.A. y Subsidiarias
Estados de Flujos de Efectivo Consolidados – Método Directo
por los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017 (No auditados)
(En miles de dólares)

ESTADOS DE FLUJOS DIRECTO	Nota N°	31 de Marzo, 2018 MUS\$	31 de Marzo, 2017 MUS\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de la operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	-	486.643	441.006
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas	-	350	-
Otros cobros por actividades de la operación	-	2.375	613
Clases de pago			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	-	(254.361)	(245.691)
Pagos a y por cuenta de los empleados	-	(27.829)	(21.787)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de pólizas suscritas	-	(10.222)	(17.731)
Otros pagos por actividades de operación	-	(43.042)	(28.254)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) la operación	-	153.914	128.156
Dividendos recibidos	-	-	67
Intereses recibidos	-	4.161	2.400
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	-	(21.157)	(12.702)
Otras entradas (salidas) de efectivo	-	(6.140)	(5.673)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		130.778	112.248
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos	-	-	(2.763)
Compras de propiedades, plantas y equipos	-	(35.635)	(37.651)
Otras entradas (salidas) de efectivo	-	107.907	(30.816)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		72.272	(71.230)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos	-	-	-
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	-	-	-
Pagos de préstamos	-	(107)	-
Dividendos pagados	-	(4.655)	(45.037)
Intereses pagados	-	(19.119)	(30.954)
Otras entradas (salidas) de efectivo	-	4.160	-
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(19.721)	(75.991)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		183.329	(34.973)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de las variaciones en las tasas de cambio sobre el efectivo y efectivo equivalente		1.628	1.346
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		184.957	(33.627)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del ejercicio		269.196	593.720
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	8	454.153	560.093

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

Colbún S.A. y Subsidiarias
Estados de Cambios en el Patrimonio
por los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017 (No auditados)
(En miles de dólares)

Estados de Cambios en el Patrimonio	Nota	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora										Participaciones no controladoras	Patrimonio
		Capital emitido	Primas de emisión	Cambios en otras reservas					Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora			
				Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas					
MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
Saldo inicial al 01.01.2018		1.282.793	52.595	(263.495)	5.431	-	1.045.436	787.372	1.601.772	3.724.532	226.175	3.950.707	
Cambios en Patrimonio													
Resultado integral													
Ganancia (pérdida)									65.158	65.158	(751)	64.407	
Otro resultado integral				235	6.015	(71)	-	6.179	-	6.179	-	6.179	
Dividendos											(4.900)	(4.900)	
Incremento (disminución) por otros cambios		-	-	-	-	71	(8.631)	(8.560)	8.561	1	-	1	
Total de cambios en patrimonio		-	-	235	6.015	-	(8.631)	(2.381)	73.719	71.338	(5.651)	65.687	
Saldo final al 31.03.2018	27	1.282.793	52.595	(263.260)	11.446	-	1.036.805	784.991	1.675.491	3.795.870	220.524	4.016.394	

Estado de Cambios en el Patrimonio	Nota	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora										Participaciones no controladoras	Patrimonio
		Capital emitido	Primas de emisión	Cambios en otras reservas					Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora			
				Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas					
MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
Saldo inicial al 01.01.2017		1.282.793	52.595	(265.406)	6.846	-	989.043	730.483	1.510.514	3.576.385	213.447	3.789.832	
Cambios en Patrimonio													
Resultado integral													
Ganancia (pérdida)									56.903	56.903	3.619	60.522	
Otro resultado integral				85	1.632	(871)	-	846		846	(64)	782	
Dividendos													
Incremento (disminución) por otros cambios		-	-	-	-	871	(57)	814	(812)	2	-	2	
Total de cambios en patrimonio		-	-	85	1.632	-	(57)	1.660	56.091	57.751	3.555	61.306	
Saldo final al 31.03.2017	27	1.282.793	52.595	(265.321)	8.478	-	988.986	732.143	1.566.605	3.634.136	217.002	3.851.138	

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

COLBÚN S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Índice	página
1. Información general	10
2. Descripción del negocio	11
3. Resumen principales políticas contables	14
3.1 Principios contables	14
3.2 Nuevos pronunciamientos contables	26
3.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	29
4. Gestión de Riesgo	30
4.1 Política de Gestión de Riesgos	30
4.2 Factores de Riesgo	30
4.3 Medición del riesgo	35
5. Criterios contables críticos	36
a. Cálculo de depreciación y amortización, y estimación de vidas útiles asociadas	36
b. Deterioro de activos no financieros (tangibles e intangibles distintos de la plusvalía, excluyendo el menor valor)	37
c. Valor justo de los derivados y otros instrumentos financieros	38
6. Activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta y operaciones discontinuadas	38
7. Operaciones por segmentos	39
8. Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	43
a. Composición del rubro	43
b. Detalle por tipo de moneda	44
9. Otros activos financieros	44
10. Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	45
11. Instrumentos financieros	47
a. Instrumentos financieros por categoría	47
b. Calidad crediticia de Activos Financieros	48
12. Información sobre partes relacionadas	48
a. Accionistas mayoritarios	48
b. Saldo y transacciones con entidades relacionadas	49
c. Administración y Alta Dirección	51
d. Comité de Directores	51
e. Remuneración y otras prestaciones	51
13. Inventarios	53
14. Instrumentos derivados	53
14.1 Instrumentos de Cobertura	54
14.2 Jerarquía de valor razonable	54

15.	Inversiones en subsidiarias	55
16.	Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	56
	a. Método de participación	56
	b. Información financiera de las inversiones asociadas y negocios conjuntos	57
17.	Activos intangibles distintos de la plusvalía	59
	a. Detalle por clases de intangibles	59
	b. Movimiento de intangibles	60
18.	Clases de Propiedad, Planta y Equipos	61
	a. Detalle por clases de Propiedad, Planta y Equipos	61
	b. Movimiento de propiedades, planta y equipos	62
	c. Otras revelaciones	63
19.	Impuestos Corrientes	68
20.	Otros activos no financieros	68
21.	Impuestos a las ganancias	69
	a. Resultado por impuesto a las ganancias	69
	b. Impuestos diferidos	72
	c. Impuesto a las ganancias relacionado con Otro Resultado Integral	73
22.	Otros pasivos financieros	74
	a. Obligaciones con entidades financieras	74
	b. Deuda financiera por tipo de moneda	74
	c. Vencimiento y moneda de las obligaciones con entidades financieras	75
	d. Líneas de crédito comprometidas y no comprometidas	80
23.	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	80
24.	Otras Provisiones	81
	a. Clases de provisiones	81
	b. Movimiento de las provisiones durante el período	82
	c. Desmantelamiento	82
	d. Reestructuración	82
	e. Litigios	82
25.	Provisiones por beneficios a los empleados	83
	a. Beneficios a los Empleados	83
	b. Movimiento de las provisiones durante el período	83
	c. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	83
26.	Otros pasivos no financieros	85
27.	Información a revelar sobre el patrimonio	85
	a. Capital suscrito y pagado y número de acciones	85
	b. Capital social	86
	c. Primas de emisión	86
	d. Dividendos	86

e. Composición de Otras reservas	87
f. Ganancias (pérdidas) acumuladas	88
g. Gestión de capital	88
28. Ingresos de actividades ordinarias	90
29. Materias primas y consumibles utilizados	90
30. Gasto por beneficios a los empleados	91
31. Gastos por depreciación y amortización	91
32. Resultado de ingresos y costos financieros	91
33. Diferencia de cambio neta y Resultado por unidades de reajuste	92
34. Ingresos (pérdidas) por inversiones contabilizadas por el método de participación	92
35. Otras ganancias (pérdidas)	93
36. Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes	94
a. Garantías comprometidas con terceros	94
b. Cauciones obtenidas de terceros	95
c. Detalle de litigios y otros	98
37. Compromisos	99
38. Medio ambiente	100
39. Hechos ocurridos después de la fecha del Estado de Situación	104
40. Moneda extranjera	105
41. Dotación del personal (No auditado)	106
Anexo N° 1 Información adicional requerida por taxonomía XBRL	107

COLBÚN S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
(En miles de dólares)

1. Información general

Colbún S.A. fue constituida por escritura pública de fecha 30 de abril de 1986, ante el Notario Público de Santiago Señor Mario Baros G., e inscrita en el Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Talca, a fojas 86, el 30 de mayo de 1986. El Rol Único Tributario de la Sociedad es el N°96.505.760-9.

La Compañía se encuentra inscrita como Sociedad Anónima Abierta en el Registro de Valores con el número 0295, desde el 1° de septiembre de 1986, y por ello está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero. Las acciones de Colbún S.A. se transan en la Bolsa de Comercio de Santiago, en la Bolsa Electrónica de Chile y en la Bolsa de Valores de Valparaíso.

Colbún es una Compañía generadora de energía eléctrica, que al 31 de marzo de 2018 es matriz del grupo (en adelante, la Compañía, la Sociedad o Colbún), formado por trece sociedades: Colbún S.A. y doce Subsidiarias.

El domicilio comercial de Colbún se encuentra en Avenida Apoquindo 4775 piso 11, comuna de Las Condes, Santiago.

El objeto social de Colbún consiste en la generación, transporte y distribución de energía eléctrica, según se explica con mayor detalle en Nota 2.

El control de la Sociedad es ejercido en virtud de un pacto de control y actuación conjunta formalizado respecto de Forestal O'Higgins S.A. y otras sociedades. Detrás del controlador figuran los siguientes integrantes de las familias Larraín Matte, Matte Capdevila y Matte Izquierdo, en la forma y proporciones que se señalan a continuación:

- Patricia Matte Larraín, RUT 4.333.299-6 (6,49%) y sus hijos María Patricia Larraín Matte, RUT 9.000.338-0 (2,56%); María Magdalena Larraín Matte, RUT 6.376.977-0 (2,56%); Jorge Bernardo Larraín Matte, RUT 7.025.583-9 (2,56%), y Jorge Gabriel Larraín Matte, RUT 10.031.620-K (2,56%).
- Eliodoro Matte Larraín, RUT 4.336.502-2 (7,21%) y sus hijos Eliodoro Matte Capdevila, RUT 13.921.597-4 (3,27%); Jorge Matte Capdevila, RUT 14.169.037-K (3,27%), y María del Pilar Matte Capdevila, RUT 15.959.356-8 (3,27%).
- Bernardo Matte Larraín, RUT 6.598.728-7 (7,79%) y sus hijos Bernardo Matte Izquierdo, RUT 15.637.711-2 (3,44%); Sofía Matte Izquierdo, RUT 16.095.796-4 (3,44%), y Francisco Matte Izquierdo, RUT 16.612.252-K (3,44%).

Las personas naturales identificadas precedentemente pertenecen por parentesco a un mismo grupo empresarial., los cuales son propietarios del 49,96% del capital social de la Compañía.

De acuerdo a lo definido en el Título XV de la Ley N°18.045, se detallan a continuación las sociedades titulares de acciones que representan el 49,96% del capital con derecho a voto, al 31 de marzo de 2018:

Grupo Controlador	N° Acciones	Participación %
Minera Valparaíso S.A.	6.166.879.733	35,17
Forestal Cominco S.A.	2.454.688.263	14,00
Forestal Constructora y Comercial del Pacífico Sur S.A.	34.126.083	0,19
Forestal y Minera Canadilla S.A.	31.232.961	0,18
Forestal Cañada S.A.	22.308.320	0,13
Forestal Bureo S.A.	17.846.000	0,10
Inversiones Orinoco S.A.	17.846.000	0,10
Inversiones Coillanca Ltda.	16.473.762	0,09
Inmobiliaria Bureo S.A.	38.224	0,00
Total Participación	8.761.439.346	49,96

2. Descripción del negocio

Objeto de la Compañía

El objeto social de la Compañía es producir, transportar, distribuir y suministrar energía y potencia eléctrica, pudiendo para tales efectos adquirir y explotar concesiones y servirse de las mercedes o derechos que obtenga. Asimismo, está facultada para transportar, distribuir, suministrar y comercializar gas natural para su venta a procesos industriales o de generación. Adicionalmente, puede prestar asesorías en el campo de la ingeniería, tanto en el país como en el extranjero.

Descripción del Negocio en Chile

Principales activos

El parque de generación está formado por centrales hidráulicas (de embalse y de pasada) y por centrales térmicas a carbón, diésel y gas (ciclos combinados y convencionales), que en suma aportan una capacidad instalada de 3.319 MW al Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

Las centrales hidroeléctricas suman una capacidad de 1.634 MW y se distribuyen en 16 plantas: Colbún, Machicura, San Ignacio, Chiburgo, San Clemente y La Mina, ubicadas en la Región del Maule; Rucúe, Quilleco y Angostura, en la Región del Biobío; Carena, en la Región Metropolitana; Los Quilos, Blanco, Juncal, Juncalito, Chacabuquito y Hornitos, en la Región de Valparaíso; y Canutillar, en la Región de Los Lagos. Las centrales Colbún, Machicura, Canutillar y Angostura cuentan con sus respectivos embalses, mientras que las instalaciones hidráulicas restantes corresponden a centrales de pasada.

Las centrales térmicas suman una capacidad de 1.685 MW y se distribuyen en el complejo Nehuenco, ubicado en la Región de Valparaíso; la central Candelaria, en la Región de O'Higgins; la central Antilhue, en la Región de los Ríos; y la central Los Pinos y central Santa María, ubicadas en la Región del Biobío.

Política comercial

La política comercial de la Compañía es lograr un adecuado equilibrio entre el nivel de compromisos de venta de electricidad y la capacidad propia en medios de generación eficientes, con el objetivo de obtener un aumento y estabilización de los márgenes de operación, con un nivel aceptable de riesgos ante sequías. Para ello se requiere también mantener un adecuado mix de generación térmica e hidráulica.

Como consecuencia de esta política, la Compañía procura que las ventas o compras en el mercado spot no alcancen volúmenes demasiado relevantes, debido a que los precios en este mercado experimentan importantes variaciones, siendo la variable de mayor incidencia la condición hidrológica.

Principales clientes

La cartera de clientes está compuesta por clientes regulados y libres:

Los clientes regulados con contratos a Precio de Nudo de Largo Plazo Licitados son: Enel Distribución Chile S.A., Compañía General de Electricidad, S.A.; Saesa S.A., Frontel S.A., Compañía Eléctrica de Osorno S.A., Cooperativa Eléctrica de Curicó Ltda., Compañía Distribuidora de Energía Eléctrica Codiner Ltda., Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda., Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda., Cooperativa Regional Eléctrica Llanquihue Ltda., Cooperativa Eléctrica Paillaco Ltda., Cooperativa Eléctrica Charrúa Ltda., Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A., Empresa Eléctrica de Puente Alto Ltda., Cooperativa Rural Eléctrica Río Bueno Ltda., Chilquinta Energía S.A., Energía de Casablanca S.A., Luz Linares S.A., Compañía Eléctrica del Litoral S.A., Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A. y Empresa Eléctrica Atacama S.A..

Los clientes libres, entre otros son: Anglo American Sur S.A. para sus faenas de Los Bronces/Las Tórtolas, Cartulinas CMPC S.A., Forestal Mininco S.A., CMPC Maderas S.A., CMPC Pulp S.A., Walmart Chile S.A., Bio-Bío Cementos S.A., Essbio S.A., Nuevosur S.A., junto con otros clientes menores y Codelco para sus divisiones Salvador, Andina, Ventanas y El Teniente.

El mercado eléctrico

El sector eléctrico chileno tiene un marco regulatorio de casi 3 décadas de funcionamiento. Éste ha permitido desarrollar una industria muy dinámica con alta participación de capital privado. El sector ha sido capaz de satisfacer la creciente demanda de energía, la cual ha crecido en promedio en los últimos 10 años a una tasa promedio anual aproximada de un 3,0% levemente menor al crecimiento del PIB durante el mismo período.

Chile cuenta con 3 sistemas interconectados y Colbún 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. El consumo de esta zona representa el 99% de la demanda eléctrica de Chile. Colbún es el segundo generador eléctrico en base de la potencia instalada del SEN con una participación de mercado del orden del 19%.

El sistema de tarificación distingue distintos mecanismos para el corto y largo plazo. Para efectos de la tarificación de corto plazo, el sector se basa en un esquema de costo marginal, que incluye a su vez los criterios de seguridad y eficiencia en la asignación de los recursos. Los costos marginales de la energía resultan de la operación real del sistema eléctrico de acuerdo a la programación por mérito económico que efectúa el CEN (Coordinador Eléctrico Nacional) y que corresponde al costo variable de producción de la unidad más cara que se encuentra operando en cada instante. La remuneración de la potencia se calcula sobre la base de la potencia de suficiencia de las centrales, es decir, el nivel de potencia confiable que la central puede aportar al sistema para abastecer la demanda de punta, considerando la incertidumbre asociada a la disponibilidad de sus insumos, la indisponibilidad forzada y programada de sus unidades, y la indisponibilidad de las instalaciones que conectan la unidad al Sistema de Transmisión o Distribución. El precio de la potencia se determina como una señal económica, representativa de la inversión en aquellas unidades más eficientes para absorber la demanda de potencia, en las horas de mayor exigencia de suministro del sistema.

Para efectos de tarificación de largo plazo, los generadores pueden tener dos tipos de clientes: regulados y libres.

Con la entrada en vigencia de la Ley N° 20.018 (Ley Corta II), desde el 1° de enero de 2010, en el mercado de clientes regulados, constituido por empresas distribuidoras, los generadores venden energía a un precio resultante de licitaciones públicas y competitivas.

Los clientes libres son aquellos que tienen una potencia conectada superior a 5.000 KW, y negocian libremente sus precios con sus proveedores.

Cabe destacar que la regulación permite que los usuarios con una potencia conectada entre 500 KW y 5.000 KW, puedan optar por un régimen de precios libres o regulados, con un período de permanencia mínimo de cuatro años en cada régimen.

El mercado spot es aquel donde los generadores transan entre ellos a costo marginal los excedentes o déficit de energía (a un nivel horario) y potencia que resulten de su posición comercial, neta de su capacidad de producción, dado que las órdenes de despacho son por mérito económico y exógeno a cada generador.

Para inyectar su electricidad al sistema y suministrar energía y potencia eléctrica a sus clientes, Colbun utiliza instalaciones de transmisión de su propiedad y de terceros, conforme a los derechos que le otorga la legislación eléctrica.

En este contexto, cabe mencionar que con fecha 20 de julio de 2016, se publicó en el Diario Oficial la Nueva Ley que establece un nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica y crea un organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional. Los cambios principales incluidos en esta Ley es que la remuneración de la transmisión será de cargo íntegro a la Demanda Eléctrica. Asimismo, se establece un nuevo Coordinador con personalidad jurídica propia para operar el Sistema Eléctrico Nacional, que comenzó a ejercer sus funciones a partir del 1 de enero de 2017.

Descripción del Negocio en Perú

Principales activos

Central termoeléctrica de ciclo combinado a gas natural de 565 MW ubicada en Las Salinas, distrito de Chilca, 64 kilómetros al sur de Lima, propiedad de la filial Fenix Power Perú. Su ubicación es estratégica, ya que se encuentra cerca del gaseoducto de Camisea y la subestación eléctrica Chilca, lo que permite la generación de energía a costos eficientes.

Esta central entró en operación comercial en diciembre de 2014, y está compuesta de dos turbinas duales (gas o diésel) General Electric que generan el 60% de la potencia de la planta, y una turbina a vapor General Electric que genera el restante 40%. Dadas sus características, esta central es un activo estratégico del mercado eléctrico peruano, ya que dentro de las centrales térmicas en el país es la más eficiente y la tercera de mayor tamaño.

Principales clientes

Clientes regulados con contratos a Largo Plazo: Grupo Distriluz, conformado por Electro Norte S.A., Electro Noreste S.A. y Electrocentro S.A. e Hidrandina, COELVISAC, Enel Distribución S.A.A., Electricidad del Oriente S.A., Electro Dunas S.A.A. y Luz del Sur S.A.A.

Clientes con contratos de Corto Plazo: Celepsa S.A., Grupo Distriluz y GCZ Energía, Ege Junín y Enel Distribución S.A.A.

Clientes Libres: Pamolsa e Inversiones Centenario.

El mercado eléctrico

Perú reestructuró el mercado energético el año 1992 (Ley de Electricidad 25.844: Ley de Concesiones Eléctricas) y en los últimos 4 años se han realizado importantes reformas al marco regulatorio del sector.

El mercado eléctrico peruano tiene a nivel nacional a marzo de 2018, una capacidad instalada de aproximadamente 14,6 GW, de los cuales 12,5 GW corresponden a la capacidad instalada del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), de esta última cifra cerca del 58% es capacidad térmica, 39% hidráulica y el restante 3% en base a energías renovables. Por lo anterior, el gas natural juega un rol fundamental en la generación térmica del país dadas las importantes reservas y pozos de exploración con que cuenta, siendo Camisea el principal yacimiento con aproximadamente 15,6 trillones de pies cúbicos.

El sistema de tarificación distingue dos categorías de clientes: usuarios regulados que consumen menos de 200 kW y clientes no regulados (grandes usuarios privados con consumos superiores a 2.500 kW). Los clientes con demanda entre 200 kW y 2.500 kW tienen la opción de ser clientes regulados o no regulados.

El Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) está administrado por un Comité de Operación Económica del Sistema (COES), este está constituido como una entidad privada sin fines de lucro y con personería de Derecho Público. El COES está conformado por todos los agentes del SEIN (Generadores, Transmisores, Distribuidores y Usuarios Libres) y sus decisiones son de cumplimiento obligatorio para todos los agentes. Su finalidad es coordinar la operación de corto, mediano y largo plazo del SEIN, preservando la seguridad del sistema, el mejor aprovechamiento de los recursos energéticos, así como planificar el desarrollo de la transmisión del SEIN y administrar el Mercado de Corto Plazo, éste último basado en costos marginales.

En términos de consumo, la demanda anual de energía para el año 2018 se sitúa en torno a los 51,0 TWh siendo el sector minero y residencial quienes concentran dicha demanda. En el año 2017 la demanda del sistema fue 49,0 TWh.

3. Resumen principales políticas contables

3.1 Principios contables

Los presentes estados financieros consolidados intermedios de Colbún S.A. y subsidiarias al 31 de marzo de 2018 han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF” o “IFRS”, por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

Los presentes estados financieros consolidados intermedios han sido preparados siguiendo el principio de empresa en marcha y han sido aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 2 de mayo de 2018.

A continuación, se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros consolidados intermedios.

a. Bases de preparación y período - Los presentes estados financieros consolidados intermedios de Colbún S.A. y subsidiarias comprenden:

- Estados de Situación Financiera al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017.
- Estados de Resultados Integrales por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017.
- Estados de Cambios en el Patrimonio por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017.
- Estados de Flujos de Efectivo por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017.
- Notas explicativas.

La información contenida en los presentes estados financieros consolidados intermedios es responsabilidad de la Compañía.

Los estados financieros consolidados intermedios han sido preparados bajo el criterio del costo histórico, con excepción, de aquellos activos y pasivos que se registran a valor razonable (nota 3 h. y 3 i).

a.1 Moneda funcional - La moneda funcional de la Sociedad es el dólar estadounidense, por ser esta la moneda que influye principalmente en los precios de venta de bienes y servicios en los mercados en los que opera la Compañía. Toda la información en los presentes estados financieros consolidados intermedios ha sido redondeada en miles de dólares (MUS\$) a la unidad más cercana, excepto cuando se indica de otra manera.

b. Bases de consolidación - Los estados financieros consolidados intermedios incorporan los estados financieros de la Sociedad Matriz y las sociedades controladas por la Compañía.

Se establece el control como la base para determinar qué entidades se consolidan en los estados financieros consolidados intermedios.

Las sociedades subsidiarias son aquellas en las que Colbún S.A. está expuesto, o tiene derechos, a rendimientos variables procedentes de su participación en estas sociedades y tiene la capacidad de influir en sus rendimientos a través de su poder sobre éstas. En el caso de la Compañía, en general, el poder sobre sus subsidiarias se deriva de la posesión de la mayoría de los derechos de voto otorgados por instrumentos de capital de las subsidiarias.

El detalle de las subsidiarias se describe en el siguiente cuadro:

Sociedad consolidada	País	Moneda funcional	RUT	Porcentaje de participación al				
				31.03.2018			31.03.2017	31.12.2017
				Directo	Indirecto	Total	Total	Total
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	Chile	Dólar	96.854.000-9	99,9999	-	99,9999	99,9999	99,9999
Sociedad Hidroeléctrica Melocotón Ltda.	Chile	Dólar	86.856.100-9	99,9000	0,1000	100	100	100
Río Tranquilo S.A.	Chile	Dólar	76.293.900-2	99,9999	0,0001	100	100	100
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	Chile	Dólar	76.528.870-3	99,9999	0,0001	100	100	100
Termoeléctrica Antilhue S.A.	Chile	Dólar	76.009.904-K	99,9998	-	99,9998	99,9998	99,9998
Colbún Transmisión S.A.	Chile	Dólar	76.218.856-2	99,9999	0,0001	100	100	100
Colbún Desarrollo SpA	Chile	Dólar	76.442.095-0	100	-	100	100	100
Inversiones SUD SpA	Chile	Dólar	76.455.649-6	100	-	100	100	100
Inversiones Andinas SpA	Chile	Dólar	76.455.646-1	100	-	100	100	100
Colbún Perú S.A.	Perú	Dólar	0-E	99,9996	0,0004	100	100	100
Inversiones de Las Canteras S.A.	Perú	Dólar	0-E	-	51	51	51	51
Fenix Power Perú S.A.	Perú	Dólar	0-E	-	51	51	51	51

Variaciones en el perímetro de consolidación

Durante el período 2018 no se han producido variaciones en el perímetro de consolidación.

Todas las transacciones y los saldos significativos intercompañías han sido eliminados al consolidar, como también se ha dado reconocimiento a la participación no controladora que corresponde al porcentaje de participación de terceros en las subsidiarias, el cual está incorporado en forma separada en el patrimonio de Colbún consolidado.

b.1 Combinaciones de negocios y Plusvalía – Las combinaciones de negocios se registran aplicando el método de adquisición. El costo de adquisición es la suma de la contraprestación transferida, valorada a valor razonable en la fecha de adquisición, y el importe de las participaciones no controladoras de la adquirida, si hubiera. Para cada combinación de negocios, la Compañía determina si valora la participación no controladora de la adquirida al valor razonable o por la parte proporcional de los activos netos identificables de la adquirida. Los costos de adquisición relacionados se contabilizan cuando se incurren, en otros gastos por naturaleza.

Cuando la Compañía adquiere un negocio, evalúa los activos financieros y los pasivos financieros asumidos para su adecuada clasificación en base a los acuerdos contractuales, condiciones económicas y otras condiciones pertinentes que existan en la fecha de adquisición. Esto incluye la separación de los derivados implícitos de los contratos principales de la adquirida.

Si la combinación de negocios se realiza por etapas, en la fecha de adquisición se valoran al valor razonable las participaciones previamente mantenidas en el patrimonio de la adquirida y se reconocen las ganancias o pérdidas resultantes en el estado de resultados.

Cualquier contraprestación contingente que deba ser transferida por el adquirente se reconoce por su valor razonable en la fecha de adquisición. Las contraprestaciones contingentes que se clasifican como activos o pasivos financieros de acuerdo con NIIF 9 Instrumentos Financieros se valoran a valor razonable, registrando los cambios en el valor razonable como ganancia o pérdida o como cambio en otro resultado integral. En los casos, en que las contraprestaciones contingentes no se encuentren dentro del alcance de NIIF 9, se valoran de acuerdo con la NIIF correspondiente. Si la contraprestación contingente clasifica como patrimonio no se revaloriza y cualquier liquidación posterior se registra dentro del patrimonio neto.

La plusvalía es el exceso de la suma de la contraprestación transferida registrada sobre el valor neto de los activos adquiridos y los pasivos asumidos. Si el valor razonable de los activos netos adquiridos excede al valor de la contraprestación transferida, la Compañía realiza una nueva evaluación para asegurarse de que se han identificado correctamente todos los activos adquiridos y todas las obligaciones asumidas y revisa los procedimientos aplicados para realizar la valoración de los importes reconocidos en la fecha de adquisición. Si esta nueva evaluación resulta en un exceso del valor razonable de los activos netos adquiridos sobre el importe agregado de la consideración transferida, la diferencia se reconoce como ganancia en el estado de resultados.

Después del reconocimiento inicial, la plusvalía se registra al costo menos cualquier pérdida por deterioro acumulada. A efectos de la prueba de deterioro, la plusvalía adquirida en una combinación de negocios es asignada, desde la fecha de adquisición, a cada unidad generadora de efectivo de la Compañía que se espera que se beneficie de la combinación, independientemente de si existen otros activos o pasivos de la adquirida asignados a esas unidades. Una vez que la combinación de negocios se complete (finaliza el proceso de medición) la plusvalía no se amortiza y la Compañía debe revisar periódicamente su valor en libros para registrar cualquier pérdida por deterioro.

Cuando la plusvalía forma parte de una unidad generadora de efectivo y una parte de las operaciones de dicha unidad se dan de baja, la plusvalía asociada a dichas operaciones enajenadas se incluye en el valor en libros de la operación al determinar la ganancia o pérdida obtenida en la enajenación de la operación. La plusvalía dada de baja en estas circunstancias se valora sobre la base de los valores relativos de la operación enajenada y la parte de la unidad generadora de efectivo que se retiene.

b.2 Participaciones no controladoras - El valor de la participación de los accionistas no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades subsidiarias se presenta, respectivamente en los rubros “Patrimonio Total: Participaciones no controladoras” del estado de situación financiera consolidado intermedio y “Ganancia atribuible a participaciones no controladoras” y “Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras” en el estado de resultados integrales.

b.3 Participaciones en entidades estructuradas no consolidadas - Con fecha 17 de mayo de 2010, según consta en el D.E. N° 3.024, el Ministerio de Justicia concede personalidad jurídica y aprueba los estatutos de la Fundación Colbún (en adelante “Fundación”). Dentro de los objetivos centrales de la Fundación están:

La promoción, fomento y apoyo de todas las clases de obras y actividades que tiendan al perfeccionamiento y mejoramiento de las condiciones de vida de los sectores de mayor necesidad de la población.

La investigación, el desarrollo y la difusión de la cultura y el arte. La Fundación podrá participar en la formación, organización, administración y soporte de todas aquellas entidades, instituciones, asociaciones, agrupaciones y organizaciones, sean públicas o privadas que tengan los mismos fines.

La Fundación apoyará a todas las entidades que tengan como objeto la difusión, investigación, el fomento y el desarrollo de la cultura y las artes.

La Fundación podrá financiar la adquisición de inmuebles, equipos, mobiliarios, laboratorios, salas de clases, museos y bibliotecas, financiar la readecuación de infraestructuras para apoyar el perfeccionamiento académico.

Además, podrá financiar el desarrollo de investigaciones, desarrollar e implementar programas de instrucción, impartir capacitación o adiestramiento para el desarrollo y financiar la edición y distribución de libros, folletos y cualquier tipo de publicaciones.

Esta persona jurídica no es considerada en el proceso de consolidación, dado que, por su naturaleza, sin fines de lucro, la Compañía no obtiene ni espera obtener beneficios económicos de la misma.

c. Inversiones contabilizadas por el método de participación - Corresponden a las participaciones en sociedades sobre las que Colbún posee control conjunto con otra sociedad o en las que ejerce una influencia significativa.

El método de participación consiste en registrar inicialmente al costo la participación y posteriormente se ajusta por los cambios de los activos netos de la participada.

Si el importe resultante fuera negativo se deja la participación en cero a no ser que exista el compromiso por parte de la Compañía de reponer la situación patrimonial de la sociedad, en cuyo caso se registra la correspondiente provisión para riesgos y gastos.

Los dividendos percibidos de estas sociedades se registran reduciendo el valor de la participación, y los resultados obtenidos por estas sociedades que corresponden a Colbun conforme a su participación se incorporan, netos de su efecto tributario, a la cuenta de resultados "Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de participación".

El detalle de las sociedades contabilizadas por el método de participación se describe en el siguiente cuadro:

Tipo de relación	Sociedad	País	Moneda funcional	RUT	Porcentaje de participación al		
					31.03.2018	31.03.2017	31.12.2017
					Directo	Directo	Directo
Asociada	Electrogas S.A.	Chile	Dólar	96.806.130-5	42,5	42,5	42,5
Negocio conjunto	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A., en Liquidación	Chile	Pesos	76.652.400-1	49,0	49,0	49,0
Negocio conjunto	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Pesos	77.017.930-0	50,0	50,0	50,0

c.1 Inversiones en entidades asociadas - Las entidades asociadas son aquellas entidades en donde la Compañía tiene influencia significativa, pero no control, sobre las políticas financieras y operacionales. En general, se asume que existe una influencia significativa cuando la Compañía posee entre el 20% y el 50% del derecho a voto de otra entidad.

c.2 Inversiones en control conjunto - Son aquellas entidades en que la Compañía posee control conjunto sobre sus actividades, establecido por acuerdos contractuales y que requiere el consentimiento unánime para tomar decisiones relevantes por las partes que comparten el control.

d. Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - Las transacciones en moneda local y extranjera, distintos de la moneda funcional, se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones.

Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en monedas distintas a la moneda funcional, se reconocen en el Estado de Resultados, excepto si se reconocen en otros resultados acumulados como las coberturas de flujos de efectivo y las coberturas de inversiones netas. Asimismo, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar al cierre de cada ejercicio en moneda distinta de la moneda funcional en la que están denominados los estados financieros de las compañías que forman parte del perímetro de consolidación, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valoración producidas se registran como resultados financieros en la cuenta diferencias de cambio.

e. Bases de conversión - Los activos y pasivos en pesos chilenos, euros, soles peruanos y unidades de fomento han sido traducidos a dólares a los tipos de cambio vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros, de acuerdo al siguiente detalle:

Paridad por un dólar	31.03.2018	31.03.2017	31.12.2017
Pesos	603,39	663,97	614,75
Euros	0,8133	0,9360	0,8317
Soles	3,2290	3,2490	3,2450
Unidades de fomento	0,0224	0,0251	0,0229

f. Propiedades, planta y equipos - Las propiedades, planta y equipos mantenidos para el uso en la generación de los servicios de electricidad o para propósitos administrativos, son presentados a su valor de costo menos la subsecuente depreciación y pérdidas por deterioro en caso que corresponda. Este valor de costo incluye – aparte del precio de compra de los activos - los siguientes conceptos, según lo permiten las NIIF:

- El costo financiero de los créditos destinados a financiar obras en ejecución, se capitaliza durante el período de su construcción.
- Los gastos de personal relacionados directamente con las obras en curso.
- Los costos de ampliación, modernización o mejora que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o un aumento 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 componentes de propiedades, planta y equipos, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados.
- Los costos de desmantelamiento, retiro o rehabilitación de Propiedades, planta y equipos se reconocen en función de la obligación legal de cada proyecto (nota 3.n.2).

Las obras en curso se traspasan al activo en explotación una vez finalizado el período de prueba, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación, se imputan a resultados, como costos del ejercicio en que se incurren.

Las propiedades, planta y equipos, neto del valor residual de los mismos, se deprecian distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que componen dichos activos entre los años de sus vidas útiles técnicas estimadas (nota 5 a. (i)).

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

g. Intangibles distintos de la plusvalía – Los activos intangibles adquiridos individualmente se valoran inicialmente al costo. En el caso de los activos intangibles adquiridos en una combinación de negocios es el valor razonable de la fecha de adquisición. Después del reconocimiento inicial, se registran al costo menos su amortización acumulada y las pérdidas por deterioro acumuladas.

La Compañía evalúa en el reconocimiento inicial si la vida útil de los activos intangibles es definida o indefinida.

Los activos con vida útil definida se amortizan a lo largo de su vida útil económica y se evalúa su deterioro cuando hay indicios de que puedan estar deteriorados. El período de amortización y el método de amortización para los activos intangibles con vida útil definida se revisan por lo menos al final de cada período. Los criterios para el reconocimiento de las pérdidas por deterioro de estos activos y en su caso, de las recuperaciones de las pérdidas por deterioro registradas se explican en nota 5 b.

Los cambios en la vida útil esperada o el patrón esperado de consumo de los beneficios económicos futuros materializados en el activo se toman en consideración a objeto de cambiar el período o método de amortización, si corresponde, y se tratan como un cambio de estimación contable. El gasto por amortización de los activos intangibles con vida útil definida se reconoce en el estado de resultados integrales.

h. Instrumentos financieros

h.1 Activos financieros - Los activos financieros se clasifican en el momento de reconocimiento inicial en tres categorías de valoración:

- a) Costo amortizado
- b) Valor razonable con cambios en otro resultado integral (patrimonio)
- c) Valor razonable con cambios en ganancias y pérdidas

h.1.1 Costo amortizado - Busca mantener un activo financiero hasta obtener los flujos contractuales, en una fecha establecida. Los flujos esperados corresponden básicamente a los pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

h.1.2 Valor razonable con cambios en otro resultado integral (patrimonio) - Para la clasificación de un activo con valor razonable con efecto en los otros resultados integrales, se debe cumplir como principio la venta de activos financieros para los cuales se espera recuperar en un plazo determinado el importe principal además de los intereses si es que corresponde.

h.1.3 Valor razonable con cambios en ganancias y pérdidas - La última clasificación que entrega como opción IFRS 9, la aplicación de los activos financieros con valor razonable cuyo efecto se aplicara al resultado del ejercicio.

La Compañía, basado en su modelo de negocio mantiene activos financieros con costo amortizado como activo financiero principal, ya que busca la recuperación de sus flujos futuros en una fecha determinada, buscando el cobro de un principal más intereses sobre el capital si es que corresponde. Los préstamos y cuentas por cobrar son los principales activos financieros no derivados del grupo, estos activos poseen pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo. Los préstamos y cuentas por cobrar se incluyen deudores comerciales y otras cuentas por cobrar en el Estado de Situación Financiera. Se deben contabilizar inicialmente a su valor razonable y posteriormente por su costo amortizado de acuerdo con el método del tipo de interés efectivo, menos la provisión por pérdidas por deterioro del valor.

h.1.4 Baja de activos financieros - La Compañía da de baja los activos financieros únicamente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo han sido cancelados, anulados, expiran o han sido transferidos.

h.1.5 Deterioro de activos financieros no derivados – La Compañía aplica el enfoque simplificado y registra las pérdidas crediticias esperadas en todos sus títulos de deuda, préstamos y cuentas por cobrar comerciales, ya sea por 12 meses o de por vida, según lo establecido en NIIF 9.

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, entre otros, indicadores de que la cuenta por cobrar se ha deteriorado. El deterioro es la diferencia entre el valor en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados a la tasa de interés efectiva. La pérdida se reconoce en el estado de resultados integrales y se refleja en una cuenta de estimación.

Cuando una cuenta a cobrar se transforma en incobrable definitivamente, esto es que se hayan agotado todas las instancias razonables de cobro pre-judicial y judicial, según informe legal respectivo; y corresponda su castigo financiero, se regulariza contra la cuenta de estimación constituida para las cuentas a cobrar deterioradas.

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

Los activos financieros a valor razonable con cambios en ganancias y pérdidas no requieren de pruebas de deterioro.

h.2. Pasivos financieros

h.2.1 Clasificación como deuda o patrimonio - Los instrumentos de deuda y patrimonio se clasifican ya sea como pasivos financieros o como patrimonio, de acuerdo con la sustancia del acuerdo contractual.

h.2.2 Instrumentos de patrimonio - Un instrumento de patrimonio es cualquier contrato que ponga de manifiesto una participación residual en los activos de una entidad una vez deducidos todos sus pasivos. Los instrumentos de patrimonio emitidos por Colbún S.A. se registran al monto de la contraprestación recibida, netos de los costos directos de la emisión. La Compañía actualmente solo tiene emitidas acciones de serie única.

h.2.3 Pasivos financieros - Los pasivos financieros se clasifican ya sea como pasivo financiero a “valor razonable con cambios en resultados” o como “otros pasivos financieros”.

h.2.4 Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados - Los pasivos financieros son clasificados a valor razonable a través de resultados cuando estos, sean mantenidos para negociación o cuando sean designados como tal en el reconocimiento inicial. Estos se miden al valor razonable y los cambios en el valor razonable incluido cualquier gasto por intereses, se reconocen en resultados.

h.2.5 Otros pasivos financieros - Otros pasivos financieros, entre los que se incluyen las obligaciones con instituciones financieras y las obligaciones con el público, se miden inicialmente por el monto de efectivo recibido, neto de los costos de transacción. Los otros pasivos financieros son posteriormente medidos al costo amortizado utilizando el método de tasa de interés efectiva.

El método de la tasa de interés efectiva corresponde al método de cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero y de la asignación de los gastos por intereses durante todo el período correspondiente. La tasa de interés efectiva corresponde a la tasa que descuenta exactamente los flujos futuros de efectivo estimados por pagar durante la vida esperada del pasivo financiero o, cuando sea apropiado, un período menor cuando el pasivo asociado tenga una opción de prepago que se estime será ejercida.

h.2.6 Baja de Pasivos financieros - La Compañía da de baja los pasivos financieros únicamente cuando las obligaciones son canceladas, anuladas o expiran.

i. Derivados - La Compañía tiene firmados contratos de derivados a efectos de mitigar su exposición a la variación en las tasas de interés, en los tipos de cambio y en los precios de los combustibles.

Los cambios en el valor justo de estos instrumentos a la fecha de los estados financieros consolidados intermedios se registran en el estado de resultados integral, excepto que los mismos hayan sido designados como un instrumento de cobertura contable y se cumplan las condiciones establecidas en la NIC 39 para aplicar dicho criterio. Para efectos de contabilidad de Coberturas la Compañía continua aplicando bajo los criterios de la NIC 39.

Las coberturas se clasifican en las siguientes categorías:

- **Coberturas al valor razonable:** es una cobertura de la exposición a los cambios en el valor razonable de activos o pasivos reconocidos o de compromisos en firme no reconocidos, que puede atribuirse a un riesgo en particular. Para esta clase de coberturas, tanto el valor del instrumento de cobertura como del elemento cubierto, se registran en el estado de resultados integrales neteando ambos efectos en el mismo rubro.
- **Coberturas de flujo de efectivo:** es una cobertura de la exposición a la variación de los flujos de efectivo que se atribuye a un riesgo particular asociado a un activo o pasivo reconocido, o a una transacción prevista altamente probable. Los cambios en el valor razonable de los derivados se registran, en la parte en que dichas coberturas son efectivas, en una reserva del Patrimonio denominada “Coberturas de flujo de efectivo”. La pérdida o ganancia acumulada en dicho rubro se traspasa al Estado de Resultados Integrales en la medida que el subyacente tiene impacto en el Estado de Resultados Integrales por el riesgo cubierto, neteando dicho efecto en el mismo rubro del Estado de Resultados Integrales. Los resultados correspondientes a la parte ineficaz de las coberturas se registran directamente en el estado de resultado integral.

Una cobertura se considera altamente efectiva cuando los cambios en el valor razonable o en los flujos de caja del subyacente atribuibles al riesgo cubierto, se compensan con los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo del instrumento de cobertura, con una efectividad que se encuentre en el rango de 80% - 125%. En los períodos cubiertos por los presentes estados financieros consolidados intermedios, la Compañía designó ciertos derivados como instrumentos de cobertura de transacciones previstas altamente probables o instrumentos de cobertura de riesgo de tipo de cambio de compromisos firmes (instrumentos de cobertura de flujos de caja).

La Compañía ha designado todos sus instrumentos derivados como instrumentos de cobertura contable.

j. Inventarios - En este rubro se registra el stock de gas, petróleo y carbón; y las existencias de almacén (repuestos y materiales), los que se registran valorizados a su costo, neto de posibles obsolescencias determinadas en cada período. El costo se determina utilizando el método del precio medio ponderado.

j.1 Criterio de deterioro de los repuestos (obsolescencia) - La estimación de deterioro de repuestos (obsolescencia), se define de acuerdo a un análisis individual y general, realizado por los especialistas de la Compañía, quienes evalúan criterios de rotación y obsolescencia tecnológica sobre el stock en almacenes de cada Central.

k. Estado de flujos de efectivo - Para efectos de la preparación del Estado de Flujos de Efectivo, la Compañía ha definido las siguientes consideraciones:

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito y otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original inferior de tres meses y que están sujetos a un riesgo poco significativo de cambios en su valor. En el estado de situación financiera, los sobregiros bancarios se clasifican como pasivo corriente.

Actividades de operación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Compañía, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiación.

Actividades de inversión: Corresponden a actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.

Actividades de financiación: Corresponden a actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

l. Impuesto a las ganancias - La Sociedad y sus subsidiarias determinan la base imponible y calculan su impuesto a la renta de acuerdo con las disposiciones legales vigentes en cada período.

Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos se registran de acuerdo con las normas establecidas en la NIC 12 "Impuesto a las ganancias".

El impuesto corriente sobre las ganancias se registra en el estado de resultado o en el estado de otros resultados integrales en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado. Las diferencias entre, el valor contable de los activos y pasivos, y su base fiscal, respectivamente generan la base sobre la cual se calcula el impuesto diferido, utilizando las tasas fiscales que, se espera, estén en vigor cuando los activos se realicen y pasivos se cancelen.

Las variaciones producidas en el período en los impuestos diferidos de activo o pasivo se registran en la cuenta de resultado del estado de resultados integrales consolidados 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 generado.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen únicamente cuando se espera disponer de utilidades tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y utilizar las pérdidas tributarias.

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.

A nivel de saldos en el estado de situación financiera consolidado, se ha realizado la compensación de los activos y pasivos por impuestos diferidos de Colbún y las subsidiarias si, y solo si, se relacionan con el impuesto a la renta correspondiente a la misma administración tributaria, siempre y cuando la entidad tenga el derecho legalmente aplicable de compensar los importes reconocidos en estas partidas.

m. Indemnización por años de servicio (IAS) - Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicios ante todo evento surgen como consecuencia de acuerdos de carácter colectivo suscritos con los trabajadores de la Compañía en los que se establece el compromiso por parte de la Compañía y que califican como “beneficios definidos de post-empleo”. La Compañía reconoce el costo de beneficios del personal de acuerdo a un cálculo actuarial, según lo requiere NIC 19 “Beneficios del personal” el que incluye variables como la expectativa de vida, incremento de salarios, entre otros.

El importe de los pasivos actuariales netos devengados al cierre del período se presenta en el ítem Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes del estado de situación financiera consolidado.

La Compañía reconoce todas las ganancias y pérdidas actuariales surgidas en la valoración de los planes de beneficios definidos en otros resultados integrales. En tanto, todos los costos relacionados con los planes de beneficios se registran en los gastos de personal en el estado de resultado integral.

n. Provisiones - Las obligaciones existentes a la fecha del estado de situación financiera, surgidas como consecuencia de sucesos pasados de los que pueden derivarse perjuicios patrimoniales de probable materialización para la Compañía cuyo importe y momento de cancelación pueden ser estimados de forma fiable, se registran como provisiones por el valor actual del importe más probable que, se estima, la Compañía tendrá que desembolsar para cancelar la obligación.

Las provisiones son revisadas periódicamente y se cuantifican teniendo en consideración la mejor información disponible a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados.

n.1 Reestructuración - Una provisión por reestructuración es reconocida cuando la Compañía ha aprobado un plan de reestructuración detallado y formal, y la reestructuración en sí ya ha comenzado o ha sido públicamente anunciada. Los costos de operación futuros no son provisionados.

n.2 Desmantelamiento - Los desembolsos futuros a los que la Sociedad deberá hacer frente en relación con el cierre de sus instalaciones, se incorporan al valor del activo por el valor razonable, reconociendo contablemente la correspondiente provisión por desmantelamiento o restauración al momento de la puesta en funcionamiento de la planta. La Sociedad revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación (ver Nota 24 c). La Sociedad ha determinado durante el período 2018 su mejor estimación respecto a los compromisos por desmantelamiento, contabilizando esta provisión en los presentes estados financieros consolidados intermedios.

o. Vacaciones al personal - El gasto de vacaciones se registra en el ejercicio en que se devenga el derecho, de acuerdo a lo establecido en la NIC N°19.

p. Ingresos procedentes de Contratos con Clientes - Los ingresos provenientes de la venta de energía eléctrica, tanto en Chile como en Perú, se valorizan a su valor justo del monto recibido o por recibir y representan los montos de los servicios prestados durante las actividades comerciales normales, reducido por cualquier descuento o impuesto relacionado.

Los ingresos se clasifican en las siguientes categorías:

p.1 Venta de bienes - Para contratos con clientes en los que la venta de equipos es la única obligación, la adopción de la NIIF 15 no tiene impacto en los ingresos y pérdidas o ganancias de la Compañía, dado que el reconocimiento de ingresos ocurre en un punto en el tiempo cuando el control del activo se transfiere al cliente, con la entrega de

los bienes. La Compañía tiene impactos asociados a la venta de bienes de forma individual, ya que actualmente no se dedica a vender bienes como un contrato único de venta de bienes.

p.2 Prestación de servicios - La Compañía presta el servicio de suministro de energía y potencia a clientes libres y regulados. Reconoce los ingresos por servicio sobre la base de la entrega física de la energía y potencia. Los servicios se satisfacen a lo largo del tiempo dado que el cliente recibe simultáneamente y consume los beneficios provistos por la Compañía. En consecuencia, la Compañía reconoce los ingresos por estos contratos de servicio agrupados a lo largo del tiempo en lugar de en un punto del tiempo.

A continuación, se describen las principales políticas de reconocimiento de ingresos de la Compañía para cada tipo de cliente:

- Clientes regulados - compañías de distribución: Los ingresos por la venta de energía eléctrica se registran sobre la base de la entrega física de la energía y potencia, en conformidad con contratos a largo plazo a un precio licitado.
- Clientes no regulados - capacidad de conexión mayor a 5.000 KW en Chile y para Perú entre 200 KW y 2.500 KW: Los ingresos de las ventas de energía eléctrica para estos clientes se registran sobre la base de entrega física de energía y potencia, a las tarifas especificadas en los contratos respectivos.
- Clientes mercado spot: Los ingresos de las ventas de energía eléctrica y potencia se registran sobre la base de entrega física de energía y potencia, a otras compañías generadoras, al costo marginal de la energía y potencia. El mercado spot por ley está organizado a través de Centros de Despacho (CEN en Chile y COES en Perú) donde se comercializan los superávits y déficit de energía y potencia eléctrica. Los superávits de energía y potencia se registran como ingresos y los déficits se registran como gastos dentro del estado de resultado integral consolidado.

p.3 Anticipos recibidos de los clientes - La Compañía recibe solo anticipos a corto plazo de sus clientes relacionados con las operaciones y servicios de mantención. Se presentan como parte de los otros pasivos financieros. Sin embargo, de vez en cuando, la Compañía puede recibir anticipos a largo plazo de los clientes. Conforme a la política contable vigente, la Compañía presenta tales anticipos como ingresos diferidos en virtud de los pasivos no corrientes clasificados en el estado de situación financiera. No se acumularon intereses sobre los anticipos a largo plazo recibidos en virtud de la política contable vigente.

La Compañía debe determinar si existe un componente de financiamiento significativo en sus contratos. Sin embargo, la Compañía decidió utilizar el expediente práctico provisto en la NIIF 15, y no ajustará el importe comprometido de la contraprestación por los efectos de un componente de financiación significativo en los contratos, cuando la Compañía espera, al comienzo del contrato, que el periodo entre el momento en que la entidad transfiere un bien o servicio comprometido con el cliente y el momento en que el cliente paga por ese bien o servicio sea de un año o menos. Por lo tanto, a corto plazo la Compañía no contabilizará un componente de financiación, incluso si es significativo.

Con base en la naturaleza de los servicios ofrecidos y el propósito de los términos de pago, la Compañía concluye que no existe un componente de financiamiento significativo en estos contratos.

p.4 Consideraciones de principal versus agente - En los contratos de ventas de energía y potencia, la Compañía se considera que es el principal responsable de cumplir la promesa de proporcionar la entrega de los bienes o servicios especificados, principalmente porque la Compañía asume el riesgo de crédito en estas transacciones. Conforme a la política contable actual, en función de la existencia de riesgo de crédito y la naturaleza de la contraprestación en el contrato, la Compañía tiene una exposición a los riesgos y beneficios significativos asociados y contabiliza por ende los contratos como un principal.

p.5 Importes recaudados en nombre de terceros - Cualquier impuesto recibido por cuenta de los clientes y remitidos a las autoridades gubernamentales (por ejemplo, IVA, impuestos por ventas o tributos, etc.) se registra sobre una base neta y por lo tanto se excluyen de los ingresos en el estado de resultados integral consolidado.

p.6 Ingresos financieros - Los ingresos financieros están compuestos por ingresos por intereses en fondos invertidos, ganancias por la venta de activos financieros disponibles para la venta, cambios en el valor razonable de los activos financieros al valor razonable con cambios en resultados y ganancias en instrumentos de cobertura que son reconocidos en resultados integrales. Los ingresos por intereses son reconocidos en resultados al costo amortizado, usando el método de interés efectivo.

q. Dividendos - El artículo N°79 de la Ley de Sociedades Anónimas establece que, salvo acuerdo diferente adoptado en la Junta Ordinaria de Accionistas, 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 preferentes, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas distribuibles del ejercicio, excepto cuando corresponda absorber pérdidas acumuladas provenientes de ejercicios anteriores.

Al cierre de cada año se determina el monto de la obligación con los accionistas, neta de los dividendos provisorios que se hayan aprobado en el curso del ejercicio, y se registra contablemente en el rubro “Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes” y en el rubro “Cuentas por pagar a entidades relacionadas”, según corresponda, con cargo al Patrimonio.

Los dividendos provisorios y definitivos, se registran como disminución del patrimonio en el momento de su aprobación por el órgano competente que, en el primer caso, generalmente es el Directorio de la Compañía, mientras que en el segundo caso la responsabilidad es de la Junta Ordinaria de Accionistas.

r. Medio ambiente - En el caso de existir pasivos ambientales se registran sobre la base de la interpretación actual de leyes y reglamentos ambientales, cuando sea probable que una obligación actual se produzca y el importe de dicha responsabilidad se pueda calcular de forma fiable.

Las inversiones en obras de infraestructura destinadas a cumplir requerimientos medioambientales son activadas siguiendo los criterios contables generales para Propiedades, planta y equipos.

s. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes - En el estado de situación financiera consolidado adjunto, los saldos se clasifican 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.

t. Arrendamientos - La Compañía aplica CINIIF 4 para evaluar si un acuerdo es, o contiene, un arrendamiento. Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad se clasifican como financieros. El resto de arrendamientos se clasifican como operativos.

Los arrendamientos financieros en los que Colbún y subsidiarias actúa como arrendatario se reconocen al comienzo del contrato, registrando un activo según su naturaleza y un pasivo por el mismo monto e igual al valor razonable del bien arrendado, o bien al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, si éste fuera menor. Posteriormente, los pagos mínimos por arrendamiento se dividen entre gasto financiero y reducción de la deuda. La carga financiera se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo de la deuda pendiente de amortizar. El activo se deprecia en los mismos términos que el resto de activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se deprecia en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo del arrendamiento.

Las cuotas de arrendamiento operativo se reconocen como gasto de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto.

u. Operaciones con partes relacionadas - Las operaciones entre la Compañía y sus subsidiarias dependientes, que son partes relacionadas, forman parte de las transacciones habituales de la Sociedad en cuanto a su objeto y condiciones, y son eliminadas en el proceso de consolidación. La identificación de vínculo entre la Controladora, Subsidiarias, Negocios Conjuntos y Asociadas se encuentra detallada en la nota 3.1 letra b y c.

Todas las transacciones con partes relacionadas son realizadas en términos y condiciones de mercado.

v. Activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta y operaciones discontinuadas - Los activos o grupos de activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta, se miden al valor menor entre su valor en libro o su valor razonable menos los costos de venta. La entidad clasifica estos activos en este rubro cuando se cumple con los requisitos establecidos en NIIF 5.

Los activos no corrientes y los componentes de grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o mantenidos para distribuir a los propietarios se presentan en el estado de situación financiera consolidado de la siguiente forma: los activos en una única línea denominada “Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios” y los respectivos pasivos en una única línea denominada “Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o mantenidos para distribuir a los propietarios”.

Los resultados después de impuestos de las operaciones discontinuadas se presentan en una única línea del estado de resultados integral denominada “Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas”, así como también la ganancia o pérdida reconocida por la medición a valor razonable menos los costos de venta o por la disposición de los activos o grupos para su disposición que constituyan la operación discontinuada.

w. Subvenciones del gobierno - Las subvenciones del gobierno se miden al valor razonable del activo recibido o por recibir. Una subvención sin condiciones de rendimiento futuras específicas se reconoce en ingreso cuando se reciban los importes obtenidos por la subvención. Una subvención que impone condiciones de rendimiento futuras específicas se reconoce en ingresos cuando se cumplen tales condiciones.

Las subvenciones del gobierno se presentan por separado de los activos con los que se relacionan. Las subvenciones del gobierno reconocidas en ingresos se presentan por separado en las notas. Las subvenciones del gobierno recibidas antes de que se cumplan los criterios de reconocimiento de ingresos se presentan como un pasivo separado en el estado de situación financiera.

No se reconoce importe alguno para aquellas formas de ayudas gubernamentales a las que no se les puede asignar valor razonable. Sin embargo, en la eventualidad de existir, la entidad revela información acerca de dicha ayuda.

x. Costos por intereses - Los costos por intereses que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de un activo cuya puesta en marcha o venta requiere necesariamente un período prolongado de tiempo son capitalizados como parte del costo del activo. La Compañía ha establecido como política capitalizar los intereses en base a la fase de construcción. El resto de los costos por intereses se reconocen como gastos en el período en el que se incurren. Los gastos financieros incluyen los intereses y otros costos en los que incurre la Compañía en relación con el financiamiento obtenido.

y. Pasivos y activos contingentes - Un pasivo contingente es una obligación posible, surgida a raíz de hechos pasados, cuya existencia ha de ser confirmada sólo por la ocurrencia, o en su caso por la no ocurrencia, de uno o más eventos inciertos en el futuro, que no están enteramente bajo el control de la entidad, o bien una obligación presente, surgida a raíz de hechos pasados, que no se ha reconocido contablemente porque:

- No es probable que la entidad tenga que satisfacerla, desprendiéndose de recursos que impliquen beneficios económicos, o bien
- El monto de la obligación no puede ser medido con la suficiente fiabilidad.

Un activo contingente es un activo de naturaleza posible, surgido a raíz de hechos pasados, cuya existencia ha de ser confirmada sólo por la ocurrencia, o por la no ocurrencia, de uno o más eventos inciertos en el futuro, que no están enteramente bajo el control de la Compañía. No se reconocerán en los estados financieros, pero sí deberán ser expuestos en notas a dichos estados.

3.2 Nuevos pronunciamientos contables

Una serie de nuevas normas, modificaciones a normas e interpretaciones son aplicables a los períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019, y no han sido aplicadas en la preparación de estos estados financieros consolidados. Aquellas que pueden ser relevantes para el Grupo se señalan a continuación:

Nuevas Normas

Nuevas NIIF		Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 16	Arrendamientos	1 de Enero de 2019
NIIF 17	Contratos de Seguro	1 de Enero de 2021

NIIF 16 “Arrendamientos”

Emitida el 13 de enero de 2016, esta Norma requiere que las empresas contabilicen todos los arrendamientos en sus estados financieros a contar del 01 de enero de 2019. Las empresas con arrendamientos operativos tendrán más activos, pero también una deuda mayor. Mientras mayor es el portfolio de arrendamientos de la empresa, mayor será el impacto en las métricas de reporte.

La Norma es efectiva para los períodos anuales que comienzan el, o después del, 01 de enero de 2019, permitiéndose la adopción anticipada.

La administración está evaluando la aplicación de NIIF 16 la cual será adoptada en sus estados financieros para el período que comenzará el 1 de enero de 2019. Actualmente se encuentra estudiando el impacto de este nuevo pronunciamiento y no se tiene certeza que la adopción de esta norma, tendrá un impacto significativo en los estados consolidados de situación financiera de la Sociedad en el período de su aplicación inicial.

NIIF 17 “Contratos de Seguro”

Emitida el 18 de mayo de 2017, esta Norma requiere que los pasivos de seguro sean medidos a un valor de cumplimiento corriente y otorga un enfoque más uniforme de presentación y medición para todos los contratos de seguro. Estos requerimientos son diseñados para generar una contabilización consistente y basada en principios.

La Norma es efectiva para los períodos anuales que comienzan el, o después del, 01 de enero de 2021, permitiéndose la adopción anticipada si se ha adoptado las normas NIIF 9 y NIIF 15.

Nuevas interpretaciones

Nuevas Interpretaciones		Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 23	Incertidumbre sobre Tratamientos Tributarios	1 de Enero de 2019

CINIIF 23: “Incertidumbre sobre tratamientos tributarios”

Esta interpretación, emitida el 7 de junio de 2017, orienta la determinación de utilidades (pérdidas) tributarias, bases tributarias, pérdidas tributarias no utilizadas, créditos tributarios no utilizados y tasas de impuestos cuando hay incertidumbre respecto de los tratamientos de impuesto a las ganancias bajo NIC 12.

Específicamente considera:

- Si los tratamientos tributarios debieran considerarse en forma colectiva.
- Los supuestos relativos a la fiscalización de la autoridad tributaria.

- La determinación de la ganancia (pérdida) tributaria, las bases imponibles, las pérdidas tributarias no utilizadas, los créditos tributarios no utilizados y las tasas de impuestos.
- El efecto de los cambios en los hechos y circunstancias.

La interpretación es efectiva para los períodos anuales que comienzan el, o después del, 01 de enero de 2019, permitiéndose la adopción anticipada.

Enmiendas y/o modificaciones

Enmiendas a NIIF		Fecha de aplicación obligatoria
NIC 28	Participaciones de Largo Plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos	1 de Enero de 2019
NIIF 9	Cláusulas de prepago con compensación negativa	1 de Enero de 2019
	Modificaciones de Planes, Reducciones y Liquidaciones (modificaciones a NIC 19, Beneficios a empleados)	1 de Enero de 2019
NIIF 10	Estados Financieros Consolidados, y NIC 28, Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos: Transferencia o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto	1 de Enero de 2019
	Ciclo de mejoras anuales a las Normas NIIF 2015-2017. Modificaciones a NIIF 3, NIIF 11, NIC 12 y NIC 23	1 de Enero de 2019

NIC 28: “Participaciones de Largo Plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos”

Esta modificación contempla:

- La incorporación del párrafo 14A que clarifica que una entidad aplica la NIIF 9, incluyendo los requerimientos de deterioro, a las participaciones de largo plazo en una asociada o negocio conjunto que forma parte de la inversión neta en la asociada o negocio conjunto, pero a la que no se aplica el método de la participación.
- La eliminación del párrafo 41 pues el Consejo consideró que reiteraba requerimientos de NIIF 9 creando confusión acerca de la contabilización para las participaciones de largo plazo.

La interpretación es efectiva para los períodos anuales que comienzan el, o después del, 01 de enero de 2019, permitiéndose la adopción anticipada.

Modificación a NIIF 9 “Instrumentos Financieros: Cláusulas de prepago con compensación negativa”

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

La modificación es efectiva para los períodos anuales que comienzan el, o después del, 01 de enero de 2019, permitiéndose la adopción anticipada.

Modificaciones de Planes, Reducciones y Liquidaciones (Modificaciones a NIC 19, Beneficios a Empleados)

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

Las modificaciones clarifican que:

- En una modificación, reducción o liquidación de un plan de beneficio definido una entidad ahora usa supuestos actuariales actualizados para determinar su costo corriente de servicio y el interés neto para el período; y

- El efecto del tope de activo no es considerado al calcular la ganancia o pérdida de cualquier liquidación del plan y es tratado en forma separada en Otros Resultados Integrales (ORI).

Las modificaciones aplican para modificaciones, reducciones o liquidaciones de planes que ocurran en, o después del, 1 de enero de 2019, o la fecha en que las modificaciones sean aplicadas por primera vez. La adopción anticipada es permitida.

Modificación a NIIF 10, “Estados Financieros Consolidados” y NIC 28, “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos”: Venta o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto

El 11 de septiembre de 2014, se emitió esta modificación que requiere que, al efectuarse transferencias de subsidiarias hacia una asociada o negocio conjunto, la totalidad de la ganancia se reconozca cuando los activos transferidos reúnan la definición de “negocio” bajo NIIF 3, Combinaciones de Negocios. La modificación establece una fuerte presión en la definición de “negocio” para el reconocimiento en resultados. La modificación también introduce nuevas e inesperadas contabilizaciones para transacciones que consideran la mantención parcial en activos que no son negocios.

Se ha postergado de manera indefinida la fecha efectiva de aplicación de esta modificación.

Ciclo de Mejoras Anuales 2015-2017: NIIF 3, NIIF 11, NIC 12 y NIC 23

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

- Si una parte mantiene (u obtiene) control conjunto, la participación mantenida previamente no se vuelve a medir.
- Si una parte obtiene control, la transacción es una combinación de negocios por etapas y la parte adquirente vuelve a medir la participación mantenida previamente, a valor razonable.

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

NIC 12, Impuesto a la Renta: Clarifica que todo el efecto de Impuesto a la Renta de dividendos (incluyendo los pagos de instrumentos financieros clasificados como patrimonio) se reconocen de manera consistente con las transacciones que generan los resultados distribuibles (es decir, en Resultados, Otros Resultados Integrales o Patrimonio).

Aun cuando las modificaciones proporcionan algunas clarificaciones, no intentan direccionar la pregunta subyacente (es decir, cómo determinar si un pago representa una distribución de utilidades). Por lo tanto es posible que los desafíos permanezcan al determinar si se reconoce el impuesto a la renta sobre algunos instrumentos en Resultados o en Patrimonio.

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

Como los costos de la aplicación retrospectiva pueden superar los beneficios, los cambios se aplican en forma prospectiva a los costos de préstamos incurridos en, o desde, la fecha en que la entidad adopta las modificaciones. Dependiendo de la política corriente de la entidad, las modificaciones propuestas pueden resultar en la inclusión de más préstamos en el pool general de préstamos.

Si esto resultará en la capitalización de más o menos préstamos durante un período, dependerá de:

- Si el costo promedio ponderado de cualquier préstamo incluido en el pool, como resultado de las modificaciones, es mayor o menor que aquel que se incluiría bajo el enfoque corriente de la entidad; y
- Los montos relativos de los activos calificados bajo desarrollo y los préstamos generales vigentes durante el período.

Las modificaciones son efectivas a partir de los períodos de reporte anual que comienzan el, o después del, 01 de enero de 2019. Se permite la aplicación anticipada.

La Administración está evaluando el impacto de la aplicación de las nuevas normas, interpretaciones y modificaciones de las NIIF. Sin embargo, no es posible proporcionar una estimación razonable de los efectos que estas normas tendrán hasta que la Administración finalice la revisión detallada.

3.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en los presentes estados financieros consolidados es responsabilidad del Directorio de la Compañía, que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad las NIIF, emitidas por el “IASB”.

En la preparación de los estados financieros consolidados se requiere el uso de juicios, estimaciones y supuestos que afectan los montos de activos y pasivos a la fecha de los estados financieros consolidados y los montos de ingresos y gastos durante el período reportado. Estas estimaciones y supuestos están basadas en el mejor saber de la administración sobre los montos reportados, eventos o acciones.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado estimaciones tales como:

- Vidas útiles y valores residuales de propiedades, plantas y equipos e intangibles (ver notas 3.1.f y 5.a)
- La valoración de activos para determinar la existencia de pérdidas por deterioro (ver nota 5.b)
- Hipótesis empleadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros (ver nota 3.1.h)
- Hipótesis utilizadas en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con empleados (ver nota 3.1.m)
- Probabilidad de ocurrencia y el monto de los pasivos de monto incierto o contingentes (ver nota 3.1.n)
- Los resultados fiscales de la Compañía y sus subsidiarias, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, que han sido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros consolidados (ver nota 3.1.l).
- Hipótesis financieras y vida económica estimada para el cálculo de la provisión de desmantelamiento (ver nota 3.n.2)

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos ejercicios, lo que se aplicaría de forma prospectiva en el momento de conocida la variación, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes estados financieros consolidados futuros, de acuerdo a NIC 8.

4. Gestión de Riesgo

4.1 Política de Gestión de Riesgos

La estrategia de Gestión de Riesgo está orientada a resguardar los principios de estabilidad y sustentabilidad de la Compañía, identificando y gestionando las fuentes de incertidumbre que la afectan o puedan afectar.

Gestionar integralmente los riesgos supone identificar, medir, analizar, mitigar y controlar los distintos riesgos incurridos por las distintas gerencias de la Compañía, así como estimar el impacto en la posición consolidada de la misma, su seguimiento y control en el tiempo. En este proceso intervienen tanto la alta dirección de Colbún como las áreas tomadoras de riesgo.

Los límites de riesgo tolerables, las métricas para la medición del riesgo y la periodicidad de los análisis de riesgo son políticas normadas por el Directorio de la Compañía.

La función de gestión de riesgo es responsabilidad de la Gerencia General así como de cada división y gerencia de la Compañía, y cuenta con el apoyo de la Gerencia de Control de Gestión y Riesgos y la supervisión, seguimiento y coordinación del Comité de Riesgos y Sostenibilidad.

4.2 Factores de Riesgo

Las actividades de la Compañía están expuestas a diversos riesgos que se han clasificado en riesgos del negocio eléctrico y riesgos financieros.

4.2.1 Riesgos del Negocio Eléctrico

a. Riesgo Hidrológico

En Chile, el 48% de la capacidad instalada de Colbún es hidráulica, por lo que la Compañía está expuesta a las variables hidrológicas.

En condiciones hidrológicas secas, Colbún debe operar sus plantas térmicas de ciclo combinado con compras de gas natural o con diésel, o por defecto operar sus plantas térmicas de respaldo o bien recurrir al mercado spot. Esta situación podría encarecer los costos de Colbún, aumentando la variabilidad de sus resultados en función de las condiciones hidrológicas.

La exposición de la Compañía al riesgo hidrológico se encuentra razonablemente mitigada mediante una política comercial que tiene por objetivo mantener un equilibrio entre la generación competitiva (hidráulica en un año medio a seco, y generación térmica a carbón y a gas natural costo eficiente, otras energías renovables costo eficientes y debidamente complementadas por otras fuentes de generación dada su intermitencia y volatilidad) y los compromisos comerciales. En condiciones de extremas y repetidas sequías, una eventual falta de agua para refrigeración afectaría la capacidad generadora de los ciclos combinados. Con el objetivo de minimizar el uso del agua y asegurar la disponibilidad operacional durante periodos de escasez hídrica, Colbún ha construido una Planta de Osmosis Inversa que permite reducir hasta en un 50% el agua utilizada en el proceso de enfriamiento de los ciclos combinados del Complejo Nehuenco. La planta terminó su construcción en mayo de 2017 y entró en operación durante el tercer trimestre del 2017.

En Perú, Colbún cuenta con una central de ciclo combinado y una política comercial orientada a comprometer a través de contratos de mediano y largo plazo, dicha energía de base. La exposición a hidrologías secas es acotada ya que sólo impactaría en caso de eventuales fallas operacionales que obliguen a recurrir al mercado spot. Adicionalmente el mercado eléctrico peruano presenta una oferta térmica eficiente y disponibilidad de gas natural local suficiente para respaldarla.

b. Riesgo de precios de los combustibles

En Chile, en situaciones de bajos afluentes a las plantas hidráulicas, Colbún debe hacer uso principalmente de sus plantas térmicas o efectuar compras de energía en el mercado spot a costo marginal. Lo anterior genera un

riesgo por las variaciones que puedan presentar los precios internacionales de los combustibles. Parte de este riesgo se mitiga con contratos cuyos precios de venta también se indexan con las variaciones de los precios de los combustibles. Adicionalmente, se llevan adelante programas de cobertura con diversos instrumentos derivados, tales como opciones call y opciones put, entre otras, para cubrir la porción remanente de esta exposición en caso de existir. En caso contrario, ante una hidrología abundante, la Compañía podría encontrarse en una posición excedentaria en el mercado spot cuyo precio estaría en parte determinado por el precio de los combustibles.

En Perú, el costo del gas natural tiene una menor dependencia de los precios internacionales, dada una importante oferta doméstica de este hidrocarburo, lo que permite acotar la exposición a este riesgo.

Al igual que en Chile, la proporción que queda expuesta a variaciones de precios internacionales es mitigada mediante fórmulas de indexación en contratos de venta de energía.

Por lo anteriormente expuesto, la exposición al riesgo de variaciones de precios de los combustibles se encuentra en parte mitigado.

c. Riesgo de suministro de combustibles

Respecto del suministro de combustibles líquidos, en Chile la Compañía mantiene acuerdos con proveedores y capacidad de almacenamiento propio que le permiten contar con una adecuada confiabilidad en la disponibilidad de este tipo de combustible.

Respecto al suministro de gas natural en Chile, Colbún mantiene contratos de mediano plazo con ERSA y Metrogas y para el largo plazo destaca el nuevo contrato con ERSA por opciones de suministro de gas natural licuado y capacidad reservada de regasificación -de fecha 24 de mayo y complementado el 26 de julio-, vigente desde el año 2018 al 2030 que permitirá a Colbún disponer de gas natural para el Complejo Nehuenco. Por su parte, en Perú, Fenix cuenta con contratos de largo plazo con el consorcio ECL88 (Pluspetrol, Pluspetrol Camisea, Hunt, SK, Sonatrach, Tecpetrol y Repsol) y acuerdos de transporte de gas con TGP.

En cuanto a las compras de carbón para la central térmica Santa María Unidad I, se realizan licitaciones (la última en agosto de 2017), invitando a importantes suministradores internacionales, adjudicando el suministro a empresas competitivas y con respaldo. Lo anterior siguiendo una política de compra temprana y una política de gestión de inventario de modo de mitigar sustancialmente el riesgo de no contar con este combustible.

d. Riesgos de fallas en equipos y mantención

La disponibilidad y confiabilidad de las unidades de generación y de las instalaciones de transmisión de Colbún son fundamentales para el negocio. Es por esto que Colbún tiene como política realizar mantenimientos programados, preventivos y predictivos a sus equipos, acorde a las recomendaciones de sus proveedores, y mantiene una política de cobertura de este tipo de riesgos a través de seguros para sus bienes físicos, incluyendo cobertura por daño físico y perjuicio por paralización.

e. Riesgos de construcción de proyectos

El desarrollo de nuevos proyectos puede verse afectado por factores tales como: retrasos en la obtención de permisos, modificaciones al marco regulatorio, judicialización, aumento en el precio de los equipos o de la mano de obra, oposición de grupos de interés locales e internacionales, condiciones geográficas imprevistas, desastres naturales, accidentes u otros imprevistos.

La exposición de la Compañía a este tipo de riesgos se gestiona a través de una política comercial que considera los efectos de los eventuales atrasos de los proyectos. Además, se incorporan niveles de holgura en las estimaciones de plazo y costo de construcción. Adicionalmente, la exposición de la Compañía a este riesgo se encuentra parcialmente cubierta con la contratación de pólizas del tipo “Todo Riesgo de Construcción” que cubren tanto daño físico como pérdida de beneficio por efecto de atraso en la puesta en servicio producto de un siniestro, ambos con deducibles estándares para este tipo de seguros.

Las compañías del sector enfrentan un mercado eléctrico muy desafiante, con mucha activación de parte de diversos grupos de interés, principalmente de comunidades vecinas y ONGs, las cuales legítimamente están demandando más participación y protagonismo. Como parte de esta complejidad, los plazos de tramitación ambiental se han hecho más inciertos, los que en ocasiones son además seguidos por extensos procesos de judicialización. Lo anterior ha resultado en una menor construcción de proyectos de tamaños relevantes.

Colbún tiene cómo política integrar con excelencia las dimensiones sociales y ambientales al desarrollo de sus proyectos. Por su parte, la Compañía ha desarrollado un modelo de vinculación social que le permita trabajar junto a las comunidades vecinas y la sociedad en general, iniciando un proceso transparente de participación ciudadana y de generación de confianza en las etapas tempranas de los proyectos y durante todo el ciclo de vida de los mismos.

f. Riesgos regulatorios

La estabilidad regulatoria es fundamental para el sector de generación, donde los proyectos de inversión tienen largos plazos de desarrollo, ejecución y retorno de la inversión. Colbún estima que los cambios regulatorios deben hacerse considerando las complejidades del sistema eléctrico y manteniendo los incentivos adecuados para la inversión. Es importante disponer de una regulación que entregue reglas claras y transparentes que consoliden la confianza de los agentes del sector.

En Chile, los anuncios en temas de energía que ha dado el nuevo gobierno contemplan diversos cambios regulatorios, los que dependiendo de la forma en que se implementen podrían representar una oportunidad o riesgo para la Compañía. Son de especial relevancia los cambios que actualmente se están discutiendo en el Congreso acerca de (i) la reforma al Código de Aguas, (ii) la ley relativa al fortalecimiento de la regionalización del país, (iii) el proyecto de ley que crea el Ministerio de Pueblos Indígenas, (iv) el proyecto de ley que crea el Consejo Nacional y los Consejos de Pueblos Indígenas y (v) la Ley de Biodiversidad y Áreas Protegidas. Así también son importantes las iniciativas en el sector como (i) definición de los reglamentos necesarios para la correcta aplicación de la nueva Ley de Transmisión Eléctrica ya promulgada, especialmente los reglamentos de servicios complementarios y de Coordinación y Operación del Sistema los cuales fueron retirados de contraloría y se espera una nueva discusión de estos, (ii) creación de los lineamientos de una ruta energética 2018-2022 en línea con la Política Energética a largo plazo para el país (2050) impulsada por el gobierno anterior, (iii) el primer Plan de expansión anual de transmisión para el año 2017 y (iv) Mesas de descarbonización de la matriz energética de Chile, entre otras. También hay que mencionar aquellas reformas tramitadas durante el primer trimestre. En materias de aguas se dictó una nueva normativa de fiscalización y sanciones, la cual busca fortalecer las facultades de fiscalización de la Dirección General de Aguas e incrementa las multas relacionadas al incumplimiento de esta normativa.

En Perú el Ministerio de Energías y Minas en el mes de diciembre de 2017 aprobó nuevas disposiciones normativas para la declaración del precio del gas (se declarará el precio del gas una vez al año y tiene ahora un precio mínimo de declaración) y solicitó reportar inflexibilidades operativas de las unidades generadoras.

De la calidad de estas nuevas regulaciones y de las señales que por ello entregue la autoridad, dependerá - en buena medida - el necesario y equilibrado desarrollo del mercado eléctrico en los próximos años, tanto en Chile como en Perú.

g. Riesgo de variación de demanda/oferta y de precio de venta de la energía eléctrica

La proyección de demanda de consumo eléctrico futuro es una información muy relevante para la determinación del precio de mercado.

En Chile, un bajo crecimiento de la demanda, una baja en el precio de los combustibles y un aumento en el ingreso de proyectos de energías renovables variables solar y eólica determinaron durante los últimos años una baja en el precio de corto plazo de la energía (costo marginal).

Respecto de los valores de largo plazo, las licitaciones de suministro de clientes regulados concluidas en agosto de 2016 y octubre de 2017 se tradujeron en una baja importante en los precios presentados y adjudicados, reflejando la mayor dinámica competitiva que existe en este mercado y el impacto que está teniendo la irrupción

de nuevas tecnologías -solar y eólica fundamentalmente- con una significativa reducción de costos producto de su masificación. Aunque se puede esperar que los factores que gatillan esta dinámica competitiva y tendencia en los precios se mantengan a futuro, es difícil determinar su alcance preciso en los valores de largo plazo de la energía.

Adicionalmente, y dada la diferencia de precios de la energía entre clientes libres y regulados, pudiese ocurrir que ciertos clientes regulados podrían acogerse a régimen de cliente libre. Lo anterior se puede producir dada la opción, contenida en la legislación eléctrica que permite que los clientes con potencia conectada entre 500 kW y 5.000 kW pueden ser categorizados como clientes regulados o libres. Colbún tiene uno de los parques de generación más eficientes del sistema chileno, por lo que tiene la capacidad de ofrecer condiciones competitivas.

En Perú, también se presenta un escenario de desbalance temporal entre oferta y demanda, generado principalmente por el aumento de oferta eficiente (centrales hidroeléctricas y a gas natural).

El crecimiento que se ha observado en el mercado chileno (y potencialmente en el peruano) de fuentes de generación renovables no convencionales como la generación solar y eólica, puede generar costos de integración y por lo tanto afectar las condiciones de operación del resto del sistema eléctrico, sobre todo en ausencia de un mercado de servicios complementarios que remunere adecuadamente los servicios necesarios para gestionar la variabilidad de las fuentes de generación indicadas.

4.2.2 Riesgos Financieros

Son aquellos riesgos ligados a la imposibilidad de realizar transacciones o al incumplimiento de obligaciones procedentes de las actividades por falta de fondos, como también a las variaciones de tasas de interés, tipos de cambios, quiebra de contrapartes u otras variables financieras de mercado que puedan afectar patrimonialmente a Colbún.

a. Riesgo de tipo de cambio

El riesgo de tipo de cambio viene dado principalmente por fluctuaciones de monedas que provienen de dos fuentes. La primera fuente de exposición proviene de flujos correspondientes a ingresos, costos y desembolsos de inversión que están denominados en monedas distintas a la moneda funcional (dólar de los Estados Unidos).

La segunda fuente de riesgo corresponde al descalce contable que existe entre los activos y pasivos del Estado de Situación Financiera denominados en monedas distintas a la moneda funcional.

La exposición a flujos en monedas distintas al dólar se encuentra acotada por tener prácticamente la totalidad de las ventas de la Compañía denominada directamente o con indexación al dólar. Del mismo modo, los principales costos corresponden a compras de petróleo diésel, gas natural y carbón, los que incorporan fórmulas de fijación de precios basados en precios internacionales denominados en dólares. Respecto de los desembolsos en proyectos de inversión, la Compañía incorpora indexadores en sus contratos con proveedores y en ocasiones recurre al uso de derivados para fijar los egresos en monedas distintas al dólar.

La exposición al descalce de cuentas de Balance se encuentra mitigada mediante la aplicación de una Política de descalce máximo entre activos y pasivos para aquellas partidas estructurales denominadas en monedas distintas al dólar. Para efectos de lo anterior, Colbún mantiene una proporción relevante de sus excedentes de caja en dólares y adicionalmente recurre al uso de derivados, siendo los más utilizados swaps de moneda y forwards.

b. Riesgo de tasa de interés

Se refiere a las variaciones de las tasas de interés que afectan el valor de los flujos futuros referenciados a tasa de interés variable, y a las variaciones en el valor razonable de los activos y pasivos referenciados a tasa de interés fija que son contabilizados a valor razonable. Para mitigar este riesgo se utilizan swaps de tasa de interés fija.

La deuda financiera de la Compañía, incorporando el efecto de los derivados de tasa de interés contratados, presenta el siguiente perfil:

Tasa de interés	31.03.2018	31.03.2017	31.12.2017
Fija	100%	97%	100%
Variable	0%	3%	0%
Total	100%	100%	100%

Al 31 de marzo de 2018, la deuda financiera de la Compañía se encuentra denominada en un 100% a tasa fija.

c. Riesgo de crédito

La Compañía se ve expuesta a este riesgo derivado de la posibilidad de que una contraparte falle en el cumplimiento de sus obligaciones contractuales y produzca una pérdida económica o financiera. Históricamente todas las contrapartes con las que Colbún ha mantenido compromisos de entrega de energía han hecho frente a los pagos correspondientes de manera correcta.

Con respecto a las colocaciones en Tesorería y derivados que se realizan, Colbún efectúa las transacciones con entidades de elevados ratings crediticios. Adicionalmente, la Compañía ha establecido límites de participación por contraparte, los que son aprobados por el Directorio y revisados periódicamente.

Al 31 de marzo de 2018, las inversiones de excedentes de caja se encuentran invertidas en fondos mutuos (de filiales bancarias) y en depósitos a plazo en bancos locales e internacionales.

Los primeros corresponden a fondos mutuos de corto plazo, con duración menor a 90 días, conocidos como “money market”.

La información sobre rating crediticio de los clientes se encuentra revelada en la nota 11.b de los Estados Financieros.

d. Riesgo de liquidez

Este riesgo viene dado por las distintas necesidades de fondos para hacer frente a los compromisos de inversiones y gastos del negocio, vencimientos de deuda, entre otros. Los fondos necesarios para hacer frente a estas salidas de flujo de efectivo se obtienen de los propios recursos generados por la actividad ordinaria de Colbún y por la contratación de líneas de crédito que aseguren fondos suficientes para soportar las necesidades previstas por un período.

Al 31 de marzo de 2018, Colbún cuenta con excedentes de caja por aproximadamente US\$881 millones, invertidos en Depósitos a Plazo con duración promedio de 93 días (se incluyen depósitos con duración superior a 90 días, estos últimos son registrados como “Otros Activos Financieros Corrientes” en los Estados Financieros Consolidados) y en fondos mutuos de corto plazo con duración menor a 90 días. Asimismo, la Compañía tiene disponibles como fuentes de liquidez adicional al día de hoy: (i) dos líneas de bonos inscritas en el mercado local por un monto conjunto de UF 7 millones, (ii) una línea de efectos de comercio inscrita en el mercado local por UF 2,5 millones y (iii) líneas bancarias no comprometidas por aproximadamente US\$150 millones.

En los próximos doce meses, la Compañía deberá desembolsar aproximadamente US\$88 millones por concepto de intereses y amortizaciones de deuda financiera. Éste remanente de intereses y amortizaciones menores se espera cubrir con la generación propia de flujos de caja.

Al 31 de marzo de 2018, Colbún cuenta con clasificaciones de riesgo nacional AA- por Fitch Ratings y AA- por Standard & Poor's (S&P), ambas con perspectivas estables. A nivel internacional la clasificación de la Compañía es BBB por Fitch Ratings y BBB por S&P, ambas con perspectivas estables.

Por su parte, Fenix cuenta con clasificaciones de riesgo internacional Baa3 por Moody's, BBB- por Standard & Poor's (S&P) y BBB- por Fitch Ratings, todas con perspectivas estables.

Por lo anteriormente expuesto, se considera que el riesgo de liquidez de la Compañía actualmente es acotado. Información sobre vencimientos contractuales de los principales pasivos financieros se encuentra revelada en la nota 22.c.1 de los Estados Financieros.

4.3 Medición del riesgo

La Compañía realiza periódicamente análisis y mediciones de su exposición a las distintas variables de riesgo, de acuerdo a lo presentado en párrafos anteriores. La gestión de riesgo es realizada por un Comité de Riesgos con el apoyo de la Gerencia de Riesgo Corporativo y en coordinación con las demás divisiones de la Compañía.

Con respecto a los riesgos del negocio, específicamente con aquellos relacionados a las variaciones en los precios de los commodities, Colbún ha implementado medidas mitigatorias consistentes en indexadores en contratos de venta de energía y coberturas con instrumentos derivados para cubrir una posible exposición remanente. Es por esta razón que no se presentan análisis de sensibilidad.

Para la mitigación de los riesgos de fallas en equipos o en la construcción de proyectos, la Compañía cuenta con seguros con cobertura para daño de sus bienes físicos, perjuicios por paralización y pérdida de beneficio por atraso en la puesta en servicio de un proyecto. Se considera que este riesgo está razonablemente acotado.

Con respecto a los riesgos financieros, para efectos de medir su exposición, Colbún elabora análisis de sensibilidad y valor en riesgo con el objetivo de monitorear las posibles pérdidas asumidas por la Compañía en caso que la exposición exista.

El riesgo de tipo de cambio se considera acotado por cuanto los principales flujos de la Compañía (ingresos, costos y desembolsos de proyectos) se encuentran denominada directamente o con indexación al dólar.

La exposición al descalce de cuentas contables se encuentra mitigada mediante la aplicación de una política de descalce máximo entre activos y pasivos para aquellas partidas estructurales denominadas en monedas distintas al dólar. En base a lo anterior, al 31 de marzo de 2018 la exposición de la Compañía frente a este riesgo se traduce en un potencial impacto de aproximadamente US\$4,3 millones por diferencia de tipo de cambio, en términos trimestrales, en base a un análisis de sensibilidad al 95% de confianza.

No existe riesgo de variación de tasas de interés, ya que el 100% de la deuda financiera se encuentra contratada a tasa fija.

El riesgo de crédito se encuentra acotado por cuanto Colbún opera únicamente con contrapartes bancarias locales e internacionales de alto nivel crediticio y ha establecido políticas de exposición máxima por contraparte que limitan la concentración específica con estas instituciones. En el caso de los bancos, las instituciones locales tienen clasificación de riesgo local igual o superior a BBB+ y las entidades extranjeras tienen clasificación de riesgo internacional grado de inversión. Al cierre del período, la institución financiera que concentra la mayor participación de excedentes de caja alcanza un 17%. Respecto de los derivados existentes, las contrapartes internacionales de la Compañía tienen riesgo equivalente a BBB+ o superior y las contrapartes nacionales tienen clasificación local BBB+ o superior. Cabe destacar que en derivados ninguna contraparte concentra más del 20% en términos de nocional.

El riesgo de liquidez se considera bajo en virtud de la relevante posición de caja de la Compañía, la cuantía de obligaciones financieras en los próximos doce meses y el acceso a fuentes de financiamiento adicionales.

5. Criterios contables críticos

La administración necesariamente efectúa juicios y estimaciones que tienen un efecto significativo sobre las cifras presentadas en los estados financieros consolidados intermedios. Cambios en los supuestos y estimaciones podrían tener un impacto significativo en los estados financieros. A continuación, se detallan las estimaciones y juicios críticos usados por la administración en la preparación de los presentes estados financieros consolidados intermedios:

a. Cálculo de depreciación y amortización, y estimación de vidas útiles asociadas

Las propiedades, planta y equipos y los activos intangibles distintos de la plusvalía con vida útil definida, son depreciados y amortizados respectivamente en forma lineal sobre sus vidas útiles estimadas. Las vidas útiles han sido estimadas y determinadas, considerando aspectos técnicos, naturaleza del bien, y estado de los mismos.

Las vidas útiles estimadas al 31 de marzo de 2018 son las siguientes:

(i) Vidas útiles Propiedades, planta y equipos:

El detalle de las vidas útiles de las principales Propiedades, planta y equipos se presenta a continuación:

Clases de propiedades, planta y equipos	Intervalo de años de vida útil estimada	Vida útil remanente promedio años
Edificios	10 - 100	65
Maquinarias	4 - 20	9
Equipos de Transporte	5 - 15	7
Equipos de oficina	5 - 30	26
Equipos informáticos	3 - 10	4
Activos Generadores de Energía	2 - 100	17
Arrendamientos Financieros	20	17
Otras propiedades, planta y equipo	10 - 50	28

Para mayor información, se presenta una apertura adicional por clases de planta:

Clases de centrales	Intervalo de años de vida útil estimada	Vida útil remanente promedio años
Instalaciones de generación		
Centrales hidráulicas		
Obra civil	10 - 100	72
Equipo electromecánico	2 - 100	21
Centrales térmicas		
Obra civil	10 - 60	24
Equipo electromecánico	2 - 60	17

(ii) Vidas útiles activos intangibles distintos de la plusvalía (con vidas útiles definidas):

Los activos intangibles de relación contractual con clientes corresponden principalmente a contratos de suministro de energía eléctrica adquiridos.

Los otros activos intangibles materiales corresponden a software, derechos, concesiones y otras servidumbres con vidas útiles definidas. Estos activos se amortizan de acuerdo a sus vidas útiles esperadas.

Activos intangibles	Intervalo de años de vida útil estimada
Relaciones Contractuales de Clientes	2 - 15
Software	1 - 15
Derechos y Concesiones	1 - 10

A la fecha de cierre de cada período, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de existir, se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro.

(iii) Activos intangibles con vidas útiles indefinidas:

La Compañía efectuó un análisis de las vidas útiles de los activos intangibles, que tienen vidas útiles indefinidas (p. ej. ciertas servidumbres y derechos de aguas, entre otros), concluyendo que no existe un límite previsible de tiempo a lo largo del cual el activo genere entradas de flujos netos de efectivo. Para estos activos intangibles se determinó que sus vidas útiles tienen el carácter de indefinidas.

b. Deterioro de activos no financieros (tangibles e intangibles distintos de la plusvalía, excluyendo el menor valor)

A la fecha de cierre de cada año, o en aquella fecha en que se considere necesario, se analiza el valor de los activos para determinar si existe algún indicio de que dichos activos hubieran sufrido 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 importe del saneamiento necesario. 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 (“UGE”) a la que el activo pertenece. A estos efectos se ha determinado que todos los activos localizados en Chile conforman una sola UGE, mientras que los activos localizados en Perú conforman otra UGE.

En el caso de las UGE a las que se han asignado activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada ejercicio o bajo circunstancias consideradas necesarias para realizar tal análisis, excepto cuando se considera que los cálculos más recientes, efectuados en el período anterior, del importe recuperable de una UGE podrían ser utilizados para la comprobación del deterioro del valor de esa unidad en el período corriente, puesto que se cumplen los siguientes criterios:

- a) Los activos y pasivos que componen esa unidad no han cambiado significativamente desde el cálculo del importe recuperable más reciente.
- b) El cálculo del importe recuperable más reciente, dio lugar a una cantidad que excedía del importe en libros de la unidad por un margen significativo; y
- c) Basándose en un análisis de los hechos que han ocurrido y de las circunstancias que han cambiado desde que se efectuó el cálculo más reciente del importe recuperable, la probabilidad de que la determinación del importe recuperable corriente sea inferior al importe en libros corriente de la unidad, sea remota.

El monto recuperable es el mayor entre el valor justo menos los costos necesarios para la venta y el valor en uso, entendiendo por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados generados por el activo o una UGE. Para el cálculo del valor recuperable del activo tangible e intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por la Compañía.

Para estimar el valor de uso, la Compañía prepara las provisiones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes aprobados por la Administración de la Compañía. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones disponibles de ingresos y costos de las UGE utilizando la mejor información disponible a la fecha, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Estos flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa, antes de impuestos, que recoge el costo de capital del negocio en que se desarrolla. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo utilizadas de forma general para el negocio.

En el caso de que el importe recuperable sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente provisión de pérdida por deterioro por la diferencia, con cargo al rubro “Otras Ganancias (pérdidas)” 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 importe 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 saneamiento.

Al 31 de marzo de 2018 la Compañía considera que no existen indicios significativos de deterioro del valor contable de aquellos activos tangibles e intangibles que pertenecen a las UGE definidas por la Compañía.

c. Valor justo de los derivados y otros instrumentos financieros

Tal como se describe en la nota 3.1, la Administración usa su criterio al seleccionar una técnica de valoración apropiada de los instrumentos financieros que no se cotizan en un mercado activo. Se aplican las técnicas de valoración usadas comúnmente por los profesionales del mercado. En el caso de los instrumentos financieros derivados, se forman las presunciones basadas en las tasas cotizadas en el mercado, ajustadas según las características específicas del instrumento. Otros instrumentos financieros se valorizan usando un análisis de la actualización de los flujos de efectivo basado en las presunciones soportadas, cuando sea posible, por los precios o tasas observables de mercado.

6. Activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta y operaciones discontinuadas

Con fecha 17 de noviembre de 2017, la sociedad Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A., en adelante Hidroaysen, de la cual Colbún S.A. posee el 49%, informó el cese de actividades y la cancelación del "Proyecto Hidroeléctrico Hidroaysen" debido a que no es factible en términos económicos, procediéndose a la disolución de la sociedad y liquidación de bienes, el desistimiento de las acciones judiciales y la renuncia a los derechos de agua del Proyecto.

Con fecha 7 de diciembre de 2017 se celebró una Junta Extraordinaria de Hidroaysén, en la cual se acordó la disolución anticipada de la misma y cómo se llevará a cabo el proceso de liquidación de los bienes de la sociedad. El proceso de liquidación contempla una distribución de activos a los accionistas y se prevé finalizará durante el primer semestre de 2018.

Dado lo anterior y de acuerdo a lo establecido en la NIC 12, las diferencias existentes entre la base contable financiera y tributaria deben ser consideradas como temporarias, dando origen a un registro de activo por impuesto diferido por MUS\$ 39.252.

Al 31 de marzo de 2018, la inversión en Hidroaysén es reclasificada como activo no corriente mantenido para distribuir a los propietarios y, su valoración corresponde al menor de su valor libros o su valor razonable menos los costos de distribución. (ver nota 3.v).

El saldo de los activos no corrientes clasificados como mantenidos para distribuir a los propietarios al 31 de marzo 2018 es:

Detalle de los activos no corrientes clasificados como para distribuir a los propietarios	% Participación	31.03.2018 MUS\$
Inversión en Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	49%	9.429

Información financiera adicional sobre Hidroaysén:

Tipo de relación	Sociedad	31.03.2018							
		Activo Corrientes MUS\$	Activo no corrientes MUS\$	Pasivo Corrientes MUS\$	Pasivo no corrientes MUS\$	Patrimonio MUS\$	Ingresos Ordinarios MUS\$	Gastos Ordinarios MUS\$	Ganancias (Pérdidas) MUS\$
Negocio conjunto	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A., en Liquidación	265	19.152	176	-	19.242	-	(271)	(271)

7. Operaciones por segmentos

El negocio básico de Colbún es la generación y venta de energía eléctrica. Para ello, la Compañía cuenta con activos que producen dicha energía, la que es vendida a diversos clientes con los cuales se mantienen contratos de suministros y a otros sin contrato de acuerdo a lo estipulado en las regulaciones vigentes.

El sistema de control de gestión de Colbún analiza el negocio desde una perspectiva de un mix de activos hidráulicos/térmicos que producen energía eléctrica para servir a una cartera de clientes. En consecuencia, la asignación de recursos y las medidas de desempeño se analizan en términos agregados.

Sin perjuicio de lo anterior, la gestión interna considera criterios de clasificación para los activos y para los clientes, para efectos meramente descriptivos, pero en ningún caso de segmentación de negocio de acuerdo a los criterios establecidos en NIIF 8.

Algunos de estos criterios de clasificación son, por ejemplo, la tecnología de producción: plantas hidroeléctricas (que a su vez pueden ser de pasada o de embalse) y plantas térmicas (que a su vez pueden ser a carbón, de ciclo combinado, de ciclo abierto, etc.). Los clientes, a su vez, se clasifican siguiendo conceptos contenidos en la regulación eléctrica chilena en clientes libres, clientes regulados y mercado spot, y en clientes regulados y clientes no regulados de acuerdo a la regulación eléctrica peruana (ver nota 2).

En general no existe una relación directa entre cada una de las plantas generadoras y los contratos de suministro, sino que estos se establecen de acuerdo a la capacidad total de Colbún, siendo abastecidos en cada momento con la generación más eficiente propia o de terceros comprando energía en el mercado spot a otras compañías generadoras. Una excepción a lo anterior es el caso de Codelco en Chile, que cuenta con dos contratos de suministro suscritos con la Compañía. Uno de estos contratos es cubierto con todo el parque generador y el otro tiene preferencialmente su suministro sobre la base de la producción de Santa María.

Colbún es parte del sistema de despacho del SEN en Chile y del sistema de despacho SEIN en Perú. La generación de cada una de las plantas en estos sistemas está definida por su orden de despacho, de acuerdo a la definición de óptimo económico en el caso de ambos sistemas.

La regulación eléctrica en los dos sistemas en que Colbún participa contempla una separación conceptual entre energía y potencia, pero no por tratarse de elementos físicos distintos, sino para efectos de tarificación económicamente eficiente. De ahí que se distinga entre energía que se tarifica en unidades monetarias por unidad de energía (KWh, MWh, etc.) y potencia que se tarifica en unidades monetarias por unidad de potencia – unidad de tiempo (KW-mes).

Dado que Colbún S.A. opera en dos sistemas eléctricos, en el Sistema Eléctrico Nacional en Chile, y en el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional en el Perú, para efectos de la aplicación de la NIIF 8 la información por segmentos se ha estructurado siguiendo la distribución geográfica por país.

El cuadro siguiente presenta información por área geográfica:

Información a revelar sobre segmentos de operación al 31.03.2018	Chile	Perú	Segmentos de operación	Eliminación de importes intersegmentos	Total de la entidad por segmentos de operación
Ingresos de actividades ordinarias					
Ingresos de actividades ordinarias	353.945	52.673	406.618	-	406.618
Total ingresos de actividades ordinarias procedentes de clientes externos y transacciones con otros segmentos de operación de la misma entidad	353.945	52.673	406.618	-	406.618
Materias primas y consumibles utilizados	(173.839)	(40.773)	(214.612)	-	(214.612)
Gastos por beneficios a los empleados	(19.392)	(1.441)	(20.833)	-	(20.833)
Gastos por intereses	(16.648)	(4.483)	(21.131)	-	(21.131)
Ingresos por intereses	4.876	(20)	4.856	-	4.856
Gasto por depreciación y amortización	(50.468)	(8.151)	(58.619)	-	(58.619)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	4.272	-	4.272	378	4.650
Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(27.164)	3.524	(23.640)	-	(23.640)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	90.436	(2.767)	87.669	378	88.047
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	63.272	757	64.029	378	64.407
Ganancia (pérdida)	63.272	757	64.029	378	64.407
Activos	6.382.834	841.341	7.224.175	(238.061)	6.986.114
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	265.836	-	265.836	(238.061)	27.775
Incorporaciones de activos no corrientes distintas de instrumentos financieros, activos por impuestos diferidos, activos de beneficios definidos netos, y derechos que surgen de contratos de seguro	4.996.458	696.059	5.692.517	-	5.692.517
Pasivos	2.586.964	382.756	2.969.720	-	2.969.720
<i>Patrimonio</i>					4.016.394
Patrimonio y pasivos					6.986.114
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en otro resultado integral	(64)	-	(64)	-	(64)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	121.792	8.986	130.778	-	130.778
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	74.399	(2.127)	72.272	-	72.272
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(7.090)	(12.631)	(19.721)	-	(19.721)

Continuación

Información a revelar sobre segmentos de operación al 31.03.2017	Chile	Perú	Segmentos de operación	Eliminación de importes intersegmentos	Total de la entidad por segmentos de operación
Ingresos de actividades ordinarias					
Ingresos de actividades ordinarias	334.408	47.636	382.044	-	382.044
Total ingresos de actividades ordinarias procedentes de clientes externos y transacciones con otros segmentos de operación de la misma entidad	334.408	47.636	382.044	-	382.044
Materias primas y consumibles utilizados	(167.264)	(34.354)	(201.618)	-	(201.618)
Gastos por beneficios a los empleados	(15.694)	(1.351)	(17.045)	-	(17.045)
Gastos por intereses	(17.078)	(3.153)	(20.231)	-	(20.231)
Ingresos por intereses	2.404	120	2.524	-	2.524
Gasto por depreciación y amortización	(51.469)	(8.104)	(59.573)	-	(59.573)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	4.583	-	4.583	(3.843)	740
Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(19.684)	5.989	(13.695)	-	(13.695)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	76.664	1.396	78.060	(3.843)	74.217
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	76.664	1.396	64.365	(3.843)	60.522
Ganancia (pérdida)	56.980	7.385	64.365	(3.843)	60.522
Activos	6.196.494	840.991	7.037.485	(226.068)	6.811.417
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	262.652	-	262.652	(226.068)	36.584
Incorporaciones de activos no corrientes distintas de instrumentos financieros, activos por impuestos diferidos, activos de beneficios definidos netos, y derechos que surgen de contratos de seguro	5.715.852	-	5.715.852	-	5.715.852
Pasivos	2.562.358	397.921	2.960.279	-	2.960.279
<i>Patrimonio</i>					3.851.138
Patrimonio y pasivos	-	-	-	-	6.811.417
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en otro resultado integral	-	-	-	-	-
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	87.033	25.215	112.248	-	112.248
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(67.665)	(3.565)	(71.230)	-	(71.230)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(71.288)	(4.703)	(75.991)	-	(75.991)

Información a revelar sobre segmentos de operación al 31.12.2017	Chile	Perú	Segmentos de operación	Eliminación de importes intersegmentos	Total de la entidad por segmentos de operación
Ingresos de actividades ordinarias					
Ingresos de actividades ordinarias	1.355.575	192.837	1.548.412	-	1.548.412
Total ingresos de actividades ordinarias procedentes de clientes externos y transacciones con otros segmentos de operación de la misma entidad	1.355.575	192.837	1.548.412	-	1.548.412
Materias primas y consumibles utilizados	(614.154)	(141.526)	(755.680)	-	(755.680)
Gastos por beneficios a los empleados	(70.937)	(5.848)	(76.785)	-	(76.785)
Gastos por intereses	(70.184)	(14.770)	(84.954)	-	(84.954)
Ingresos por intereses	12.093	633	12.726	-	12.726
Gasto por depreciación y amortización	(191.256)	(32.232)	(223.488)	-	(223.488)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	9.181	-	9.181	(6.277)	2.904
Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(37.913)	3.833	(34.080)	-	(34.080)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	319.465	9.494	328.959	(6.277)	322.682
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	281.552	13.327	294.879	(6.277)	288.602
Ganancia (pérdida)	281.552	13.327	294.879	(6.277)	288.602
Activos	6.313.953	847.422	7.161.375	(238.833)	6.922.542
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	277.131	-	277.131	(238.833)	38.298
Incorporaciones de activos no corrientes distintas de instrumentos financieros, activos por impuestos diferidos, activos de beneficios definidos netos, y derechos que surgen de contratos de seguro	5.011.080	704.772	5.715.852	-	5.715.852
Pasivos	2.583.949	387.886	2.971.835	-	2.971.835
<i>Patrimonio</i>					3.950.707
Patrimonio y pasivos	-	-	-	-	6.922.542
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en otro resultado integral	(76.128)	-	(76.128)	-	(76.128)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	523.445	77.494	600.939	-	600.939
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(587.076)	(9.741)	(596.817)	-	(596.817)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(307.822)	(30.586)	(338.408)	-	(338.408)

Información sobre productos y servicios

Segmentos de ventas principales mercados geográficos	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Chile		
Ventas de energía	272.684	248.814
Ventas de potencia	41.271	40.280
Otros ingresos	39.990	45.313
Subtotal	353.945	334.407
Perú		
Ventas de energía	28.773	28.046
Ventas de potencia	9.553	7.834
Otros ingresos	14.347	11.757
Subtotal	52.673	47.637
Total ventas	406.618	382.044

Información sobre ventas a clientes principales

Clientes principales	Enero - Marzo			
	2018		2017	
	MUS\$	%	MUS\$	%
Chile				
Corporación Nacional del Cobre Chile	101.700	25%	83.121	22%
CGE Distribución S.A.	92.250	23%	92.373	24%
Enel Distribución Chile S.A.	46.691	11%	52.236	14%
Anglo American S.A.	26.800	7%	21.933	6%
Sociedad Austral del Sur S.A.	19.409	5%	26.018	7%
Otros	67.095	16%	58.726	15%
Subtotal	353.945	87%	334.407	88%
Perú				
Luz del Sur	27.576	7%	27.757	7%
Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.	11.115	3%	7.839	2%
Electronoroeste S.A.	2.508	1%	2.187	1%
Compañía Eléctrica El Platana S.A.	2.353	1%	4.690	1%
Otros	9.121	1%	5.164	1%
Subtotal	52.673	13%	47.637	12%
Total ventas	406.618	100%	382.044	100%

8. Clases de efectivo y equivalentes al efectivo

a. Composición del rubro

La composición del rubro al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es la siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Efectivo en Caja	62	76
Saldos Bancos	33.989	20.354
Depósitos a Plazo	287.532	90.965
Otros Instrumentos Líquidos	132.570	157.801
Total	454.153	269.196

Los Depósitos a Plazo vencen en un plazo inferior a tres meses desde la fecha de adquisición y devengan el interés de mercado para este tipo de inversiones de corto plazo.

Los Otros Instrumentos Líquidos corresponden a fondos mutuos de renta fija en pesos, euros y dólares, de muy bajo riesgo, los cuales se encuentran registrados al valor de la cuota respectiva a la fecha de cierre de los presentes estados financieros consolidados intermedios.

Adicionalmente a estos instrumentos al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, la Compañía presenta otros Depósitos a Plazo que tenían vencimientos en un plazo superior a tres meses desde su adquisición, los cuales se presentan en la Nota 9.

b. Detalle por tipo de moneda

El detalle de efectivo y equivalentes al efectivo, por tipo de moneda, considerando el efecto de derivados, es el siguiente:

Moneda	31.03.2018		31.12.2017	
	Saldo moneda de origen MUS\$	Saldo moneda con derivado ⁽¹⁾ MUS\$	Saldo moneda de origen MUS\$	Saldo moneda con derivado ⁽¹⁾ MUS\$
EUR	839	839	1.121	1.121
CLP	294.494	146.494	169.132	149.068
PEN	19.030	19.030	13.957	13.957
USD	139.790	287.790	84.986	105.050
Total	454.153	454.153	269.196	269.196

⁽¹⁾ Considera el efecto de forward de tipo de cambio suscritos para red denominar a dólares ciertos Depósitos a Plazo en pesos.

9. Otros activos financieros

La composición del rubro al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es la siguiente:

	Corrientes		No corrientes	
	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Depósitos a Plazo ⁽¹⁾	426.587	541.019	-	-
Instrumentos Derivados cobertura ⁽²⁾ (ver nota 14.1)	2.158	950	33.361	20.829
Inversión por Acciones Rematadas	-	-	97	93
Inversión en el CEN	-	-	248	245
Total	428.745	541.969	33.706	21.167

⁽¹⁾ 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 las inversiones en depósitos a plazo que fueron clasificadas en este rubro, tienen un plazo promedio de inversión original menor a seis meses y el plazo remanente de vencimiento era de 90 días promedio. Los flujos de efectivo relacionados a estas inversiones se presentan en el Estado de Flujos de Efectivo como actividades de inversión en otras entradas (salidas) de efectivo.

⁽²⁾ Corresponde al mark-to-market positivo actual de los derivados de cobertura vigentes al cierre de cada ejercicio.

10. Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar

La composición del rubro al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es la siguiente:

Rubro	Corrientes	
	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Deudores comerciales con contrato	198.209	200.257
Deudores varios ⁽¹⁾	20.170	24.807
Total	218.379	225.064

⁽¹⁾ Al 31 de marzo de 2018 el saldo corriente considera los impuestos por recuperar por MUS\$ 16.121 y otros menores por MUS\$ 4.049. En tanto al 31 de diciembre de 2017 el saldo corriente considera los impuestos por recuperar (Impuesto general a las ventas (IGV)) por MUS\$ 16.803, garantía por colateral JP Morgan por MUS\$ 4.160 y otros menores por MUS\$ 3.844. La Compañía estima que el período de recuperación de estos activos es de 12 meses.

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

Considerando la solvencia de los deudores, la regulación vigente y en concordancia con la política de incobrables declarada en nuestras políticas contables (ver nota 3.1.h.1.5), la Compañía registra las pérdidas crediticias esperadas en todas sus cuentas por cobrar comerciales, ya sea por 12 meses o durante el tiempo de vida del activo aplicando el enfoque simplificado, según lo establecido en NIIF 9. Por lo tanto, ha constituido una provisión de incobrabilidad que en opinión de la Administración cubre adecuadamente el riesgo de pérdida de valor de estas cuentas por cobrar.

Los movimientos en la provisión de deterioro de cuentas comerciales, es la siguiente:

Movimiento Deterioro	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2018	277	11.187
Pérdidas por deterioro de valor	63	-
Reversión de la pérdida por deterioro de valor	(179)	(10.910)
Saldo final al 31.03.2018	161	277

Los valores razonables de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difieren de su valor contable.

Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, el análisis de deudores comerciales, es el siguiente:

a) Estratificación de cartera de los deudores comerciales: por antigüedad.

Facturado	SalDOS al 31.03.2018					
	Al Día MUS\$	1-30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-más MUS\$	Total MUS\$
Deudores comerciales Regulados	11.297	2.018	41	571	106	14.033
Deudores comerciales Libres	7.376	597	173	126	254	8.526
Otros deudores comerciales	1.557	(207)	(1)	-	(23)	1.326
Provisión de deterioro	-	(37)	(26)	-	(98)	(161)
Subtotal	20.230	2.371	187	697	239	23.724
Facturas por emitir	SalDOS al 31.03.2018					
	Al Día MUS\$	1-30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-más MUS\$	Total MUS\$
Deudores comerciales Regulados	55.890	-	-	-	-	55.890
Deudores comerciales Libres	98.055	-	-	-	-	98.055
Otros deudores comerciales	20.540	-	-	-	-	20.540
Subtotal	174.485	-	-	-	-	174.485
Total Deudores Comerciales	194.715	2.371	187	697	239	198.209
N° de clientes (no auditado)	339	138	90	85	194	

Facturado	SalDOS al 31.12.2017					
	Al Día MUS\$	1-30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-más MUS\$	Total MUS\$
Deudores comerciales Regulados	5.804	5.114	4	1	141	11.064
Deudores comerciales Libres	5.247	19	16	-	-	5.282
Otros deudores comerciales	2.459	348	88	24	138	3.057
Provisión de deterioro	-	(109)	(6)	-	(162)	(277)
Subtotal	13.510	5.372	102	25	117	19.126
Facturas por emitir	SalDOS al 31.12.2017					
	Al Día MUS\$	1-30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-más MUS\$	Total MUS\$
Deudores comerciales Regulados	50.539	-	-	-	-	50.539
Deudores comerciales Libres	39.725	-	-	-	-	39.725
Otros deudores comerciales	90.867	-	-	-	-	90.867
Subtotal	181.131	-	-	-	-	181.131
Total Deudores Comerciales	194.641	5.372	102	25	117	200.257
N° de clientes (no auditado)	286	198	85	85	219	

b) Clientes en cobranza judicial

No existen deudores comerciales y otras cuentas por cobrar registradas en la contabilidad que se encuentren en cobranza judicial.

11. Instrumentos financieros

a. Instrumentos financieros por categoría

Las políticas contables relativas a instrumentos financieros se han aplicado a las categorías que se detallan a continuación:

a.1 Activos

31 de marzo de 2018	Costo amortizado	Valor razonable	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo en caja y saldos banco (ver nota 8)	-	34.051	34.051
Depósitos a Plazo y Otros Instrumentos Líquidos (ver nota 8)	287.532	132.570	420.102
Deudores comerciales y cuentas por cobrar ⁽¹⁾ (ver nota 10)	202.258	-	202.258
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas (ver nota 12.b.1)	6.027	-	6.027
Instrumentos financieros derivados (ver nota 14.1)	-	35.519	35.519
Otros activos financieros (ver nota 9)	426.835	-	426.835
Total	922.652	202.140	1.124.792

31 de diciembre de 2017	Costo amortizado	Valor razonable	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo en caja y saldos banco (ver nota 8)	-	20.430	20.430
Depósitos a Plazo y Otros Instrumentos Líquidos (ver nota 8)	90.965	157.801	248.766
Deudores comerciales y cuentas por cobrar ⁽¹⁾ (ver nota 10)	208.260	-	208.260
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas (ver nota 12.b.1)	240	-	240
Instrumentos financieros derivados (ver nota 14.1)	-	21.779	21.779
Otros activos financieros (ver nota 9)	541.264	-	541.264
Total	840.729	200.010	1.040.739

⁽¹⁾ Al 31 de marzo de 2018 no considera los impuestos por recuperar MUS\$ 16.121. En tanto al 31 de diciembre de 2017 el saldo correspondiente a impuestos por recuperar corriente fue de MUS\$ 16.804.

a.2 Pasivos

31 de marzo de 2018	Costo amortizado	Valor razonable	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos que devengan interés (ver nota 22.a)	1.653.478	-	1.653.478
Obligaciones por leasing (ver nota 22.a)	14.969	-	14.969
Cuentas por pagar comerciales y Otras cuentas por pagar (ver nota 23)	199.704	-	199.704
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (ver nota 12.b.2)	11.843	-	11.843
Total	1.879.994	-	1.879.994

31 de diciembre de 2017	Costo amortizado	Valor razonable	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos que devengan interés (ver nota 22.a)	1.643.985	-	1.643.985
Obligaciones por leasing (ver nota 22.a)	15.071	-	15.071
Instrumentos financieros derivados (ver nota 14.1)	-	396	396
Cuentas por pagar comerciales y Otras cuentas por pagar (ver nota 23)	207.808	-	207.808
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (ver nota 12.b.2)	13.564	-	13.564
Total	1.880.428	396	1.880.824

b. Calidad crediticia de Activos Financieros

La calidad crediticia de los activos financieros que todavía no han vencido y que tampoco han sufrido pérdidas por deterioro se puede evaluar en función de la clasificación crediticia (“rating”) otorgada a las contrapartes de la Compañía por agencias de clasificación de riesgo de reconocido prestigio local e internacional.

Calidad crediticia de Activos Financieros	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Cientes con clasificación de riesgo local		
AAA	56.066	56.277
AA+	23.124	27.462
AA	14.725	15.269
AA-	33.911	39.802
A+	293	232
A	1.880	556
BBB	105	-
Total	130.104	139.598
Cientes sin clasificación de riesgo local		
Total	68.105	60.659
Caja en bancos y depósitos bancarios a corto plazo Mercado Local		
AAA	54.184	507.492
AA+	-	-
AA	2.077	75.602
AA-	-	11.049
A+o inferior	535.299	21.942
Total	591.560	616.085
Caja en bancos y depósitos bancarios a corto plazo Mercado Internacional ^(*)		
BBB- o superior	156.610	36.329
Total	156.610	36.329
Activos Financieros derivados Contraparte Mercado Internacional ^(*)		
A o Superior	35.519	21.779
Total	35.519	21.779

^(*) Clasificación de riesgo internacional

12. Información sobre partes relacionadas

Las operaciones entre la Compañía y sus subsidiarias dependientes, que son partes relacionadas, forman parte de las transacciones habituales de la Compañía en cuanto a su objeto y condiciones, y han sido eliminadas en el proceso de consolidación. La identificación de vínculo entre la Controladora, subsidiarias, asociadas, negocios conjuntos y entidades con cometido especial, se encuentra detallada en la nota 3.1 letra b y c.

a. Accionistas mayoritarios

La distribución de los accionistas de la Compañía al 31 de marzo de 2018 es la siguiente:

Nombre de los Accionistas	Participación %
Minera Valparaíso S.A. ^(*)	35,17
Forestal Cominco S.A. ^(*)	14,00
Antarchile S.A.	9,58
AFP Habitat S.A. ^(**)	6,67
AFP Provida S.A. ^(**)	4,72
AFP Cuprum S.A. ^(**)	4,07
Banco Itaú por cuenta de inversionistas	3,71
Banco de Chile por cuenta de terceros	3,46
AFP Capital S.A. ^(**)	3,42
Banco Santander - JP Morgan	2,54
Otros accionistas	12,66
Total	100,00

^(*) Sociedades pertenecientes al grupo controlador (grupo Matte)

^(**) Corresponde a la participación consolidada por cada Administradora de Fondos de Pensiones

b. Saldo y transacciones con entidades relacionadas

Las operaciones por cobrar, pagar y transacciones con entidades relacionadas fueron realizadas en términos y condiciones de mercado y se ajustan a lo establecido en el artículo N° 44 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas.

b. 1. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Tipo de Moneda	Corrientes	
					31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Asociada	Dólar	5.931	-
96.731.890-6	Cartulinas CMPC S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	-	164
65.485.050-K	Fundación Colbún	Chile	Entidad con cometido especial	Pesos	96	76
Total					6.027	240

b. 2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Tipo de Moneda	Corrientes	
					31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Negocio conjunto	Pesos	217	212
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Director y Ejecutivo accionista mayoritario	Pesos	203	1.965
96.806.980-2	Entel PCS Comunicaciones S.A.	Chile	Director común	Pesos	44	36
90.412.000-6	Minera Valparaíso S.A.	Chile	Accionista mayoritario	Dólar	8.116	8.116
79.621.850-9	Forestal Cominco S.A.	Chile	Accionista mayoritario	Dólar	3.231	3.230
96.925.430-1	Servicios Corporativos Sercor S.A.	Chile	Director común	Dólar	32	5
Total					11.843	13.564

No existen garantías, otorgadas o recibidas por las transacciones con partes relacionadas.

b. 3 Información a revelar sobre transacciones entre partes relacionadas

Rut	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Tipo de moneda	Descripción de la Transacción	Enero - Marzo			
						2018		2017	
						Monto MUS\$	Efecto en resultados (cargo) abono MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en resultados (cargo) abono MUS\$
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Negocio conjunto	Pesos	Peaje uso de instalaciones	846	(711)	598	(502)
				UF	Ingresos por servicios prestados	38	32	35	29
76.652.400-1	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A., en Liquidación	Chile	Negocio conjunto	Pesos	Aportes de Capital ⁽¹⁾	-	-	2.763	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Asociada	Dólar	Servicio de transporte de gas	2.989	(2.512)	2.523	(2.120)
				Dólar	Servicio de transporte de diesel	111	(93)	283	(238)
				Dólar	Dividendo declarado ⁽²⁾	5.931	-	5.554	-
97.080.000-K	Banco Bice	Chile	Director común	Pesos	Gastos por servicios recibidos	19	(16)	18	(15)
96.731.890-6	Cartulinas CMPC S.A.	Chile	Director común en matriz	Pesos	Servidumbre	275	231	268	225
				Pesos	Venta de energía y potencia	1.381	1.161	-	-
79.621.850-9	Forestal Cominco S.A.	Chile	Accionista mayoritario	Dólar	Dividendos ⁽³⁾	-	-	6.407	-
90.412.000-6	Minera Valparaíso S.A.	Chile	Accionista mayoritario	Dólar	Dividendos ⁽³⁾	-	-	16.096	-
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Director y Ejecutivo accionista mayoritario	Pesos	Servicio de Abastecimiento de diésel	2.887	(2.426)	6.115	(5.139)
96.806.980-2	Entel PCS Telecomunicaciones S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	Servicios de telefonía	97	(82)	111	(93)
96.697.410-9	Entel Telefonía Local S.A.	Chile	Director común	Pesos	Servicios de telefonía	17	(14)	24	(20)
96.925.430-1	Sercor S.A.	Chile	Director común	Pesos	Servicio de Administración de Acciones	38	(32)	9	(8)

⁽¹⁾ Aportes a Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.

- Con fecha 17 de febrero de 2017 Colbún realizó el primer aporte de capital a Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. por MM\$ 1.764 (MUS\$ 2.763), según lo acordado en la junta extraordinaria de accionistas de Hidroaysén con fecha 29 de diciembre de 2016.

⁽²⁾ Dividendos declarados por Electrogas S.A.

- En marzo 2018, Electrogas S.A. declaró un dividendo provisorio con cargo a la utilidad del 2017 por MMUS\$ 14,0 de los cuales a Colbún le corresponde MUS\$ 5.931 (42,5%). En marzo 2017, Electrogas S.A. declaró un dividendo provisorio con cargo a la utilidad del 2016 por MMUS\$ 13,1 de los cuales a Colbún le corresponde MUS\$ 5.554 (42,5%).

⁽³⁾ Dividendos declarados y pagados a Minera Valparaíso S.A. y Forestal Cominco S.A.

- Corresponde al dividendo provisorio acordado en Sesión de Directorio de fecha 20 de diciembre de 2016 y pagado con fecha 9 de enero de 2017.

c. Administración y Alta Dirección

Los miembros de la Alta Dirección y demás personas que asumen la gestión de Colbún, así como los accionistas o las personas naturales o jurídicas a las que representan, no han participado al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, en transacciones inhabituales y/o relevantes de la Sociedad.

La Compañía es administrada por un Directorio compuesto por 9 miembros, los que permanecen por un período de 3 años con posibilidad de ser reelegidos.

d. Comité de Directores

En conformidad con lo dispuesto en el Artículo 50 bis de la Ley N°18.046 sobre Sociedades Anónimas, Colbún y subsidiarias cuenta con un Comité de Directores compuesto de 3 miembros, que tienen las facultades contemplados en dicho artículo.

e. Remuneración y otras prestaciones

En conformidad a lo establecido en el Artículo 33 de la Ley N°18.046 de Sociedades Anónimas, los Directores serán remunerados por sus funciones y la cuantía de su remuneración es fijada anualmente por la Junta General Ordinaria de Accionistas de la Compañía.

El detalle de los montos pagados al 31 de marzo de 2018 y 2017 que incluye a los miembros del Comité de Directores, se presenta a continuación:

e.1 Remuneración del Directorio

Nombre	Cargo	Enero - Marzo					
		2018			2017		
		Directorio de Colbún MUS\$	Remuneración Variable MUS\$	Comité de Directores MUS\$	Directorio de Colbún MUS\$	Remuneración Variable MUS\$	Comité de Directores MUS\$
Juan Eduardo Correa García	Presidente	40	-	-	18	-	6
Vivianne Blanlot Soza	Vice-presidente	20	-	-	18	-	-
Bernardo Larraín Matte	Director	20	-	-	36	-	-
Luz Granier Bulnes	Director	20	-	7	18	-	6
María Ignacia Benítez Pereira	Director	20	-	7	18	-	6
Arturo Mackenna Íñiguez	Director	20	-	-	18	-	-
Jorge Matte Capdevila	Director	20	-	-	18	-	-
Francisco Matte Izquierdo	Director	20	-	7	18	-	-
Andrés Lehuedé Bromley	Director	20	-	-	18	-	-
		200	-	21	180	-	18

En Junta de Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 27 de abril de 2017 se acordó el pago de una remuneración variable anual igual al 0,75% de las utilidades provenientes del ejercicio 2017, a la cual se le deduce la remuneración fija pagada en el ejercicio 2017. Al 31 de diciembre de 2017 se provisionaron MUS\$ 1.370 por este concepto.

e.2 Gastos en Asesoría del Directorio

En los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, el Directorio no realizó gastos por asesorías.

e.3 Remuneración de los miembros de la Alta Dirección que no son Directores

Nombre	Cargo
Thomas Keller Lippold	Gerente General
Juan Eduardo Vásquez Moya	Gerente División Negocios y Gestión de Energía
Carlos Luna Cabrera	Gerente División Generación
Sebastián Moraga Zúñiga	Gerente División Finanzas y Administración
Eduardo Lauer Rodríguez	Gerente División Ingeniería y Proyectos
Juan Pablo Schaeffer Fabres	Gerente División Desarrollo Sustentable
Rodrigo Pérez Stieповic	Gerente Legal
Paula Martínez Osorio	Gerente de Organización y Personas
Sebastián Fernández Cox	Gerente de Desarrollo
Heraldo Alvarez Arenas	Gerente de Auditoría Interna

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la gerencia, ascienden a:

Concepto	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Beneficios a los empleados a corto plazo	1.219	1.082
Otros beneficios a largo plazo	248	216
Beneficios por terminación	73	42
Total	1.540	1.340

e.4 Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones

Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 no existen cuentas por cobrar y pagar entre la Compañía y sus Directores y Gerencias.

e.5 Otras transacciones

No existen otras transacciones entre la Compañía y sus Directores y Gerencias del Grupo.

e.6 Garantías constituidas por la Compañía a favor de los Directores

Durante los períodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017, la Compañía no ha realizado este tipo de operaciones.

e.7 Planes de incentivo a los principales ejecutivos y gerentes

La Compañía tiene para toda su plana ejecutiva, bonos fijados en función de la evaluación de su desempeño individual y cumplimiento de metas a nivel divisional y corporativo.

e.8 Indemnizaciones pagadas a los principales ejecutivos y gerentes

Durante el período terminado al 31 de marzo de 2018 y 2017 no se pagaron indemnizaciones.

e.9 Cláusulas de garantía: Directorio y Gerencia de la Compañía

La Compañía no tiene pactado cláusulas de garantía con sus directores y gerencia.

e.10 Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción

La Compañía no mantiene este tipo de operación.

13. Inventarios

La composición del rubro al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Clases de inventarios	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Repuestos para Mantenimiento	39.994	39.684
Carbón	20.968	14.659
Existencias en Tránsito ⁽¹⁾	941	7.226
Petróleo	3.721	4.495
Gas Line Pack	1.026	274
Provisión Obsolescencia ⁽²⁾	(3.427)	(3.427)
Total	63.223	62.911

⁽¹⁾ Corresponde a existencia de carbón para la central Santa María.

⁽²⁾ Corresponde a la estimación por deterioro sobre el stock de repuestos, aplicado de acuerdo a la Política.

No existen inventarios entregados en prenda para garantía de cumplimiento de deudas.

Costo de inventarios reconocidos como gasto

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

Costo inventario	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Consumos almacén	1.703	1.771
Petróleo (ver nota 29)	3.009	6.970
Gas Line Pack (ver nota 29)	100.800	94.484
Carbón (ver nota 29)	22.118	18.268
Total	127.630	121.493

14. Instrumentos derivados

La Compañía, siguiendo la política de gestión de riesgos financieros descrita en la Nota 4, realiza contrataciones de derivados financieros para cubrir su exposición a la variación de tasas de interés, moneda (tipo de cambio) y precios de combustibles.

Los derivados de tasas de interés son utilizados para fijar o limitar la tasa de interés variable de obligaciones financieras y corresponden a swaps de tasa de interés.

Los derivados de moneda se utilizan para fijar la tasa de cambio del dólar respecto al Peso (CLP), Unidad de Fomento (U.F.) y Soles Peruanos (PEN), producto de inversiones u obligaciones existentes en monedas distintas al dólar. Estos instrumentos corresponden principalmente a Forwards y Cross Currency Swaps.

Los derivados sobre precios de combustibles se emplean para mitigar el riesgo de variación de ingresos por venta y costos de la producción de energía de la Compañía producto de un cambio en los precios de combustibles utilizados para tales efectos. Los instrumentos utilizados corresponden principalmente a opciones y forwards.

Al 31 de marzo de 2018, la Compañía clasifica todas sus coberturas como "Cobertura de flujos de efectivo".

14.1 Instrumentos de Cobertura

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, que recoge la valorización de los instrumentos financieros a dichas fechas, es el siguiente:

Activos de Cobertura		Corrientes		No Corrientes	
		31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Cobertura de tipo de cambio	Cobertura flujo de efectivo	2.569	883	33.361	20.829
Cobertura de tasa de interés	Cobertura flujo de efectivo	(478)	-	-	-
Cobertura de precio de combustibles	Cobertura flujo de efectivo	67	67	-	-
Total (ver nota 9)		2.158	950	33.361	20.829

Pasivos de Cobertura		Corrientes	
		31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Cobertura de tipo de cambio	Cobertura flujo de efectivo	-	396
Total (ver nota 22.a)		-	396

Instrumentos de Cobertura Neto		31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
		35.519	21.383

El detalle de la cartera de instrumentos de cobertura de Colbún S.A. y subsidiarias es el siguiente:

Instrumento de cobertura	Valor Razonable Instrumento de Cobertura		Subyacente Cubierto	Riesgo Cubierto	Tipo de cobertura
	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$			
Forwards de moneda	952	(396)	Inversiones Financieras	Tipo de cambio	Flujo de efectivo
Cross Currency Swaps	34.500	21.712	Obligaciones con el Público (Bonos)	Tipo de cambio y Tasa de interés	Flujo de efectivo
Opciones de Petróleo	67	67	Compras de Petróleo y Gas	Precio del petróleo	Flujo de efectivo
Total	35.519	21.383			

En relación a las coberturas de flujo de efectivo presentadas al 31 de marzo de 2018, la Compañía no ha determinado ganancias o pérdidas que registrar en resultado por ineffectividad de las coberturas.

14.2 Jerarquía de valor razonable

El valor razonable de los instrumentos financieros reconocidos en el Estado de Situación Financiera, ha sido determinado siguiendo la siguiente jerarquía, según los datos de entrada utilizados para realizar la valoración:

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

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

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

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

15. Inversiones en subsidiarias

Los estados financieros consolidados intermedios incorporan los estados financieros de la Compañía Matriz y las sociedades controladas. A continuación, se incluye información detallada de las subsidiarias al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017.

Subsidiaria	31.03.2018						
	Activos Corrientes	Activos No Corrientes	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Patrimonio	Ingresos Ordinarios	Importe de Ganancia (pérdida) neta
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	2.141	18.016	1.820	12.799	5.538	1.426	(7)
Sociedad Hidroeléctrica Melocotón Ltda.	16	10.037	75	147	9.831	876	686
Río Tranquilo S.A.	3.835	47.214	1.114	17.994	31.941	5.518	3.695
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	223	3.826	1.028	18.961	(15.940)	2.252	457
Termoeléctrica Antilhue S.A.	255	31.720	3.401	15.117	13.457	1.200	(251)
Colbún Transmisión S.A.	4.829	129.543	9.951	33.222	91.199	7.477	4.185
Colbún Desarrollo S.P.A.	10	150	-	-	160	-	-
Inversiones SUD S.P.A.	100	-	121	26	(47)	-	(96)
Inversiones Andinas S.P.A.	10	-	-	-	10	-	-
Colbún Perú S.A.	8.548	229.525	12	-	238.061	-	(772)
Inversiones de Las Canteras S.A.	197	450.665	18	795	450.049	-	(1.532)
Fenix Power Perú S.A.	97.451	732.461	34.015	347.926	447.971	52.673	(1.470)

Subsidiaria	31.12.2017						
	Activos Corrientes	Activos No Corrientes	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Patrimonio	Ingresos Ordinarios	Importe de Ganancia (pérdida) neta
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	1.602	18.001	1.351	12.705	5.547	5.615	2.435
Sociedad Hidroeléctrica Melocotón Ltda.	746	8.591	48	144	9.145	3.504	2.714
Río Tranquilo S.A.	2.218	46.901	1.063	19.810	28.246	16.760	9.810
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	267	3.992	1.620	19.028	(16.389)	8.311	913
Termoeléctrica Antilhue S.A.	253	32.976	3.217	16.304	13.708	4.400	(5.305)
Colbún Transmisión S.A.	4.429	121.628	16.011	23.033	87.013	29.546	15.555
Colbún Desarrollo S.P.A.	10	150	-	-	160	-	-
Inversiones SUD S.P.A.	5.749	2.173	1.187	6.686	49	-	39
Inversiones Andinas S.P.A.	10	-	-	-	10	-	-
Colbún Perú S.A.	3.428	235.406	1	-	238.833	-	6.257
Inversiones de Las Canteras S.A.	202	462.204	10	815	461.581	-	35.953
Fenix Power Perú S.A.	110.323	736.378	33.208	354.052	459.441	192.837	13.062

Ver nota 3.1.b.

16. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación

a. Método de participación

A continuación, se presenta un detalle de las sociedades contabilizadas por el método de la participación y los movimientos en las mismas al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017:

Tipo de relación	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje de participación 31.03.2018 %	Saldo al 01.01.2018 MUS\$	Aportes MUS\$	Resultado devengado MUS\$	Dividendos MUS\$	Reserva patrimonio		Total 31.03.2018 MUS\$	Traspaso a activos mantenidos para distribuir a los propietarios MUS\$	Total 31.03.2018 MUS\$
								Diferencia de cambio de conversión MUS\$	Reserva Derivados de cobertura MUS\$			
Asociada	Electrogas S.A.	175.076	42,50%	17.220	-	1.680	(5.931)	-	(48)	12.921	-	12.921
Negocio conjunto	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A., en Liquidación (*)	8.731.996	49,00%	6.733	-	2.730	-	(34)	-	9.429	(9.429)	-
Negocio conjunto	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	-	50,00%	14.345	-	240	-	269	-	14.854	-	14.854
Totales				38.298	-	4.650	(5.931)	235	(48)	37.204	(9.429)	27.775

Tipo de relación	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje de participación 31.12.2017 %	Saldo al 01.01.2017 MUS\$	Aportes MUS\$	Resultado devengado MUS\$	Dividendos MUS\$	Reserva patrimonio		Total 31.12.2017 MUS\$	Traspaso a activos mantenidos para distribuir a los propietarios MUS\$	Total 31.12.2017 MUS\$
								Diferencia de cambio de conversión MUS\$	Reserva Derivados de cobertura MUS\$			
Asociada	Electrogas S.A.	175.076	42,50%	17.049	-	8.187	(8.104)	-	88	17.220	-	17.220
Negocio conjunto	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	8.731.996	49,00%	9.245	2.923	(6.202)	-	767	-	6.733	-	6.733
Negocio conjunto	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	-	50,00%	12.282	-	919	-	1.144	-	14.345	-	14.345
Totales				38.576	2.923	2.904	(8.104)	1.911	88	38.298	-	38.298

(*) Ver nota 6

b. Información financiera de las inversiones asociadas y negocios conjuntos

A continuación, se incluye información al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 de los estados financieros de asociadas y negocios conjuntos en las que la Compañía tiene participación:

Tipo de relación	Sociedad	31.03.2018							
		Activo Corrientes MUS\$	Activo no corrientes MUS\$	Pasivo Corrientes MUS\$	Pasivo no corrientes MUS\$	Patrimonio MUS\$	Ingresos Ordinarios MUS\$	Gastos Ordinarios MUS\$	Ganancias (Pérdidas) MUS\$
Asociada	Electrogas S.A.	11.389	54.786	19.881	15.895	30.399	7.713	(2.115)	3.955
Negocio conjunto	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A., en Liquidación (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
Negocio conjunto	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	13.030	19.948	382	2.885	29.710	1.180	(328)	480

Tipo de relación	Sociedad	31.12.2017							
		Activo Corrientes MUS\$	Activo no corrientes MUS\$	Pasivo Corrientes MUS\$	Pasivo no corrientes MUS\$	Patrimonio MUS\$	Ingresos Ordinarios MUS\$	Gastos Ordinarios MUS\$	Ganancias (Pérdidas) MUS\$
Asociada	Electrogas S.A.	7.742	56.095	7.468	15.855	40.514	36.152	(3.385)	19.264
Negocio conjunto	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	579	13.063	226	-	13.416	40	(1.669)	(12.658)
Negocio conjunto	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	12.631	19.626	716	2.850	28.691	4.577	(1.124)	1.837

(*) Ver nota 6

Información adicional

i) Electrogas S.A.:

Empresa dedicada al transporte de gas natural y otros combustibles. Cuenta con un gasoducto entre el “City Gate III” ubicado en la comuna de San Bernardo en la Región Metropolitana y el “Plant Gate” ubicado en la comuna de Quillota - Quinta Región, y un gasoducto desde “Plant Gate” a la zona de Colmo, comuna de Concón. Sus principales clientes son la Compañía Eléctrica de Tarapacá S.A., Colbún S.A., Empresa de Gas Quinta Región (Gasvalpo), Energas S.A. y Enap Refinerías Concón.

Colbún participa de un 42,5% en la propiedad de esta Sociedad en forma directa.

ii) Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. (HidroAysén), En Liquidación:

El 17 de noviembre de 2017, la sociedad Hidroaysén S.A., de la cual Colbun S.A. posee el 49%, informó el cese de actividades y cancelación del " Proyecto Hidroeléctrico Hidroaysen" debido a que no es factible en términos económicos, en el contexto de la actual situación del mercado eléctrico y sus perspectivas futuras; procediéndose a la disolución de la sociedad y liquidación de bienes, el desistimiento de las acciones judiciales pendientes y la renuncia a los derechos de agua del Proyecto.

De acuerdo a lo informado en el Hecho Esencial el día 17 de noviembre de 2017, en el cierre del ejercicio 2014, Colbún S.A. registró una provisión por el deterioro de su participación en Hidroaysén S.A. por un monto aproximado de US\$102 millones, por lo tanto, la disolución no tendrá efectos contables adversos que sean materiales.

En la actualidad, la sociedad está en proceso de disolución y de liquidación de sus activos.

Colbún participa en un 49% de la propiedad de HidroAysén S.A.

iii) Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.:

Empresa creada por Colbún S.A. y San Isidro S.A. (hoy Compañía Eléctrica de Tarapacá S.A.), en junio de 1997, con el objeto de desarrollar y operar en conjunto las instalaciones necesarias para evacuar la potencia y la energía generadas por sus respectivas centrales hasta la Subestación Quillota de propiedad de Transelec S.A.

Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda. es propietaria de la subestación San Luis, ubicada junto a las centrales de ciclo combinado Nehuenco y San Isidro, además de la línea de alta tensión de 220 KV que une dicha subestación con la subestación Quillota del SIC.

Colbún participa de un 50% en la propiedad de esta sociedad.

17. Activos intangibles distintos de la plusvalía

a. Detalle por clases de intangibles

A continuación, se presenta el detalle al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017:

Activos Intangibles, Neto		31.03.2018	31.12.2017
		MUS\$	MUS\$
Derechos no generados internamente	Derechos Emisión Material Particulado	9.582	9.582
	Concesiones	87	87
	Derechos de Agua	17.439	17.440
	Servidumbres	58.101	58.145
	Activos intangibles relacionados con clientes	42.568	43.362
Licencias	Software	3.475	3.451
Total		131.252	132.067
Activos Intangibles, Bruto		31.03.2018	31.12.2017
		MUS\$	MUS\$
Derechos no generados internamente	Derechos Emisión Material Particulado	9.582	9.582
	Concesiones	113	113
	Derechos de Agua	17.455	17.455
	Servidumbres	59.474	59.474
	Activos intangibles relacionados con clientes	46.815	46.815
Licencias	Software	13.436	12.799
Total		146.875	146.238
Amortización Acumulada		31.03.2018	31.12.2017
		MUS\$	MUS\$
Derechos no generados internamente	Concesiones	(26)	(26)
	Derechos de Agua	(16)	(15)
	Servidumbres	(1.373)	(1.329)
	Activos intangibles relacionados con clientes	(4.247)	(3.453)
Licencias	Software	(9.961)	(9.348)
Total		(15.623)	(14.171)

b. Movimiento de intangibles

La composición y movimiento del activo intangible al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 ha sido la siguiente:

Movimientos período 2018	Derechos no generados internamente					Licencias	Intangibles, Neto MUS\$
	Derechos Emisión Material Particulado MUS\$	Concesiones MUS\$	Derechos de Agua MUS\$	Servidumbres MUS\$	Activos intangibles relacionados con clientes MUS\$	Software MUS\$	
Saldo inicial al 01.01.2018	9.582	87	17.440	58.145	43.362	3.451	132.067
Adiciones	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-
Desapropiaciones	-	-	-	-	-	-	-
Traslados desde Obras en Ejecución	-	-	-	-	-	637	637
Amortización Acumulada Traslados	-	-	-	-	-	-	-
Gastos por Amortización (ver nota 31)	-	-	(1)	(44)	(794)	(613)	(1.452)
Saldo final al 31.03.2018	9.582	87	17.439	58.101	42.568	3.475	131.252

Movimientos ejercicio 2017	Derechos no generados internamente					Licencias	Intangibles, Neto MUS\$
	Derechos Emisión Material Particulado MUS\$	Concesiones MUS\$	Derechos de Agua MUS\$	Servidumbres MUS\$	Activos intangibles relacionados con clientes MUS\$	Software MUS\$	
Saldo inicial al 01.01.2017	9.582	96	18.510	58.118	46.539	5.284	138.129
Adiciones	-	-	87	667	-	33	787
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	(466)	-	-	(466)
Desapropiaciones	-	-	(1.154)	-	-	-	(1.154)
Traslados desde Obras en Ejecución	-	-	-	-	-	(123)	(123)
Amortización Acumulada Traslados	-	-	-	-	-	123	123
Gastos por Amortización	-	(9)	(3)	(174)	(3.177)	(1.866)	(5.229)
Saldo final al 31.12.2017	9.582	87	17.440	58.145	43.362	3.451	132.067

La administración de la Compañía, de acuerdo a lo explicado en nota 5.b, en su evaluación considera que no existe deterioro del valor contable de los activos intangibles. La Compañía no posee activos intangibles que estén afectados como garantías al cumplimiento de obligaciones.

18. Clases de Propiedad, Planta y Equipos

a. Detalle por clases de Propiedad, Planta y Equipos

A continuación, se presenta el detalle de propiedades, planta y equipos al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Terrenos	298.152	297.742
Edificios, Construcciones e Instalaciones	115.064	225.930
Maquinarias	607	574
Equipos de Transporte	721	755
Equipos de Oficina	3.324	3.410
Equipos Informáticos	1.265	1.472
Activos Generadores de Energía	4.221.729	4.068.854
Construcciones en Proceso	465.884	530.185
Arrendamientos Financieros	11.113	11.307
Otras Propiedades, Planta y Equipos	381.090	376.249
Total	5.498.949	5.516.478
Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Terrenos	298.152	297.742
Edificios, Construcciones e Instalaciones	134.085	284.277
Maquinarias	939	882
Equipos de Transporte	1.730	1.730
Equipos de Oficina	9.013	9.013
Equipos Informáticos	8.225	8.266
Activos Generadores de Energía	5.720.625	5.475.436
Construcciones en Proceso	531.130	595.431
Arrendamientos Financieros	15.154	15.154
Otras Propiedades, Planta y Equipos	473.072	464.558
Total	7.192.125	7.152.489
Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor de Propiedades, Planta y Equipos	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Edificios, Construcciones e Instalaciones	(19.021)	(58.347)
Maquinarias	(332)	(308)
Equipos de Transporte	(1.009)	(975)
Equipos de Oficina	(5.689)	(5.603)
Equipos Informáticos	(6.960)	(6.794)
Activos Generadores de Energía	(1.498.896)	(1.406.582)
Construcciones en Proceso	(65.246)	(65.246)
Arrendamientos Financieros	(4.041)	(3.847)
Otras Propiedades, Planta y Equipos	(91.982)	(88.309)
Total	(1.693.176)	(1.636.011)

b. Movimiento de propiedades, planta y equipos

La composición y movimiento de propiedad, planta y equipos, neto al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, ha sido la siguiente:

Movimientos período 2018	Terrenos	Edificios, Construcciones e Instalaciones	Maquinarias	Equipos de Transporte	Equipos de oficina	Equipos Informáticos	Activos generadores de energía	Construcciones en proceso	Arrendamientos Financieros	Otras propiedades, planta y equipo	Propiedades, planta y equipos, Neto
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2018	297.742	225.930	574	755	3.410	1.472	4.068.854	530.185	11.307	376.249	5.516.478
Adiciones	-	-	-	-	-	-	-	34.197	-	-	34.197
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	410	-	-	-	-	-	-	-	-	5.707	6.117
Desapropiaciones	-	-	-	-	-	(41)	-	-	-	-	(41)
Depreciación Acumulada Desapropiaciones	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	2
Traslados desde Obras en Ejecución	-	-	57	-	-	-	94.997	(98.498)	-	2.807	(637)
Traslados entre Activos	-	(150.192)	-	-	-	-	150.192	-	-	-	-
Depreciación Acumulada Traslados entre Activos	-	40.428	-	-	-	-	(40.428)	-	-	-	-
Gastos por Depreciación (ver nota 31)	-	(1.102)	(24)	(34)	(86)	(168)	(51.886)	-	(194)	(3.673)	(57.167)
Total Movimiento	410	(110.866)	33	(34)	(86)	(207)	152.875	(64.301)	(194)	4.841	(17.529)
Saldo final al 31.03.2018	298.152	115.064	607	721	3.324	1.265	4.221.729	465.884	11.113	381.090	5.498.949

Movimientos ejercicio 2017	Terrenos	Edificios, Construcciones e Instalaciones	Maquinarias	Equipos de Transporte	Equipos de oficina	Equipos Informáticos	Activos generadores de energía	Construcciones en proceso	Arrendamientos Financieros	Otras propiedades, planta y equipo	Propiedades, planta y equipos, Neto
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2017	296.368	230.010	400	591	3.394	1.620	4.136.815	558.480	12.064	412.012	5.651.754
Adiciones	1.427	-	62	347	-	529	34.419	137.252	-	93	174.129
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	(51)	-	-	-	-	-	-	-	-	(23.509)	(23.560)
Desapropiaciones	(2)	-	-	(222)	-	(121)	(8.220)	-	-	-	(8.565)
Depreciación Acumulada Desapropiaciones	-	-	-	163	-	117	2.104	-	-	-	2.384
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del período	-	-	-	-	-	-	-	(63.002)	-	-	(63.002)
Traslados desde Obras en Ejecución	-	5.315	179	24	323	(67)	94.772	(102.545)	-	2.122	123
Depreciación Acumulada Traslados	-	3	-	-	-	67	1.354	-	-	50	1.474
Traslados entre Activos	-	(224)	-	-	24	-	281	-	-	(81)	-
Gastos por Depreciación	-	(9.174)	(67)	(148)	(331)	(673)	(192.671)	-	(757)	(14.438)	(218.259)
Total Movimiento	1.374	(4.080)	174	164	16	(148)	(67.961)	(28.295)	(757)	(35.763)	(135.276)
Saldo final al 31.12.2017	297.742	225.930	574	755	3.410	1.472	4.068.854	530.185	11.307	376.249	5.516.478

c. Otras revelaciones

i) Colbún S.A. y subsidiarias tienen formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a los que están sujetos los diversos elementos de sus Propiedades, planta y equipos, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad, entendiendo que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

Adicionalmente, a través de los seguros tomados por la Compañía, está cubierta la pérdida de beneficios que podría ocurrir como consecuencia de un siniestro.

ii) La Compañía mantenía al 31 de marzo de 2018 y 2017, compromisos de adquisición de bienes del activo fijo relacionados con contratos de construcción por un importe de MUS\$55.198 y MUS\$68.510, respectivamente. Las compañías con las cuales opera son: Abb S.A., Siemens S.A., Abengoa Chile S.A., Andritz Hydro S.R.L., Toshiba America do Sul Ltda., Consorcio Isotron Sacyr S.A., Ingeniería Agrosonda Ltda., Pine SpA, Orion Power S.A., Integración de Tecnologías Itq Limitada, Soc. Com. e Ingeniería y Gestión Ind. Ingher Ltda., Rhona S.A., entre otros.

iii) Los costos por intereses capitalizados acumulados (NIC 23) al 31 de marzo de 2018 y 2017, han sido los siguientes:

Concepto	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Costos por préstamos		
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 32)	-	126
Costos por préstamos reconocidos como gasto	2.134	1.633
Total costos por préstamos incurridos	2.134	1.759
Costos por intereses		
Costos por intereses capitalizados (ver nota 32)	-	1.519
Gastos por intereses	18.837	18.534
Total costos por intereses incurridos	18.837	20.053
Tasa de capitalización de costos por préstamos susceptibles de capitalización	5,31%	4,74%

iv) Arrendamientos operativos

La Compañía al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, mantiene arrendamientos implícitos operativos correspondientes a:

1. Contratos por Líneas de Transmisión (Alto Jahuel-Candelaria 220 KV y Candelaria-Minero 220 KV), efectuados entre la Compañía y Corporación Nacional del Cobre de Chile. Dichos contratos tienen una duración de 30 años.
2. Contratos de Peaje Adicional (Líneas de Transmisión - Subestación Polpaico con la Subestación Maitenes), efectuados entre la Compañía y Anglo American Sur. Dichos contratos tienen una duración de 21 años.
3. Contrato de Suministro de Energía y Potencia Eléctrica entre Colbún y Corporación Nacional del Cobre de Chile. El contrato tiene una duración de 30 años.

Los cobros futuros estimados derivados de dichos contratos son los siguientes:

31 de marzo de 2018	Hasta un año MUS\$	Entre uno y cinco años MUS\$	Más de cinco años MUS\$	Total MUS\$
Pagos mínimos de arrendamientos por cobrar bajo arrendamientos operativos no cancelables	118.229	472.904	2.441.103	3.032.236
Total	118.229	472.904	2.441.103	3.032.236

31 de diciembre de 2017	Hasta un año MUS\$	Entre uno y cinco años MUS\$	Más de cinco años MUS\$	Total MUS\$
Pagos mínimos de arrendamientos por cobrar bajo arrendamientos operativos no cancelables	118.313	473.242	2.473.271	3.064.826
Total	118.313	473.242	2.473.271	3.064.826

v) Arrendamiento financiero

Al 31 de marzo de 2018, las Propiedades, Planta y equipo incluyen MUS\$ 11.113, correspondiente al valor neto contable de activos que son objeto de contratos de arrendamiento financiero. En tanto al 31 de diciembre de 2017 incluían MUS\$ 11.307 por este concepto.

Los activos en leasing provienen de la filial Fenix y corresponden a un contrato firmado con Consorcio Transmataro S.A. (en adelante CTM), en el cual CTM se obliga a brindar el servicio de operación y mantenimiento de la línea de transmisión de aproximadamente 8 kilómetros de la subestación Chilca a la planta térmica de Fenix. Dicho contrato tiene una duración de 20 años y devenga intereses a una tasa anual de 12%. Adicionalmente, CTM se obliga a construir las instalaciones para la prestación del servicio de transmisión.

El valor presente de los pagos futuros derivados de dichos contratos al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

31 de marzo de 2018	Hasta un año MUS\$	Entre uno y cinco años MUS\$	Más de cinco años MUS\$	Total MUS\$
Bruto	2.415	9.056	31.647	43.118
Intereses	1.974	6.830	19.345	28.149
Valor presente (ver nota 22.a)	441	2.226	12.302	14.969

31 de diciembre de 2017	Hasta un año MUS\$	Entre uno y cinco años MUS\$	Más de cinco años MUS\$	Total MUS\$
Bruto	2.415	9.660	31.646	43.721
Intereses	1.987	7.318	19.345	28.650
Valor presente (ver nota 22.a)	428	2.342	12.301	15.071

vi) Información adicional requerida por taxonomía XBRL

1. Desembolsos reconocidos en el curso de su construcción

Desembolsos reconocidos en el curso de su construcción, Bruto	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Construcciones en proceso	35.164	119.574
Total	35.164	119.574

2. Activos depreciados en su totalidad todavía en uso

Activos depreciados en su totalidad todavía en uso, Bruto	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Edificios	32	32
Maquinarias	36	36
Equipos de Transporte	474	474
Equipos de Oficina	3.962	3.942
Equipos Informáticos	5.648	5.642
Activos Generadores de Energía	9.704	9.688
Otras propiedades, Planta y Equipos	1.430	1.430
Total	21.286	21.244

Activos depreciados en su totalidad todavía en uso, Depreciación acumulada y Deterioro de valor	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Edificios	(32)	(32)
Maquinarias	(36)	(36)
Equipos de Transporte	(472)	(472)
Equipos de Oficina	(3.962)	(3.942)
Equipos Informáticos	(5.648)	(5.642)
Activos Generadores de Energía	(9.704)	(9.688)
Otras propiedades, Planta y Equipos	(1.430)	(1.430)
Total	(21.284)	(21.242)

vii) Detalle de Otras propiedades, planta y equipos

Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 el detalle de Otras propiedades, planta y equipos es la siguiente:

Otras Propiedades Plantas y Equipos, Neto	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Subestaciones	150.023	149.746
Líneas Transmisión	126.601	127.635
Repuestos clasificados como activos fijos	96.361	90.655
Otros Activos Fijos	8.105	8.213
Saldo Otras Propiedades Plantas y Equipos, Neto	381.090	376.249

Otras Propiedades Plantas y Equipos, Bruto	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Subestaciones	209.855	207.047
Líneas Transmisión	155.732	155.732
Repuestos clasificados como activos fijos	96.361	90.655
Otros Activos Fijos	11.124	11.124
Total Otras Propiedades Plantas y Equipos, Bruto	473.072	464.558

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor de Otras Propiedades Plantas y Equipos	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Subestaciones	(59.832)	(57.301)
Líneas Transmisión	(29.131)	(28.097)
Otros Activos Fijos	(3.019)	(2.911)
Total Depreciaciones y Deterioro del Valor	(91.982)	(88.309)

viii) Detalle de Activos Generadores de Energía

Activos Generadores De Energía, Neto		31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Obras Civiles Generación	Hidroeléctrica	1.632.292	1.672.750
	Térmica Carbón	290.521	220.808
	Térmica Gas / Petróleo	44.465	44.124
Maquinarias y Equipos Generación	Hidroeléctrica	639.591	558.498
	Térmica Carbón	487.858	491.163
	Térmica Gas / Petróleo	1.127.002	1.081.511
Saldo Activos Generadores de Energía, Neto		4.221.729	4.068.854

Activos Generadores De Energía, Bruto		31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Obras Civiles Generación	Hidroeléctrica	2.156.813	2.206.842
	Térmica Carbón	355.883	260.852
	Térmica Gas / Petróleo	54.507	54.501
Maquinarias y Equipos Generación	Hidroeléctrica	888.200	759.889
	Térmica Carbón	615.883	612.995
	Térmica Gas / Petróleo	1.649.339	1.580.357
Total Activos Generadores de Energía, Bruto		5.720.625	5.475.436

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor de Activos Generadores De Energía		31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Obras Civiles Generación	Hidroeléctrica	(524.521)	(534.092)
	Térmica Carbón	(65.362)	(40.044)
	Térmica Gas / Petróleo	(10.042)	(10.377)
Maquinarias y Equipos Generación	Hidroeléctrica	(248.609)	(201.391)
	Térmica Carbón	(128.025)	(121.832)
	Térmica Gas / Petróleo	(522.337)	(498.846)
Total Depreciaciones y Deterioro del Valor		(1.498.896)	(1.406.582)

19. Impuestos Corrientes

El saldo de los impuestos corrientes por recuperar y por pagar presentado en el activo y pasivo corriente al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, respectivamente se detallan a continuación:

a. Activos por Impuestos Corrientes

	Corrientes	
	31.03.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Impuestos por recuperar ejercicios anteriores	12.899	11.284
Impuestos por recuperar del ejercicio (Ver nota 21.a.1)	6.794	7.106
Total	19.693	18.390

b. Pasivos por Impuestos Corrientes

	Corrientes	
	31.03.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Impuestos por pagar del ejercicio (Ver nota 21.a.1)	1.819	19.785
Impuestos por pagar ejercicios anteriores	19.785	-
Total	21.604	19.785

20. Otros activos no financieros

Los otros activos no financieros al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, se detallan a continuación:

	Corrientes		No corrientes	
	31.03.2018	31.12.2017	31.03.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Primas de seguros por instalaciones y responsabilidad civil	11.301	15.542	-	-
Pagos anticipados	9.380	13.741	19.668	19.875
Patentes por no uso derechos de agua ⁽¹⁾	-	-	13.522	7.774
Otros activos varios	138	109	1.351	1.360
Total	20.819	29.392	34.541	29.009

⁽¹⁾ Crédito según artículo N° 129 bis 20 del Código de Aguas DFL N°1.122. Al 31 de marzo de 2018, no se han reconocido cargos de deterioro. En tanto al 31 de diciembre de 2017, se reconocieron MUS\$ 5.928. El pago de estas patentes se encuentra asociado a la implementación de proyectos que utilizarán estos derechos de agua, por lo tanto, es una variable económica que la Compañía evalúa permanentemente. En este contexto, la Compañía controla adecuadamente los pagos realizados y conoce las estimaciones de puesta en marcha de los proyectos, a objeto de registrar el deterioro del activo, si se visualiza que la utilización será posterior al rango de aprovechamiento del Crédito Fiscal.

21. Impuestos a las ganancias

a. Resultado por impuesto a las ganancias

Resultado por Impuesto a las Ganancias	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Resultado por impuestos corrientes a las ganancias		
Impuestos corrientes	(21.674)	(22.184)
Ajustes al impuesto corriente del período anterior	(536)	1.558
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	(22.210)	(20.626)
Resultado por impuestos diferidos a las ganancias		
Resultado en impuestos diferidos producto de diferencias temporarias	(1.430)	6.931
Resultado por impuestos diferidos, neto, total	(1.430)	6.931
Resultado por impuesto a las ganancias	(23.640)	(13.695)

El (gasto) ingreso por impuesto a las ganancias y diferidos por partes extranjeras y nacionales, al 31 de marzo de 2018 y 2017, es el siguiente

Resultado por Impuesto a las Ganancias	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Impuestos corrientes nacionales	(22.210)	(20.163)
Impuestos corrientes extranjero	-	(463)
Total Impuestos Corrientes	(22.210)	(20.626)
Impuestos diferidos nacionales	(2.677)	479
Impuestos diferidos extranjero	1.247	6.452
Total Impuestos Diferidos	(1.430)	6.931
Resultados por Impuestos a las ganancias	(23.640)	(13.695)

a.1 Conciliación impuestos corrientes

Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 la conciliación de los impuestos corrientes con la renta es la siguiente:

Conciliación impuestos corrientes		31.03.2018					
Sociedad	Impuestos Corrientes (Resultado)	Impuestos Corrientes ajuste patrimonial	PPM	Otros créditos	Impuesto único (Resultado)	Activos por Impuestos	Pasivos por Impuestos
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Colbún S.A.	(17.902)	(1.566)	17.484	232	(19)	-	(1.771)
Colbún Transmisión S.A.	(1.812)	-	1.795	-	-	-	(17)
Río Tranquilo S.A.	(1.377)	-	1.531	-	-	154	-
Soc. Hidroeléctrica Melocotón Ltda.	(251)	-	221	-	-	-	(30)
Termoeléctrica Antilhue S.A.	(229)	-	230	-	-	1	-
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	(83)	-	196	-	-	113	-
Colbún Perú S.A.	(1)	-	-	-	-	-	(1)
Inversiones SUD SpA	-	-	73	-	-	73	-
Fenix Power S.A.	-	-	3.461	2.992	-	6.453	-
Totales	(21.655)	(1.566)	24.991	3.224	(19)	6.794	(1.819)

Conciliación impuestos corrientes		31.12.2017					
Sociedad	Impuestos Corrientes (Resultado)	Impuestos Corrientes ajuste patrimonial	PPM	Otros créditos	Impuesto único (Resultado)	Activos por Impuestos	Pasivos por Impuestos
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Colbún S.A.	(74.889)	(30)	55.246	501	(207)	-	(19.379)
Colbún Transmisión S.A.	(6.532)	-	6.186	-	-	-	(346)
Río Tranquilo S.A.	(3.628)	-	4.186	-	-	558	-
Soc. Hidroeléctrica Melocotón Ltda.	(927)	-	880	-	-	-	(47)
Termoeléctrica Antilhue S.A.	(761)	-	850	-	-	89	-
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	(355)	-	749	-	(1)	393	-
Inversiones SUD SpA	(13)	-	-	-	-	-	(13)
Fenix Power S.A.	-	-	3.087	2.979	-	6.066	-
Totales	(87.105)	(30)	71.184	3.480	(208)	7.106	(19.785)

Al 31 de marzo de 2018, la sociedad Colbún S.A. junto a sus filiales generó utilidades tributarias, por lo cual se registró una Provisión de Impuesto a la Renta consolidada, neta de pagos provisionales mensuales (PPM) y créditos por MUS\$1.819.

En el caso de la filial extranjera Fénix Power Perú S.A. registra al 31 de marzo de 2018 pérdidas tributarias acumuladas por un monto de MUS\$ 150,6. A su vez la filial nacional Termoeléctrica Nehuenco S.A. presenta al cierre del período pérdidas tributarias por un monto ascendente a MUS\$ 11.817. Respecto de las dos filiales mencionadas que mantienen pérdidas tributarias, se esperan revertirlas en el futuro, por lo que se reconoció un activo por impuestos diferidos.

De acuerdo a lo indicado en la NIC 12, se reconoce un activo por impuesto diferido por pérdidas tributarias, cuando la administración de la compañía ha determinado que es probable la existencia de utilidades imponibles futuras, sobre las cuales se puedan imputar, situación que ocurre en las subsidiarias con pérdidas tributarias.

a.2 Conciliación del gasto por impuestos consolidado y cálculo de tasa efectiva

Al 31 de marzo de 2018 y 2017 el cargo total se puede conciliar con la utilidad contable de la siguiente manera:

Resultado por Impuesto a las Ganancias	2018		2017	
	Monto MUS\$	Tasa %	Monto MUS\$	Tasa %
Ganancia antes de impuesto	88.047		74.217	
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal ⁽¹⁾	(23.773)	27,0%	(18.925)	25,5%
Diferencias entre contabilidad financiera en dólares y tributaria en moneda local con efecto en impuestos diferidos ⁽²⁾	600	-0,7%	4.862	-6,6%
Efecto impositivo por diferencial de tasas en otras jurisdicciones	-	0,0%	(100)	0,1%
Otras diferencias	(467)	0,5%	468	-0,6%
Resultado por impuesto a las ganancias	(23.640)	26,8%	(13.695)	18,5%

⁽¹⁾ Al 31 de marzo del 2018 el impuesto fue calculado con la tasa impositiva 27% (Ley N° 20.780) en las operaciones en Chile y con tasa impositiva del 29,5% en Perú. Al 31 de diciembre del 2017 el impuesto fue calculado con la tasa impositiva 25,5% (Ley N° 20.780) en las operaciones en Chile y con tasa impositiva del 29,5% en Perú.

⁽²⁾ De acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) la Compañía y sus filiales registran sus operaciones en su moneda funcional que es el dólar. Respecto de las filiales extranjeras se mantiene para fines tributarios la moneda local.

b. Impuestos diferidos

Los activos y pasivos por impuestos diferidos al cierre de cada ejercicio se detallan a continuación:

Activo por Impuesto Diferido	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Impuestos Diferidos Pérdidas Fiscales	47.546	47.332
Impuestos Diferidos Ingresos Anticipados	3.409	3.539
Impuestos Diferidos Existencias	1.797	1.753
Impuestos Diferidos Provisiones	19.812	20.418
Impuestos Diferidos Resultado No Realizado	292	292
Impuestos Diferidos Contingencias	46	46
Impuestos Diferidos Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	8.342	7.641
Impuestos Diferidos Inversiones en Asociadas ⁽¹⁾	39.252	39.980
Activos por Impuestos Diferidos	120.496	121.001
Pasivo por Impuesto Diferido	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Impuestos Diferidos Depreciaciones	(967.940)	(967.128)
Impuestos Diferidos Intangibles	(14.569)	(14.599)
Impuestos Diferidos Gastos Financieros	(17.607)	(17.972)
Impuestos Diferidos Instrumentos de Cobertura	(2.018)	(987)
Pasivos por Impuestos Diferidos	(1.002.134)	(1.000.686)
Activos y pasivos por Impuestos diferidos netos	(881.638)	(879.685)
Cambios en Impuestos Diferidos	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Impuestos Diferidos, saldo inicial 01 de enero	(879.685)	(950.844)
Propiedades, planta y equipo	(812)	39.657
Contingencias	-	(659)
Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	701	2.682
Pérdidas Fiscales	214	4.295
Intangibles	30	(10.175)
Inversiones en Asociadas	(728)	39.980
Resultado no Realizado	-	(291)
Ingresos Anticipados	(130)	255
Instrumentos de Coberturas	(1.031)	(703)
Gastos Financieros	365	(12.411)
Existencias	44	(1.080)
Provisiones	(606)	13.548
Gastos Tributarios	-	(3.939)
Saldo Final	(881.638)	(879.685)

⁽¹⁾ Ver nota 6

La posición neta de los impuestos diferidos para cada Sociedad es la siguiente:

Posición neta impuestos diferidos por sociedad				
Sociedad	Posición neta			
	Activo no corriente		Pasivo no corriente	
	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Fenix Power Perú S.A.	35.597	34.369	-	-
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	3.826	3.992	-	-
Colbún Perú S.A.	-	-	-	-
Soc. Hidroeléctrica Melocotón Ltda.	-	-	(147)	(144)
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	-	-	(459)	(405)
Inversiones de Las Canteras S.A.	-	-	(795)	(815)
Termoeléctrica Antihue S.A.	-	-	(6.051)	(6.316)
Río Tranquilo S.A.	-	-	(10.631)	(10.642)
Colbún Transmisión S.A.	-	-	(22.773)	(23.033)
Colbún S.A.	-	-	(880.205)	(876.691)
Subtotal	39.423	38.361	(921.061)	(918.046)
Impuestos diferidos netos			(881.638)	(879.685)

c. Impuesto a las ganancias relacionado con Otro Resultado Integral

	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Relacionado con coberturas de flujos de efectivo	(2.117)	(565)
Relacionado con planes de beneficios definidos	26	322
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	(2.091)	(243)
Relacionado con participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación	18	10
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otro resultado integral	(2.073)	(233)

22. Otros pasivos financieros

Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, el detalle es el siguiente:

a. Obligaciones con entidades financieras

Otros pasivos financieros	Corrientes		No corrientes	
	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Obligaciones por leasing	441	428	14.528	14.643
Obligaciones con el público (Bonos, Efectos de comercio) ⁽¹⁾	62.686	56.592	1.590.792	1.587.393
Derivados de cobertura ⁽²⁾	-	396	-	-
Total	63.127	57.416	1.605.320	1.602.036

⁽¹⁾ Los intereses devengados por las obligaciones con el público se han determinado a una tasa efectiva.

⁽²⁾ Ver detalle nota 14.1

b. Deuda financiera por tipo de moneda

El valor de la deuda financiera de Colbún (pasivos bancarios, bonos y leasing) considerando sólo el efecto de los instrumentos de derivados posición pasiva, es el siguiente:

Deuda financiera por tipo de moneda	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Dólar US\$	1.565.881	1.560.803
Unidades de Fomento	102.566	98.649
Total	1.668.447	1.659.452

c. Vencimiento y moneda de las obligaciones con entidades financieras

c.1 Obligaciones con bancos

Al 31 de marzo de 2018 la Compañía no tiene obligaciones con bancos.

c.2 Obligaciones con el público (bonos)

AI 31.03.2018							
Rut entidad deudora	96.505.760-9	96.505.760-9	96.505.760-9	96.505.760-9	96.505.760-9	0-E	
Nombre entidad deudora	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Fenix Power Perú S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Perú	
Número de inscripción	234	499	538	-	-	-	
Serie	Serie C	Serie F	Serie I	144A/RegS	144A/RegS	144A/RegS	
Fecha de vencimiento	15-10-2021	01-05-2028	10-06-2029	10-10-2027	10-07-2024	20-09-2027	
Moneda o unidad de reajuste	UF	UF	UF	US\$	US\$	US\$	
Periodicidad de la amortización	Semestral	Semestral	Semestral	Bullet	Bullet	Semestral	
Tipo de interés	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija	
Base	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija	
Tasa Efectiva	8,10%	4,46%	5,02%	4,88%	4,79%	4,55%	
Tasa Nominal	7,00%	3,40%	4,50%	3,95%	4,50%	4,32%	
Montos nominales	MUS\$						Totales MUS\$
hasta 90 días	5.146	11.555	1.823	9.272	-	407	28.203
más de 90 días hasta 1 año	4.136	8.937	6.093	-	5.000	11.000	35.166
más de 1 año hasta 3 años	17.602	35.746	24.372	-	-	36.000	113.720
más de 1 año hasta 2 años	8.584	17.873	12.186	-	-	15.000	53.643
más de 2 años hasta 3 años	9.018	17.873	12.186	-	-	21.000	60.077
más de 3 años hasta 5 años	9.475	35.746	24.372	-	-	53.000	122.593
más de 3 años hasta 4 años	9.475	17.873	12.186	-	-	25.500	65.034
más de 4 años hasta 5 años	-	17.873	12.186	-	-	27.500	57.559
más de 5 años	-	98.302	79.210	500.000	500.000	240.000	1.417.512
Subtotal montos nominales	36.359	190.286	135.870	509.272	505.000	340.407	1.717.194
Valores contables	MUS\$						Totales MUS\$
hasta 90 días	5.090	11.327	1.823	9.272	-	407	27.919
más de 90 días hasta 1 año	4.078	8.708	5.981	-	5.000	11.000	34.767
Obligaciones con el público corrientes	9.168	20.035	7.804	9.272	5.000	11.407	62.686
más de 1 año hasta 3 años	17.355	34.834	23.924	-	-	34.739	110.852
más de 1 año hasta 2 años	8.463	17.417	11.962	-	-	14.363	52.205
más de 2 años hasta 3 años	8.892	17.417	11.962	-	-	20.376	58.647
más de 3 años hasta 5 años	9.341	34.834	23.924	-	-	51.853	119.952
más de 3 años hasta 4 años	9.341	17.417	11.962	-	-	24.905	63.625
más de 4 años hasta 5 años	-	17.417	11.962	-	-	26.948	56.327
más de 5 años	-	95.793	77.751	456.079	493.006	237.359	1.359.988
Obligaciones con el público no corrientes	26.696	165.461	125.599	456.079	493.006	323.951	1.590.792
Obligaciones con el público total	35.864	185.496	133.403	465.351	498.006	335.358	1.653.478

Obligaciones con el público (bonos)

AI 31.12.2017							
Rut entidad deudora	96.505.760-9	96.505.760-9	96.505.760-9	96.505.760-9	96.505.760-9	0-E	
Nombre entidad deudora	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Fenix Power Perú S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Perú	
Número de inscripción	234	499	538	-	-	-	
Serie	Serie C	Serie F	Serie I	144A/RegS	144A/RegS	144A/RegS	
Fecha de vencimiento	15-10-2021	01-05-2028	10-06-2029	10-10-2027	10-07-2024	20-09-2027	
Moneda o unidad de reajuste	UF	UF	UF	US\$	US\$	US\$	
Periodicidad de la amortización	Semestral	Semestral	Semestral	Bullet	Bullet	Semestral	
Tipo de interés	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija	
Base	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija	
Tasa Efectiva	8,10%	4,46%	5,02%	5,15%	4,97%	4,55%	
Tasa Nominal	7,00%	3,40%	4,50%	3,95%	4,50%	4,32%	
Montos nominales	MUS\$						Totales MUS\$
hasta 90 días	-	-	-	-	10.625	4.158	14.783
más de 90 días hasta 1 año	8.464	18.448	6.268	4.334	-	5.000	42.514
más de 1 año hasta 3 años	17.172	34.874	23.778	-	-	30.000	105.824
más de 1 año hasta 2 años	8.374	17.437	11.889	-	-	12.000	49.700
más de 2 años hasta 3 años	8.798	17.437	11.889	-	-	18.000	56.124
más de 3 años hasta 5 años	9.244	34.874	23.778	-	-	51.000	118.896
más de 3 años hasta 4 años	9.244	17.437	11.889	-	-	24.000	62.570
más de 4 años hasta 5 años	-	17.437	11.889	-	-	27.000	56.326
más de 5 años	-	95.902	77.275	500.000	500.000	254.000	1.427.177
Subtotal montos nominales	34.880	184.098	131.099	504.334	510.625	344.158	1.709.194
Valores contables	MUS\$						Totales MUS\$
hasta 90 días	-	-	-	-	10.625	4.158	14.783
más de 90 días hasta 1 año	8.341	17.980	6.154	4.334	-	5.000	41.809
Obligaciones con el público corrientes	8.341	17.980	6.154	4.334	10.625	9.158	56.592
más de 1 año hasta 3 años	16.909	33.934	23.322	-	-	24.705	98.870
más de 1 año hasta 2 años	8.246	16.967	11.661	-	-	10.342	47.216
más de 2 años hasta 3 años	8.663	16.967	11.661	-	-	14.363	51.654
más de 3 años hasta 5 años	9.103	33.934	23.322	-	-	45.281	111.640
más de 3 años hasta 4 años	9.103	16.967	11.661	-	-	20.376	58.107
más de 4 años hasta 5 años	-	16.967	11.661	-	-	24.905	53.533
más de 5 años	-	93.320	75.792	455.258	492.704	259.809	1.376.883
Obligaciones con el público no corrientes	26.012	161.188	122.436	455.258	492.704	329.795	1.587.393
Obligaciones con el público total	34.353	179.168	128.590	459.592	503.329	338.953	1.643.985

c.3 Obligaciones por leasing

Al 31.03.2018	
Rut entidad deudora	0-E
Nombre entidad deudora	Fenix Power Perú S.A.
País de la empresa deudora	Perú
Rut entidad acreedora	0-E
Nombre entidad acreedora	Consortio Transmantaro S.A.
País de la empresa acreedora	Perú
Moneda o unidad de reajuste	USD
Tipo de Amortización	Trimestral
Tipo de interes	Fijo
Base	-
Tasa Efectiva	12,00%
Tasa Nominal	12,00%

Montos nominales	MUS\$	Totales
hasta 90 días	-	-
más de 90 días hasta 1 año	442	442
más de 1 año hasta 3 años	911	911
más de 1 año hasta 2 años	368	368
más de 2 años hasta 3 años	543	543
más de 3 años hasta 5 años	1.316	1.316
más de 3 años hasta 4 años	619	619
más de 4 años hasta 5 años	697	697
más de 5 años	12.300	12.300
Subtotal montos nominales	14.969	14.969

Valores contables	MUS\$	Totales
hasta 90 días	-	-
más de 90 días hasta 1 año	441	441
Obligaciones por Leasing corrientes	441	441
más de 1 año hasta 3 años	910	910
más de 1 año hasta 2 años	368	368
más de 2 años hasta 3 años	542	542
más de 3 años hasta 5 años	1.316	1.316
más de 3 años hasta 4 años	619	619
más de 4 años hasta 5 años	697	697
más de 5 años	12.302	12.302
Obligaciones por Leasing no corrientes	14.528	14.528
Obligaciones por Leasing total	14.969	14.969

Obligaciones por leasing

Al 31.12.2017	
Rut entidad deudora	0-E
Nombre entidad deudora	Fenix Power Perú S.A.
País de la empresa deudora	Perú
Rut entidad acreedora	0-E
Nombre entidad acreedora	Consortio Transmantaro S.A.
País de la empresa acreedora	Perú
Moneda o unidad de reajuste	USD
Tipo de Amortización	Trimestral
Tipo de interes	Fijo
Base	-
Tasa Efectiva	12,00%
Tasa Nominal	12,00%

Montos nominales	MUS\$	Totales
hasta 90 días	-	-
más de 90 días hasta 1 año	428	428
más de 1 año hasta 3 años	1.026	1.026
más de 1 año hasta 2 años	482	482
más de 2 años hasta 3 años	544	544
más de 3 años hasta 5 años	1.316	1.316
más de 3 años hasta 4 años	619	619
más de 4 años hasta 5 años	697	697
más de 5 años	12.301	12.301
Subtotal montos nominales	15.071	15.071

Valores contables	MUS\$	Totales
hasta 90 días	-	-
más de 90 días hasta 1 año	428	428
Obligaciones por Leasing corrientes	428	428
más de 1 año hasta 3 años	1.026	1.026
más de 1 año hasta 2 años	482	482
más de 2 años hasta 3 años	544	544
más de 3 años hasta 5 años	1.316	1.316
más de 3 años hasta 4 años	619	619
más de 4 años hasta 5 años	697	697
más de 5 años	12.301	12.301
Obligaciones por Leasing no corrientes	14.643	14.643
Obligaciones por Leasing total	15.071	15.071

c.4 Intereses proyectados por moneda de las obligaciones con entidades financieras:

Pasivo	Moneda Origen	Intereses al 31.03.2018		Capital	Fecha Vencimiento	Vencimiento					Total intereses	Total deuda
		devengados	proyectados			Hasta 3 meses	3 a 12 meses	1 a 3 años	3 a 5 años	más de 5 años		
Bono 144A/RegS 2017 (Fenix Power Perú)	US\$	408	103.168	340.000	20-09-2027	-	14.570	27.435	23.646	37.925	103.576	443.576
Leasing Financiero (Fenix Power Perú)	US\$	-	17.602	15.976	28-03-2033	454	1.345	3.447	3.198	9.158	17.602	33.578
Bono Serie C	UFR	25	101	789	15-04-2021	27	24	64	11	-	126	915
Bono Serie F	UFR	59	720	4.200	01-05-2028	71	67	236	182	223	779	4.979
Bono Serie I	UFR	41	794	3.000	10-06-2029	67	67	237	188	276	835	3.835
Bono 144A/RegS 2014	US\$	5.000	141.250	500.000	10-07-2024	-	22.500	45.000	45.000	33.750	146.250	646.250
Bono 144A/RegS 2017	US\$	9.272	188.228	500.000	11-10-2027	9.875	9.875	39.500	39.500	98.750	197.500	697.500

Pasivo	Moneda Origen	Intereses al 31.12.2017		Capital	Fecha Vencimiento	Vencimiento					Total intereses	Total deuda
		devengados	proyectados			Hasta 3 meses	3 a 12 meses	1 a 3 años	3 a 5 años	más de 5 años		
Bono 144A/RegS 2017 (Fenix Power Perú)	US\$	4.159	106.756	340.000	20-09-2027	7.339	7.339	28.082	24.747	43.408	110.915	450.915
Leasing Financiero (Fenix Power Perú)	US\$	-	18.059	15.976	28-03-2033	457	1.354	3.474	3.232	9.542	18.059	34.035
Bono Serie C	UFR	11	114	789	15-04-2021	-	51	63	11	-	125	914
Bono Serie F	UFR	23	756	4.200	01-05-2028	-	138	236	182	223	779	4.979
Bono Serie I	UFR	7	827	3.000	10-06-2029	-	134	237	188	275	834	3.834
Bono 144A/RegS 2014	US\$	10.625	146.875	500.000	10-07-2024	11.250	11.250	45.000	45.000	45.000	157.500	657.500
Bono 144A/RegS 2017	US\$	4.334	193.166	500.000	11-10-2027	-	19.750	39.500	39.500	98.750	197.500	697.500

d. Líneas de crédito comprometidas y no comprometidas

La Compañía dispone de líneas bancarias no comprometidas por un monto aproximado de US\$ 150 millones.

Otras Líneas:

La Compañía posee una línea de UF 2,5 millones para emisión de efectos de comercio, inscrita en la Comisión para el Mercado Financiero (CMF) durante julio de 2008, con vigencia de diez años.

Adicionalmente la Compañía mantiene inscrita en la CMF dos líneas de bonos por un monto conjunto de hasta UF 7 millones, con vigencia a diez y treinta años respectivamente (desde su aprobación en agosto 2009), y contra las que no se han realizado colocaciones a la fecha.

Por su parte Fenix Power cuenta con una línea de crédito comprometida por US\$ 20 millones a un año plazo contratada con un banco local.

23. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, respectivamente se detallan a continuación:

	Corrientes		No Corrientes	
	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Acreedores comerciales	174.369	176.122	-	-
Dividendos por pagar	11.985	11.986	-	-
Otras cuentas por pagar	648	6.776	12.702	12.924
Total	187.002	194.884	12.702	12.924

Los principales acreedores comerciales al 31 de marzo de 2018 son:

Principales Acreedores Comerciales	%
Enap Refinerías S.A.	11
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	9
CGE S.A.	8
Mapfre Cía. Seguros Grls. de Chile S.A.	6
C.E.N.	6
CMC - Coal Marketing DAC	5
Otros	55
	100

Estratificación de cartera de cuentas por pagar comerciales:

Concepto	Saldos al 31.03.2018	
	Vigente MUS\$	Total MUS\$
Bienes	81.854	81.854
Servicios	89.240	89.240
Otros	3.275	3.275
Subtotal	174.369	174.369

Concepto	Saldos al 31.12.2017	
	Vigente MUS\$	Total MUS\$
Bienes	56.732	56.732
Servicios	107.611	107.611
Otros	11.779	11.779
Subtotal	176.122	176.122

Al 31 de marzo de 2018 el valor a pagar por concepto de facturas por recibir de bienes y servicios asciende a MUS\$ 128.683; en tanto al 31 de diciembre de 2017 alcanza MUS\$ 113.379.

El plazo promedio de pago a proveedores es de 30 días desde la fecha de recepción de la factura, por lo que el valor razonable no difiere de forma significativa de su valor contable.

24. Otras Provisiones

a. Clases de provisiones

El detalle de las provisiones al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Provisiones	Corrientes		No Corrientes	
	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Por procesos legales	5.274	4.461	-	-
Por costos de dejar fuera de servicio, restauración y rehabilitación	-	-	33.711	33.389
Relacionada con el medioambiente	32.624	25.287	-	-
Total	37.898	29.748	33.711	33.389

b. Movimiento de las provisiones durante el período

El movimiento de las provisiones corrientes y no corrientes durante los ejercicios terminados al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Movimiento en Provisiones	Por procesos legales ⁽¹⁾ MUS\$	Por costos de dejar fuera de servicio, restauración y rehabilitación MUS\$	Relacionada con el medioambiente ⁽²⁾ MUS\$	Otras provisiones diversas ⁽³⁾ MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2018	4.461	33.389	25.287	-	63.137
Aumento de provisiones existentes, otras provisiones	813	322	7.337	-	8.472
Provisiones utilizadas, otras provisiones	-	-	-	-	-
Saldo final al 31.03.2018	5.274	33.711	32.624	-	71.609

Movimiento en Provisiones	Por procesos legales ⁽¹⁾ MUS\$	Por costos de dejar fuera de servicio, restauración y rehabilitación MUS\$	Relacionada con el medioambiente ⁽²⁾ MUS\$	Otras provisiones diversas ⁽³⁾ MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2017	5.160	-	-	2.233	7.393
Provisiones nuevas, otras provisiones	-	33.389	25.287	-	58.676
Aumento de provisiones existentes, otras provisiones	2.232	-	-	-	2.232
Provisiones utilizadas, otras provisiones	(2.931)	-	-	(2.233)	(5.164)
Saldo final al 31.12.2017	4.461	33.389	25.287	-	63.137

⁽¹⁾ Provisiones constituidas por diferencias y/o contingencias administrativas y tributarias. (ver nota 36.c)

⁽²⁾ Corresponde a la provisión del gasto por impuesto que grava las Emisiones de Centrales Térmicas (Ley 20.780), las cuales empezaron a regir en enero de 2017.

⁽³⁾ Provisiones que tienen su origen en diferencias relacionadas a suministros pactados con clientes.

c. Desmantelamiento

El saldo no corriente de esta provisión corresponde al desembolso relacionado al cierre de algunas instalaciones, y a los costos futuros asociados al retiro de ciertos activos y rehabilitación de determinados terrenos.

d. Reestructuración

La Compañía no ha estimado ni registrado provisiones por este concepto.

e. Litigios

Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, la Compañía registra provisiones para litigios, de acuerdo a NIC37 (ver nota 36, letra c).

25. Provisiones por beneficios a los empleados

a. Beneficios a los Empleados

La Compañía reconoce provisiones de beneficios y bonos para sus trabajadores, tales como provisión de vacaciones, beneficios por término de contrato en proyectos e incentivos de producción.

El detalle de las provisiones al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Beneficios empleados	Corriente		No Corriente	
	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Provisión vacaciones, corrientes	4.005	4.272	-	-
Incentivo de desempeño, corrientes	3.349	13.053	-	-
Término de contrato proyectos	-	-	787	426
Otros beneficios	-	-	3.466	4.669
Provisión por reserva IAS	-	-	34.785	33.334
Total	7.354	17.325	39.038	38.429

b. Movimiento de las provisiones durante el período

El movimiento de las provisiones corrientes durante los ejercicios terminados al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Movimiento en Provisiones	Provisión vacaciones, corrientes MUS\$	Incentivo de desempeño, corrientes MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2018	4.272	13.053	17.325
Aumento de provisiones existentes, otras provisiones	(119)	3.391	3.272
Provisiones utilizadas, otras provisiones	(148)	(13.095)	(13.243)
Saldo final al 31.03.2018	4.005	3.349	7.354

Movimiento en Provisiones	Provisión vacaciones, corrientes MUS\$	Incentivo de desempeño, corrientes MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2017	3.783	11.213	14.996
Provisiones nuevas, otras provisiones	-	-	-
Aumento de provisiones existentes, otras provisiones	489	1.840	2.329
Provisiones utilizadas, otras provisiones	-	-	-
Saldo final al 31.12.2017	4.272	13.053	17.325

c. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados

La Compañía y algunas subsidiarias han constituido provisión para cubrir la obligación por indemnización por años de servicios a todo evento que será pagado a su personal, de acuerdo con los contratos colectivos suscritos con sus trabajadores. Esta provisión representa el total de la provisión devengada (ver nota 3.1. m.).

La Compañía evalúa permanentemente las bases utilizadas en el cálculo actuarial de las obligaciones con empleados. Al 31 de marzo de 2018 la Compañía actualizó algunos indicadores a modo de reflejar de mejor manera las condiciones actuales de mercado.

i) Composición de la provisión de beneficios al personal - El detalle de los principales conceptos incluidos al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Provisión beneficios al personal	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Indemnización años de servicio del personal	34.785	33.334
Total	34.785	33.334
Valor presente obligación plan de beneficios definidos	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Saldo inicial	33.334	26.441
Costo de servicio corriente	1.016	2.387
Costo por intereses	179	517
Diferencia de conversión de moneda extranjera	628	2.354
Ganancias(pérdidas) actuariales	97	3.128
Pagos	(469)	(1.493)
Saldo final	34.785	33.334

ii) Hipótesis actuariales - Los principales supuestos utilizados para propósitos del cálculo actuarial son las siguientes:

Bases actuariales utilizadas	31.03.2018	31.12.2017
Tasa de descuento	2,15%	2,17%
Tasa esperada de incrementos salariales	1,62%	1,62%
Índice de rotación	Voluntario	2,20%
	Despido	3,20%
Edad de retiro	Hombres	65
	Mujeres	60
Tabla de mortalidad	RV-2014	RV-2014

Tasa de descuento: Corresponde al tipo de interés a utilizar para traer al momento actual los desembolsos que se estima se efectuarán en el futuro. Esta es determinada de acuerdo a la tasa de descuento de los Bonos en UF del Banco Central de Chile a 20 años plazo al 31 de marzo de 2018. La fuente de obtención de la tasa de referencia es Bloomberg.

Tasa Crecimiento Salarial: Es la tasa de crecimiento salarial estimada por la Compañía, para las remuneraciones de sus trabajadores, en función de la política interna de compensaciones.

Tasas de Rotación: Corresponde a las tasas de rotación calculadas por la Compañía, en función de su información histórica.

Edad de Jubilación: Corresponde a las edades legales para jubilación, tanto de hombres como de mujeres, según lo señalado en DL 3.500, que contiene las normas que rigen el actual sistema de pensiones.

Tabla de Mortalidad: Corresponde a la tabla de mortalidad publicada por la Comisión para el Mercado Financiero.

iii) **Sensibilización a supuestos actuariales** - Para efectos de sensibilización, se ha considerado como parámetro relevante, solo la tasa de descuento. A continuación, se presentan los resultados de los cambios en el pasivo actuarial, producto de sensibilizar la tasa de descuento:

Sensibilización	Tasa		Monto de la obligación	
	31.03.2018 %	31.12.2017 %	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Tasa del periodo	2,15	2,17	35.254	33.779
Tasa con disminución de 50 p.b.	1,65	1,67	37.688	36.256
Tasa con incremento de 50 p.b.	2,65	2,67	32.934	31.542

26. Otros pasivos no financieros

Los otros pasivos al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, respectivamente, se detallan a continuación:

	Corriente		No corriente	
	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Retenciones	16.432	21.180	-	-
Ingreso anticipado ⁽¹⁾	217	899	12.411	12.210
Total	16.649	22.079	12.411	12.210

⁽¹⁾ Corresponde a anticipos recibidos, relacionados con las operaciones y servicios de mantención. El ingreso es reconocido cuando el servicio es prestado. El saldo presentado como No Corriente incluye MUS\$ 5.785 correspondiente al reconocimiento del leasing que la Compañía mantiene con Anglo American (vencimiento contrato al año 2030).

27. Información a revelar sobre el patrimonio

a. Capital suscrito y pagado y número de acciones

En Junta General de Accionistas de Colbún S.A., celebrada con fecha 29 de abril de 2009 se aprobó el cambio de moneda en que se encuentra expresado el capital social desde el 31 de diciembre de 2008, quedando este expresado en dólares de los Estados Unidos de América, utilizando el tipo de cambio de cierre al 31 de diciembre de 2008, dividido en 17.536.167.720 acciones ordinarias, nominativas, de igual valor cada una y sin valor nominal.

Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, el detalle del capital suscrito y pagado y número de acciones es el siguiente:

Número de acciones			
Serie	Número acciones suscritas	Número acciones pagadas	Número acciones con derecho a voto
Única	17.536.167.720	17.536.167.720	17.536.167.720
Capital (Monto US\$)			
Serie	Capital suscrito MUS\$	Capital pagado MUS\$	
Única	1.282.793	1.282.793	

a.1 Conciliación de acciones

A continuación, se presenta una conciliación entre el número de acciones en circulación al principio y al final de los ejercicios informados:

Acciones	31.03.2018	31.12.2017
Número de acciones en circulación al inicio del ejercicio	17.536.167.720	17.536.167.720
Cambios en el número de acciones en circulación		
Incremento (disminución) en el número de acciones en circulación	-	-
Número de acciones en circulación al final del ejercicio	17.536.167.720	17.536.167.720

a.2 N° de accionistas

Al 31 de marzo de 2018, el número de accionistas es 2.962.

b. Capital social

El capital social corresponde al capital pagado indicado en la letra a.

c. Primas de emisión

Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, el rubro primas de emisión asciende a MUS\$52.595 y se compone de un monto de MUS\$30.700, correspondiente al sobreprecio percibido en el período de la suscripción de emisión de acciones aprobada en la Junta Extraordinaria de Accionistas del 14 de marzo de 2008, más un sobreprecio en venta de acciones propias por MUS\$21.895, producto de aumentos de capital anteriores al año 2008.

d. Dividendos

La política general y procedimiento de distribución de dividendos acordada por la Junta de Accionistas del 27 de abril del 2017, estableció la distribución de un dividendo mínimo de un 30% de la utilidad líquida distribuible. En conformidad a lo establecido en NIIF, existe una obligación legal y asumida que requiere la contabilización de un pasivo al cierre de cada ejercicio por concepto de dividendo mínimo legal.

En sesión de Directorio de fecha 28 de noviembre de 2017 se acordó la distribución de un dividendo provisorio con cargo a la utilidad líquida distribuible del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017, pagadero en dinero ascendente a la cantidad total de MUS\$ 58.220, correspondiente a US\$ 0,003320 por acción. Este dividendo se comenzó a pagar el 20 de diciembre de 2017.

En sesión de Directorio de fecha 27 de marzo de 2018 se acordó proponer a la Junta de Accionistas distribuir como dividendo el 100% de la utilidad líquida distribuible del ejercicio 2017, por un total de MUS\$ 270.985. El monto anterior se compone de un dividendo provisorio por MUS\$ 58.220 antes mencionado, pagado en diciembre de 2017, y MUS\$ 212.765 a un dividendo definitivo.

e. Composición de Otras reservas

El siguiente es el detalle de las otras reservas:

Otras reservas	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Efecto primera adopción deflactación capital pagado	517.617	517.617
Efecto primera adopción conversión NIC 21	(230.797)	(230.797)
Revaluación propiedades, planta y equipos	439.979	445.137
Impuesto diferido revaluación	(118.794)	(120.187)
Reserva fusión	227.296	232.153
Efecto conversión coligadas	(47.803)	(48.038)
Reserva subsidiarias	(13.952)	(13.942)
Reserva de cobertura	11.413	5.273
Efecto cobertura coligadas	32	156
Total	784.991	787.372

Efecto primera adopción deflactación capital pagado: Oficio Circular N°456 de la Comisión para el Mercado Financiero y efecto primera adopción conversión NIC 21: Reservas generadas por adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), las cuales se consideran susceptibles de ser capitalizadas, si las normas contables y la ley lo permiten.

Revaluación Propiedades, planta y equipo: La metodología utilizada para cuantificar la realización de este concepto, correspondió a la aplicación de las vidas útiles por clase de activo usadas para el proceso de depreciación al monto de revalorización determinado a la fecha de adopción.

Impuestos diferidos: Los ajustes en la valuación de los activos y pasivos generados por la aplicación de NIIF, han significado la determinación de nuevas diferencias temporarias que fueron registradas contra la cuenta Ganancias acumuladas en el Patrimonio. La realización de este concepto se ha determinado en la misma proporción que lo han hecho las partidas que le dieron origen.

Reserva fusión: Corresponde a reserva por revaluación de activos a valor justo registradas en fusiones de años anteriores, cuyos montos no han sido realizados.

Efecto conversiones asociadas: Corresponde a la diferencia de cambio generada por las variaciones de cambio de la moneda extranjera sobre las inversiones en asociadas y negocios conjuntos, las cuales mantienen como moneda funcional el Peso chileno.

Reserva subsidiaria: Reserva originada en la fusión y variación en la participación de subsidiarias, se consideran susceptibles de ser capitalizadas, si las normas contables y la ley lo permiten.

Efecto reserva de cobertura: Representan la porción efectiva de aquellas transacciones que han sido designadas como coberturas del flujo de efectivo, a la espera de reconocimiento de la partida cubierta en resultados.

f. Ganancias (pérdidas) acumuladas

El movimiento de la reserva por resultados acumulados al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

Ganancias acumuladas distribuibles	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Saldo inicial	1.601.772	1.424.924
Resultado del ejercicio	65.158	270.985
Efecto ganancias (pérdidas) actuariales	(61)	(1.912)
Dividendos provisorios	-	(121.473)
Utilidad acumulada realizada	8.622	29.248
Total ganancias acumuladas distribuibles	1.675.491	1.601.772

g. Gestión de capital

La Gestión de Capital se enmarca dentro de las Políticas de Inversiones y de Financiamiento que mantiene la Compañía, las cuales establecen entre otras materias que las inversiones deberán contar con financiamiento apropiado de acuerdo al proyecto de que se trate, conforme a la Política de Financiamiento.

La Compañía procurará mantener una liquidez suficiente que le permita contar con una holgura financiera adecuada para hacer frente a sus compromisos y a los riesgos asociados a sus negocios. Los excedentes de caja que mantenga la Sociedad se invertirán en títulos emitidos por instituciones financieras y valores negociables de acuerdo a los criterios de selección y diversificación de cartera que determine la administración de la Sociedad.

El control de las inversiones será realizado por el Directorio, quien aprobará las inversiones específicas, tanto en su monto como en su financiamiento, teniendo como marco de referencia lo dispuesto en los Estatutos de la Sociedad y lo que aprobare la Junta de Accionistas, si fuere el caso.

El financiamiento debe procurar proveer los fondos necesarios para una adecuada operación de los activos existentes, así como para la realización de nuevas inversiones conforme a la Política de Inversiones expuesta. Para ello se utilizarán los recursos internos que se dispongan y recursos externos hasta un límite que no comprometa la posición patrimonial de la Compañía o que limite su crecimiento.

Consistente con lo anterior, el nivel de endeudamiento debe procurar no comprometer la calificación crediticia "investment grade" de los instrumentos de deuda emitidos por Colbún en los mercados nacionales e internacionales.

La Compañía procurará mantener abiertas múltiples opciones de financiamiento, para lo cual se preferirán las siguientes fuentes de financiamiento: créditos bancarios, tanto internacional como nacional, mercado de bonos de largo plazo, tanto internacional como doméstico, crédito de proveedores, utilidades retenidas y aumentos de capital.

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

	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Total pasivos	2.969.720	2.971.835
Total pasivos corrientes	345.477	354.801
Total pasivos no corrientes	2.624.243	2.617.034
Patrimonio total	4.016.394	3.950.707
Patrimonio atribuible a la controladora	3.795.870	3.724.532
Participaciones no controladoras	220.524	226.175
Razón de endeudamiento	0,74	0,75

La Compañía debe informar trimestralmente el cumplimiento de compromisos contraídos con entidades financieras. Al 31 de marzo de 2018 la Compañía está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos (Ver nota 37).

h. Ganancias por acción y utilidad líquida distribuible

El resultado por acción se ha obtenido dividiendo el resultado atribuido a los accionistas de la controladora por el promedio ponderado de las acciones ordinarias en circulación durante los ejercicios informados.

	31.03.2018	31.03.2017	31.12.2017
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora (MUS\$)	65.158	56.903	270.985
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico (MUS\$)	65.158	56.903	270.985
Promedio Ponderado de Número de Acciones, Básico (N° de acciones)	17.536.167.720	17.536.167.720	17.536.167.720
Ganancias Básicas por Acción (dólares por acción)	0,00372	0,00324	0,01545

La Compañía no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluida diferente del beneficio básico por acción durante el ejercicio informado.

En virtud a lo dispuesto en la Circular N°1.945 del 29 de septiembre de 2009, Colbún S.A., acordó establecer como política general que la utilidad líquida distribuible a considerar para el cálculo del Dividendo Mínimo Obligatorio y Adicional, se determina sobre la base efectivamente realizada, depurándola de aquellas variaciones relevantes del valor razonable de los activos y pasivos que no estén realizados, las cuales deben ser reintegradas al cálculo de la utilidad líquida del ejercicio en que tales variaciones se realicen.

En consecuencia, los agregados y deducciones a realizar a la utilidad líquida distribuible por variaciones del valor razonable de los activos o pasivos que no estén realizados y que hayan sido reconocidos en la “ganancia (pérdida) atribuible a tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora”, corresponden a los eventuales efectos generados por las variaciones del valor justo de los instrumentos derivados que mantenga la Compañía al cierre de cada período, netas del impuesto a la renta correspondiente.

El cálculo de la utilidad líquida distribuible es el siguiente, a la fecha que indica:

Cálculo utilidad líquida distribuible (Flujos de caja)	31.03.2018 MUS\$	31.03.2017 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	65.158	56.903	270.985
Flujos de caja en el ejercicio con cargo a ejercicios anteriores	-	-	-
Efecto en resultado financiero no realizado que no generó flujo de caja	-	-	-
Flujo neto del ejercicio	-	-	-
Utilidad líquida distribuible	65.158	56.903	270.985
Dividendo mínimo obligatorio	-	-	81.296

28. Ingresos de actividades ordinarias

Los ingresos ordinarios por los periodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017, respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Ventas clientes distribuidoras	186.937	204.488
Ventas clientes industriales	149.686	93.852
Peajes	29.289	50.734
Ventas a otras generadoras	33.455	26.634
Otros ingresos	7.251	6.336
Total	406.618	382.044

29. Materias primas y consumibles utilizados

El consumo de materias primas y materiales secundarios por los periodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017, respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Consumo petróleo (ver nota 13)	(3.009)	(6.970)
Consumo gas (ver nota 13)	(100.800)	(94.484)
Consumo carbón (ver nota 13)	(22.118)	(18.268)
Compra energía y potencia	(14.032)	(10.309)
Peajes	(49.971)	(49.663)
Trabajo y suministro de terceros	(24.682)	(21.924)
Total	(214.612)	(201.618)

30. Gasto por beneficios a los empleados

Los gastos por beneficios a los empleados por los periodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017, respectivamente, se presentan en el siguiente detalle (ver nota 3.1.m. y 3. 1.o.):

	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Sueldos y salarios	(16.668)	(13.759)
Beneficios a corto plazo a los empleados	(1.552)	(1.385)
Indemnización por término de relación laboral	(773)	(275)
Otros gastos de personal	(1.840)	(1.626)
Total	(20.833)	(17.045)

31. Gastos por depreciación y amortización

La depreciación y amortización por los periodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017, respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Depreciaciones (ver nota 18.b)	(57.167)	(58.254)
Amortizaciones de intangibles (ver nota 17.b)	(1.452)	(1.319)
Total	(58.619)	(59.573)

32. Resultado de ingresos y costos financieros

El resultado financiero por los periodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017, respectivamente, se presenta en el siguiente detalle:

Ingreso (Pérdida) procedente de Inversiones	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	4.856	2.524
Total Ingresos Financieros	4.856	2.524
Costos Financieros	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Gastos por bonos	(18.677)	(16.687)
Gasto por provisiones financieras	(2.134)	(1.766)
Gasto/ingresos por valoración derivados financieros netos	(255)	(742)
Gastos por préstamos bancarios	-	(2.624)
Gasto por otros (gastos bancarios)	(65)	(57)
Gastos financieros activados (ver nota 18.c.iii)	-	1.645
Total Costo Financiero	(21.131)	(20.231)
Total resultado financiero	(16.275)	(17.707)

33. Diferencia de cambio neta y Resultado por unidades de reajuste

Las partidas que originan los efectos en resultados por los conceptos diferencia de cambio neta y resultado por unidades de reajuste se detallan a continuación:

Diferencia de cambio

Diferencia de cambio	Moneda	Enero - Marzo	
		2018 MUS\$	2017 MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	Pesos	(2.457)	959
Efectivo y equivalentes al efectivo	Soles	(21)	131
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Pesos	(1.149)	(246)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Soles	(3)	(125)
Activos por impuestos corrientes	Pesos	92	(331)
Activos por impuestos corrientes	Soles	110	913
Otros activos no financieros no corrientes	Pesos	(92)	105
Otros activos no financieros no corrientes	Soles	(267)	862
Diferencia de cambio activo		(3.787)	2.268
Otros pasivos financieros corrientes	UF	1.093	(1.189)
Otros pasivos financieros corrientes	Soles	(2)	(60)
Cuentas por pagar comerciales otras cuentas por pagar	Pesos	301	113
Cuentas por pagar comerciales otras cuentas por pagar	Soles	(8)	(8)
Otros pasivos no financieros	Pesos	9	21
Provisiones por beneficios a los empleados	Pesos	1.281	(587)
Diferencia de cambio pasivo		2.674	(1.710)
Total Diferencia de Cambio		(1.113)	558

34. Ingresos (pérdidas) por inversiones contabilizadas por el método de participación

Los ingresos por inversiones contabilizadas por el método de participación por los periodos terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

Participación neta en ganancia de asociadas	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Electrogas S.A.	1.680	1.839
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. , en Liquidación ^(*)	2.730	(1.321)
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	240	222
Total	4.650	740

(*) Ver nota 6

35. Otras ganancias (pérdidas)

Las otras ganancias (pérdidas) al 31 de marzo de 2018 y 2017 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

Otros Ingresos distintos de los de operación	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Otros ingresos	838	702
Total otros ingresos	838	702
Otros Gastos distintos de los de operación	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Resultados contratos derivados	(103)	(1.048)
Honorarios atención de juicios	(114)	(85)
Bajas bienes propiedades, planta y equipo	(1)	-
Castigos y multas	(3)	(2)
Estimación clientes incobrables	(63)	-
Emisiones de centrales térmicas ⁽¹⁾	(3.301)	(2.799)
Otros	(1.427)	(1.371)
Total otros gastos	(5.012)	(5.305)
Total otras ganancias (pérdidas)	(4.174)	(4.603)

⁽¹⁾ Corresponde a la provisión del gasto por impuesto que grava las Emisiones de Centrales Térmicas (Ley 20.780), las cuales comenzaron a regir a partir de enero 2017.

36. Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes

a. Garantías comprometidas con terceros

a.1 Garantías directas

Acreedor de la garantía	Deudor		Activos comprometidos			Saldos pendientes	Liberación de garantías			
	Nombre	Relación	Tipo de garantía	Tipo moneda	Valor Contable	31.03.2018	2018	2019	2022	2099
						MUS\$				
Astillero y Maestranza de La Armada	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	CLP	80.000.000	133	-	133	-	-
Citibank NA	Fenix Power Perú S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	USD	12.400.000	12.400	12.400	-	-	-
Dirección de Compras y Contratación Pública	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	CLP	10.000.000	17	17	-	-	-
GTD Teleductos S.A.	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	CLP	5.000.000	8	8	-	-	-
Consortio Transmantaro	Fenix Power Perú S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	USD	3.000.000	3.000	3.000	-	-	-
Fisco de Chile Servicio Nacional de Aduanas	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	USD	1.655.000	1.655	1.655	-	-	-
Bio Bío Cementos S.A.	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	USD	653.005	653	653	-	-	-
Ministerio de Obras Públicas	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	530.899	23.727	23.727	-	-	-
Empresas CMPC S.A.	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	378.000	16.894	16.894	-	-	-
Cementos Bio Bío del Sur S.A.	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	USD	263.394	263	263	-	-	-
Cía. Minera Doña Inés de Collahuasi S.C.M.	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	96.000	4.290	4.290	-	-	-
Cía. Minera Zaldívar SpA	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	70.000	3.128	3.128	-	-	-
Inacal S.A.	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	USD	69.643	70	70	-	-	-
Ministerio de Bienes Nacionales	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	56.672	2.533	402	-	2.131	-
Arenex S.A.	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	USD	23.121	23	23	-	-	-
Minera El Way S.A.	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	USD	12.563	13	13	-	-	-
Asociación Chilena de Seguridad	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	500	22	22	-	-	-
Soc. Concesionaria Túnel El Melón S.A.	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	150	7	7	-	-	-
Enel Distribución Chile S.A. (1)	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	100	4	-	-	-	4
Total						68.840				

(1) Garantía con fecha de vencimiento indefinido.

b. Cauciones obtenidas de terceros

b.1 Garantías vigentes en Dólares al 31 de marzo de 2018

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Abengoa Chile S.A.	Proveedores	2.113
TSGF SpA	Proveedores	1.157
Soc. Com. e Ingeniería y Gestión Ind. Ingher Ltda.	Proveedores	732
ABB S.A.	Proveedores	145
Reiva S/A Automaco e Controle	Proveedores	136
Siemens S.A.	Proveedores	38
ABB Ltda.	Proveedores	34
Autotrol Chile S.A.	Proveedores	26
Reliable Energy Ingeniería Ltda.	Proveedores	17
Techvalue SpA	Proveedores	8
Total		4.406

b.2 Garantías vigentes en Euros al 31 de marzo de 2018

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Andritz Hydro S.R.L.	Proveedores	147
Andritz Chile Ltda.	Proveedores	114
Total		261

b.3 Garantías vigentes en Pesos al 31 de marzo de 2018

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Flesan S.A.	Proveedores	206
Konecranes Chile SpA	Proveedores	204
Dimetales SpA	Proveedores	176
Efepe S.A.	Proveedores	111
Constructora Pesa Ltda.	Proveedores	67
Serv. Integrales de Mantenimientos Técnicos S.A.	Proveedores	67
Serv. de Mantenimiento Infrared Ltda.	Proveedores	54
Sodexo Chile S.A.	Proveedores	50
DPL Grout Maquinarias Ltda.	Proveedores	43
Maestranza Jaar Servicios Ltda.	Proveedores	36
Serv. Empresariales Mol Ltda.	Proveedores	26
Mrisk S.A.	Proveedores	22
Rafael Mauna Silva Construcciones y Servicios	Proveedores	21
Asesoría Forestal Integral Ltda.	Proveedores	18
Imahe S.A.	Proveedores	15
Ecopreneur Chile S.A.	Proveedores	12
Sistema Integral de Telecomunicaciones Ltda.	Proveedores	11
Constructora Gómez Salazar Ltda.	Proveedores	11
Polyrev SpA	Proveedores	9
Soc. Comercial Camin Ltda.	Proveedores	8
Ingeteco S.A.	Proveedores	7
María Angélica Alvarez González	Proveedores	6
Rhona S.A.	Proveedores	5
Corrosión Integral y Tecnología Ltda.	Proveedores	5
Eulen Seguridad S.A.	Proveedores	4
Comercializadora de Artículos de Protección y Seguridad	Proveedores	4
Soc. Trans-Redes Serv. Eléctricos Integrales Ltda.	Proveedores	3
Telener Ltda.	Proveedores	3
Soc. Constructora Correa Lorenz Ltda.	Proveedores	3
Marcia Eugenia Paredes Vargas	Proveedores	2
Safe Energy SpA	Proveedores	2
Serv. de Respaldo de Energía Técnica Ltda.	Proveedores	2
Efd SpA	Proveedores	1
Total		1.214

b.4 Garantías vigentes en Unidades de Fomento al 31 de marzo de 2018

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Echeverría Izquierdo Montajes Industriales S.A.	Proveedores	92
Constructora Puerto Ltda.	Proveedores	51
Serv. Emca SpA	Proveedores	47
Marcelo Javier Urrea Caro	Proveedores	31
Emp. Serv. Ingeniería e Información Ambiental	Proveedores	29
Securitas S.A.	Proveedores	13
Soc. Com. Conyser Ltda.	Proveedores	10
Andritz Chile Ltda.	Proveedores	10
Cofama S.A.	Proveedores	9
Sodexo Chile S.A.	Proveedores	2
Soc. Com. Camin Ltda.	Proveedores	2
Serv. Integrales de Alimentación DMO Foods Ltda.	Proveedores	2
Compass Catering S.A.	Proveedores	2
Total		300

Fenix Power Perú S.A.

a. Garantías vigentes en Dólares al 31 de marzo de 2018

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Toshiba América Do Sul Ltda.	Proveedores	180
Messer Gases	Proveedores	12
Total		192

b. Garantías vigentes Soles al 31 de marzo de 2018

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Empresa Regional de Serv. Público del oriente S.A.	Proveedores	1.966
J&V Resguardo S.A.C.	Proveedores	36
T-Copia S.A.C.	Proveedores	14
Total		2.016

c. Detalle de litigios y otros

La Administración de Colbún considera, con la información que posee en el momento de emisión de los presentes estados financieros consolidados, que las provisiones registradas en el estado de situación financiera consolidado adjunto cubren adecuadamente los riesgos por litigios y demás operaciones descritas en esta nota, por lo que no espera que de los mismos se desprendan pasivos adicionales a los registrados.

Dada las características de los riesgos que cubren estas provisiones, no es posible determinar un calendario exacto de fechas de pago si, en su caso, lo hubiere.

A continuación, de acuerdo a NIC 37, se presenta un detalle de los litigios al 31 de marzo de 2018:

Chile

1.- Demandas por daño ambiental por operación de la CT Santa María ante el Tercer Tribunal Ambiental de Valdivia.

(i)-Demanda interpuesta con fecha 15 de octubre de 2015, Rol N° D-11-2015, ante el Tribunal Ambiental de Valdivia por 6 sindicatos de pescadores de Coronel y un grupo de pescadores de Lota, quienes alegan un supuesto daño ambiental provocado por la operación de la Central Santa María (emisiones no autorizadas de metales pesados al suelo y aguas de la bahía, presencia excesiva de óxidos de azufre y nitrógeno producidos por la combustión de la central, shock térmico por sistema de enfriamiento y antifouling).

La demanda fue contestada por Colbún con fecha 30 de septiembre de 2016.

Se llevó a cabo la audiencia de conciliación, prueba y alegaciones durante el mes de enero de 2017. Pendiente dictación de la sentencia.

(ii)-Demanda interpuesta con fecha 15 de octubre de 2015, Rol N° D-12-2015, ante el Tribunal Ambiental de Valdivia por 6 sindicatos de pescadores de Coronel y un grupo de pescadores de Lota, quienes alegan un supuesto daño ambiental provocado por la operación de la Central Santa María (emisiones no autorizadas de metales pesados al suelo y aguas de la bahía, presencia excesiva de óxidos de azufre y nitrógeno producidos por la combustión de la central, shock térmico por sistema de enfriamiento y antifouling). Al tratarse de la misma materia que la causa Rol N° D-11-2015 descrita en sección 2(i) anterior, los autos fueron acumulados en esta última.

2.- Formulación de Cargos de la Superintendencia de Medio Ambiente (SMA) en contra de la CT Santa María y a requerimiento del Tribunal Ambiental del Valdivia (TAV), por (i) la presunta existencia de equipos diferentes a los autorizados en la RCA y (ii) por el posible no ingreso en el SEIA del sobredimensionamiento de la chimenea del complejo térmico. Colbún presentó sus descargos ante la SMA debidamente fundamentados y está a la espera de la continuación del proceso.

Sin perjuicio de lo anterior, tanto Colbún S.A. como la SMA presentaron Recursos de Casación ante la Corte Suprema en contra del fallo del TAV que ordenó dicha formulación de cargos y la limitación de la potencia de la central a 350 MW bruto. Los recursos están en la fase previa de admisibilidad que revisa la Corte Suprema.

Cabe precisar que el proceso administrativo previo de investigación que realizó la SMA a la CT Santa María, esta autoridad consideró que no existían antecedentes para una formulación de cargos, sin embargo, el TAV revisando la resolución administrativa de la SMA ordenó formular estos dos cargos.

3.- Procedimiento tributario contra Termoeléctrica Antilhue S.A. ante el Servicio de Impuestos Internos.

Mediante Liquidación N° 257, del 24.09.2015, notificada con fecha 24.09.2015, el Director Regional Metropolitano Santiago Oriente del SII impugnó partidas de la declaración de renta de Termoeléctrica Antilhue S.A. del año 2013, a la que se agregaron pérdidas de arrastre de los ejercicios 2009 al 2012, por otros conceptos. El monto total actualizado al 31 de marzo de 2018 es MUS\$ 3.219 (M\$1.942.270), (Rol RIT GR-18-00002-2016).

Se interpuso un recurso de reposición en contra de la liquidación, el que fue rechazado.

Con fecha 14.01.2016 se interpuso un reclamo tributario ante el Cuarto Tribunal Tributario y Aduanero de Santiago. El SII presentó sus descargos y se encuentra pendiente el inicio del período de prueba.

A juicio de la Compañía considera que las provisiones registradas en los estados financieros consolidados intermedios cubren debidamente los riesgos por los litigios, por lo que no es previsible que de los mismos se desprendan pasivos adicionales a los registrados.

37. Compromisos

Compromisos contraídos con entidades financieras

Los contratos de crédito suscritos por Colbún S.A. con entidades financieras y los contratos de emisión de bonos y efectos de comercio, imponen a la Compañía diversas obligaciones adicionales a las de pago, incluyendo cumplimiento con indicadores financieros de variada índole durante la vigencia de dichos contratos, usuales para este tipo de operaciones de financiamiento.

La Compañía debe informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 31 de marzo de 2018 la Compañía está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos. El detalle de estas obligaciones se presenta a continuación:

Covenants	Condición	31.03.2018	Vigencia
Bonos Mercado Local			
Ebitda/Gastos Financieros Netos	> 3,0	9,90	jun-2029
Razón de Endeudamiento	< 1,2	0,74	jun-2029
Patrimonio Mínimo	> MUS\$ 1.348.000	MUS\$ 3.795.870	jun-2029

Metodologías de cálculo

Concepto	Cuentas	Valores al 31.03.2018	
Patrimonio	Patrimonio Total	MUS\$	4.016.394
Patrimonio Neto	Patrimonio Total - Participaciones No Controladoras	MUS\$	3.795.870
Patrimonio Mínimo	Patrimonio Total - Participaciones No Controladoras	MUS\$	3.795.870
Total pasivos	Total pasivos corrientes + Total pasivos no corrientes	MUS\$	2.969.720
Razón de Endeudamiento	Total pasivos / Patrimonio		0,74
Ebitda ^(*)	Ingresos de actividades ordinarias - Materias primas y consumibles utilizados - Gastos por beneficio a los empleados - otros gastos por naturaleza	MUS\$	700.906
Gastos Financieros Netos ^(*)	Costos financieros - Ingresos Financieros	MUS\$	70.796

^(*) 12 meses móviles

38. Medio ambiente

Las sociedades del grupo en las cuales se han efectuado desembolsos asociados con medio ambiente son las siguientes: Colbún S.A., Empresa Eléctrica Industrial S.A., Río Tranquilo S.A., Termoeléctrica Nehuenco S.A. y Fenix Power S.A.

Los desembolsos efectuados por concepto de medio ambiente se encuentran principalmente asociados a instalaciones, por lo tanto, serán reconocidos en resultados vía depreciación de acuerdo a la vida útil de éstas, salvo el desarrollo de Estudios y Declaraciones de Impacto Ambiental, que corresponden a permisos ambientales efectuados previos a la fase de construcción.

A continuación, se indican los principales proyectos en curso y una breve descripción de los mismos:

Central Hidroeléctrica San Pedro: Central hidroeléctrica de embalse, se encuentra ubicada en la Región de Los Ríos.

El proyecto cuenta con un avance de la construcción del 15% aproximadamente y está a la espera de la tramitación de nuevo EIA de adecuaciones del proyecto para retomar las obras y actividades constructivas.

A lo anterior, se suman los desembolsos asociados a las 25 plantas de generación en operación, que incluyen a central Fenix (Chilca, Perú) y los activos de transmisión como subestaciones eléctricas y líneas de transmisión.

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medioambiente para el período terminado al 31 de marzo de 2018 y 2017:

Gastos acumulados efectuados al 31.03.2018

Identificación de la Matriz o Subsidiaria	Nombre del Proyecto al que está asociado el desembolso	Concepto por el que se efectuó el desembolso	Activo / Gasto	Descripción del Activo o Ítem de Gasto	Importe del Desembolso MUS\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos fueron o serán efectuados
Colbún S.A.	Zona Bio-Bio	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	196	mar-18
Colbún S.A.	Gestión Ambiental Corporativa	Gestión Ambiental de Matriz	Gasto	Costo	158	mar-18
Colbún S.A.	Antilhue	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	117	mar-18
Colbún S.A.	Angostura	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	81	mar-18
Colbún S.A.	Colbún	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	79	mar-18
Colbún S.A.	Sta María 1	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	77	mar-18
Colbún S.A.	Los Quilos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	44	mar-18
Colbún S.A.	Rucúe	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	44	mar-18
Colbún S.A.	Candelaria	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	41	mar-18
Colbún S.A.	Zona Maule	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	37	mar-18
Colbún S.A.	Los Pinos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	30	mar-18
Colbún S.A.	Nehuenco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	25	mar-18
Colbún S.A.	Quilleco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	19	mar-18
Colbún S.A.	Canutillar	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	17	mar-18
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	Carena	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	2	mar-18
Río Tranquilo S.A.	Hornitos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	34	mar-18
Total					1.001	

Gastos Futuros al 31.03.2018

Identificación de la Matriz o Subsidiaria	Nombre del Proyecto al que está asociado el desembolso	Concepto por el que se efectuó el desembolso	Activo / Gasto	Descripción del Activo o Ítem de Gasto	Importe del Desembolso MUS\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos fueron o serán efectuados
Colbún S.A.	Nehuenco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	437	mar-18
Colbún S.A.	Angostura	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	217	dic-18
Colbún S.A.	Zona Bio-Bio	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	197	mar-18
Colbún S.A.	Los Quilos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	176	abr-18
Colbún S.A.	Antilhue	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	173	abr-18
Colbún S.A.	Sta María 1	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	141	abr-18
Colbún S.A.	Los Pinos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	121	dic-18
Colbún S.A.	Colbún	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	82	dic-18
Colbún S.A.	Zona Maule	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	77	abr-18
Colbún S.A.	Candelaria	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	69	dic-18
Colbún S.A.	Gestión Ambiental Corporativa	Gestión Ambiental de Matriz	Gasto	Costo	44	dic-18
Colbún S.A.	Quilleco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	43	dic-18
Colbún S.A.	Rucúe	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	32	dic-18
Colbún S.A.	Canutillar	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	28	dic-18
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	Carena	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	1	mar-18
Río Tranquilo S.A.	Hornitos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	75	mar-18
Total					1.913	

Gastos acumulados efectuados al 31.03.2017

Identificación de la Matriz o Subsidiaria	Nombre del Proyecto al que está asociado el desembolso	Concepto por el que se efectuó el desembolso	Activo / Gasto	Descripción del Activo o Ítem de Gasto	Importe del Desembolso MUS\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos fueron o serán efectuados
Colbún S.A.	Angostura	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	248	mar-17
Colbún S.A.	CH Guaiquivilo-Melado	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Obras en Ejecución	239	feb-17
Colbún S.A.	Quilleco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	126	mar-17
Colbún S.A.	Candelaria	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	97	mar-17
Colbún S.A.	Gestión Ambiental Corporativa	Gestión Ambiental de Matriz	Gasto	Costo	71	mar-17
Colbún S.A.	Santa María 1	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	59	mar-17
Colbún S.A.	Los Pinos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	53	mar-17
Colbún S.A.	Los Quilos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	48	mar-17
Colbún S.A.	Antilhue	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	39	mar-17
Colbún S.A.	CH La Mina	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Obras en Ejecución	38	mar-17
Colbún S.A.	Rucúe	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	35	mar-17
Colbún S.A.	Canutillar	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	23	mar-17
Colbún S.A.	Colbún	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	6	mar-17
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	Carena	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	22	mar-17
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	Nehuenco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	139	mar-17
Río Tranquilo S.A.	Hornitos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	22	mar-17
Total					1.265	

Gastos Futuros al 31.03.2017

Identificación de la Matriz o Subsidiaria	Nombre del Proyecto al que está asociado el desembolso	Concepto por el que se efectuó el desembolso	Activo / Gasto	Descripción del Activo o Ítem de Gasto	Importe del Desembolso MUS\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos fueron o serán efectuados
Colbún S.A.	Angostura	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	566	dic-17
Colbún S.A.	Santa María 1	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	285	abr-17
Colbún S.A.	Candelaria	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	178	dic-17
Colbún S.A.	Antilhue	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	167	dic-17
Colbún S.A.	Quilleco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	161	dic-17
Colbún S.A.	Los Pinos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	103	dic-17
Colbún S.A.	Los Quilos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	42	abr-17
Colbún S.A.	CH Guaiquivilo-Melado	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Obras en Ejecución	36	dic-17
Colbún S.A.	Rucúe	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	32	dic-17
Colbún S.A.	Colbún	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	25	dic-17
Colbún S.A.	Canutillar	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	25	dic-17
Colbún S.A.	Gestión Ambiental Corporativa	Gestión Ambiental de Matriz	Gasto	Costo	20	abr-17
Colbún S.A.	CH La Mina	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Obras en Ejecución	11	mar-17
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	Carena	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	13	abr-17
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	Nehuenco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	98	abr-17
Río Tranquilo S.A.	Hornitos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	124	mar-17
Total					1.886	

Desembolsos Perú

Gastos acumulados efectuados al 31.03.2018

Identificación de la Matriz o Subsidiaria	Nombre del Proyecto al que está asociado el desembolso	Concepto por el que se efectuó el desembolso	Activo / Gasto	Descripción del Activo o Ítem de Gasto	Importe del Desembolso MUS\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos fueron o serán efectuados
Fenix Power Perú S.A.	Monitoreo y Gestión Ambiental	Monitoreo y Gestión Ambiental	Gasto	Costo	144	mar-18
Total					144	

Gastos Futuros al 31.03.2018

Identificación de la Matriz o Subsidiaria	Nombre del Proyecto al que está asociado el desembolso	Concepto por el que se efectuó el desembolso	Activo / Gasto	Descripción del Activo o Ítem de Gasto	Total	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos fueron o serán efectuados
Fenix Power Perú S.A.	Monitoreo y Gestión Ambiental	Monitoreo y Gestión Ambiental	Gasto	Costo	415	dic-18
Total					415	

Gastos acumulados efectuados al 31.03.2017

Identificación de la Matriz o Subsidiaria	Nombre del Proyecto al que está asociado el desembolso	Concepto por el que se efectuó el desembolso	Activo / Gasto	Descripción del Activo o Ítem de Gasto	Importe del Desembolso MUS\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos fueron o serán efectuados
Fenix Power Perú S.A.	Monitoreo y Gestión Ambiental	Monitoreo y Gestión Ambiental	Gasto	Costo	160	mar-17
Total					160	

Gastos Futuros al 31.03.2017

Identificación de la Matriz o Subsidiaria	Nombre del Proyecto al que está asociado el desembolso	Concepto por el que se efectuó el desembolso	Activo / Gasto	Descripción del Activo o Ítem de Gasto	Importe del Desembolso MUS\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos fueron o serán efectuados
Fenix Power Perú S.A.	Monitoreo y Gestión Ambiental	Monitoreo y Gestión Ambiental	Gasto	Costo	425	dic-17
Total					425	

39. Hechos ocurridos después de la fecha del Estado de Situación

a. Con fecha 27 de abril de 2018 se celebró la Trigésima Segunda Junta Ordinaria de Accionistas. Se adoptaron entre otros los siguientes acuerdos:

1.- Se acordó designar como empresa de auditoría externa para el año 2017 a KPMG Auditores Consultores Limitada.

2.- Se aprobó distribuir un dividendo definitivo N° 50, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017, por la cantidad total de US\$ 212.764.817,08, correspondiente a US\$ 0,01214 por acción, el que se pagará a contar del día 8 de mayo de 2018 en pesos, moneda nacional, al tipo de cambio “dólar observado” publicado en el Diario Oficial el día 2 de mayo de 2017, de acuerdo con los procedimientos habituales de la Sociedad para el pago de dividendos.

b. En sesión celebrada con fecha 2 de mayo de 2018 el Directorio de la Compañía aprobó los estados financieros consolidados intermedios al 31 de marzo 2018, preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el IASB.

No se han producido otros hechos posteriores entre el 31 de marzo 2018 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados.

40. Moneda extranjera

El detalle de Activos y Pasivos en moneda extranjera con efecto en resultado por diferencia de cambio es el siguiente:

Activos	Moneda Extranjera	Moneda Funcional	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Activos corrientes totales				
Efectivo y equivalentes al efectivo	Pesos	Dólar	146.494	149.068
Efectivo y equivalentes al efectivo	Euro	Dólar	839	1.121
Efectivo y equivalentes al efectivo	Soles	Dólar	19.030	13.957
Otros activos no financieros, corriente	Pesos	Dólar	3.438	2.206
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	Pesos	Dólar	118.353	127.587
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	Soles	Dólar	46.254	43.809
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	Pesos	Dólar	95	240
Activos por impuestos corrientes	Pesos	Dólar	129	129
Activos por impuestos corrientes	Soles	Dólar	6.453	6.065
Total activos corrientes			341.085	344.182
Activos no corrientes				
Otros activos financieros no corrientes	Pesos	Dólar	249	245
Otros activos no financieros no corrientes	Pesos	Dólar	14.473	8.734
Total de activos no corrientes			14.722	8.979
Total de activos			355.807	353.161
Pasivos	Moneda Extranjera	Moneda Funcional	31.03.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Pasivos corrientes totales				
Otros pasivos financieros corrientes	UF	Dólar	13.070	11.418
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Pesos	Dólar	144.079	147.805
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Soles	Dólar	5.471	4.408
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	Pesos	Dólar	464	2.213
Otras provisiones corrientes	Pesos	Dólar	4.764	3.928
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Pesos	Dólar	7.354	16.075
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Soles	Dólar	-	1.250
Otros pasivos no financieros corrientes	Pesos	Dólar	16.649	21.430
Otros pasivos no financieros corrientes	Soles	Dólar	-	906
Total pasivos corrientes totales			191.851	209.433
Pasivos no corrientes				
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	Dólar	81.383	79.005
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Pesos	Dólar	39.038	38.429
Otros pasivos no financieros no corrientes	Pesos	Dólar	9.702	9.924
Total de pasivos no corrientes			130.123	127.358
Total pasivos			321.974	336.791

El detalle de activos y pasivos en moneda extranjera no incluye las Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación, por cuanto las diferencias originadas por diferencia cambio se reconocen en el patrimonio como ajustes de conversión (ver nota 27 letra e).

Perfil de vencimiento de Otros pasivos financieros en moneda extranjera

Al 31.03.2018	Moneda Extranjera	Moneda funcional	Hasta 91 días	Desde 91 días hasta 1 año	Desde 1 año hasta 3 años	Más 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	6.002	7.069	29.317	21.303	38.875	102.566
Totales			6.002	7.069	29.317	21.303	38.875	102.566

Al 31.12.2017	Moneda Extranjera	Moneda funcional	Hasta 91 días	Desde 91 días hasta 1 año	Desde 1 año hasta 3 años	Más 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	-	11.418	28.570	20.764	37.897	98.649
Totales			-	11.418	28.570	20.764	37.897	98.649

41. Dotación del personal (No auditado)

La dotación del personal de la Compañía al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es la siguiente:

	N° de Trabajadores					
	31.03.2018			31.12.2017		
	Chile	Perú	Total	Chile	Perú	Total
Gerentes y Ejecutivos principales	74	7	81	71	6	77
Profesionales y Técnicos	643	65	708	646	61	707
Otros	272	23	295	275	25	300
Total	989	95	1.084	992	92	1.084
Promedio del año	987	95	1.082	994	94	1.088

Anexo N° 1 Información adicional requerida por taxonomía XBRL

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados de la Compañía.

Remuneraciones pagadas a auditores externos

Las remuneraciones pagadas a los auditores externos al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, fue la siguiente:

	Enero - Marzo	
	2018 MUS\$	2017 MUS\$
Servicios de auditoría	68	107
Servicios tributarios	-	25
Otros servicios	74	4
Remuneración del auditor	142	136

* * * * *