



Estados Financieros Consolidados
correspondiente a los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016

COLBÚN S.A. Y SUBSIDIARIAS
Miles de Dólares

El presente documento consta de:

- Informe de los auditores independientes
- Estados Financieros Consolidados
- Notas explicativas a los Estados Financieros Consolidados



Informe de los Auditores Independientes

Señores Accionistas y Directores de
Colbún S.A.:

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Colbún S.A. y Subsidiarias que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2017 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

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

Responsabilidad del auditor

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

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

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



Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Colbún S.A. y Subsidiarias al 31 de diciembre de 2017 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Otros asuntos

Los estados financieros consolidados de Colbún S.A. y Subsidiarias al y por el año terminado al 31 de diciembre de 2016 fueron auditados por otros auditores, quienes emitieron una opinión sin modificaciones sobre los mismos en su informe de fecha 31 de enero de 2017.



Patricio Guevara R.

Santiago, 1 de febrero de 2018

KPMG Ltda.

Colbún S.A. y Subsidiarias
Estados de Situación Financiera Consolidados, Clasificados
al 31 de diciembre de 2017 y 2016
(En miles de dólares)

ACTIVOS	Nota N°	31 de Diciembre, 2017 MUS\$	31 de Diciembre, 2016 MUS\$
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	8	269.196	593.720
Otros activos financieros, corrientes	9	541.969	74.285
Otros activos no financieros, corrientes	20	29.392	27.190
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	10	225.064	199.244
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	12.b	240	2.792
Inventarios	13	62.911	45.114
Activos por impuestos corrientes	19.a	18.390	5.279
Activos corrientes totales		1.147.162	947.624
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	9	21.167	5.377
Otros activos no financieros, no corrientes	20	29.009	29.871
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	12.b	-	263
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	16	38.298	38.576
Activos intangibles distintos de la plusvalía	17	132.067	138.129
Plusvalía	-	-	4.000
Propiedades, planta y equipos	18	5.516.478	5.651.754
Activos por impuestos diferidos	21.b	38.361	7.004
Activos no corrientes totales		5.775.380	5.874.974
ACTIVOS		6.922.542	6.822.598

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

Colbún S.A. y Subsidiarias
Estados de Situación Financiera Consolidados, Clasificados (continuación)
al 31 de diciembre de 2017 y 2016
(En miles de dólares)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota N°	31 de Diciembre, 2017 MUS\$	31 de Diciembre, 2016 MUS\$
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	22.a	57.416	53.044
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	23	194.632	207.945
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	12.b	13.559	32.339
Otras provisiones	24.a	29.748	7.393
Pasivos por impuestos corrientes	19.b	19.785	32.605
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	24.a	17.325	14.996
Otros pasivos no financieros, corrientes	25	22.336	11.733
Pasivos corrientes totales		354.801	360.055
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros, no corrientes	22.a	1.602.036	1.656.988
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar, no corrientes	23	12.924	18.960
Otras provisiones no corrientes	24.a	33.389	-
Pasivo por impuestos diferidos	21.b	918.046	957.848
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	24.a	38.429	27.508
Otros pasivos no financieros, no corrientes	25	12.210	11.407
Pasivos no corrientes totales		2.617.034	2.672.711
Pasivos totales		2.971.835	3.032.766
Patrimonio			
Capital emitido	26.a	1.282.793	1.282.793
Ganancias (pérdidas) acumuladas	26.f	1.601.772	1.424.924
Prima de emisión	26.c	52.595	52.595
Otras reservas	26.e	787.372	816.073
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		3.724.532	3.576.385
Participaciones no controladoras	-	226.175	213.447
Patrimonio Total		3.950.707	3.789.832
PATRIMONIO Y PASIVOS		6.922.542	6.822.598

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

Colbún S.A. y Subsidiarias

Estados de Resultados Integrales Consolidados, por Naturaleza
por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016
(En miles de dólares)

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR NATURALEZA	Nota N°	Enero - Diciembre	
		2017 MUS\$	2016 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	7 y 27	1.548.412	1.436.240
Materias primas y consumibles utilizados	28	(755.680)	(724.587)
Gastos por beneficio a los empleados	29	(76.785)	(67.813)
Gastos por depreciación y amortización	30	(223.488)	(227.918)
Otros gastos, por naturaleza	-	(23.817)	(42.090)
Otras ganancias (pérdidas)	34	(84.805)	(17.577)
Ganancia por actividades de operación	-	383.837	356.255
Ingresos financieros	31	12.726	10.054
Costos financieros	31	(84.954)	(103.440)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de participación	16 y 33	2.904	5.414
Diferencias de cambio	32	8.169	3.426
Resultados por unidades de reajuste	32	-	(55)
Ganancia antes de impuesto		322.682	271.654
Gasto por impuesto a las ganancias	21.a	(34.080)	(66.914)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		288.602	204.740
GANANCIA		288.602	204.740
Ganancia atribuible a			
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	26.h	270.985	201.429
Ganancia atribuible a participaciones no controladoras	-	17.617	3.311
GANANCIA		288.602	204.740
Ganancias por acción			
Ganancias por acción básica en operaciones continuadas US\$/acción	26.h	0,01545	0,01149
Ganancias por acción básica		0,01545	0,01149
Ganancias diluida por acción procedente de operaciones continuadas US\$/ acción	26.h	0,01545	0,01149
Ganancias por acción diluida		0,01545	0,01149

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

Colbún S.A. y Subsidiarias
Estados de Otros Resultados Integrales Consolidados
por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016
(En miles de dólares)

ESTADOS DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES	Nota N°	Enero - Diciembre	
		2017 MUS\$	2016 MUS\$
Ganancia		288.602	204.740

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	-	(2.551)	(2.699)
Total Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos	-	(2.551)	(2.699)

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	1.911	1.386
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo	-	(4.675)	19.782
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación	-	120	1.230
Total Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		(2.644)	22.398
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		(5.195)	19.699

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	689	729
--	------	-----	-----

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	(31)	(332)
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de efectivo	21.c	1.393	(5.201)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otro resultado integral		2.051	(4.804)
Otro resultado integral total		(3.144)	14.895
Resultado integral total		285.458	219.635
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		269.621	214.545
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		15.837	5.090
RESULTADO INTEGRAL TOTAL		285.458	219.635

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

Colbún S.A. y Subsidiarias

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados – Método Directo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016 (En miles de dólares)

ESTADOS DE FLUJOS DIRECTO	Nota N°	31 de Diciembre, 2017 MUS\$	31 de Diciembre, 2016 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	-	1.815.398	1.631.555
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas	-	3.316	447
Otros cobros por actividades de la operación	-	19.579	3.915
Clases de pago			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	-	(944.013)	(905.043)
Pagos a y por cuenta de los empleados	-	(69.790)	(61.978)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de pólizas suscritas	-	(18.265)	(15.970)
Otros pagos por actividades de operación	-	(123.548)	(88.790)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) la operación	-	682.677	564.136
Dividendos recibidos	-	10.551	8.682
Intereses recibidos	-	12.145	9.662
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	-	(97.169)	(52.722)
Otras entradas (salidas) de efectivo	-	(7.265)	(11.908)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		600.939	517.850
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos	-	(2.926)	(3.324)
Para obtener el control de subsidiarias u otros negocios	-	-	(5.428)
Compras de propiedades, plantas y equipos	-	(122.205)	(152.145)
Compras de activos intangibles, clasificados como actividades de inversión	-	-	(35.529)
Otras entradas (salidas) de efectivo	-	(471.686)	110.368
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(596.817)	(86.058)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos	-	840.000	365.700
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	-	840.000	365.700
Pagos de préstamos	-	(872.139)	(894.007)
Dividendos pagados	-	(161.005)	(98.923)
Intereses pagados	-	(88.735)	(92.404)
Otras entradas (salidas) de efectivo	-	(56.529)	(21.381)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(338.408)	(741.015)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(334.286)	(309.223)
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		9.762	7.436
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(324.524)	(301.787)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del ejercicio		593.720	895.507
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	8	269.196	593.720

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados financieros consolidados

Colbún S.A. y Subsidiarias
Estados de Cambios en el Patrimonio
por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016
(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\$
Saldo inicial al 01.01.2017		1.282.793	52.595	(265.406)	6.846	-	1.074.633	816.073	1.424.924	3.576.385	213.447	3.789.832
Cambios en Patrimonio												
Resultado integral												
Ganancia (pérdida)									270.985	270.985	17.617	288.602
Otro resultado integral				1.911	(1.415)	(1.860)	-	(1.364)	-	(1.364)	(1.780)	(3.144)
Dividendos									(121.473)	(121.473)	(3.110)	(124.583)
Incremento (disminución) por otros cambios		-	-	-	-	1.860	(29.197)	(27.337)	27.336	(1)	1	-
Total de cambios en patrimonio		-	-	1.911	(1.415)	-	(29.197)	(28.701)	176.848	148.147	12.728	160.875
Saldo final al 31.12.2017	26	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

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\$
Saldo inicial al 01.01.2016		1.282.793	52.595	(266.792)	(6.854)	-	989.234	715.588	1.411.684	3.462.660	202.758	3.665.418
Cambios en Patrimonio												
Resultado integral												
Ganancia (pérdida)									201.429	201.429	3.311	204.740
Otro resultado integral				1.386	13.700	(1.970)	-	13.116		13.116	1.779	14.895
Dividendos									(100.898)	(100.898)		(100.898)
Incremento (disminución) por otros cambios		-	-	-	-	1.970	85.399	87.369	(87.291)	78	5.599	5.677
Total de cambios en patrimonio		-	-	1.386	13.700	-	85.399	100.485	13.240	113.725	10.689	124.414
Saldo final al 31.12.2016	26	1.282.793	52.595	(265.406)	6.846	-	1.074.633	816.073	1.424.924	3.576.385	213.447	3.789.832

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados financieros consolidados

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

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	34
4. Gestión de Riesgo	35
4.1 Política de Gestión de Riesgos	35
4.2 Factores de Riesgo	35
4.3 Medición del riesgo	40
5. Criterios contables críticos	41
a. Cálculo de depreciación y amortización, y estimación de vidas útiles asociadas	41
b. Deterioro de activos no financieros (tangibles e intangibles distintos de la plusvalía, excluyendo el menor valor)	42
c. Valor justo de los derivados y otros instrumentos financieros	43
6. Combinaciones de negocios	44
7. Operaciones por segmentos	44
8. Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	47
a. Composición del rubro	47
b. Detalle por tipo de moneda	48
9. Otros activos financieros	48
10. Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	49
11. Instrumentos financieros	51
a. Instrumentos financieros por categoría	51
b. Calidad crediticia de Activos Financieros	52
12. Información sobre partes relacionadas	52
a. Accionistas mayoritarios	52
b. Saldo y transacciones con entidades relacionadas	53
c. Administración y Alta Dirección	55
d. Comité de Directores	55
e. Remuneración y otras prestaciones	55
13. Inventarios	58
14. Instrumentos derivados	59
14.1 Instrumentos de Cobertura	59
14.2 Jerarquía de valor razonable	60

15.	Inversiones en subsidiarias	61
16.	Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	62
	a. Método de participación	62
	b. Información financiera de las inversiones asociadas y negocios conjuntos	63
17.	Activos intangibles distintos de la plusvalía	65
	a. Detalle por clases de intangibles	65
	b. Movimiento de intangibles	66
18.	Clases de Propiedad, Planta y Equipos	67
	a. Detalle por clases de Propiedad, Planta y Equipos	67
	b. Movimiento de propiedades, planta y equipos	68
	c. Otras revelaciones	69
19.	Impuestos Corrientes	74
20.	Otros activos no financieros	74
21.	Impuestos a las ganancias	75
	a. Resultado por impuesto a las ganancias	75
	b. Impuestos diferidos	78
	c. Impuesto a las ganancias relacionado con Otro Resultado Integral	79
22.	Otros pasivos financieros	80
	a. Obligaciones con entidades financieras	80
	b. Deuda financiera por tipo de moneda	80
	c. Vencimiento y moneda de las obligaciones con entidades financieras	81
	d. Líneas de crédito comprometidas y no comprometidas	87
23.	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	87
24.	Otras Provisiones	88
	a. Clases de provisiones	88
	b. Movimiento de las provisiones durante el ejercicio	89
	c. Desmantelamiento	89
	d. Reestructuración	89
	e. Litigios	89
	f. Beneficios a los Empleados	90
	g. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	90
25.	Otros pasivos no financieros	91
26.	Información a revelar sobre el patrimonio	92
	a. Capital suscrito y pagado y número de acciones	92
	b. Capital social	92
	c. Primas de emisión	92
	d. Dividendos	92
	e. Composición de Otras reservas	93
	f. Ganancias (pérdidas) acumuladas	94
	g. Gestión de capital	94

27.	Ingresos de actividades ordinarias	96
28.	Materias primas y consumibles utilizados	96
29.	Gasto por beneficios a los empleados	97
30.	Gastos por depreciación y amortización	97
31.	Resultado de ingresos y costos financieros	97
32.	Diferencia de cambio neta y Resultado por unidades de reajuste	98
33.	Ingresos (pérdidas) por inversiones contabilizadas por el método de participación	99
34.	Otras ganancias (pérdidas)	99
35.	Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes	100
	a. Garantías comprometidas con terceros	100
	b. Cauciones obtenidas de terceros	101
	c. Detalle de litigios y otros	104
36.	Compromisos	105
37.	Medio ambiente	106
38.	Hechos ocurridos después de la fecha del Estado de Situación	110
39.	Moneda extranjera	111
40.	Dotación del personal (No auditado)	112
	Anexo N° 1 Información adicional requerida por taxonomía XBRL	113

COLBÚN S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
 (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 (Ex - Superintendencia de Valores y Seguros). 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 diciembre de 2017 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.

La Compañía es controlada por el Grupo Matte que tiene inversiones en el sector eléctrico, financiero, forestal, inmobiliario, de telecomunicaciones y portuario, cuyo control es ejercido, indirectamente, por las personas, en la forma y proporciones, que se señalan a continuación, todas integrantes de las familias Larraín Matte, Matte Capdevila y Matte Izquierdo:

- 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%).

Los accionistas identificados precedentemente pertenecen por parentesco a un mismo grupo empresarial y tienen un acuerdo de actuación conjunta formalizado, por el grupo de personas jurídicas que se indican a continuación, los cuales son propietarios del 49,96% del capital social de la Compañía:

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 3.282 MW al Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

Las centrales hidroeléctricas suman una capacidad de 1.597 MW y se distribuyen en 16 plantas: Colbún, Machicura, San Ignacio, Chiburgo y San Clemente, 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., CGE Distribución 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, Sociedad contractual Minera Franke, Essbio S.A., Nuevosur S.A., Aguas del Valle S.A., Crossville Fabric Chile S.A., Agrocomercial Quillota S.A., Laminadora Los Ángeles S.A., Talbot Hotels S.A., CIC Muebles y Componentes

S.A., Compañías CIC S.A., Cooperativa Agrícola y Pisquera Elqui Limitada, Viña Francisco de Aguirre S.A., Empack Flexible S.A., Invertec Foods S.A., Invertec Natural Juice S.A., Lanera Chilena S.A., Materiales de Embalaje S.A., Molino La Estampa S.A., Precisa Frozen Storage & Services Limitada, Soluciones de Etiquetado Innoprint S.A., Universidad Técnica Federico Santa María y Codelco para sus divisiones Salvador, Andina, Ventanas y El Teniente.

Adicionalmente, a partir del 1° de septiembre de 2011 y como consecuencia de la situación de insolvencia financiera de la empresa Campanario Generación S.A., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) emitió la Resolución Exenta N° 2.288 de fecha 26 de agosto de 2011, modificada por la Resolución Exenta N° 239 de fecha 09 de febrero de 2012, instruyendo a todas las empresas generadoras del Sistema Interconectado Central (SIC) abastecer los consumos de los clientes regulados cuyos suministros fueron adjudicados a Campanario Generación S.A., en los precios y condiciones obtenidas en las licitaciones respectivas.

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 14%.

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, Colbún 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 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 diciembre de 2017, 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 2017 se sitúa en torno a los 49,0 TWh siendo el sector minero y residencial quienes concentran dicha demanda. En el año 2016 la demanda del sistema fue 49,8 TWh.

3. Resumen principales políticas contables

3.1 Principios contables

Los presentes estados financieros consolidados de Colbún S.A. y subsidiarias al 31 de diciembre de 2017 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 han sido preparados siguiendo el principio de empresa en marcha y han sido aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 1 de febrero de 2018.

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

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

- Estados de Situación Financiera al 31 de diciembre de 2017 y 2016.
- Estados de Resultados Integrales por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.
- Estados de Cambios en el Patrimonio por los ejercicios terminados al 31 de diciembre 2017 y 2016.
- Estados de Flujos de Efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.
- Notas explicativas.

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

Los estados financieros consolidados 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 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 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.

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			
				31.12.2017			31.12.2016
				Directo	Indirecto	Total	Total
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	Chile	Dólar	96.854.000-9	99,9999	-	99,9999	99,9999
Sociedad Hidroeléctrica Melocotón Ltda.	Chile	Dólar	86.856.100-9	99,9000	0,1000	100	100
Río Tranquilo S.A.	Chile	Dólar	76.293.900-2	99,9999	0,0001	100	100
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	Chile	Dólar	76.528.870-3	99,9999	0,0001	100	100
Termoeléctrica Antihue S.A.	Chile	Dólar	76.009.904-K	99,9998	-	99,9998	99,9998
Colbún Transmisión S.A.	Chile	Dólar	76.218.856-2	99,9999	0,0001	100	100
Colbún Desarrollo SpA	Chile	Dólar	76.442.095-0	100	-	100	100
Inversiones SUD SpA	Chile	Dólar	76.455.649-6	100	-	100	100
Inversiones Andinas SpA	Chile	Dólar	76.455.646-1	100	-	100	100
Colbún Perú S.A.	Perú	Dólar	0-E	99,9996	0,0004	100	100
Inversiones de Las Canteras S.A.	Perú	Dólar	0-E	-	51	51	51
Fenix Power Perú S.A.	Perú	Dólar	0-E	-	51	51	51

Variaciones en el perímetro de consolidación

Durante el período 2017 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 NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Valoración 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 NIC 39, 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 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 Colbún 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	
					31.12.2017	31.12.2016
					Directo	Directo
Asociada	Electrogas S.A.	Chile	Dólar	96.806.130-5	42,5	42,5
Negocio conjunto	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	Chile	Pesos	76.652.400-1	49,0	49,0
Negocio conjunto	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Pesos	77.017.930-0	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	31.12.2017	31.12.2016
Pesos	614,75	669,47
Euros	0,8317	0,9488
Soles	3,2450	3,3600
Unidades de fomento	0,0229	0,0254

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, plantas y equipos, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados.
- Los costos de desmantelamiento, retiro o rehabilitación de Propiedades, plantas 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 haya 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 las siguientes categorías:

- a) Préstamos y cuentas a cobrar
- b) Mantenidos hasta su vencimiento
- c) Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados
- d) Activos financieros disponibles para la venta

La clasificación depende de la naturaleza y el propósito de los activos financieros y se determina en el momento de reconocimiento inicial.

h.1.1 Préstamos y cuentas a cobrar - Son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo. Estos activos se miden inicialmente al valor razonable más cualquier costo de transacción directamente atribuible. Después de su reconocimiento inicial se valorizan a su costo amortizado,

correspondiendo éste al valor de la contraprestación recibida menos la amortización acumulada (calculada con el método de la tasa de interés efectiva). Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha del Estado de Situación Financiera que se clasifican como activos no corrientes. Las cuentas por cobrar se incluyen en deudores comerciales y otras cuentas por cobrar en el Estado de Situación Financiera.

El método de tasa de interés efectiva corresponde al método de cálculo del costo amortizado de un activo financiero y de la asignación de los ingresos 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 cobrar (incluyendo todos los cargos sobre puntos pagados o recibidos que forman parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y otros premios o descuentos) durante la vida esperada del activo financiero.

h.1.2 Inversiones mantenidas hasta el vencimiento - Son aquellas inversiones en las que la Compañía tiene intención y capacidad de conservar hasta su vencimiento, y que también se miden inicialmente al valor razonable y posteriormente se miden al costo amortizado. En general las inversiones en instrumentos de corto plazo como Depósitos a Plazo Fijo se reconocen en esta categoría.

h.1.3 Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados - Incluye la cartera de negociación y aquellos activos financieros que se gestionan y evalúan según el criterio de valor razonable. Las variaciones en su valor se registran directamente en el Estado de Resultados en el momento que ocurren. Las inversiones en Fondos Mutuos de corto plazo se reconocen en esta categoría.

h.1.4 Inversiones disponibles para la venta - Corresponden al resto de inversiones que se asignan específicamente como disponibles para la venta o aquellas que no califican a ninguna de las tres categorías anteriores. Estas inversiones se registran a su valor razonable cuando es posible determinarlo en forma fiable. Cambios en valor razonable se registran en otras reservas a través del Estado de Otros Resultados Integrales.

h.1.5 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.1.6 Deterioro de activos financieros no derivados - Los activos financieros clasificados como préstamos y cuentas por cobrar y mantenidos hasta el vencimiento, son evaluados a la fecha de cierre de cada ejercicio para establecer la presencia de indicadores de deterioro. Los activos financieros se encuentran deteriorados cuando existe evidencia objetiva de que, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial, los flujos futuros de caja estimados de la inversión han sido impactados.

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.

En el caso de instrumentos clasificados como disponibles para la venta, para determinar si los títulos han sufrido pérdidas por deterioro se considerará si ha tenido lugar un descenso significativo y prolongado en el valor razonable de los instrumentos por debajo de su costo. Si existe cualquier evidencia de este tipo para los activos financieros disponibles para la venta, la pérdida acumulada determinada como la diferencia entre el costo de adquisición y el valor razonable actual, menos cualquier pérdida por deterioro del valor en ese activo financiero previamente reconocida en las pérdidas o ganancias se elimina de Otras reservas y se reconoce en el estado de

resultados. Las pérdidas por deterioro del valor reconocidas en el estado de resultados por instrumentos de patrimonio no se revierten a través del estado de resultados.

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados no requieren de pruebas de deterioro.

Considerando que al 31 de diciembre de 2017 la totalidad de las inversiones financieras de la Compañía han sido realizadas en instituciones de la más alta calidad crediticia y que tienen un vencimiento promedio en el corto plazo (menor a 90 días), las pruebas de deterioro realizadas indican que no existe deterioro observable.

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 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 las NIIF para aplicar dicho criterio.

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 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 ejercicio 2017 su mejor estimación respecto a los compromisos por desmantelamiento, contabilizando esta provisión en los presentes estados financieros consolidados.

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. Reconocimiento de ingresos - 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.

La siguiente es una descripción de 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 superávit y déficit de energía y potencia eléctrica. Los superávits de energía y potencia se registran como ingresos y los déficits se registran como costos dentro del estado de resultado integral consolidado.

Cuando se cambian o intercambian bienes o servicios por otros de naturaleza y valor similar, el intercambio no se considera como una transacción que genere ingresos.

Adicionalmente, 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.1 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” o 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. 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.

w. 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.

x. 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.

y. Reclasificaciones – Para efectos comparativos se realizó la siguiente reclasificación al 31 de diciembre de 2016: Desde activos no corrientes rubro “Otros activos no financieros no corrientes” al rubro “Propiedades, Plantas y Equipos” por concepto de existencias de mantenimiento por contrato por MMUSD 15,9. Dentro del patrimonio desde el rubro “Ganancias Acumuladas” al rubro “Otras Reservas” se realizaron contablemente una parte de las reservas asociadas al proceso de revaluación de activos por MMUS\$ 86 (MMUS\$ 56 para el año 2017).

z. Correcciones inmateriales - Con fecha 18 de diciembre de 2015, Colbún S.A. (a través de Inversiones de Las Canteras) adquirió la sociedad Fenix Power en MMUS\$ 796. Previamente, con fecha 17 de diciembre de 2015, la anterior administración de Fenix Power registró un deterioro de Propiedades Planta y Equipos por MMUS\$ 97, reflejando el valor justo o de mercado (fair value) de la Compañía de acuerdo con NIC36. El impuesto diferido asociado a este deterioro no fue registrado a esa fecha, lo cual se determinó como una corrección inmaterial en la preparación de los estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio de 2017.

En Colbún S.A., y después de la correspondiente evaluación de la administración, este monto no fue considerado material respecto de los estados financieros consolidados, por lo que no es necesario realizar una reemisión de los estados financieros de años anteriores.

De este modo, en Colbún S.A., este efecto fue registrado prospectivamente en junio de 2017, en las siguientes partidas contables: Incremento Activo por Impuesto Diferido de MMUS\$27; Disminución de Plusvalía (Goodwill) por MMUS\$ 4,0; Incremento en Otros ingresos por MMUS\$ 23 (Ver Nota 21 y 34).

3.2 Nuevos pronunciamientos contables

Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido emitidas pero su fecha de aplicación aún no está vigente:

Nuevas Normas

Nuevas NIIF		Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9	Instrumentos Financieros	1 de Enero de 2018
NIIF 15	Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes	1 de Enero de 2018
NIIF 16	Arrendamientos	1 de Enero de 2019
NIIF 17	Contratos de Seguro	1 de Enero de 2021

NIIF 9 “Instrumentos Financieros”

La NIIF 9 (2009) introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de los activos financieros. Bajo la NIIF 9 (2009), los activos financieros son clasificados y medidos con base en el modelo de negocios en el que se mantienen y las características de sus flujos de efectivo contractuales. La NIIF 9 (2010) introduce adiciones en relación con los pasivos financieros.

El 19 de noviembre de 2013, IASB emitió un nuevo documento que amplía y modifica esta Norma y otras relacionadas, Contabilidad de Cobertura y modificaciones a NIIF 9, NIIF 7 y NIC 39. Este documento incluye el nuevo modelo de contabilidad general de cobertura, permite la adopción temprana del requerimiento de presentar cambios de valor por riesgo de crédito propio en pasivos designados a valor razonable con efecto en resultados, los que se presentan en Otros Resultados Integrales.

El 24 de julio de 2014, el IASB emite la cuarta y última versión de su nueva norma sobre instrumentos financieros, NIIF 9 Instrumentos Financieros. La nueva norma proporciona una guía sobre clasificación y medición de activos financieros, incluyendo deterioro de valor y suplementa los nuevos principios de contabilidad de cobertura publicados en 2013.

La fecha de aplicación corresponde a los estados financieros emitidos para períodos que comienzan el 01 de enero de 2018 o después. Se permite adopción anticipada.

NIIF 15 “Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes”

Emitida el 28 de mayo de 2014, esta Norma reemplaza la NIC 11 Contratos de Construcción, la NIC 18 Ingresos Ordinarios, la CINIIF 13 Programas de Fidelización de Clientes, CINIIF 15 Acuerdos para la Construcción de Bienes Raíces, CINIIF 18 Transferencia de Activos desde Clientes y SIC 31 Ingresos – Transacciones de permuta que involucran servicios de publicidad.

Esta nueva Norma aplica a los contratos con clientes, pero no aplica a contratos de seguro, instrumentos financieros o contratos de arrendamiento, que están en el alcance de otras NIIF.

Introduce un único modelo de reconocimiento de ingresos ordinarios que aplica a los contratos con clientes y dos enfoques para el reconocimiento de ingresos: en un momento del tiempo o a lo largo de un período. El modelo considera un análisis de transacciones en base a cinco pasos para determinar si se reconoce un ingreso, cuándo se reconoce y qué monto:

- Identificar el contrato con el cliente.
- Identificar las obligaciones de desempeño del contrato.
- Determinar el precio de la transacción.
- Distribuir el precio de la transacción en las obligaciones de desempeño.

- Reconocer el ingreso cuando (o en la medida en que) la entidad satisface la obligación desempeño.

La Norma es efectiva para los períodos anuales que comienzan el, o después del, 01 de enero de 2018, permitiéndose la adopción anticipada.

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.

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 22	Transacciones en Moneda Extranjera y Contraprestaciones Anticipadas	1 de Enero de 2018
CINIIF 23	Incertidumbre sobre Tratamientos Tributarios	1 de Enero de 2019

CINIIF 22 Interpretación “Transacciones en Moneda Extranjera y Contraprestaciones Anticipadas”

Esta interpretación clarifica la contabilización de transacciones que incluyen el recibo o pago de una contraprestación anticipada en una moneda extranjera.

Cubre las transacciones en moneda extranjera cuando una entidad reconoce un activo no monetario o un pasivo no monetario por el pago o recepción de una contraprestación anticipada antes de que la entidad reconozca el activo relacionado, el gasto o el ingreso. No aplica cuando una entidad mide el activo relacionado, el gasto o el ingreso al valor razonable de la consideración recibida o pagada en una fecha distinta de la fecha de reconocimiento inicial del activo no monetario o del pasivo no monetario. Asimismo, la interpretación no necesita ser aplicada al impuesto a la renta, los contratos de seguro o los contratos de reaseguro.

La fecha de la transacción, para propósitos de determinar el tipo de cambio, es la fecha de reconocimiento inicial del activo no monetario por pago anticipado o del pasivo por ingreso diferido. Si hay múltiples pagos o recibos anticipados, se establece una fecha de transacción para cada pago o recibo.

En otras palabras, al existir un tipo de cambio distinto entre la fecha en que se efectúa o se recibe un anticipo y la fecha en que se realiza el reconocimiento del activo, gasto o ingreso relacionado, debe respetarse el tipo de cambio de la fecha en que se efectúa o recibe el anticipo, o los anticipos, si fueran más de uno.

La interpretación es efectiva para los períodos anuales que comienzan el, o después del, 01 de enero de 2018, permitiéndose la adopción anticipada.

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 40	Transferencias de Propiedades de Inversión (Modificaciones a NIC 40, Propiedades de Inversión).	1 de Enero de 2018
NIIF 2	Pagos Basados en Acciones: Aclaración de contabilización de ciertos tipos de transacciones de pagos basados en acciones	1 de Enero de 2018
NIIF 15	Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes: Modificación clarificando requerimientos y otorgando liberación adicional de transición para empresas que implementan la nueva norma	1 de Enero de 2018
	Ciclo de mejoras anuales a las Normas NIIF 2014-2016. Modificaciones a NIIF 1 y NIC 28	1 de Enero de 2018
NIIF 9	Instrumentos Financieros, y NIIF 4, Contratos de Seguro: Aplicación de NIIF 9 con NIIF 4 (Modificación a NIIF 4)	1 de Enero de 2018
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
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	Fecha efectiva diferida indefinidamente

NIC 40: “Transferencias de Propiedades de Inversión”

Esta interpretación, emitida el 8 de diciembre de 2016, modifica el párrafo 57 para establecer que una entidad transferirá una propiedad hacia o desde Propiedades de Inversión sólo cuando hay evidencia de un cambio en el uso.

Un cambio en el uso ocurre solo si la propiedad reúne, o termina de reunir, la definición de propiedad de inversión.

Un cambio en las intenciones de la administración para el uso de una propiedad por sí mismo no constituye evidencia de un cambio en el uso.

La lista de ejemplos del párrafo 57(a) al 57(d) es ahora presentada como una lista no exhaustiva de ejemplos, en lugar de la lista exhaustiva anterior.

La modificación es efectiva para los períodos anuales que comienzan el, o después del, 01 de enero de 2018, permitiéndose la adopción anticipada.

Modificación a NIIF 2 “Pagos Basados en Acciones: Aclaración de cómo contabilizar ciertos tipos de transacciones de pagos basados en acciones”

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

- Los efectos de las condiciones de irrevocabilidad y de no irrevocabilidad sobre la medición de los pagos basados en acciones liquidados en efectivo;
- Las transacciones con pagos basados en acciones con una cláusula de liquidación neta para obligaciones de retención de impuestos;
- Una modificación en los términos y condiciones de un pago basado en acciones que cambia la clasificación de la transacción desde liquidada en efectivo hacia liquidada con instrumentos de patrimonio.

El 20 de junio de 2016, se emitió esta modificación que requiere aplicación para los períodos anuales que comienzan en o después del 01 de enero de 2018. Se permite la adopción anticipada.

Modificación a NIIF 15 “Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes: Clarificación de requerimientos y disposiciones para facilitar la transición”

Modificación clarificando requerimientos y otorgando liberación adicional de transición para empresas que implementan la nueva norma.

La Modificación es efectiva para los períodos anuales que comienzan el, o después del, 01 de enero de 2018, permitiéndose la adopción anticipada, y forma parte integrante de la norma NIIF 15.

Ciclo de Mejoras Anuales 2014-2016: NIIF 1 y NIC 28

NIIF 1: Elimina las exenciones de corto plazo en los párrafos E3 a E7 de NIIF 1, porque ya han cumplido su propósito.

NIC 28: Inversiones en Asociadas: Una Organización de capital de riesgo u otra entidad calificada puede elegir medir sus inversiones en una asociada o negocio conjunto a valor razonable con cambios en resultados. Esta elección puede hacerse sobre una base de inversión por inversión. Un inversor que no es una entidad de inversión puede elegir retener la contabilización a valor razonable aplicada por una entidad de inversión que es asociada o negocio conjunto a sus subsidiarias. Esta elección puede hacerse en forma separada para cada entidad de inversión asociada o negocio conjunto.

Las modificaciones son efectivas a partir de los períodos anuales que comienzan el, o después del, 01 de enero de 2018. La modificación de NIC 28 se aplica retrospectivamente. Se permite la aplicación anticipada de la modificación de NIC 28.

Modificación a NIIF 9, Instrumentos Financieros, y NIIF 4, Contratos de Seguro: Aplicación de NIIF 9 con NIIF 4 (Modificación a NIIF 4)

El 12 de septiembre de 2016, se emitió esta modificación que Modifica la NIIF 4 entregando dos opciones para las entidades que emiten contratos de seguro en el alcance de NIIF 4:

- Una opción que permite a las entidades reclasificar desde resultados del ejercicio a Otros Resultados Integrales algunos ingresos y gastos que surgen de activos financieros designados;
- Una exención temporaria opcional de aplicar NIIF 9 para entidades cuya actividad predominante es la emisión de contratos en el alcance de NIIF 4.

La aplicación de los dos enfoques es opcional y se permite que una entidad detenga la aplicación de ellos antes de la aplicación de la nueva norma de seguros.

Esta modificación requiere aplicación para los períodos anuales que comienzan en o después del 01 de enero de 2018 y estará solo disponible para tres años a partir de esa fecha. Se permite la adopción anticipada.

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.

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.

Transición a las Nuevas NIIF

NIIF 9 “Instrumentos Financieros”

En julio de 2014 fue emitida la versión final de la NIIF 9 Instrumentos Financieros, reuniendo todas las fases del proyecto del IASB para reemplazar la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición. Esta norma incluye nuevos requerimientos basados en principios para la clasificación y medición, introduce un modelo “más prospectivo” de pérdidas crediticias esperadas para la contabilidad del deterioro y un enfoque sustancialmente reformado para la contabilidad de coberturas. Las entidades también tendrán la opción de aplicar en forma anticipada la contabilidad de ganancias y pérdidas por cambios de valor justo relacionados con el “riesgo crediticio propio” para los pasivos financieros designados al valor razonable con cambios en resultados, sin aplicar los otros requerimientos de NIIF 9. Excepto por la contabilidad de coberturas, se requiere una aplicación retrospectiva, pero la información comparativa no es obligatoria. Para la contabilidad de cobertura, los requisitos generalmente se aplican prospectivamente, con algunas excepciones limitadas. La norma será de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2018. Se permite su aplicación anticipada.

La Compañía planea adoptar la nueva norma en la fecha de vigencia requerida y no reformulará la información comparativa. Durante el 2017, la Compañía realizó una evaluación de impacto detallada de los tres aspectos de la NIIF 9. Como resultado de este estudio, la Compañía ha determinado que la NIIF 9 no tiene impactos significativos a sus estados financieros.

Esta evaluación se basa en la información actualmente disponible y puede estar sujeta a cambios derivados de información razonable y soportable que se pondrá a disposición de la Compañía en 2018 cuando adopte NIIF 9.

La Compañía espera un aumento no significativo de la estimación de incobrabilidad por pérdidas esperadas. Además, producto de la evaluación la Compañía no implementará cambios en la clasificación de sus instrumentos financieros.

(a) Clasificación y medición

La Compañía no espera un impacto significativo en su balance o patrimonio en la aplicación de la clasificación y requisitos de medición de la NIIF 9. Espera continuar midiendo a valor razonable todos los activos financieros actualmente mantenidos a valor razonable.

Los préstamos y las cuentas por cobrar comerciales se mantienen para cobrar los flujos de efectivo contractuales y se espera que generen flujos de efectivo que representan únicamente pagos de capital e intereses. La Compañía analizó sus flujos de efectivo contractuales, las características de esos instrumentos y su modelo de negocio y concluyeron que cumplen los criterios para la medición del costo amortizado bajo la NIIF 9.

Por lo tanto, no se requiere reclasificación para estos instrumentos.

(b) Deterioro

La NIIF 9 requiere que la Compañía registre 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. La Compañía aplicará el enfoque simplificado y registrará las pérdidas esperadas de por vida en todas las cuentas por cobrar comerciales. La Compañía ha determinado que, utilizando el enfoque de FWL (“Forward looking”), o mirada hacia el futuro, debido a la naturaleza de sus préstamos y cuentas por cobrar, la asignación de la pérdida tendrá un aumento no significativo en el estado financiero consolidado.

(c) Contabilidad de cobertura

La Compañía determinó que todas las relaciones de cobertura existentes actualmente designadas en relaciones de cobertura efectivas continuarán calificando para la contabilidad de coberturas bajo la NIIF 9. Como la NIIF 9 no cambia los principios generales de cómo una entidad contabiliza las coberturas efectivas, la aplicación de los requisitos de cobertura de la NIIF 9 no tendrá un impacto significativo en los estados financieros de la Compañía.

NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”

La NIIF 15 se emitió en mayo de 2014 y se modificó en abril de 2016, con fecha de aplicación obligatoria el 1 de enero de 2018, establece un modelo de cinco pasos para contabilizar los ingresos derivados de contratos con clientes. Según la NIIF 15, los ingresos se reconocen en una cantidad que refleja la contraprestación a la que una entidad espera tener derecho a cambio de la transferencia de bienes o servicios a un cliente.

El nuevo estándar de ingresos reemplazará todos los requisitos actuales de reconocimiento de ingresos según las NIIF.

Se requiere una aplicación retrospectiva completa o una aplicación retrospectiva modificada para los períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. Se permite su adopción anticipada. La Compañía planea adoptar el nuevo estándar en la fecha de vigencia requerida utilizando el método retrospectivo modificado.

Durante el 2017, la Compañía realizó un estudio y análisis detallado de la NIIF 15. La Compañía ha determinado basado en este estudio que no existen efectos materiales por la adopción de la NIIF 15.

El negocio principal de la Compañía es proporcionar energía eléctrica y potencia a clientes libres y regulados tanto en Chile como en Perú. El equipamiento y los servicios se venden juntos como un paquete de bienes y/o servicios.

(a) Venta de bienes

Para contratos con clientes en los que generalmente se espera que la venta de equipos sea la única obligación, no se espera que la adopción de la NIIF 15 tenga ningún impacto en los ingresos y pérdidas o ganancias de la Compañía, dado que se espera que el reconocimiento de ingresos ocurra en un punto en el tiempo cuando el control del activo se transfiere al cliente, generalmente con la entrega de los bienes. Adicionalmente a lo mencionado, la Compañía no espera ningún tipo de impacto asociado 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.

(b) Prestación de servicios

La Compañía presta el servicio de suministro de energía y potencia a clientes libres y regulados. Estos servicios se venden en conjunto con la venta de equipos (tal es el caso de los medidores) a los clientes libres. Actualmente, la Compañía contabiliza el equipo y el servicio como productos por separado de las ventas agrupadas y asigna contraprestación entre estos entregables utilizando el enfoque de valor razonable relativo. La Compañía reconoce los ingresos por servicio sobre la base de la entrega física de la energía y potencia. Según la NIIF 15, la asignación se realizará en función de precios de venta independientes. Por lo tanto, la asignación de la contraprestación y, en consecuencia, el calendario del importe de los ingresos reconocidos en relación con estas ventas se vería afectado.

La Compañía concluyó que 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, según la NIIF 15, la Compañía continuaría reconociendo los ingresos por estos contratos de servicio/componentes de servicio de los contratos 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 superávit 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.

(c) Anticipos recibidos de los clientes

En general, 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.

Según la NIIF 15, 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 bienes y servicios ofrecidos y el propósito de los términos de pago, la Compañía concluyó que no existe un componente de financiamiento significativo en estos contratos.

(d) Consideraciones de principal versus agente

La NIIF 15 requiere la evaluación de si el Grupo controla un bien o servicio específico antes de que se transfiera al cliente.

En los contratos de 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 concluyó que tiene una exposición a los riesgos y beneficios significativos asociados y contabiliza por ende los contratos como un principal.

(e) 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.

(f) Requisitos de presentación y revelación

Los requisitos de presentación y revelación en la NIIF 15 son más detallados que en las NIIF actuales. Los requisitos de presentación representan un cambio significativo con respecto a la práctica actual y aumentan significativamente el volumen de revelaciones requeridas en los estados financieros de una entidad.

Muchos de los requisitos de revelación en la NIIF 15 son nuevos, sin embargo, la Compañía ha evaluado que el impacto no sería significativo. En particular, la Compañía espera que las notas a los estados financieros se amplíen debido a la revelación de juicios realizados: cómo se ha asignado el precio de la transacción a las obligaciones de desempeño, y las suposiciones hechas para estimar los precios de venta independientes de cada obligación de desempeño. Además, como lo exige la NIIF 15, la Compañía desagregará los ingresos reconocidos desde contratos con clientes en categorías que muestran cómo la naturaleza, cantidad, tiempo e incertidumbre de los ingresos y los flujos de efectivo se ven afectados por factores económicos. También revelará información sobre la relación entre la revelación de ingresos desglosados y la información de ingresos revelada para cada segmento reportable.

Durante el 2017, la Compañía continuó probando sistemas apropiados, controles internos, políticas y procedimientos necesarios para recopilar y revelar la información requerida.

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 como 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, la agenda energética impulsada por el gobierno contempla 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, (ii) la definición de la Política Energética a largo plazo para el país (2050) que ya se encuentra en su etapa de difusión, (iii) y el primer Plan de expansión anual de transmisión para el año 2017, entre otras.

En Perú, en el mes de diciembre de 2017, el Ministerio de Energías y Minas 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	31.12.2017	31.12.2016
Fija	100%	97%
Variable	0%	3%
Total	100%	100%

Al 31 de diciembre de 2017, 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 diciembre de 2017, 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 diciembre de 2017, Colbún cuenta con excedentes de caja por aproximadamente US\$810 millones, invertidos en Depósitos a Plazo con duración promedio de 97 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\$139 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 diciembre de 2017, 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 diciembre de 2017 la exposición de la Compañía frente a este riesgo se traduce en un potencial impacto de aproximadamente US\$1,8 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 24%. 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 27% en términos de notional.

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. Cambios en los supuestos y estimaciones podrían tener un impacto significativo en los estados financieros consolidados. A continuación, se detallan las estimaciones y juicios críticos usados por la administración en la preparación de los presentes estados financieros consolidados:

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

Las propiedades, plantas 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 diciembre de 2017 y 2016 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	66
Maquinarias	4 - 20	11
Equipos de Transporte	5 - 15	8
Equipos de oficina	5 - 30	27
Equipos informáticos	3 - 10	5
Activos Generadores de Energía	2 - 100	18
Arrendamientos Financieros	20	16
Otras propiedades, planta y equipo	10 - 50	29

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	73
Equipo electromecánico	2 - 100	22
Centrales térmicas		
Obra civil	10 - 60	24
Equipo electromecánico	2 - 60	16

Durante el ejercicio 2017 la Compañía hizo un estudio de las vidas útiles y valor residual, generando un cambio en la estimación con efectos prospectivos.

(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:

- Los activos y pasivos que componen esa unidad no han cambiado significativamente desde el cálculo del importe recuperable más reciente.
- 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
- 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 diciembre de 2017 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 valorización apropiada de los instrumentos financieros que no se cotizan en un mercado activo. Se aplican las técnicas de valorización 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. Combinaciones de negocios

Al 31 de diciembre de 2017 no se han producido nuevas combinaciones de negocios.

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 31.12.2017	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)

Continuación

Información a revelar sobre segmentos de operación al 31.12.2016	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	1.219.514	216.726	1.436.240	-	1.436.240
Total ingresos de actividades ordinarias procedentes de clientes externos y transacciones con otros segmentos de operación de la misma entidad	1.219.514	216.726	1.436.240	-	1.436.240
Materias primas y consumibles utilizados	(580.246)	(144.341)	(724.587)	-	(724.587)
Gastos por beneficios a los empleados	(61.919)	(5.894)	(67.813)	-	(67.813)
Gastos por intereses	(88.781)	(14.659)	(103.440)	-	(103.440)
Ingresos por intereses	9.479	575	10.054	-	10.054
Gasto por depreciación y amortización	(195.754)	(32.164)	(227.918)	-	(227.918)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	8.919	-	8.919	(3.505)	5.414
Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(66.729)	(185)	(66.914)	-	(66.914)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	268.158	7.001	275.159	(3.505)	271.654
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	201.429	6.816	208.245	(3.505)	204.740
Ganancia (pérdida)	201.429	6.816	208.245	(3.505)	204.740
Activos	6.205.616	839.352	7.044.968	(222.370)	6.822.598
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	260.946	-	260.946	(222.370)	38.576
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	5.127.730	734.600	5.862.330	-	5.862.330
Pasivos	2.629.231	403.535	3.032.766	-	3.032.766
<i>Patrimonio</i>					3.789.832
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en otro resultado integral	-	-	-	-	-
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en otro resultado integral	(8.442)	-	(8.442)	-	(8.442)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	494.408	23.442	517.850	-	517.850
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(76.980)	(9.078)	(86.058)	-	(86.058)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(705.868)	(35.147)	(741.015)	-	(741.015)

Información sobre productos y servicios

Segmentos de ventas	Enero - Diciembre	
	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Ventas de energía	1.142.351	1.058.575
Ventas de potencia	192.412	190.918
Otros ingresos	213.649	186.747
Total ventas	1.548.412	1.436.240

Información sobre ventas a clientes principales

Clientes principales	Enero - Diciembre			
	2017		2016	
	MUS\$	%	MUS\$	%
Chile				
CGE Distribución S.A.	306.204	20%	334.798	23%
Corporación Nacional del Cobre Chile	378.856	24%	336.014	23%
Enel Distribución Chile S.A. (ex Chilectra S.A.)	204.567	13%	209.945	15%
Anglo American S.A.	90.871	6%	84.046	6%
Sociedad Austral del Sur S.A.	89.209	6%	89.748	6%
Otros	285.868	19%	164.963	12%
Subtotal	1.355.575	88%	1.219.514	85%
Perú				
Luz del Sur	104.714	7%	103.255	7%
Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.	34.266	2%	21.974	2%
Compañía Eléctrica El Platana S.A.	13.351	1%	-	0%
Electronoroeste S.A.	7.676	0%	7.326	1%
Hidrandina S.A.	4.462	0%	5.305	0%
Otros	28.368	2%	78.866	5%
Subtotal	192.837	12%	216.726	15%
Total ventas	1.548.412	100%	1.436.240	100%

8. Clases de efectivo y equivalentes al efectivo

a. Composición del rubro

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

Efectivo y equivalentes al efectivo	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Efectivo en Caja	76	53
Salvos Bancos	20.354	21.706
Depósitos a Plazo	90.965	459.522
Otros Instrumentos Líquidos	157.801	112.439
Total	269.196	593.720

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.

Adicionalmente a estos instrumentos al 31 de diciembre de 2017 y 2016, 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	31.12.2017		31.12.2016	
	Saldo moneda de origen MUS\$	Saldo moneda con derivado ⁽¹⁾ MUS\$	Saldo moneda de origen MUS\$	Saldo moneda con derivado (1) MUS\$
EUR	1.121	1.121	516	516
CLP	169.132	149.068	435.370	135.370
PEN	13.957	13.957	17.359	17.359
USD	84.986	105.050	140.475	440.475
Total	269.196	269.196	593.720	593.720

⁽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 diciembre de 2017 y 2016, es la siguiente:

	Corriente		No corriente	
	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Depósitos a Plazo ⁽¹⁾	541.019	73.277	-	-
Instrumentos Derivados cobertura ⁽²⁾ (ver nota 14.1)	950	1.008	20.829	5.153
Inversión por Acciones Rematadas	-	-	93	-
Inversión en el CEN	-	-	245	224
Total	541.969	74.285	21.167	5.377

⁽¹⁾ Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 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 diciembre de 2017 y 2016, es la siguiente:

Rubro	Corriente	
	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Deudores comerciales con contrato	200.257	161.672
Deudores varios ⁽¹⁾	24.807	37.572
Total	225.064	199.244

⁽¹⁾ 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. En tanto al 31 de diciembre de 2016 el saldo correspondiente a impuestos por recuperar (Impuesto general a las ventas (IGV) e impuesto específico) por MUS\$ 21.744, garantía por colateral JP Morgan por MUS\$ 4.161, y otros por MUS\$ 11.667. 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.

Las contrapartes comerciales de Colbún corresponden a empresas de primer nivel en términos de calidad crediticia y empresas distribuidoras que por su regulación y/o comportamiento histórico no muestran signos de deterioro o atrasos importantes en los plazos de pago.

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.1.6), la Compañía ha estimado que existe evidencia de deterioro en algunas cuentas por cobrar de la subsidiaria Fenix Power Perú S.A. por la cual 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:

Deterioro	Corriente	
	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Saldo inicial	11.187	5.463
Provisión por deterioro	-	5.724
Reverso deterioro	(10.910)	-
Saldo final	277	11.187

Los valores razonables de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difieren de su valor contable. Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, el análisis de deudores comerciales, es el siguiente:

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

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	

Facturado	Saldos al 31.12.2016					
	Al Día MUS\$	1-30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-más MUS\$	Total MUS\$
Deudores comerciales Regulados	3.725	4.752	30	28	12.838	21.373
Deudores comerciales Libres	2.281	552	-	-	-	2.833
Otros deudores comerciales	1.881	674	463	29	121	3.168
Provisión de deterioro	-	-	-	-	(11.187)	(11.187)
Subtotal	7.887	5.978	493	57	1.772	16.187

Facturas por emitir	Saldos al 31.12.2016					
	Al Día MUS\$	1-30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-más MUS\$	Total MUS\$
Deudores comerciales Regulados	88.379	-	-	-	-	88.379
Deudores comerciales Libres	50.520	-	-	-	-	50.520
Otros deudores comerciales	6.586	-	-	-	-	6.586
Subtotal	145.485	-	-	-	-	145.485
Total Deudores Comerciales	153.372	5.978	493	57	1.772	161.672
N° de clientes (no auditado)	46	173	105	97	133	

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 diciembre de 2017	Efectivo y equivalentes al efectivo MUS\$	Mantenidos al vencimiento MUS\$	Préstamos y cuentas por cobrar ⁽¹⁾ MUS\$	Activos a valor razonable con cambios en resultados MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$	Total 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 (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	20.430	632.229	208.500	157.801	21.779	1.040.739

31 de diciembre de 2016	Efectivo y equivalentes al efectivo MUS\$	Mantenidos al vencimiento MUS\$	Préstamos y cuentas por cobrar ⁽¹⁾ MUS\$	Activos a valor razonable con cambios en resultados MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$	Total MUS\$
Efectivo en caja y saldos banco (ver nota 8)	21.759	-	-	-	-	21.759
Depósitos a Plazo y Otros Instrumentos Líquidos (ver nota 8)	-	459.522	-	112.439	-	571.961
Deudores comerciales y cuentas por cobrar (ver nota 10)	-	-	177.500	-	-	177.500
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas (ver nota 12.b.1)	-	-	3.055	-	-	3.055
Instrumentos financieros derivados (ver nota 14.1)	-	-	-	-	6.161	6.161
Otros activos financieros (ver nota 9)	-	73.501	-	-	-	73.501
Total	21.759	533.023	180.555	112.439	6.161	853.937

⁽¹⁾ Al 31 de diciembre de 2017 no considera los impuestos por recuperar MUS\$ 16.804. En tanto al 31 de diciembre de 2016 el saldo correspondiente a impuestos por recuperar corriente fue de MUS\$ 21.744.

a.2 Pasivos

31 de diciembre de 2017	Otros pasivos financieros MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$	Total 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)	207.556	-	207.556
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (ver nota 12.b.2)	13.559	-	13.559
Total	1.880.171	396	1.880.567

31 de diciembre de 2016	Otros pasivos financieros MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$	Total MUS\$
Préstamos que devengan interés (ver nota 22.a)	1.690.057	-	1.690.057
Obligaciones por leasing (ver nota 22.a)	15.451	-	15.451
Instrumentos financieros derivados (ver nota 14.1)	-	4.524	4.524
Cuentas por pagar comerciales y Otras cuentas por pagar (ver nota 23)	226.905	-	226.905
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (ver nota 12.b.2)	32.339	-	32.339
Total	1.964.752	4.524	1.969.276

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	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Cientes con clasificación de riesgo local		
AAA	56.277	40.958
AA+	27.462	15.466
AA	15.269	56.277
AA-	39.802	267
A+	232	36
A	556	-
Total	139.598	113.004
Cientes sin clasificación de riesgo local		
Total	60.659	48.668
Caja en bancos y depósitos bancarios a corto plazo Mercado Local		
AAA	507.492	231.337
AA+	-	102.717
AA	75.602	86.204
AA-	11.049	14.942
A+o inferior	21.942	20.457
Total	616.085	455.657
Caja en bancos y depósitos bancarios a corto plazo Mercado Internacional ^(*)		
BBB- o superior	36.329	98.901
Total	36.329	98.901
Activos Financieros derivados Contraparte Mercado Internacional ^(*)		
A o Superior	21.779	1.008
Total	21.779	1.008

^(*) 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 diciembre de 2017 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. ^(**)	6,26
AFP Provida S.A. ^(**)	4,79
Banco de Chile por cuenta de terceros	4,11
AFP Cuprum S.A. ^(**)	4,09
Banco Itaú por cuenta de inversionistas	3,71
AFP Capital S.A. ^(**)	3,70
Banco Santander - JP Morgan	1,78
Otros accionistas	12,81
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. La Compañía no registra provisión por cuentas por cobrar de dudoso cobro, ya que dichas obligaciones son pagadas dentro de los plazos establecidos (menos de 30 días) o corresponden a pagos de Dividendos que han provisionado las entidades relacionadas (caso Electrogas S.A.).

b. 1. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Tipo de Moneda	Corriente		No corriente	
					31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Asociada	Dólar	-	2.380	-	-
96.853.150-6	Papeles Cordillera S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	-	40	-	263
96.529.310-8	CMPC Tissue S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	-	13	-	-
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Negocio conjunto	Pesos	-	11	-	-
96.731.890-6	Cartulinas CMPC S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	164	348	-	-
65.485.050-K	Fundación Colbún	Chile	Entidad con cometido especial	Pesos	76	-	-	-
Total					240	2.792	-	263

b. 2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Tipo de Moneda	Corriente	
					31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Negocio conjunto	Pesos	212	197
96.565.580-8	Cía. Leasing Tattersall S.A.	Chile	Director común	Pesos	-	202
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Director y Ejecutivo accionista mayoritario	Pesos	1.965	2.282
96.806.980-2	Entel PCS Comunicaciones S.A.	Chile	Director común	Pesos	36	28
90.412.000-6	Minera Valparaíso S.A.	Chile	Accionista mayoritario	Dólar	8.116	21.194
79.621.850-9	Forestal Cominco S.A.	Chile	Accionista mayoritario	Dólar	3.230	8.436
Total					13.559	32.339

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 - Diciembre			
						2017		2016	
						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	2.212	(1.859)	2.502	(2.103)
				UF	Ingresos por servicios prestados	141	119	132	111
76.652.400-1	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	Chile	Negocio conjunto	Pesos	Aportes de Capital ⁽¹⁾	2.923	-	3.323	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Asociada	Dólar	Servicio de transporte de gas	9.483	(7.969)	9.167	(7.703)
				Dólar	Servicio de transporte de diesel	815	(685)	1.094	(919)
				Dólar	Dividendo declarado ⁽²⁾	-	-	2.380	-
				Dólar	Dividendo recibido ⁽²⁾	10.484	-	8.682	-
96.853.150-6	Papeles Cordillera S.A.	Chile	Director común en matriz	Pesos	Arriendo reserva de capacidad	-	-	37	31
97.080.000-K	Banco Bice	Chile	Director común	Pesos	Gastos por servicios recibidos	35	(30)	28	(24)
96.731.890-6	Cartulinas CMPC S.A.	Chile	Director común en matriz	Pesos	Servidumbre	1.068	897	1.118	939
79.621.850-9	Forestal Cominco S.A.	Chile	Accionista mayoritario	Dólar	Dividendos ⁽³⁾	22.215	-	15.072	-
90.412.000-6	Minera Valparaíso S.A.	Chile	Accionista mayoritario	Dólar	Dividendos ⁽³⁾	55.810	-	37.865	-
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Director y Ejecutivo accionista mayoritario	Pesos	Servicio de Abastecimiento de diésel	35.200	(29.580)	45.163	(34.071)
96.806.980-2	Entel PCS Telecomunicaciones S.A.	Chile	Director común	Pesos	Servicios de telefonía	377	(317)	418	(351)
96.697.410-9	Entel Telefonía Local S.A.	Chile	Director común	Pesos	Servicios de telefonía	92	(77)	54	(45)
96.925.430-1	Sercor S.A.	Chile	Director común	Pesos	Servicio de Administración de Acciones	122	(102)	37	(31)
4.523.287-5	Arturo Mackenna	Chile	Director	Pesos	Servicios de Asesoría	52	(47)	28	(28)

⁽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.
- Con fecha 15 de diciembre de 2017, Colbún realizó aporte de capital a Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. por MM\$ 102,9 (MUS\$ 160,5), con el objetivo de ejecutar las actividades de la Sociedad por el período Diciembre 2017/Junio 2018.

⁽²⁾ Dividendos declarados por Electrogas S.A.

- 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%). Este dividendo fue pagado en dos cuotas, la primera recibida el 30 de mayo por MUS\$ 2.720 y la segunda cuota recibida el 27 de septiembre por MUS\$ 2.834. Asimismo, con fecha 30 de mayo de 2017 se canceló el saldo del dividendo declarado el año anterior por MUS\$ 2.380.
- En noviembre 2017, Electrogas acordó un dividendo provisorio a cuenta del resultado 2017 por MUS\$ 6.000, correspondiéndole a Colbún la suma de MUS\$ 2.550. Este dividendo fue recibido el 30 de noviembre de 2017.

⁽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 y dividendo definitivo acordado por la JOA y pagado el 9 de mayo de 2017.
- Corresponde al dividendo provisorio acordado en Sesión de Directorio de fecha 28 de noviembre de 2017 y pagado con fecha 20 de diciembre 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 diciembre de 2017 y 2016, 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.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 27 de abril de 2017, se renovó el directorio de la Compañía, resultando elegidas las señoras María Ignacia Benítez Pereira, Vivianne Blanlot Soza y Luz Granier Bulnes, y los señores Bernardo Larraín Matte, Arturo Mackenna Íñiguez, Andrés Lehuedé Bromley, Jorge Matte Capdevila, Juan Eduardo Correa García y Francisco Matte Izquierdo. Las señoras María Ignacia Benítez Pereira y Luz Granier Bulnes fueron elegidas en calidad de directoras independientes.

El 3 de mayo de 2017 en Sesión Extraordinaria de Directorio, se designó como Presidente del Directorio a Juan Eduardo Correa García y como Vicepresidente a Vivianne Blanlot Soza.

d. Comité de Directores

De 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.

El 3 de mayo de 2017 en Sesión Extraordinaria de Directorio, se designaron como integrantes del Comité de Directores a don Francisco Matte Izquierdo, y a las señoras Luz Granier Bulnes y María Ignacia Benítez Pereira.

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 diciembre de 2017 y 2016 que incluye a los miembros del Comité de Directores, se presenta a continuación:

e.1 Remuneración del Directorio

Nombre	Cargo	Enero - Diciembre					
		2017			2016		
		Directorio de Colbún MUS\$	Remuneración Variable ⁽²⁾ MUS\$	Comité de Directores MUS\$	Directorio de Colbún MUS\$	Remuneración Variable ⁽²⁾ MUS\$	Comité de Directores MUS\$
Juan Eduardo Correa García ⁽¹⁾	Presidente	124	86	8	66	64	18
Vivianne Blanlot Soza ⁽¹⁾	Vice-presidente	74	86	-	66	64	5
Bernardo Larraín Matte ⁽¹⁾	Director	98	172	-	132	128	-
Luz Granier Bulnes ⁽¹⁾	Director	74	86	25	66	48	22
María Ignacia Benítez Pereira ⁽¹⁾	Director	74	47	25	54	-	18
Arturo Mackenna Íñiguez ⁽¹⁾	Director	74	86	-	66	64	-
Jorge Matte Capdevila ⁽¹⁾	Director	74	47	-	54	-	-
Francisco Matte Izquierdo ⁽¹⁾	Director	74	47	17	54	-	-
Andrés Lehuedé Bromley ⁽¹⁾	Director	74	7	-	6	-	-
Eduardo Navarro Beltrán	Director	-	79	-	60	64	-
Luis Felipe Gazitua Achondo	Director	-	35	-	16	64	5
Eliodoro Matte Larraín	Director	-	35	-	16	64	-
Juan Hurtado Vicuña	Director	-	35	-	16	64	-
Sergio Undurraga Saavedra	Director	-	-	-	-	16	-
		740	848	75	672	640	68

⁽¹⁾ Directores vigentes al 31 de diciembre de 2017.

⁽²⁾ Con fecha 12 de mayo de 2017 se hizo efectivo el pago por un monto líquido de MUS\$ 763 correspondiente a la remuneración variable calculada en base a la utilidad del ejercicio 2016.

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 diciembre de 2017 y 2016, 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 - Diciembre	
	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Beneficios a los empleados a corto plazo	4.726	4.507
Otros beneficios a largo plazo	946	853
Beneficios por terminación	117	10
Total	5.789	5.370

e.4 Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 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 diciembre de 2017 y 2016, 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 diciembre de 2017 y 2016 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 diciembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

Clases de inventarios	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Repuestos para Mantenimiento	39.684	21.259
Carbón	14.659	15.603
Existencias en Tránsito ⁽¹⁾	7.226	6.462
Petróleo	4.495	4.863
Gas Line Pack	274	274
Provisión Obsolescencia ⁽²⁾	(3.427)	(3.347)
Total	62.911	45.114

⁽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 diciembre de 2017 y 2016 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

Costo inventario	Enero - Diciembre	
	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Consumos almacén	10.412	9.935
Petróleo (ver nota 28)	31.145	41.330
Gas Line Pack (ver nota 28)	308.369	262.823
Carbón (ver nota 28)	73.813	63.381
Total	423.739	377.469

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 diciembre de 2017, 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 diciembre de 2017 y 2016, que recoge la valorización de los instrumentos financieros a dichas fechas, es el siguiente:

Activos de Cobertura		Corriente		No Corriente	
		31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Cobertura de tipo de cambio	Cobertura flujo de efectivo	883	103	20.829	-
Cobertura de tasa de interés	Cobertura flujo de efectivo	-	-	-	5.153
Cobertura de precio de combustibles	Cobertura flujo de efectivo	67	905	-	-
Total (ver nota 9)		950	1.008	20.829	5.153

Pasivos de Cobertura		Corriente		No Corriente	
		31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Cobertura de tipo de cambio	Cobertura flujo de efectivo	396	1.034	-	2.918
Cobertura de tasa de interés	Cobertura flujo de efectivo	-	572	-	-
Total (ver nota 22.a)		396	1.606	-	2.918

	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Instrumentos de Cobertura Neto	21.383	1.637

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
	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$			
Forwards de moneda	-	2	Desembolsos Futuros Proyecto	Tipo de cambio	Flujo de efectivo
Forwards de moneda	(396)	100	Inversiones Financieras	Tipo de cambio	Flujo de efectivo
Swaps de tasa de interés	-	4.939	Préstamos Bancarios	Tasa de interés	Flujo de efectivo
Cross Currency Swaps	21.712	(4.309)	Obligaciones con el Público (Bonos)	Tipo de cambio y Tasa de interés	Flujo de efectivo
Opciones de Petróleo	67	905	Compras de Petróleo y Gas	Precio del petróleo	Flujo de efectivo
Total	21.383	1.637			

En relación a las coberturas de flujo de efectivo presentadas al 31 de diciembre de 2017, 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 diciembre de 2017, 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 incorporan los estados financieros de la Compañía Matriz y las sociedades controladas. A continuación, se incluye información detallada de las subsidiarias al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

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 Antihue 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

Subsidiaria	31.12.2016						
	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.	811	14.861	3.685	8.833	3.154	6.077	1.303
Sociedad Hidroeléctrica Melocotón Ltda.	685	6.040	148	146	6.431	3.212	2.493
Río Tranquilo S.A.	1.592	47.003	2.997	15.159	30.439	21.330	11.527
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	265	4.345	2.003	20.002	(17.395)	8.278	432
Termoeléctrica Antihue S.A.	164	41.048	1.318	18.880	21.014	4.800	1.403
Colbún Transmisión S.A.	3.148	96.731	14.079	20.576	65.224	25.562	14.897
Colbún Desarrollo S.P.A.	160	-	-	-	160	-	-
Inversiones SUD S.P.A.	10	-	-	-	10	-	-
Inversiones Andinas S.P.A.	10	-	-	-	10	-	-
Colbún Perú S.A.	198	222.173	1	-	222.370	-	3.428
Inversiones de Las Canteras S.A.	390	436.087	10	860	435.607	-	6.758
Fenix Power Perú S.A.	96.363	763.004	27.992	374.682	456.693	216.727	7.130

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 diciembre de 2017 y 2016:

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\$
								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
Negocio conjunto	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	8.731.996	49,00%	9.245	2.923	(6.202)	-	767	-	6.733
Negocio conjunto	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	-	50,00%	12.282	-	919	-	1.144	-	14.345
Totales				38.576	2.923	2.904	(8.104)	1.911	88	38.298

Tipo de relación	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje de participación 31.12.2016 %	Saldo al 01.01.2016 MUS\$	Aportes MUS\$	Resultado devengado MUS\$	Dividendos MUS\$	Reserva patrimonio		Total 31.12.2016 MUS\$
								Diferencia de cambio de conversión MUS\$	Reserva Derivados de cobertura MUS\$	
Asociada	Electrogas S.A.	175.076	42,50%	16.968	-	7.640	(8.458)	-	899	17.049
Negocio conjunto	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	8.731.996	49,00%	8.201	3.323	(3.106)	-	827	-	9.245
Negocio conjunto	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	-	50,00%	10.843	-	880	-	559	-	12.282
Totales				36.012	3.323	5.414	(8.458)	1.386	899	38.576

b. Información financiera de las inversiones asociadas y negocios conjuntos

A continuación, se incluye información al 31 de diciembre de 2017 y 2016 de los estados financieros de asociadas y negocios conjuntos en las que la Compañía tiene participación:

Tipo de relación	Sociedad	31.12.2017							
		Activo Corriente MUS\$	Activo no corriente MUS\$	Pasivo Corriente MUS\$	Pasivo no corriente 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

Tipo de relación	Sociedad	31.12.2016							
		Activo Corriente MUS\$	Activo no corriente MUS\$	Pasivo Corriente MUS\$	Pasivo no corriente MUS\$	Patrimonio MUS\$	Ingresos Ordinarios MUS\$	Gastos Ordinarios MUS\$	Ganancias (Pérdidas) MUS\$
Asociada	Electrogas S.A.	13.933	60.928	14.099	20.649	40.113	35.679	(3.048)	17.977
Negocio conjunto	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	1.291	22.644	4.965	102	18.868	29	(6.042)	(6.399)
Negocio conjunto	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	9.465	18.021	254	2.667	24.565	4.176	(1.010)	1.780

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):

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.

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 diciembre de 2017 y 2016:

Activos Intangibles, Neto		31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Derechos no generados internamente	Derechos Emisión Material Particulado	9.582	9.582
	Concesiones	87	96
	Derechos de Agua	17.440	18.510
	Servidumbres	58.145	58.118
	Activos intangibles relacionados con clientes	43.362	46.539
Licencias	Software	3.451	5.284
Total		132.067	138.129
Activos Intangibles, Bruto		31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Derechos no generados internamente	Derechos Emisión Material Particulado	9.582	9.582
	Concesiones	113	113
	Derechos de Agua	17.455	18.522
	Servidumbres	59.474	59.273
	Activos intangibles relacionados con clientes	46.815	46.815
Licencias	Software	12.799	12.889
Total		146.238	147.194
Amortización Acumulada		31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Derechos no generados internamente	Concesiones	(26)	(17)
	Derechos de Agua	(15)	(12)
	Servidumbres	(1.329)	(1.155)
	Activos intangibles relacionados con clientes	(3.453)	(276)
Licencias	Software	(9.348)	(7.605)
Total		(14.171)	(9.065)

b. Movimiento de intangibles

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

Movimientos ejercicio 2017	Derechos no generados internamente					Licencias	Intangibles, Neto
	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 (ver nota 30)	-	(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

Movimientos ejercicio 2016	Derechos no generados internamente					Licencias	Intangibles, Neto
	Derechos Emisión Material Particulado MUS\$	Concesiones MUS\$	Derechos de Agua MUS\$	Servidumbres MUS\$	Activos intangibles relacionados con clientes MUS\$	Software MUS\$	
Saldo inicial al 01.01.2016	7.701	87	18.418	57.844	3.315	3.975	91.340
Adiciones	-	15	96	1.548	43.500	690	45.849
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	(1.099)	-	-	(1.099)
Desapropiaciones	-	-	-	-	-	(228)	(228)
Amortización Acumulada Desapropiaciones	-	-	-	-	-	63	63
Traslados desde Obras en Ejecución	1.881	-	-	-	-	2.108	3.989
Gastos por Amortización (ver nota 30)	-	(6)	(4)	(175)	(276)	(1.324)	(1.785)
Saldo final al 31.12.2016	9.582	96	18.510	58.118	46.539	5.284	138.129

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 diciembre de 2017 y 2016:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Terrenos	297.742	296.368
Edificios, Construcciones e Instalaciones	225.930	230.010
Maquinarias	574	400
Equipos de Transporte	755	591
Equipos de Oficina	3.410	3.394
Equipos Informáticos	1.472	1.620
Activos Generadores de Energía	4.068.854	4.136.815
Construcciones en Proceso	530.185	558.480
Arrendamientos Financieros	11.307	12.064
Otras Propiedades, Planta y Equipos	376.249	412.012
Total	5.516.478	5.651.754
Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Terrenos	297.742	296.368
Edificios, Construcciones e Instalaciones	284.277	279.186
Maquinarias	882	641
Equipos de Transporte	1.730	1.581
Equipos de Oficina	9.013	8.666
Equipos Informáticos	8.266	7.925
Activos Generadores de Energía	5.475.436	5.354.184
Construcciones en Proceso	595.431	560.724
Arrendamientos Financieros	15.154	15.154
Otras Propiedades, Planta y Equipos	464.558	485.933
Total	7.152.489	7.010.362
Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor de Propiedades, Planta y Equipos	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Edificios, Construcciones e Instalaciones	(58.347)	(49.176)
Maquinarias	(308)	(241)
Equipos de Transporte	(975)	(990)
Equipos de Oficina	(5.603)	(5.272)
Equipos Informáticos	(6.794)	(6.305)
Activos Generadores de Energía	(1.406.582)	(1.217.369)
Construcciones en Proceso	(65.246)	(2.244)
Arrendamientos Financieros	(3.847)	(3.090)
Otras Propiedades, Planta y Equipos	(88.309)	(73.921)
Total	(1.636.011)	(1.358.608)

b. Movimiento de propiedades, planta y equipos

La composición y movimiento de propiedad, planta y equipos, neto al 31 de diciembre de 2017 y 2016, ha sido la siguiente:

Movimientos ejercicio 2017	Terrenos MUS\$	Edificios, Construcciones e Instalaciones MUS\$	Maquinarias MUS\$	Equipos de Transporte MUS\$	Equipos de oficina MUS\$	Equipos Informáticos MUS\$	Activos generadores de energía MUS\$	Construcciones en proceso MUS\$	Arrendamientos Financieros MUS\$	Otras propiedades, planta y equipo MUS\$	Propiedades, planta y equipos, Neto 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 periodo	-	-	-	-	-	-	-	(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 (ver nota 30)	-	(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

Movimientos ejercicio 2016	Terrenos MUS\$	Edificios, Construcciones e Instalaciones MUS\$	Maquinarias MUS\$	Equipos de Transporte MUS\$	Equipos de oficina MUS\$	Equipos Informáticos MUS\$	Activos generadores de energía MUS\$	Construcciones en proceso MUS\$	Arrendamientos Financieros MUS\$	Otras propiedades, planta y equipo MUS\$	Propiedades, planta y equipos, Neto MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2016	288.393	237.900	302	485	3.640	1.227	4.277.662	438.170	13.012	406.941	5.667.732
Adiciones	8.262	108	157	218	19	314	2.337	195.607	-	12.188	219.210
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	(287)	-	-	-	-	-	-	-	-	8.957	8.670
Desapropiaciones	-	-	-	(194)	-	-	(21.032)	(2.778)	(222)	-	(24.226)
Depreciación Acumulada Desapropiaciones	-	-	-	200	-	-	10.975	-	-	-	11.175
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	-	-	-	-	-	-	-	(685)	-	-	(685)
Traslados desde obras en Ejecución	-	1.939	-	-	107	707	59.855	(71.834)	-	5.237	(3.989)
Traslados entre Activos	-	-	-	43	-	-	9.126	-	-	(9.169)	-
Depreciación Acumulada Traslados entre Activos	-	-	-	(21)	-	-	(2.021)	-	-	2.042	-
Gastos por Depreciación (ver nota 30)	-	(9.937)	(59)	(140)	(372)	(628)	(200.087)	-	(726)	(14.184)	(226.133)
Total Movimiento	7.975	(7.890)	98	106	(246)	393	(140.847)	120.310	(948)	5.071	(15.978)
Saldo final al 31.12.2016	296.368	230.010	400	591	3.394	1.620	4.136.815	558.480	12.064	412.012	5.651.754

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) El Directorio de Colbún, previa revisión del Comité de Directores, ambos del 31 de enero de 2017 aprobaron transferir el activo de transmisión troncal de Colbún S.A. consistente en la línea de transmisión 2x220 KV Polpaico – Los Maquis, las Sub estaciones Paño J12 de Polpaico, Tap El Llano, Los Maquis y Mulchén y activos relacionados como servidumbres, terrenos y contratos a su filial Colbún Transmisión S.A. Lo anterior para efectos de cumplir con la exigencia legal prevista en la Ley de Servicios Eléctricos que establece que los activos de transmisión troncal deben ser dominio de una sociedad que tenga el giro exclusivo de transmisión eléctrica.

Se hace presente que Colbún Transmisión S.A. es de propiedad directa de Colbún S.A. en un 100%, fue constituida en el año 2012 y actualmente es titular de otros activos de transmisión troncal.

iii) La Compañía mantenía al 31 de diciembre de 2017 y 2016, compromisos de adquisición de bienes del activo fijo relacionados con contratos de construcción por un importe de MUS\$62.796 y MUS\$49.119, respectivamente. Las compañías con las cuales opera son: Abb S.A., Siemens S.A., Compañía Puerto de Coronel S.A., Abengoa Chile S.A., Andritz Hydro S.R.L., Consorcio Isotron Sacyr S.A., Ingeniería Agrosonda Ltda., Pine SpA, CMI Energy, Orion Power S.A, Wuxi Suntech Power Co Ltd., SMA Solar Technology AG, Secretaría Ministerial de Bienes Nacionales, Flesan S.A., entre otros.

iv) Los costos por intereses capitalizados acumulados (NIC 23) al 31 de diciembre de 2017 y 2016, han sido los siguientes:

Concepto	Enero - Diciembre	
	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Costos por préstamos		
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 31)	304	2.399
Costos por préstamos reconocidos como gasto	8.840	19.751
Total costos por préstamos incurridos	9.144	22.150
Costos por intereses		
Costos por intereses capitalizados (ver nota 31)	3.660	7.481
Gastos por intereses	84.954	81.921
Total costos por intereses incurridos	88.614	89.402
Tasa de capitalización de costos por préstamos susceptibles de capitalización	5,29%	5,27%

v) Arrendamientos operativos

La Compañía al 31 de diciembre de 2017 y 2016, 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 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

31 de diciembre de 2016	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	115.870	463.476	2.535.964	3.115.310
Total	115.870	463.476	2.535.964	3.115.310

vi) Arrendamiento financiero

Al 31 de diciembre de 2017, las Propiedades, Planta y equipo incluyen MUS\$ 11.307, correspondiente al valor neto contable de activos que son objeto de contratos de arrendamiento financiero. En tanto al 31 de diciembre de 2016 incluían MUS\$ 12.064 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 es el siguiente:

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

31 de diciembre de 2016	Hasta un año MUS\$	Entre uno y cinco años MUS\$	Más de cinco años MUS\$	Total MUS\$
Bruto	2.362	11.040	34.710	48.112
Intereses	1.982	9.071	21.608	32.661
Valor presente (ver nota 22.a)	380	1.969	13.102	15.451

vii) Información adicional requerida por taxonomía XBRL

1. Desembolsos reconocidos en el curso de su construcción

Desembolsos reconocidos en el curso de su construcción, Bruto	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Construcciones en proceso	119.574	141.736
Total	119.574	141.736

2. Activos depreciados en su totalidad todavía en uso

Activos depreciados en su totalidad todavía en uso, Bruto	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Edificios	7.057	62
Maquinarias	36	25
Equipos de Transporte	450	452
Equipos de Oficina	3.942	3.730
Equipos Informáticos	5.404	5.325
Activos Generadores de Energía	71.220	42.699
Otras propiedades, Planta y Equipos	1.430	1.411
Total	89.539	53.704

Activos depreciados en su totalidad todavía en uso, Depreciación acumulada y Deterioro de valor	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Edificios	(6.920)	(62)
Maquinarias	(36)	(25)
Equipos de Transporte	(450)	(452)
Equipos de Oficina	(3.942)	(3.730)
Equipos Informáticos	(5.404)	(5.325)
Activos Generadores de Energía	(68.946)	(42.699)
Otras propiedades, Planta y Equipos	(1.430)	(1.411)
Total	(87.128)	(53.704)

viii) Detalle de Otras propiedades, planta y equipos

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 el detalle de Otras propiedades, planta y equipos es la siguiente:

Otras Propiedades Plantas y Equipos, Neto	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Subestaciones	149.746	157.618
Líneas Transmisión	127.635	140.218
Repuestos clasificados como activos fijos	90.655	114.165
Otros Activos Fijos	8.213	11
Saldo Otras Propiedades Plantas y Equipos, Neto	376.249	412.012

Otras Propiedades Plantas y Equipos, Bruto	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Subestaciones	207.047	205.041
Líneas Transmisión	155.732	165.284
Repuestos clasificados como activos fijos	90.655	114.165
Otros Activos Fijos	11.124	1.443
Total Otras Propiedades Plantas y Equipos, Bruto	464.558	485.933

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor de Otras Propiedades Plantas y Equipos	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Subestaciones	(57.301)	(47.423)
Líneas Transmisión	(28.097)	(25.066)
Otros Activos Fijos	(2.911)	(1.432)
Total Depreciaciones y Deterioro del Valor	(88.309)	(73.921)

ix) Detalle de Activos Generadores de Energía

Activos Generadores De Energía, Neto		31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Obras Civiles Generación	Hidroeléctrica	1.672.750	1.686.572
	Térmica Carbón	220.808	196.248
	Térmica Gas / Petróleo	44.124	27.020
Maquinarias y Equipos Generación	Hidroeléctrica	558.498	588.888
	Térmica Carbón	491.163	506.119
	Térmica Gas / Petróleo	1.081.511	1.131.968
Saldo Activos Generadores de Energía, Neto		4.068.854	4.136.815

Activos Generadores De Energía, Bruto		31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Obras Civiles Generación	Hidroeléctrica	2.206.842	2.198.701
	Térmica Carbón	260.852	228.430
	Térmica Gas / Petróleo	54.501	35.643
Maquinarias y Equipos Generación	Hidroeléctrica	759.889	741.019
	Térmica Carbón	612.995	604.030
	Térmica Gas / Petróleo	1.580.357	1.546.361
Total Activos Generadores de Energía, Bruto		5.475.436	5.354.184

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor de Activos Generadores De Energía		31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Obras Civiles Generación	Hidroeléctrica	(534.092)	(512.129)
	Térmica Carbón	(40.044)	(32.182)
	Térmica Gas / Petróleo	(10.377)	(8.623)
Maquinarias y Equipos Generación	Hidroeléctrica	(201.391)	(152.131)
	Térmica Carbón	(121.832)	(97.911)
	Térmica Gas / Petróleo	(498.846)	(414.393)
Total Depreciaciones y Deterioro del Valor		(1.406.582)	(1.217.369)

19. Impuestos Corrientes

El saldo de los impuestos corrientes por recuperar y por pagar presentado en el activo y pasivo corriente al 31 de diciembre de 2017 y 2016, respectivamente se detallan a continuación:

a. Activos por Impuestos Corrientes

	Corriente	
	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Impuestos por recuperar ejercicios anteriores	11.284	677
Impuestos por recuperar del ejercicio (Ver nota 21.a.1)	7.106	4.602
Total	18.390	5.279

b. Pasivos por Impuestos Corrientes

	Corriente	
	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Impuestos por pagar del ejercicio (Ver nota 21.a.1)	19.785	32.605
Total	19.785	32.605

20. Otros activos no financieros

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

	Corriente		No corriente	
	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Primas de seguros por instalaciones y responsabilidad civil	15.542	14.026	-	-
Pagos anticipados	13.741	13.064	19.875	20.710
Patentes por no uso derechos de agua ⁽¹⁾	-	-	7.774	8.040
Otros activos varios	109	100	1.360	1.121
Total	29.392	27.190	29.009	29.871

⁽¹⁾ Crédito según artículo N° 129 bis 20 del Código de Aguas DFL N°1.122. Al 31 de diciembre de 2017, se han reconocido cargos de deterioro por MUS\$ 5.928, en tanto al 31 de diciembre de 2016, se reconocieron MUS\$ 1.731. 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 - Diciembre	
	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Resultado por impuestos corrientes a las ganancias		
Impuestos corrientes	(87.313)	(66.413)
Ajustes al impuesto corriente del período anterior ⁽¹⁾	11.538	(1.008)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	(75.775)	(67.421)
Resultado por impuestos diferidos a las ganancias		
Resultado en impuestos diferidos producto de diferencias temporarias	41.695	507
Resultado por impuestos diferidos, neto, total	41.695	507
Resultado por impuesto a las ganancias	(34.080)	(66.914)

⁽¹⁾ Rectificatoria de 2017 en la cual se solicita devolución del impuesto pagado en exceso por MUS\$ 10,4 asociado al PPA Sunedison.

El (gasto) ingreso por impuesto a las ganancias y diferidos por partes extranjeras y nacionales, al 31 de diciembre de 2017 y 2016, es el siguiente

Resultado por Impuesto a las Ganancias	Enero - Diciembre	
	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Impuestos corrientes nacionales	(76.725)	(65.505)
Impuestos corrientes extranjero	950	(1.916)
Total Impuestos Corrientes	(75.775)	(67.421)
Impuestos diferidos nacionales	38.812	(1.148)
Impuestos diferidos extranjero	2.883	1.655
Total Impuestos Diferidos	41.695	507
Resultados por Impuestos a las ganancias	(34.080)	(66.914)

a.1 Conciliación impuestos corrientes

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 la conciliación de los impuestos corrientes con la renta es la siguiente:

Conciliación impuestos corrientes		31.12.2017					
Sociedad	Impuestos Corrientes (Resultado) MUS\$	Impuestos Corrientes ajuste patrimonial MUS\$	PPM MUS\$	Otros créditos MUS\$	Impuesto único (Resultado) MUS\$	Activos por Impuestos MUS\$	Pasivos por Impuestos 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)

Conciliación impuestos corrientes		31.12.2016					
Sociedad	Impuestos Corrientes (Resultado) MUS\$	Impuestos Corrientes ajuste patrimonial MUS\$	PPM MUS\$	Otros créditos MUS\$	Impuesto único (Resultado) MUS\$	Activos por Impuestos MUS\$	Pasivos por Impuestos MUS\$
Colbún S.A.	(51.816)	(2.154)	24.753	325	(181)	-	(29.073)
Colbún Transmisión S.A.	(5.580)	-	3.697	-	-	-	(1.883)
Río Tranquilo S.A.	(4.575)	-	3.127	18	-	-	(1.430)
Termoeléctrica Antilhue S.A.	(821)	-	985	-	-	164	-
Soc. Hidroeléctrica Melocotón Ltda.	(806)	-	716	-	-	-	(90)
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	(716)	-	581	7	(1)	-	(129)
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	-	-	-	1	-	1	-
Fenix Power S.A.	(1.916)	-	3.279	3.074	-	4.437	-
Totales	(66.230)	(2.154)	37.138	3.425	(182)	4.602	(32.605)

Al 31 de diciembre de 2017, 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\$19.785.

En el caso de la filial extranjera Fénix Power Perú S.A. registra al 31 de diciembre de 2017 pérdidas tributarias acumuladas por un monto de MUS\$ 149,4. A su vez las filial nacional Termoeléctrica Nehuenco S.A. presenta al cierre del ejercicio pérdidas tributarias por un monto ascendente a MUS\$ 12.029. 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 diciembre de 2017 y 2016 el cargo total se puede conciliar con la utilidad contable de la siguiente manera:

Resultado por Impuesto a las Ganancias	2017		2016	
	Monto MUS\$	Tasa %	Monto MUS\$	Tasa %
Ganancia antes de impuesto	322.682		271.654	
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal ⁽¹⁾	(82.284)	25,5%	(65.197)	24,0%
Diferencias entre contabilidad financiera en dólares y tributaria en moneda local con efecto en impuestos diferidos ⁽²⁾	5.711	-1,8%	1.971	-0,7%
Efecto impositivo por diferencial de tasas en otras jurisdicciones	-	0,0%	(296)	0,1%
Otras diferencias ⁽³⁾	42.493	-13,2%	(3.392)	1,2%
Resultado por impuesto a las ganancias	(34.080)	10,6%	(66.914)	24,6%

⁽¹⁾ 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. Al 31 de diciembre del 2016 el impuesto fue calculado con la tasa impositiva 24% (Ley N° 20.780) en las operaciones en Chile y con tasa impositiva del 28% 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.

⁽³⁾ Ver nota 21.b.

b. Impuestos diferidos

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

Activo por Impuesto Diferido	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Impuestos Diferidos Pérdidas Fiscales	47.332	43.001
Impuestos Diferidos Ingresos Anticipados	3.539	3.284
Impuestos Diferidos Existencias	1.753	2.833
Impuestos Diferidos Provisiones	20.418	6.870
Impuestos Diferidos Resultado No Realizado	292	583
Impuestos Diferidos Contingencias	46	705
Impuestos Diferidos Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	7.641	4.959
Impuestos Diferidos Gastos Tributarios	-	3.939
Impuestos Diferidos Inversiones ⁽¹⁾	39.980	-
Activos por Impuestos Diferidos	121.001	66.174
Pasivo por Impuesto Diferido	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Impuestos Diferidos Depreciaciones	(967.128)	(1.006.785)
Impuestos Diferidos Intangibles	(14.599)	(4.388)
Impuestos Diferidos Gastos Financieros	(17.972)	(5.561)
Impuestos Diferidos Instrumentos de Cobertura	(987)	(284)
Pasivos por Impuestos Diferidos	(1.000.686)	(1.017.018)
Activos y pasivos por Impuestos diferidos netos	(879.685)	(950.844)

⁽¹⁾ Con fecha 07 de diciembre de 2017 la sociedad Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. ha informado a la SVS, mediante hecho esencial, el acuerdo de disolución anticipada de la misma y la forma de cómo se llevará a cabo el proceso de liquidación de los bienes de la sociedad. 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\$ 39.980.

Cambios en Impuestos Diferidos	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Impuestos Diferidos, saldo inicial 01 de enero	(950.844)	(949.034)
Propiedades, planta y equipo	39.657	5.576
Contingencias	(659)	(1.379)
Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	2.682	4.959
Pérdidas Fiscales	4.295	(8.198)
Intangibles	(10.175)	(4.388)
Inversiones	39.980	-
Resultado no Realizado	(291)	583
Ingresos Anticipados	255	(2.397)
Instrumentos de Coberturas	(703)	(4.764)
Gastos Financieros	(12.411)	3.739
Existencias	(1.080)	1.195
Provisiones	13.548	(675)
Gastos Tributarios	(3.939)	3.939
Saldo Final	(879.685)	(950.844)

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	
	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Fenix Power Perú S.A. ⁽¹⁾	34.369	2.645	-	-
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	3.992	4.345	-	-
Colbún Perú S.A.	-	14	-	-
Soc. Hidroeléctrica Melocotón Ltda.	-	-	(144)	(146)
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	-	-	(405)	(383)
Inversiones de Las Canteras S.A.	-	-	(815)	(860)
Termoeléctrica Antihue S.A.	-	-	(6.316)	(8.396)
Río Tranquilo S.A.	-	-	(10.642)	(10.162)
Colbún Transmisión S.A.	-	-	(23.033)	(20.576)
Colbún S.A.	-	-	(876.691)	(917.325)
Subtotal	38.361	7.004	(918.046)	(957.848)
Impuestos diferidos netos			(879.685)	(950.844)

⁽¹⁾ En el presente ejercicio, nuestra filial Fenix Power en Perú, ha registrado un activo por impuesto diferido de MMUS\$ 27,1 por la diferencia temporal originada por el deterioro de Propiedades Plantas y Equipos. (Ver nota 34).

c. Impuesto a las ganancias relacionado con Otro Resultado Integral

	Enero - Diciembre	
	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Relacionado con coberturas de flujos de efectivo	1.393	(5.201)
Relacionado con planes de beneficios definidos	689	729
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	2.082	(4.472)
Relacionado con participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación	(31)	(332)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otro resultado integral	2.051	(4.804)

22. Otros pasivos financieros

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, el detalle es el siguiente:

a. Obligaciones con entidades financieras

Otros pasivos financieros	Corriente		No corriente	
	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Préstamos con entidades financieras ^{(1) (4)}	-	3.350	-	343.868
Obligaciones por leasing	428	380	14.643	15.071
Obligaciones con el público (Bonos, Efectos de comercio) ^{(1) (3)}	56.592	47.708	1.587.393	1.295.131
Derivados de cobertura ⁽²⁾	396	1.606	-	2.918
Total	57.416	53.044	1.602.036	1.656.988

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

⁽²⁾ Ver detalle nota 14.1

⁽³⁾ i) Con fecha 13 de septiembre de 2017 la subsidiaria Fenix Power Perú S.A., finalizó un proceso de refinanciamiento de su deuda bancaria, cuyo vencimiento era en febrero de 2020, mediante una emisión de bonos en el mercado internacional por MM US\$ 340 millones de dólares. La emisión fue efectuada de conformidad con la Regla 144A y a la Regulación S de la Securities and Exchange Commission, bajo la Securities Act of 1933 de los Estados Unidos de América.

La emisión tuvo una calificación de riesgo Grado de Inversión por las tres principales agencias internacionales: Moody's (Baa3), S&P (BBB-) y Fitch (BBB-). Asimismo, los bancos Citibank, Scotiabank, SMBC (Sumitomo Mitsui Banking Corporation) fueron los estructuradores de la emisión.

La operación tuvo una tasa de 4,317%, en un plazo de 10 años y formato amortizable, quedando aproximadamente un 44% de pago al vencimiento.

ii) Con fecha 4 de octubre de 2017, Colbún efectuó una emisión de bonos en los mercados financieros internacionales por un monto total de MMUS\$ 500, con vencimiento a 10 años. La tasa de interés de colocación fue de 3,984% y la tasa de cupón fue de 3,950%. La emisión fue efectuada de conformidad con la Regla 144A y a la Regulación S de la Securities and Exchange Commission, bajo la Securities Act of 1933 de los Estados Unidos de América.

Con los fondos provenientes de esta colocación se prepagó un bono anteriormente emitido por el mismo monto en los mercados internacionales por Colbún S.A., con vencimiento el año 2020 más los gastos activados. Producto de este refinanciamiento, mejora el perfil de la deuda financiera de la Compañía, reduciendo su tasa promedio y extendiendo su vida media.

⁽⁴⁾ Con fecha 13 de septiembre de 2017 la subsidiaria Fenix Power Perú S.A., prepagó el crédito bancario mantenido con Scotiabank, Citibank y SMBC por MMU\$ 347,7 más los intereses devengados a la fecha y realizó el ajuste de la amortización de los gastos activados.

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	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Dólar US\$	1.560.803	1.614.379
Unidades de Fomento	98.649	95.653
Total	1.659.452	1.710.032

c. Vencimiento y moneda de las obligaciones con entidades financieras

c.1 Obligaciones con bancos

Al 31 de diciembre de 2017 la Compañía no tiene obligaciones con bancos. En tanto al 31 de diciembre de 2016 se detalla a continuación:

Al 31.12.2016		
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	The Bank of Nova Scotia	
País de la empresa acreedora	Canada	
Moneda o unidad de reajuste	US\$	
Tipo de Amortización	Bullet	
Tipo de interes	Variable	
Base	Libor 6M	
Tasa Efectiva	2,86%	
Tasa Nominal	2,34%	
Montos nominales	MUS\$	Totales
hasta 90 días	3.350	3.350
más de 90 días hasta 1 año	-	-
más de 1 año hasta 3 años	-	-
más de 1 año hasta 2 años	-	-
más de 2 años hasta 3 años	-	-
más de 3 años hasta 5 años	347.700	347.700
más de 3 años hasta 4 años	347.700	347.700
más de 4 años hasta 5 años	-	-
más de 5 años	-	-
Subtotal montos nominales	351.050	351.050
Valores contables	MUS\$	Totales
hasta 90 días	3.350	3.350
más de 90 días hasta 1 año	-	-
Préstamos bancarios corrientes	3.350	3.350
más de 1 año hasta 3 años	-	-
más de 1 año hasta 2 años	-	-
más de 2 años hasta 3 años	-	-
más de 3 años hasta 5 años	343.868	343.868
más de 3 años hasta 4 años	343.868	343.868
más de 4 años hasta 5 años	-	-
más de 5 años	-	-
Préstamos bancarios no corrientes	343.868	343.868
Préstamos bancarios total	347.218	347.218

c.2 Obligaciones con el público (bonos)

Al 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

Obligaciones con el público (bonos)

Al 31.12.2016						
Rut entidad deudora	96.505.760-9	96.505.760-9	96.505.760-9	96.505.760-9	96.505.760-9	
Nombre entidad deudora	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	
Número de inscripción	234	499	538	-	-	
Serie	Serie C	Serie F	Serie I	144A/RegS	144A/RegS	
Fecha de vencimiento	15-10-2021	01-05-2028	10-06-2029	21-01-2020	10-07-2024	
Moneda o unidad de reajuste	UF	UF	UF	US\$	US\$	
Periodicidad de la amortización	Semestral	Semestral	Semestral	Bullet	Bullet	
Tipo de interés	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija	
Base	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija	
Tasa Efectiva	8,10%	4,46%	5,02%	6,26%	4,97%	
Tasa Nominal	7,00%	3,40%	4,50%	6,00%	4,50%	

Montos nominales	MUS\$					Totales MUS\$
hasta 90 días	-	-	-	13.250	10.625	23.875
más de 90 días hasta 1 año	7.392	16.742	292	-	-	24.426
más de 1 año hasta 3 años	14.756	31.484	16.100	-	-	62.340
más de 1 año hasta 2 años	7.196	15.742	5.367	-	-	28.305
más de 2 años hasta 3 años	7.560	15.742	10.733	-	-	34.035
más de 3 años hasta 5 años	16.288	31.484	21.466	500.000	-	569.238
más de 3 años hasta 4 años	7.943	15.742	10.733	500.000	-	534.418
más de 4 años hasta 5 años	8.345	15.742	10.733	-	-	34.820
más de 5 años	-	102.322	80.498	-	500.000	682.820
Subtotal montos nominales	38.436	182.032	118.356	513.250	510.625	1.362.699

Valores contables	MUS\$					Totales MUS\$
hasta 90 días	-	-	-	13.250	10.625	23.875
más de 90 días hasta 1 año	7.276	16.265	292	-	-	23.833
Obligaciones con el público corrientes	7.276	16.265	292	13.250	10.625	47.708
más de 1 año hasta 3 años	14.506	30.530	15.740	-	-	60.776
más de 1 año hasta 2 años	7.074	15.265	5.247	-	-	27.586
más de 2 años hasta 3 años	7.432	15.265	10.493	-	-	33.190
más de 3 años hasta 5 años	16.013	30.530	20.986	497.437	-	564.966
más de 3 años hasta 4 años	7.809	15.265	10.493	497.437	-	531.004
más de 4 años hasta 5 años	8.204	15.265	10.493	-	-	33.962
más de 5 años	-	99.222	78.699	-	491.468	669.389
Obligaciones con el público no corrientes	30.519	160.282	115.425	497.437	491.468	1.295.131
Obligaciones con el público total	37.795	176.547	115.717	510.687	502.093	1.342.839

c.3 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

Obligaciones por leasing

Al 31.12.2016		
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	Consorcio 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	380	380
más de 1 año hasta 3 años	885	885
más de 1 año hasta 2 años	428	428
más de 2 años hasta 3 años	457	457
más de 3 años hasta 5 años	1.084	1.084
más de 3 años hasta 4 años	511	511
más de 4 años hasta 5 años	573	573
más de 5 años	13.102	13.102
Subtotal montos nominales	15.451	15.451
Valores contables	MUS\$	Totales
hasta 90 días	-	-
más de 90 días hasta 1 año	380	380
Obligaciones por Leasing corrientes	380	380
más de 1 año hasta 3 años	885	885
más de 1 año hasta 2 años	428	428
más de 2 años hasta 3 años	457	457
más de 3 años hasta 5 años	1.084	1.084
más de 3 años hasta 4 años	511	511
más de 4 años hasta 5 años	573	573
más de 5 años	13.102	13.102
Obligaciones por Leasing no corrientes	15.071	15.071
Obligaciones por Leasing total	15.451	15.451

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

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

Pasivo	Moneda Origen	Intereses al 31.12.2016		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		
The Bank of Nova Scotia (Fenix Power Perú)	US\$	3.351	25.177	347.700	05-02-2020	4.075	4.075	16.302	4.076	-	28.528	376.228
Leasing Financiero (Fenix Power Perú)	US\$	-	20.363	15.684	28-03-2033	-	1.882	3.628	3.407	11.446	20.363	36.047
Bono Serie C	UFR	14	175	963	15-04-2021	-	63	90	36	-	189	1.152
Bono Serie F	UFR	25	905	4.600	01-05-2028	-	152	263	209	306	930	5.530
Bono Serie I	UFR	7	961	3.000	10-06-2029	-	134	258	212	364	968	3.968
Bono 144A/RegS 2010	US\$	13.250	91.750	500.000	21-01-2020	15.000	15.000	60.000	15.000	-	105.000	605.000
Bono 144A/RegS 2014	US\$	10.625	169.375	500.000	10-07-2024	11.250	11.250	45.000	45.000	67.500	180.000	680.000

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 (Ex - Superintendencia de Valores y Seguros) durante julio de 2008, con vigencia de diez años.

Adicionalmente la Compañía mantiene inscrita en la SVS 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.

23. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

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

	Corriente		No Corriente	
	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Acreedores comerciales	187.856	197.393	-	-
Otras cuentas por pagar	6.776	10.552	12.924	18.960
Total	194.632	207.945	12.924	18.960

Los principales acreedores comerciales al 31 de diciembre de 2017 son:

Principales Acreedores Comerciales	%
CMC - Coal Marketing DAC	9
Mapfre Cía. Seguros G. de Chile S.A.	6
Siemens Energy, Inc.	5
Ace Seguros S.A.	5
Transelec S.A.	4
GE Energy Parts International, Llc.	4
Pluspetrol Camisea S.A	2
GE Packaged Power, Inc.	2
Otros	63
	100

Estratificación de cartera de cuentas por pagar comerciales:

Concepto	Saldos al 31.12.2017			
	Vigente MUS\$	1-30 días MUS\$	Más de 180 MUS\$	Total MUS\$
Bienes	56.732	-	-	56.732
Servicios	107.616	-	-	107.616
Otros	23.508	-	-	23.508
Subtotal	187.856	-	-	187.856

Concepto	Saldos al 31.12.2016			
	Vigente MUS\$	1-30 días MUS\$	Más de 180 MUS\$	Total MUS\$
Bienes	67.365	23	33	67.421
Servicios	94.750	2.148	350	97.248
Otros	32.622	-	102	32.724
Subtotal	194.737	2.171	485	197.393

Al 31 de diciembre de 2017 el valor a pagar por concepto de facturas por recibir de bienes y servicios asciende a MUS\$ 113.379; en tanto al 31 de diciembre de 2016 alcanza MUS\$ 101.652.

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.

Las cuentas por pagar comerciales mayores a 180 días, se encuentran pendientes de pago, a la espera de documentos por parte de los proveedores para proceder a su cancelación.

24. Otras Provisiones

a. Clases de provisiones

El detalle de las provisiones al 31 de diciembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

Provisiones	Corriente		No Corriente	
	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Otras provisiones				
Otras provisiones	29.748	7.393	33.389	-
Total	29.748	7.393	33.389	-
Provisiones por beneficios a los empleados				
Provisión beneficios a los empleados (nota 24.f)	17.325	14.996	5.095	1.067
Provisión por reserva IAS, no corriente (nota 24.g.i)	-	-	33.334	26.441
Total	17.325	14.996	38.429	27.508
Total provisiones	47.073	22.389	71.818	27.508

b. Movimiento de las provisiones durante el ejercicio

El movimiento de las provisiones corrientes durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

Movimiento ejercicio 2017	Beneficios	Otras Provisiones			Total
	Feriados y bono de incentivo	Contratos de suministros ⁽¹⁾	Emisiones de Centrales Térmicas	Otras ⁽²⁾	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2017	14.996	2.233	-	5.160	22.389
Provisiones nuevas, otras provisiones	-	-	25.287	-	25.287
Aumento en provisiones existentes	14.031	-	-	2.232	16.263
Disminución en provisiones existentes	(169)	(2.233)	-	(1.655)	(4.057)
Provisión utilizada	(11.533)	-	-	(1.276)	(12.809)
Saldo final al 31.12.2017	17.325	-	25.287	4.461	47.073

Movimiento ejercicio 2016	Beneficios	Otras Provisiones			Total
	Feriados y bono de incentivo	Contratos de suministros ⁽¹⁾	Emisiones de Centrales Térmicas	Otras ⁽²⁾	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2016	11.237	10.918	-	4.583	26.738
Aumento (disminución) en provisiones existentes	14.026	(8.685)	-	1.172	6.513
Provisión utilizada	(10.267)	-	-	(595)	(10.862)
Saldo final al 31.12.2016	14.996	2.233	-	5.160	22.389

⁽¹⁾ Provisiones que tienen su origen en diferencias relacionadas a suministros pactados con clientes

⁽²⁾ Provisiones constituidas por diferencias y/o contingencias administrativas y tributarias. (ver nota 35.c)

c. Desmantelamiento

El movimiento de las provisiones no corrientes durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

Costos por dejar fuera de servicio, restauración y rehabilitación	No Corriente	
	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Saldo inicial	-	-
Provisión por deterioro	33.389	-
Reverso deterioro	-	-
Saldo final	33.389	-

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 diciembre de 2017 y 2016, la Compañía registra provisiones para litigios, de acuerdo a NIC37 (ver nota 35, letra c).

f. 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.

Beneficios empleados	Corriente		No Corriente	
	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Provisión vacaciones, corriente	4.272	3.783	-	-
Incentivo de desempeño, corriente	13.053	11.213	-	-
Término de contrato proyectos	-	-	426	1.067
Otros beneficios	-	-	4.669	-
Total	17.325	14.996	5.095	1.067

g. 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 diciembre de 2017 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 diciembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

Provisión beneficios al personal	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Indemnización años de servicio del personal	33.334	26.441
Total	33.334	26.441
Valor presente obligación plan de beneficios definidos	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Saldo inicial	26.441	22.075
Costo de servicio corriente	2.387	1.626
Costo por intereses	517	394
Diferencia de conversión de moneda extranjera	2.354	1.342
Ganancias(pérdidas) actuariales	3.128	2.908
Pagos	(1.493)	(1.904)
Saldo final	33.334	26.441

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

Bases actuariales utilizadas		31.12.2017	31.12.2016
Tasa de descuento		2,17%	1,68%
Tasa esperada de incrementos salariales		1,62%	2,65%
Índice de rotación	Voluntario	2,20%	3,30%
	Despido	3,20%	2,40%
Edad de retiro	Hombres	65	65
	Mujeres	60	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 diciembre de 2017. 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 (Ex - Superintendencia de Valores y Seguros).

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	
	31.12.2017 %	31.12.2016 %	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Tasa del periodo	2,17	1,68	33.779	26.441
Tasa con disminución de 50 p.b.	1,67	1,18	36.256	27.827
Tasa con incremento de 50 p.b.	2,67	2,18	31.542	25.166

25. Otros pasivos no financieros

Los otros pasivos al 31 de diciembre de 2017 y 2016, respectivamente, se detallan a continuación:

	Corriente		No corriente	
	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Retenciones	21.180	10.866	-	-
Ingreso anticipado ⁽¹⁾	899	750	12.210	11.407
Otros pasivos	257	117	-	-
Total	22.336	11.733	12.210	11.407

⁽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\$ 5.557 correspondiente al reconocimiento del leasing que la Compañía mantiene con Anglo American (vencimiento contrato al año 2030).

26. 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 diciembre de 2017 y 2016, 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	31.12.2017	31.12.2016
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 diciembre de 2017, el número de accionistas es 2.979.

b. Capital social

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

c. Primas de emisión

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, 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 20 de diciembre de 2016 se acordó la distribución de un dividendo provisorio

con cargo a las utilidades del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016, pagadero en dinero ascendente a la cantidad total de MUS\$ 45.760, correspondiente a US\$ 0,00261 por acción. Este dividendo se comenzó a pagar el 9 de enero de 2017.

En sesión de Directorio de fecha 28 de marzo de 2017 se acordó proponer a la Junta de Accionistas distribuir como dividendo el 50% de la utilidad correspondiente al ejercicio 2016. El incremento en el porcentaje respecto de la política de repartir un 30%, da cuenta de la positiva generación de caja que ha experimentado la Compañía en los últimos años como consecuencia de la consolidación de sus resultados operacionales. Dicha propuesta alcanzó la cantidad de MUS\$ 100.444.

En Junta Ordinaria de Accionistas del 27 de abril de 2017 se aprobó distribuir un dividendo definitivo N° 48 con cargo a las utilidades del ejercicio 2016, por la cantidad total de MUS\$ 54.684 correspondiente a US\$ 0,00312 por acción, el que se comenzó a pagar el 9 de mayo de 2017.

En sesión de Directorio de fecha 28 de noviembre de 2017 se acordó la distribución de un dividendo provisorio con cargo a las utilidades 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.

e. Composición de Otras reservas

El siguiente es el detalle de las otras reservas:

Otras reservas	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 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	445.137	458.312
Impuesto diferido revaluación	(120.187)	(123.744)
Reserva fusión	232.153	251.783
Efecto conversión coligadas	(48.038)	(49.950)
Reserva subsidiarias	(13.942)	(13.993)
Reserva de cobertura	5.273	6.775
Efecto cobertura coligadas	156	70
Total	787.372	816.073

Efecto primera adopción deflactación capital pagado: Oficio Circular N°456 de la Comisión para el Mercado Financiero (Ex - Superintendencia de Valores y Seguros) 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 subsidiarias: 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 diciembre de 2017 y 2016 es el siguiente:

Ganancias acumuladas distribuibles	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$ ^(*)
Saldo inicial	1.424.924	1.021.114
Resultado del ejercicio	270.985	201.429
Efecto ganancias (pérdidas) actuariales	(1.912)	(1.701)
Dividendos provisorios	(121.473)	(100.898)
Utilidad acumulada realizada	29.248	304.980
Total ganancias acumuladas distribuibles	1.601.772	1.424.924

(*) Ver nota 3.i.

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 diciembre de 2017 y 2016 son los siguientes:

	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Total pasivos	2.971.835	3.032.766
Total pasivos corrientes	354.801	360.055
Total pasivos no corrientes	2.617.034	2.672.711
Patrimonio total	3.950.707	3.789.832
Patrimonio atribuible a la controladora	3.724.532	3.576.385
Participaciones no controladoras	226.175	213.447
Razón de endeudamiento	0,75	0,80

La Compañía debe informar trimestralmente el cumplimiento de compromisos contraídos con entidades financieras. Al 31 de diciembre de 2017 la Compañía está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos (Ver nota 36).

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.

	31.12.2017	31.12.2016
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora (MUS\$)	270.985	201.429
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico (MUS\$)	270.985	201.429
Promedio Ponderado de Número de Acciones, Básico (N° de acciones)	17.536.167.720	17.536.167.720
Ganancias Básicas por Acción (dólares por acción)	0,01545	0,01149

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)	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	270.985	201.429
Flujos de caja en el ejercicio con cargo a ejercicios anteriores	-	(541)
Flujo neto del ejercicio	-	(541)
Utilidad líquida distribuible	270.985	200.888
Dividendo mínimo obligatorio	81.296	60.266

27. Ingresos de actividades ordinarias

Los ingresos ordinarios por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016, respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

	Enero - Diciembre	
	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Ventas clientes distribuidoras	796.942	769.523
Ventas clientes industriales	425.347	383.526
Peajes	189.541	182.154
Ventas a otras generadoras	112.474	96.444
Otros ingresos	24.108	4.593
Total	1.548.412	1.436.240

28. Materias primas y consumibles utilizados

El consumo de materias primas y materiales secundarios por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016, respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

	Enero - Diciembre	
	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Consumo petróleo (ver nota 13)	(31.145)	(41.330)
Consumo gas (ver nota 13)	(308.369)	(262.823)
Consumo carbón (ver nota 13)	(73.813)	(63.381)
Compra energía y potencia	(46.004)	(101.700)
Peajes	(194.087)	(177.516)
Trabajo y suministro de terceros	(102.262)	(77.837)
Total	(755.680)	(724.587)

29. Gasto por beneficios a los empleados

Los gastos por beneficios a los empleados por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016, respectivamente, se presentan en el siguiente detalle (ver nota 3.1.m. y 3. 1.o.):

	Enero - Diciembre	
	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Sueldos y salarios	(60.467)	(53.492)
Beneficios a corto plazo a los empleados	(6.044)	(5.516)
Indemnización por término de relación laboral	(3.583)	(3.176)
Otros gastos de personal	(6.691)	(5.629)
Total	(76.785)	(67.813)

30. Gastos por depreciación y amortización

La depreciación y amortización por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016, respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

	Enero - Diciembre	
	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Depreciaciones (ver nota 18.b)	(218.259)	(226.133)
Amortizaciones de intangibles (ver nota 17.b)	(5.229)	(1.785)
Total	(223.488)	(227.918)

31. Resultado de ingresos y costos financieros

El resultado financiero por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016, respectivamente, se presenta en el siguiente detalle:

Ingreso (Pérdida) procedente de Inversiones	Enero - Diciembre	
	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	12.726	10.054
Total Ingresos Financieros	12.726	10.054
Costos Financieros	Enero - Diciembre	
	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Gastos por bonos	(69.186)	(68.146)
Gasto por provisiones financieras	(8.073)	(15.549)
Gasto/ingresos por valoración derivados financieros netos	(2.089)	(11.353)
Gastos por préstamos bancarios	(9.356)	(16.799)
Gasto por otros (gastos bancarios)	(214)	(1.473)
Gastos financieros activados (ver nota 18.c.iv)	3.964	9.880
Total Costo Financiero	(84.954)	(103.440)
Total resultado financiero	(72.228)	(93.386)

32. 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 - Diciembre	
		2017 MUS\$	2016 MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	Pesos	12.543	7.638
Efectivo y equivalentes al efectivo	Soles	327	1.340
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Pesos	11.726	3.612
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Soles	139	(583)
Activos por impuestos corrientes	Pesos	(1.315)	48
Activos por impuestos corrientes	Soles	957	(189)
Otros activos no financieros no corrientes	Pesos	1.907	643
Otros activos no financieros no corrientes	Soles	902	350
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes	Pesos	(800)	(350)
Diferencia de cambio activo		26.386	12.509
Otros pasivos financieros corrientes	UF	(9.489)	(8.240)
Otros pasivos financieros corrientes	Soles	(39)	360
Cuentas por pagar comerciales otras cuentas por pagar	Pesos	(2.467)	636
Cuentas por pagar comerciales otras cuentas por pagar	Soles	(13)	34
Otros pasivos no financieros	Pesos	(3.296)	38
Otros pasivos no financieros	Soles	-	15
Provisiones por beneficios a los empleados	Pesos	(2.913)	(1.926)
Diferencia de cambio pasivo		(18.217)	(9.083)
Total Diferencia de Cambio		8.169	3.426

Resultados por unidad de reajuste

Resultados por unidades de reajuste	Unidad de reajuste	Enero - Diciembre	
		2017 MUS\$	2016 MUS\$
Activos por impuestos corrientes	UTM	-	(55)
Total Resultados por unidades de reajustes		-	(55)

33. 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 diciembre de 2017 y 2016 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

Participación neta en ganancia de coligadas	Enero - Diciembre	
	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Electrogas S.A.	8.187	7.640
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	(6.202)	(3.106)
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	919	880
Total	2.904	5.414

34. Otras ganancias (pérdidas)

Las otras ganancias (pérdidas) al 31 de diciembre de 2017 y 2016 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

Otros Ingresos distintos de los de operación	Enero - Diciembre	
	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Seguros	1.269	445
Otros ingresos	3.029	3.198
Combinación de Negocios ⁽¹⁾	23.352	-
Total otros ingresos	27.650	3.643
Otros Gastos distintos de los de operación	Enero - Diciembre	
	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Deterioro propiedades, planta y equipo	-	(685)
Deterioro patentes derechos de agua no utilizados	(5.928)	(1.731)
Deterioro derechos de agua	(1.154)	-
Deterioro proyectos varios ⁽²⁾	(63.002)	-
Resultados contratos derivados	(1.840)	(820)
Honorarios atención de juicios	(1.303)	(856)
Bajas bienes propiedades, planta y equipo	(7.198)	(6.711)
Castigos y multas	(51)	(773)
Obsolescencia de existencias	-	(687)
Clausula de salida, termino contrato GNL-Chile	(2.356)	-
Emisiones de centrales térmicas ⁽³⁾	(10.907)	-
Comisión prepago bono 2020 (Make Whole) ⁽⁴⁾	(12.648)	-
Ajuste provision contingencia Termochilca	2.047	-
Otros	(8.115)	(8.957)
Total otros gastos	(112.455)	(21.220)
Total otras ganancias(pérdidas)	(84.805)	(17.577)

⁽¹⁾ En nuestra filial Fenix Power Perú, se registró un ajuste por impuestos diferidos originado por el deterioro de Propiedades Plantas y Equipos registrado en la contabilidad previo a la adquisición por parte de Colbun S.A. Este valor representa una ganancia financiera a nivel de combinación de negocios (Badwill), la cual, luego de la evaluación respectiva, la Administración ha determinado el registro prospectivo en el presente periodo.

⁽²⁾ Corresponde al registro de provisiones por deterioro de activos individuales por un total de US\$63 millones. De estos cabe destacar: (1) Deterioro parcial del proyecto hidroeléctrico San Pedro por US\$45 millones, monto que se deriva de reconocer que el desarrollo a futuro de este proyecto enfrentará precios de energía menores a los previstos al inicio de su construcción, y que toma en consideración la inversión ya realizada a la fecha (y la que se espera realizar a futuro); y (2) Proyecto térmico Santa María 2 por US\$10 millones, el cual públicamente hemos dado a conocer nuestra decisión de no proceder con su construcción. El monto restante son diversos otros cargos que acumulan un monto por US\$8 millones.

⁽³⁾ 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.

⁽⁴⁾ Ver nota 22.a.

35. 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	31.12.2017	2018	2022	2099
						MUS\$			
Astillero y Maestranza de La Armada	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	CLP	20.000.000	33	33	-	-
Transportadora de Gas del Perú	Fenix Power Perú S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	USD	16.361.617	16.362	16.362	-	-
Citibank NA	Fenix Power Perú S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	USD	7.500.000	7.500	7.500	-	-
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	Fenix Power Perú S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	USD	7.491.845	7.492	7.492	-	-
Comité Innova Chile	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	CLP	7.210.000	12	12	-	-
Consorcio 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	736.000	736	736	-	-
Bío 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	546.260	23.813	23.813	-	-
Empresas CMPC S.A.	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	378.000	16.478	16.478	-	-
Cementos Bío 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	120.000	5.231	5.231	-	-
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	2.470	392	2.078	-
Cía. Minera Zaldívar SpA	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	50.000	2.180	2.180	-	-
Gerdau Aza S.A.	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	33.980	1.481	1.481	-	-
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	-	-
Aguas Andinas S.A.	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	5.000	218	218	-	-
Empresa Nacional de Minería	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	1.500	65	65	-	-
Agrícola El Porvenir S.A.	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	1.000	44	44	-	-
Asociación Chilena de Seguridad	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	500	22	22	-	-
Banco Santander-Chile	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	200	9	9	-	-
Enel Distribución Chile S.A.(1)	Colbún S.A.	Acreedor	Boleta de Garantía	UF	100	4	-	-	4
Total						88.172			

(1) Garantía con fecha de vencimiento indefinido.

b. Cauciones obtenidas de terceros
b.1 Garantías vigentes en Dólares al 31 de diciembre de 2017

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
General Electric Internacional Inc.	Proveedores	15.000
Siemens Financial Services Inc.	Proveedores	9.000
Consorcio Isotron Sacyr S.A.	Proveedores	4.238
Ingeniería Agrosonda SpA	Proveedores	2.451
Abengoa Chile S.A.	Proveedores	1.691
TSGF SpA	Proveedores	1.157
Pine SpA	Proveedores	323
Siemens S.A.	Proveedores	314
ABB Ltda.	Proveedores	266
Vigaflow S.A.	Proveedores	259
Toshiba America Do Sul Ltda.	Proveedores	163
Reiva S/A Automaco e Controle	Proveedores	136
Cam Chile SpA	Proveedores	100
Ingeniería y Construcción Sigdo Koppers S.A.	Proveedores	100
Quanta Services Inc.	Proveedores	100
Soc.Com. e Ingeniería y Gestión Ind. Ingher Ltda.	Proveedores	100
ABB S.A.	Proveedores	86
Cobra Chile Servicios S.A.	Proveedores	66
Promecon Prozess Und Messtechnik Conrads GMBH	Proveedores	51
Rhona S.A.	Proveedores	26
Sistemas Eléctricos Ingeniería y Servicios S.A.	Proveedores	19
Sedicon AS	Proveedores	18
Techimp FQ S.R.L.	Proveedores	17
Jorpa Ingeniería S.A.	Proveedores	10
Techvalue SpA	Proveedores	8
Fernández Fica S.A.	Proveedores	4
E.F.D. SpA	Proveedores	4
Total		35.707

b.2 Garantías vigentes en Euros al 31 de diciembre de 2017

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Andritz Hydro S.R.L.	Proveedores	3.245
Alstom Hydro France S.A.	Proveedores	262
Inerco Ingeniería, Tecnología y Consultoría S.A.	Proveedores	10
Total		3.517

b.3 Garantías vigentes en Pesos al 31 de diciembre de 2017

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Andritz Metaliza S.A.	Proveedores	219
Rafael Mauna Silva Construcciones y Servicios EIRL	Proveedores	202
Serv. de Respaldo de Energía Técnica Ltda.	Proveedores	201
Sistema Integral de Telecomunicaciones Ltda.	Proveedores	151
Mrisk S.A.	Proveedores	109
Juan Angel Ortiz Soto	Proveedores	66
Asesoría Forestal Integral Ltda.	Proveedores	56
María Angélica Alvarez Gonzalez	Proveedores	53
Inversiones y Asesorías Cloud Solutions Ltda.	Proveedores	49
DPL Grout Maquinarias Ltda.	Proveedores	42
Eulen Seguridad S.A.	Proveedores	32
Serv. de Mantenimiento Infrared Ltda.	Proveedores	21
Betech Ingeniería Ltda.	Proveedores	21
Soc. de Serv. Estructurales y Montaje Soldatec	Proveedores	21
Soc. Comercial Camin Ltda.	Proveedores	20
Flesan S.A.	Proveedores	18
Atis Group S.A.	Proveedores	17
Safe Energy SpA	Proveedores	17
ODR Ingeniería y Montajes Ltda.	Proveedores	13
Serv. Empresariales Mol Ltda.	Proveedores	12
Corrosión Integral y Tecnología Ltda.	Proveedores	11
Comercializadora de Artículos de Protección y Seguridad Ind. Manquehue Ltda.	Proveedores	11
Serv. Integrales de Mantenimientos Técnicos S.A.	Proveedores	9
Polyrev SpA	Proveedores	9
Soc. Constructora Correa Lorenz Ltda.	Proveedores	8
EFD SpA	Proveedores	7
Konecranes Chile SpA	Proveedores	6
Ecopreneur Chile S.A.	Proveedores	6
Sodexo Chile S.A.	Proveedores	5
Constructora Pesa Ltda.	Proveedores	5
Centro de Estudios, Medición y Certificación de Calidad Cesmec S.A.	Proveedores	5
Ingeteco SpA	Proveedores	4
Soc. Trans-Redes Serv. Eléctricos Integrales Ltda.	Proveedores	3
Irene del Carmen Carrera Arrano	Proveedores	3
Efepe S.A.	Proveedores	2
Soc. Constructora Trongol Ltda.	Proveedores	2
Soenco Soluciones Geotécnicas Ltda.	Proveedores	2
Mantenición y Montaje Imelev Ltda.	Proveedores	1
Total		1.439

b.4 Garantías vigentes en Unidades de Fomento al 31 de diciembre de 2017

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Zublin International GMBH Chile SpA	Proveedores	2.497
B. Bosch S.A.	Proveedores	880
Echeverría Izquierdo Montajes Industriales S.A.	Proveedores	434
Constructora Propuerto Ltda.	Proveedores	275
Arcadis Chile SpA	Proveedores	170
KDM Industrial S.A.	Proveedores	154
Soc. OGM Mecánica Integral S.A.	Proveedores	147
Cobra Chile Servicios S.A.	Proveedores	140
Serv. Industriales Ltda.	Proveedores	92
Charrúa Transmisora de Energía S.A.	Proveedores	82
Soc. Austral de Electricidad S.A.	Proveedores	82
G4S Security Services Regiones S.A.	Proveedores	75
Kupfer Hermanos S.A.	Proveedores	69
Andritz Chile Ltda.	Proveedores	60
Soc. Com. San Cristóbal Ltda.	Proveedores	52
Ingeniería y Servicios S.A.	Proveedores	51
Transportes José Carrasco Retamal EIRL	Proveedores	51
Constructora Javag SpA	Proveedores	49
Sodexo Chile S.A.	Proveedores	47
Buses Ahumada Ltda.	Proveedores	35
Eulen Seguridad S.A.	Proveedores	34
Centro de Ecología Aplicada Ltda.	Proveedores	31
ABB S.A.	Proveedores	24
Gestión de Infraestructura S.A.	Proveedores	21
Marcelo Javier Urrea Caro EIRL	Proveedores	20
Universidad de Concepción	Proveedores	20
Interra SpA	Proveedores	19
Mejores Prácticas Asociados SpA	Proveedores	19
Jaime Rodríguez Veloz Seguridad Privada EIRL	Proveedores	18
Schneider Electric Systems Chile Ltda.	Proveedores	18
Securitas S.A.	Proveedores	18
Serv. Industriales Euroambiente Ltda.	Proveedores	18
CMF Sondajes Ltda.	Proveedores	15
Serv. Emca SpA	Proveedores	15
OMA Topografía y Construcciones Ltda.	Proveedores	13
Soc. Com. Camín Ltda.	Proveedores	12
Sistemas Eléctricos, Ingeniería y Servicios S.A.	Proveedores	10
Soc. Com. y de Inversiones Conyser Ltda.	Proveedores	10
Serv. de Seguridad y Protección Global Vision S.A.	Proveedores	9
Ingeniería Consultoría ECB Ltda.	Proveedores	8
Durán y Durán Cía. de Seguridad Ltda.	Proveedores	7
Laboratorio Hidrolab S.A.	Proveedores	7
Mantenimiento de Jardines Arcoiris Ltda.	Proveedores	7
MWH Américas Inc Chile Ltda.	Proveedores	3
Serv. de Seguridad Prosegur Regiones Ltda.	Proveedores	2
Total		5.820

Fenix Power Perú S.A.
a. Garantías vigentes en Dólares al 31 de diciembre de 2017

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Toshiba América Do Sul Ltda.	Proveedores	180
Cosapi	Proveedores	76
Messer Gases	Proveedores	12
Total		268

b. Garantías vigentes Soles al 31 de diciembre de 2017

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Empresa Regional de Serv.Público del oriente S.A.	Proveedores	1.956
J&V Resguardo S.A.C.	Proveedores	36
T-Copia S.A.C.	Proveedores	14
R & J Ingeniería, Construcción y Suministros S.A.	Proveedores	5
Total		2.011

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 diciembre de 2017:

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.

La administración estima que existe una obligación posible, que puede o no exigir una salida de recursos, por lo tanto, ha procedido a revelar la contingencia, pero no ha constituido provisión a la fecha, debido a que no es posible medir o estimar de forma fiable el pasivo que se derive de la misma, así también, no existen reembolsos reclamables en caso de una sentencia desfavorable.

2.- 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 diciembre de 2017 es MUS\$ 3.063 (M\$1.883.093), (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.

La administración estima que existe una obligación presente, que probablemente exija una salida de recursos. Por lo tanto, además de revelar la contingencia, la Compañía ha constituido una provisión en el rubro "Otras Provisiones", que, a juicio de la administración, cubre adecuadamente los riesgos de esta contingencia. Así también, no existen reembolsos reclamables en caso de una sentencia desfavorable.

36. 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 diciembre de 2017 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	31.12.2017	Vigencia
Bonos Mercado Local			
Ebitda/Gastos Financieros Netos	> 3,0	9,58	jun-2029
Razón de Endeudamiento	< 1,2	0,75	jun-2029
Patrimonio Mínimo	> MUS\$ 1.348.000	MUS\$ 3.724.532	jun-2029

Metodologías de cálculo

Concepto	Cuentas	Valores al 31.12.2017	
Patrimonio	Patrimonio Total	MUS\$	3.950.707
Patrimonio Neto	Patrimonio Total - Participaciones No Controladoras	MUS\$	3.724.532
Patrimonio Mínimo	Patrimonio Total - Participaciones No Controladoras	MUS\$	3.724.532
Total pasivos	Total pasivos corrientes + Total pasivos no corrientes	MUS\$	2.971.835
Razón de Endeudamiento	Total pasivos / Patrimonio		0,75
Ebitda ^(*)	Ingresos de actividades ordinarias - Materias primas y consumibles utilizados - Gastos por beneficio a los empleados - otros gastos por naturaleza	MUS\$	692.130
Gastos Financieros Netos ^(*)	Costos financieros - Ingresos Financieros	MUS\$	72.228

37. 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.

Central Hidroeléctrica La Mina: Central Hidroeléctrica de pasada, localizada en la cuenca alta del río Maule, región del mismo nombre.

En diciembre del 2017 fue informado el inicio de su etapa de operación a la Superintendencia del Medio Ambiente.

A lo anterior, se suman los desembolsos asociados a las 24 plantas de generación en operación, que incluyen la central Fenix Power (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 diciembre de 2017 y 2016:

Gastos acumulados efectuados al 31.12.2017

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.	Sta María 1	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	1.152	30-12-2017
Colbún S.A.	Angostura	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	883	28-12-2017
Colbún S.A.	CH Guaiquivilo-Melado	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Obras en Ejecución	765	27-12-2017
Colbún S.A.	Nehuenco 1	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	753	31-12-2017
Colbún S.A.	Candelaria	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	373	29-12-2017
Colbún S.A.	Zona Bio-Bio	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	312	29-12-2017
Colbún S.A.	Quilleco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	310	31-12-2017
Colbún S.A.	Gestión Ambiental Corporativa	Gestión Ambiental de Matriz	Gasto	Gasto	282	31-12-2017
Colbún S.A.	Los Quilos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	244	30-12-2017
Colbún S.A.	Los Pinos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	241	31-12-2017
Colbún S.A.	Antilhue	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	200	31-12-2017
Colbún S.A.	Colbún	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	139	31-12-2017
Colbún S.A.	Rucúe	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	120	27-12-2017
Colbún S.A.	CH La Mina	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Obras en Ejecución	106	20-12-2017
Colbún S.A.	Gestión Ambiental de Proyectos	Gestión Ambiental de Matriz	Gasto	Gasto	97	31-12-2017
Colbún S.A.	Canutillar	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	49	21-12-2017
Colbún S.A.	Nehuenco	Gestión Ambiental de Centrales	Activo	Obras en Ejecución	21	22-12-2017
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	Carena	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	94	31-12-2017
Río Tranquilo S.A.	Hornitos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	186	29-12-2017
Total					6.327	

Gastos Futuros al 31.12.2017

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.	Antilhue	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	117	2018
Colbún S.A.	Zona Bio-Bio	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	96	2018
Colbún S.A.	Sta María 1	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	79	2018
Colbún S.A.	Colbún	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	53	2018
Colbún S.A.	Angostura	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	41	2018
Colbún S.A.	Nehuenco 1	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	37	2018
Colbún S.A.	Zona Bio-Bio	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	34	2018
Colbún S.A.	Gestión Ambiental Corporativa	Gestión Ambiental de Matriz	Gasto	Gasto	26	2018
Colbún S.A.	Candelaria	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	21	2018
Colbún S.A.	Gestión Ambiental Corporativa	Gestión Ambiental de Matriz	Gasto	Gasto	16	2018
Colbún S.A.	Los Pinos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	16	2018
Colbún S.A.	Quilleco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	16	2018
Colbún S.A.	Gestión Ambiental de Proyectos	Gestión Ambiental de Matriz	Gasto	Gasto	9	2018
Colbún S.A.	Gestión Ambiental de Proyectos	Gestión Ambiental de Matriz	Gasto	Gasto	8	2018
Colbún S.A.	Gestión Ambiental Corporativa	Gestión Ambiental de Matriz	Gasto	Gasto	7	2018
Colbún S.A.	Los Quilos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	3	2018
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	Carena	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	1	2018
Río Tranquilo S.A.	Hornitos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	3	2018
Total					583	

Gastos acumulados efectuados al 31.12.2016

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.	Santa María 1	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	1.121	30-12-2016
Colbún S.A.	Angostura	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	982	31-12-2016
Colbún S.A.	CH Guaivivilo-Melado	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Obras en Ejecución	375	12-12-2016
Colbún S.A.	Gestión Ambiental Corporativa	Gestión Ambiental de Matriz	Gasto	Costo	356	30-12-2016
Colbún S.A.	Candelaria	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	324	31-12-2016
Colbún S.A.	Antilhue	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	255	31-12-2016
Colbún S.A.	Los Pinos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	211	31-12-2016
Colbún S.A.	CH San Pedro	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Obras en Ejecución	160	29-12-2016
Colbún S.A.	CH La Mina	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Obras en Ejecución	76	29-12-2016
Colbún S.A.	Colbún	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	38	31-12-2016
Colbún S.A.	Canutillar	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	11	29-12-2016
Colbún S.A.	Los Quilos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	10	20-12-2016
Colbún S.A.	Quilleco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	2	16-09-2016
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	Carena	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	62	31-12-2016
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	Nehuenco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	615	31-12-2016
Total					4.598	

Gastos Futuros al 31.12.2016

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.	CH Guaivivilo-Melado	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Obras en Ejecución	1.099	30-08-2016
Colbún S.A.	CH La Mina	Gestión Ambiental de Proyectos	Activo	Obras en Ejecución	50	27-05-2016
Colbún S.A.	Angostura	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	28	30-06-2016
Colbún S.A.	Gestión Ambiental Corporativa	Gestión Ambiental de Matriz	Gasto	Costo	24	09-01-2017
Colbún S.A.	Quilleco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	22	30-12-2016
Colbún S.A.	Antilhue	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	18	31-12-2016
Colbún S.A.	Santa María	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	7	01-07-2016
Colbún S.A.	Rucúe	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	6	31-12-2016
Colbún S.A.	Los Pinos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	5	31-12-2016
Colbún S.A.	Candelaria	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	2	31-12-2016
Colbún S.A.	Colbún	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	2	31-12-2016
Empresa Eléctrica Industrial S.A.	Carena	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	3	31-12-2016
Termoeléctrica Nehuenco S.A.	Nehuenco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	92	02-12-2016
Río Tranquilo S.A.	Hornitos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	15	30-06-2017
Total					1.373	

Desembolsos Perú

Gastos acumulados efectuados al 31.12.2017

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	811	29-12-2017
Total					811	

Gastos Futuros al 31.12.2017

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	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	409	2018
Total					409	

Gastos acumulados efectuados al 31.12.2016

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	800	30-12-2016
Total					800	

Gastos Futuros al 31.12.2016

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	15	31-12-2016
Total					15	

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

El 22 de enero de 2018 Colbún tomó conocimiento de la sentencia del Tribunal Ambiental de Valdivia que acogió parcialmente un Recurso de Reclamación presentado en contra de la Resolución de la Superintendencia de Medio Ambiente (SMA), que en mayo de 2017 -luego de un extenso proceso de investigación- había ordenado el “archivo” de seis denuncias en contra de la CT Santa María por presuntos incumplimientos a la RCA del Complejo Térmico.

El Tribunal Ambiental consideró que respecto de dos temas (de los seis investigados originalmente por la SMA) existían antecedentes (o “presunción”) que ameritaban continuar con el proceso investigativo por parte de la SMA, respecto de una presunta instalación de equipos eléctricos diferentes a los autorizados en la RCA y también un posible sobredimensionamiento de la chimenea del Complejo. El Tribunal también ordenó reducir la generación bruta de la central de 370 MW a 350 MW.

La Compañía se encuentra estudiando la Sentencia para adoptar las medidas adecuadas en su defensa, y presentar los recursos legales que correspondan, considerando que la SMA ya había desestimado todas estas denuncias y archivado el proceso. La Compañía tiene el convencimiento que en el tema de fondo, los impactos ambientales del complejo han sido debidamente identificados, evaluados, mitigados y compensados conforme a la Resolución de Calificación Ambiental de la central (RCA que autorizó un proyecto de 700 MW), con lo que la operación de Santa María cumple en todo momento la legalidad y normativa vigentes.

En sesión celebrada con fecha 1 de febrero de 2018 el Directorio de la Compañía aprobó los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2017, 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 diciembre de 2017 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados.

39. 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	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Activos corrientes totales				
Efectivo y equivalentes al efectivo	Pesos	Dólar	149.068	135.370
Efectivo y equivalentes al efectivo	Euro	Dólar	1.121	516
Efectivo y equivalentes al efectivo	Soles	Dólar	13.957	17.359
Otros activos no financieros, corriente	Pesos	Dólar	2.206	940
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	Pesos	Dólar	127.587	123.348
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	Soles	Dólar	43.809	49.781
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	Pesos	Dólar	240	411
Activos por impuestos corrientes	Pesos	Dólar	129	927
Activos por impuestos corrientes	Soles	Dólar	6.065	4.437
Total activos corrientes			344.182	333.089
Activos no corrientes				
Otros activos financieros no corrientes	Pesos	Dólar	245	225
Otros activos no financieros no corrientes	Pesos	Dólar	8.734	8.761
Total de activos no corrientes			8.979	8.986
Total de activos			353.161	342.075
Pasivos	Moneda Extranjera	Moneda Funcional	31.12.2017 MUS\$	31.12.2016 MUS\$
Pasivos corrientes totales				
Otros pasivos financieros corrientes	UF	Dólar	11.418	7.422
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Pesos	Dólar	147.805	168.272
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Soles	Dólar	4.408	15.530
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	Pesos	Dólar	2.213	2.708
Otras provisiones corrientes	Pesos	Dólar	3.928	7.394
Pasivos por impuestos corrientes	Soles	Dólar	-	112
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Pesos	Dólar	16.075	13.388
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Soles	Dólar	1.250	1.608
Otros pasivos no financieros corrientes	Pesos	Dólar	21.430	11.260
Otros pasivos no financieros corrientes	Soles	Dólar	906	473
Total pasivos corrientes totales			209.433	228.167
Pasivos no corrientes				
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	Dólar	79.005	81.509
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Pesos	Dólar	38.429	27.508
Otros pasivos no financieros no corrientes	Pesos	Dólar	9.924	15.960
Total de pasivos no corrientes			127.358	124.977
Total pasivos			336.791	353.144

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 26 letra e).

Perfil de vencimiento de Otros pasivos financieros en moneda extranjera

Al 31.12.2017	Moneda Extranjera	Moneda funcional	Hasta 91 días MUS\$	Desde 91 días hasta 1 año MUS\$	Desde 1 año hasta 3 años MUS\$	Más 3 años hasta 5 años MUS\$	Más de 5 años MUS\$	Total 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

Al 31.12.2016	Moneda Extranjera	Moneda funcional	Hasta 91 días MUS\$	Desde 91 días hasta 1 año MUS\$	Desde 1 año hasta 3 años MUS\$	Más 3 años hasta 5 años MUS\$	Más de 5 años MUS\$	Total MUS\$
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	-	7.422	22.376	26.506	39.349	95.653
Totales			-	7.422	22.376	26.506	39.349	95.653

40. Dotación del personal (No auditado)

La dotación del personal de la Compañía al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es la siguiente:

	N° de Trabajadores					
	31.12.2017			31.12.2016		
	Chile	Perú	Total	Chile	Perú	Total
Gerentes y Ejecutivos principales	71	6	77	69	7	76
Profesionales y Técnicos	646	61	707	654	54	708
Otros	275	25	300	288	30	318
Total	992	92	1.084	1.011	91	1.102
Promedio del año	994	94	1.088	990	90	1.080

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 diciembre de 2017 y 2016, fue la siguiente:

	Enero - Diciembre	
	2017 MUS\$	2016 MUS\$
Servicios de auditoría	396	409
Servicios tributarios	37	14
Otros servicios	1.111	132
Remuneración del auditor	1.544	555

* * * * *