



Estados Financieros Consolidados Intermedios
correspondiente al período terminado al 30 de septiembre de 2020

COLBÚN S.A. Y SUBSIDIARIAS
Miles de Dólares

El presente documento consta de:

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

Colbún S.A. y Subsidiarias

Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios, Clasificados al 30 de septiembre de 2020 (No auditado) y 31 de diciembre 2019 (En miles de dólares)

ACTIVOS	Nota N°	30 de Septiembre, 2020 MUS\$	31 de Diciembre, 2019 MUS\$
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	8	753.015	326.886
Otros activos financieros corrientes	9	213.989	472.784
Otros activos no financieros corrientes	21	9.899	20.683
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	10	213.326	252.566
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	12.b	42	833
Inventarios corrientes	13	34.019	48.559
Activos por impuestos corrientes	20.a	7.823	17.140
Activos corrientes		1.232.113	1.139.451
Activos no corrientes			
Otros activos financieros no corrientes	9	83	1.918
Otros activos no financieros no corrientes	21	44.586	40.494
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	10	94.304	28.923
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	16.a	25.195	24.718
Activos intangibles distintos de la plusvalía	17	122.916	124.362
Plusvalía	6	4.037	-
Propiedades, planta y equipos	18	5.053.485	5.171.850
Activos por derecho de uso	19	126.580	135.826
Activos por impuestos diferidos	22.b	28.341	37.808
Activos no corrientes		5.499.527	5.565.899
ACTIVOS		6.731.640	6.705.350

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

Colbún S.A. y Subsidiarias

 Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios, Clasificados (continuación)
 al 30 de septiembre de 2020 (No auditado) y 31 de diciembre 2019
 (En miles de dólares)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota N°	30 de Septiembre, 2020 MUS\$	31 de Diciembre, 2019 MUS\$
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros corrientes	23.a	101.519	72.292
Pasivos por arrendamientos corrientes	24	9.416	9.482
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	25	105.853	147.820
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	12.b	24	5.936
Otras provisiones corrientes	26	25.971	26.694
Pasivos por impuestos corrientes	20.b	194	32.146
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	27	18.597	19.832
Otros pasivos no financieros corrientes	28	23.747	24.096
Pasivos corrientes		285.321	338.298
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	23.a	1.563.510	1.464.336
Pasivos por arrendamientos no corrientes	24	127.709	134.390
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes	25	12.952	17.936
Otras provisiones no corrientes	26	36.298	35.259
Pasivo por impuestos diferidos	22.b	922.002	922.963
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	27	36.779	35.576
Otros pasivos no financieros no corrientes	28	20.822	20.957
Pasivos no corrientes		2.720.072	2.631.417
Pasivos		3.005.393	2.969.715
Patrimonio			
Capital emitido	29.a	1.282.793	1.282.793
Ganancias (pérdidas) acumuladas	29.f	1.488.930	1.458.332
Prima de emisión	29.c	52.595	52.595
Otras reservas	29.e	712.689	742.573
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		3.537.007	3.536.293
Participaciones no controladoras	-	189.240	199.342
Patrimonio		3.726.247	3.735.635
PATRIMONIO Y PASIVOS		6.731.640	6.705.350

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

Colbún S.A. y Subsidiarias

Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por Naturaleza
 por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019 (No auditados)
 (En miles de dólares)

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR NATURALEZA	Nota N°	Enero - Septiembre		Julio - Septiembre	
		2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	7 y 30	1.013.127	1.135.317	344.002	361.712
Materias primas y consumibles utilizados	31	(446.608)	(549.341)	(147.178)	(160.203)
Gastos por beneficio a los empleados	32	(47.613)	(54.977)	(16.547)	(18.132)
Gastos por depreciación y amortización	33	(183.659)	(189.846)	(62.102)	(63.854)
Otros gastos, por naturaleza	-	(16.309)	(16.859)	(5.291)	(4.661)
Otras ganancias (pérdidas)	37	(46.846)	(25.250)	(7.998)	(9.979)
Ganancia por actividades de operación	-	272.092	299.044	104.886	104.883
Ingresos financieros	34	9.772	16.197	1.772	4.917
Costos financieros	34	(68.152)	(68.520)	(22.934)	(22.900)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	16 y 36	6.670	7.089	2.184	2.181
Diferencias de cambio	35	2.222	(5.630)	2.129	(7.752)
Ganancia antes de impuesto	-	222.604	248.180	88.037	81.329
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	22.a	(70.270)	(65.698)	(25.830)	(26.636)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		152.334	182.482	62.207	54.693
GANANCIA		152.334	182.482	62.207	54.693
Ganancia atribuible a					
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	29.h	162.436	184.807	64.606	59.087
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	-	(10.102)	(2.325)	(2.399)	(4.394)
GANANCIA		152.334	182.482	62.207	54.693
Ganancias por acción					
Ganancias por acción básica en operaciones continuadas US\$/acción	29.h	0,00926	0,01054	0,00355	0,00312
Ganancias por acción básica		0,00926	0,01054	0,00355	0,00312
Ganancias diluida por acción procedente de operaciones continuadas US\$/ acción	29.h	0,00926	0,01054	0,00355	0,00312
Ganancias por acción diluida		0,00926	0,01054	0,00355	0,00312

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

Colbún S.A. y Subsidiarias
**Estados de Otros Resultados Integrales Consolidados Intermedios
 por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019 (No auditados)
 (En miles de dólares)**

ESTADOS DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES	Nota N°	Enero - Septiembre		Julio - Septiembre	
		2020	2019	2020	2019
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ganancia		152.334	182.482	62.207	54.693
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	-	(2.258)	(7.921)	1.937	(2.851)
Total Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos	-	(2.258)	(7.921)	1.937	(2.851)
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	(406)	(275)	319	(211)
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo	-	(11.139)	6.412	(86)	444
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación	-	(18)	(47)	(18)	-
Total Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		(11.563)	6.090	215	233
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		(13.821)	(1.831)	2.152	(2.618)
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	22.c	610	2.139	(523)	770
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	22.c	5	13	5	-
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de efectivo	22.c	3.008	(963)	24	344
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otro resultado integral		3.623	1.189	(494)	1.114
Otro resultado integral total		(10.198)	(642)	1.658	(1.504)
Resultado integral total		142.136	181.840	63.865	53.189
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		152.238	184.165	66.264	57.583
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		(10.102)	(2.325)	(2.399)	(4.394)
RESULTADO INTEGRAL TOTAL		142.136	181.840	63.865	53.189

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

Colbún S.A. y Subsidiarias
Estados de Flujos de Efectivo Consolidados - Método Directo
por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019 (No auditados)
(En miles de dólares)

ESTADOS DE FLUJOS DIRECTO	Nota	30 de Septiembre,	30 de Septiembre,
	N°	2020	2019
		MUS\$	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	-	1.199.110	1.354.080
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas	-	21.792	102
Otros cobros por actividades de la operación	-	3.634	4.794
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	-	(591.826)	(740.399)
Pagos a y por cuenta de los empleados	-	(45.104)	(54.203)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de pólizas suscritas	-	(18.954)	(15.618)
Otros pagos por actividades de operación	-	(124.441)	(128.866)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) operaciones	-	444.211	419.890
Dividendos recibidos	-	6.596	12.251
Intereses recibidos	-	9.613	16.859
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	-	(77.998)	(22.624)
Otras entradas (salidas) de efectivo	-	(5.875)	(8.372)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		376.547	418.004
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos	-	(4.280)	61
Compras de propiedades, plantas y equipos	-	(74.906)	(64.796)
Otras entradas (salidas) de efectivo	-	257.655	64.320
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		178.469	(415)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos	-	546.800	-
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	-	500.000	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	-	46.800	-
Pagos de pasivos por arrendamientos	-	(7.304)	(5.628)
Pagos de préstamos	-	(399.208)	(29.616)
Dividendos pagados	-	(161.668)	(256.690)
Intereses pagados	-	(61.804)	(61.498)
Otras entradas (salidas) de efectivo	-	(44.181)	(3.137)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	8.c	(127.365)	(356.569)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		427.651	61.020
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(1.522)	(5.896)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		426.129	55.124
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		326.886	219.191
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	8	753.015	274.315

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

Colbún S.A. y Subsidiarias
Estados de Cambios en el Patrimonio
 por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019 (No auditados)
 (En miles de dólares)

Estados de Cambios en el Patrimonio	Nota	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora										Participaciones no controladoras	Patrimonio
		Capital emitido	Primas de emisión	Cambios en otras reservas					Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora			
				Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas					
MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
Patrimonio previamente reportado		1.282.793	52.595	(256.631)	13.341	-	985.863	742.573	1.458.332	3.536.293	199.342	3.735.635	
Incremento (disminución) del patrimonio por correcciones de errores		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Patrimonio Reexpresado		1.282.793	52.595	(256.631)	13.341	-	985.863	742.573	1.458.332	3.536.293	199.342	3.735.635	
Cambios en Patrimonio													
Resultado integral													
Ganancia (pérdida)									162.436	162.436	(10.102)	152.334	
Otro resultado integral				(406)	(8.144)	(1.648)	-	(10.198)	-	(10.198)	-	(10.198)	
Dividendos									(151.524)	(151.524)	-	(151.524)	
Incremento (disminución) por otros cambios		-	-	-	-	1.648	(21.334)	(19.686)	19.686	-	-	-	
Incremento (disminución) en el patrimonio		-	-	(406)	(8.144)	-	(21.334)	(29.884)	30.598	714	(10.102)	(9.388)	
Patrimonio al 30.09.2020	29	1.282.793	52.595	(257.037)	5.197	-	964.529	712.689	1.488.930	3.537.007	189.240	3.726.247	

Estado de Cambios en el Patrimonio	Nota	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora										Participaciones no controladoras	Patrimonio
		Capital emitido	Primas de emisión	Cambios en otras reservas					Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora			
				Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas					
MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
Patrimonio previamente reportado		1.282.793	52.595	(256.137)	10.316	-	1.016.270	770.449	1.550.677	3.656.514	200.424	3.856.938	
Incremento (disminución) del patrimonio por correcciones de errores		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Patrimonio Reexpresado		1.282.793	52.595	(256.137)	10.316	-	1.016.270	770.449	1.550.677	3.656.514	200.424	3.856.938	
Cambios en Patrimonio													
Resultado integral													
Ganancia (pérdida)									184.807	184.807	(2.325)	182.482	
Otro resultado integral				(275)	5.415	(5.782)	-	(642)	-	(642)	-	(642)	
Dividendos									(220.027)	(220.027)	-	(220.027)	
Incremento (disminución) por otros cambios		-	-	-	-	5.782	(22.363)	(16.581)	16.582	1	(1)	-	
Incremento (disminución) en el patrimonio		-	-	(275)	5.415	-	(22.363)	(17.223)	(18.638)	(35.861)	(2.326)	(38.187)	
Patrimonio al 30.09.2019	29	1.282.793	52.595	(256.412)	15.731	-	993.907	753.226	1.532.039	3.620.653	198.098	3.818.751	

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

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

Índice	página
1. Información general	9
2. Descripción del negocio	10
3. Resumen principales políticas contables	13
4. Gestión de Riesgo	30
5. Criterios contables críticos	38
6. Plusvalía	41
7. Operaciones por segmentos	41
8. Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	47
9. Otros activos financieros	48
10. Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	48
11. Instrumentos financieros	50
12. Información sobre partes relacionadas	52
13. Inventarios	57
14. Instrumentos derivados	57
15. Inversiones en subsidiarias	59
16. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	60
17. Activos intangibles distintos de la plusvalía	63
18. Clases de Propiedad, Planta y Equipos	65
19. Activos por Derecho de Uso	71
20. Impuestos Corrientes	73
21. Otros activos no financieros	73
22. Impuestos a las ganancias	74
23. Otros pasivos financieros	78
24. Pasivos por Arrendamiento	83

25.	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	86
26.	Otras Provisiones	87
27.	Provisiones por beneficios a los empleados	88
28.	Otros pasivos no financieros	90
29.	Información a revelar sobre el patrimonio	90
30.	Ingresos de actividades ordinarias	95
31.	Materias primas y consumibles utilizados	95
32.	Gasto por beneficios a los empleados	96
33.	Gastos por depreciación y amortización	96
34.	Resultado de ingresos y costos financieros	96
35.	Diferencia de cambio neta y Resultado por unidades de reajuste	97
36.	Ingresos (pérdidas) por inversiones contabilizadas por el método de participación	97
37.	Otras ganancias (pérdidas)	98
38.	Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes	99
39.	Compromisos	106
40.	Medio ambiente	107
41.	Hechos ocurridos después de la fecha del Estado de Situación	111
42.	Moneda extranjera	112
43.	Dotación del personal (No auditado)	113
44.	Anexo N° 1 Información adicional requerida por taxonomía XBRL	113

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

1. Información general

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

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

Colbún es una Compañía generadora de energía eléctrica, que al 30 de septiembre de 2020 es matriz del grupo (en adelante, la Compañía, la Sociedad o Colbún), formado por doce sociedades: Colbún S.A. y once subsidiarias.

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

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

El control de la Sociedad es ejercido en virtud de un pacto de control y actuación conjunta formalizado respecto de Forestal O'Higgins S.A. y otras sociedades. Se deja expresa constancia que el pacto de control y actuación conjunta antes indicado contempla limitaciones a la libre disposición de las acciones. Detrás del controlador figuran los siguientes integrantes de las familias Larraín Matte, Matte Capdevila y Matte Izquierdo, en la forma y proporciones que se señalan a continuación:

- Patricia Matte Larraín, RUT 4.333.299-6 (6,49%) y sus hijos María Patricia Larraín Matte, RUT 9.000.338-0 (2,56%); María Magdalena Larraín Matte, RUT 6.376.977-0 (2,56%); Jorge Bernardo Larraín Matte, RUT 7.025.583-9 (2,56%), y Jorge Gabriel Larraín Matte, RUT 10.031.620-K (2,56%).
- Eliodoro Matte Larraín, RUT 4.336.502-2 (7,15%) y sus hijos Eliodoro Matte Capdevila, RUT 13.921.597-4 (3,26%); Jorge Matte Capdevila, RUT 14.169.037-K (3,26%), y María del Pilar Matte Capdevila, RUT 15.959.356-8 (3,26%).
- Bernardo Matte Larraín, RUT 6.598.728-7 (8,05%) y sus hijos Bernardo Matte Izquierdo, RUT 15.637.711-2 (3,35%); Sofía Matte Izquierdo, RUT 16.095.796-4 (3,35%), y Francisco Matte Izquierdo, RUT 16.612.252-K (3,35%).

Las personas naturales identificadas precedentemente pertenecen por parentesco a un mismo grupo empresarial.

De acuerdo con lo definido en el Título XV de la Ley N° 18.045, se detallan a continuación las sociedades titulares de acciones que representan el 49,96% del capital con derecho a voto, al 30 de septiembre de 2020:

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 Bureo S.A.	49.078.961	0,28
Forestal Constructora y Comercial del Pacífico Sur S.A.	34.126.083	0,19
Forestal Cañada S.A.	22.308.320	0,13
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), térmicas a carbón, diésel y gas (ciclos combinados y convencionales), y en base a energías renovables de fuente variable que, en suma, aportan una capacidad instalada de 3.236 MW al Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

Las centrales hidroeléctricas suman una capacidad de 1.626 MW y se distribuyen en 17 plantas: Colbún, Machicura, San Ignacio, Chiburgo, San Clemente y La Mina, ubicadas en la Región del Maule; Rucúe, Quilleco y Angostura, en la Región del Biobío; Carena, en la Región Metropolitana; Los Quilos, Blanco, Juncal, Juncalito, Chacabuquito y Hornitos, en la Región de Valparaíso; y Canutillar, en la Región de Los Lagos. Las centrales Colbún, Machicura, Canutillar y Angostura cuentan con sus respectivos embalses, mientras que las instalaciones hidráulicas restantes corresponden a centrales de pasada.

Las centrales térmicas suman una capacidad de 1.601 MW y se distribuyen en el complejo Nehuenco, ubicado en la Región de Valparaíso; la central Candelaria, en la Región de O'Higgins y la central Los Pinos y central Santa María, ubicadas en la Región del Biobío.

Además, durante el año 2018 entró en operación comercial el parque fotovoltaico Ovejería (9 MW) ubicada en la comuna de Tiltill, Región Metropolitana.

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 principales clientes regulados suministrados durante el año 2020 son: CGE Distribución S.A. y Enel Distribución Chile S.A.

Los principales clientes libres suministrados durante el año 2020 son: Codelco para sus divisiones Salvador, Andina, Ventanas y El Teniente, Anglo American Sur S.A. para sus faenas de Los Bronces/Las Tórtolas, Compañía Minera Zaldivar SpA, Cartulinas CMPC.S.A., CMPC Pulp S.A., CMPC Maderas S.A., Cementos Polpaico S.A., Walmart Chile S.A., Bio-Bío Cementos S.A., Cementos Bio Bio del sur S.A., Comercial ECCSA S.A (Ripley Store), Grupo Camanchaca (Camanchaca Cultivos Sur S.A., Camanchaca Pesca Sur S.A., Compañía Pesquera Camanchaca S.A. y Salmones Camanchaca S.A.), Sociedad Contractual Minera Franke, Minera Meridian Ltda, Molibdenos y Metales S.A., Inacal S.A., Nuevo Sur S.A., Sonda S.A., Atacama Kozan y Essbio S.A.

El mercado eléctrico

El sector eléctrico chileno tiene un marco regulatorio de casi 3 décadas de funcionamiento. Este 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 2,9% 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 y Colbún tiene una participación de mercado del orden del 15% en producción de energía.

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 con 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 una de las más eficiente y la tercera de mayor tamaño.

Fénix cuenta con una capacidad de 565 MW, lo que se traduce en una participación de mercado del orden del 8% en el SEIN.

Principales clientes

Cientes 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.

Cientes con contratos de Corto Plazo: Celepsa S.A., Atria Energía (Ex GCZ), Ege Junín, Enel Distribución S.A.A y Grupo Distriluz (contrato de opción).

Cientes Libres: Pamolsa, Austral, Minera Luren, B Braun, Garment, Del Ande, Grupo Patio y UTP.

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 septiembre de 2020, una capacidad instalada de aproximadamente 15,3 GW, de los cuales 13,2 GW corresponden a la capacidad instalada del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), de esta última cifra cerca del 56% es capacidad térmica, 39% hidráulica y el restante 5% 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 10,0 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 hasta el tercer trimestre de 2020 se situó en torno a los 36 TWh siendo el sector minero y residencial quienes concentran dicha demanda. En el año 2019 la demanda del sistema fue 52,9 TWh.

3. Resumen principales políticas contables

3.1 Principios contables

Los presentes estados financieros consolidados intermedios de Colbún S.A. y subsidiarias al 30 de septiembre de 2020 han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF” o “IFRS”, por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

Los presentes estados financieros consolidados intermedios han sido preparados siguiendo el principio de empresa en marcha y han sido aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 27 de octubre de 2020.

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

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

- Estados de Situación Financiera al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre 2019.
- Estados de Resultados Integrales por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019
- Estados de Flujos de Efectivo por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019.
- Estados de Cambios en el Patrimonio por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019.
- Notas explicativas.

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

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

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

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

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

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

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

Sociedad consolidada	País	Moneda funcional	RUT	Proporción de participaciones en la propiedad en subsidiarias				
				30.09.2020			30.09.2019	31.12.2019
				Directo	Indirecto	Total	Total	Total
Termoeléctrica Nehuenco S.A., en Liquidación ⁽²⁾	Chile	Dólar	76.528.870-3	100	-	100	100	100
Termoeléctrica Antihue S.A. ⁽³⁾	Chile	Dólar	76.009.904-K	-	-	-	100	-
Colbún Transmisión S.A.	Chile	Dólar	76.218.856-2	100	-	100	100	100
Colbún Desarrollo SpA	Chile	Dólar	76.442.095-0	100	-	100	100	100
Santa Sofía SpA	Chile	Dólar	76.487.616-4	100	-	100	100	100
Colbún Perú S.A.	Perú	Dólar	0-E	100	-	100	100	100
Inversiones de Las Canteras S.A.	Perú	Dólar	0-E	-	51	51	51	51
Fenix Power Perú S.A.	Perú	Dólar	0-E	-	51	51	51	51
Efizity Ingeniería SpA. ⁽¹⁾	Chile	Pesos Chilenos	76.362.527-3	100	-	100	-	-
Efizity SpA	Chile	Pesos Chilenos	76.236.821-8	-	100	100	-	-
Efizity S.A.C.	Perú	Sol Peruano	0-E	-	100	100	-	-
Efizity Ingeniería S.A.S.	Colombia	Pesos Colombianos	0-E	-	100	100	-	-

Variaciones en el perímetro de consolidación

Durante el período 2020 se produjeron las siguientes variaciones en el perímetro de consolidación:

⁽¹⁾ Con fecha 3 de septiembre de 2020, Colbún S.A. adquirió el 100% de la participación de la Sociedad Efizity Ingeniería SpA, sociedad por acciones constituida de conformidad con las leyes de Chile.

a) Efizity SpA sociedad por acciones constituida de conformidad con las leyes de Chile, Efizity Ingeniería SpA es dueña única y exclusiva de la totalidad de las acciones.

b) Efizity S.A.C es una sociedad anónima cerrada organizada de acuerdo con las leyes de la República del Perú, Efizity Ingeniería SpA y Colbún Perú S.A. son dueñas de la totalidad de las acciones.

c) Efizity Ingeniería S.A.S es una sociedad por acciones simplificada organizada de acuerdo con las leyes de la República de Colombia, Efizity Ingeniería SpA es dueña única y exclusiva de la totalidad de las acciones.

En el período 2019 se produjeron las siguientes variaciones en el perímetro de consolidación:

⁽²⁾ Con fecha 2 de diciembre de 2019, se aprueba la disolución anticipada de la Sociedad y procede su liquidación. En la misma fecha se modifica la razón social de la Sociedad incorporándole la expresión “en liquidación”, conforme a lo establecido en el artículo 109 de la Ley, por lo que la razón social pasa a ser “Termoeléctrica Nehuenco S.A. en Liquidación” subsistiendo su personalidad jurídica para efectos de su liquidación.

⁽³⁾ Con fecha 11 de diciembre de 2019, Colbún vende el 100% de su participación en Termoeléctrica Antilhue S.A. a Prime Energía Antilhue SpA.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Los dividendos percibidos de estas sociedades se registran reduciendo el valor de la participación, y los resultados obtenidos por estas sociedades que corresponden a 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	Proporción de participaciones en la propiedad		
					30.09.2020	30.09.2019	31.12.2019
					Directo	Directo	Directo
Asociada	Electrogas S.A.	Chile	Dólar	96.806.130-5	42,5	42,5	42,5
Negocio conjunto	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Pesos	77.017.930-0	50,0	50,0	50,0

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

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

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

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

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

Paridad por un dólar	30.09.2020	30.09.2019	31.12.2019
Pesos	788,15	728,21	748,74
Euros	0,8538	0,9173	0,8918
Soles	3,5990	3,3850	3,3170
Unidades de fomento	0,0275	0,0260	0,0264

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

h. Instrumentos financieros

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

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

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

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

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

La Compañía, basado en su modelo de negocio mantiene activos financieros con costo amortizado como activo financiero principal, ya que busca la recuperación de sus flujos futuros en una fecha determinada, buscando el cobro de un principal más intereses sobre el capital si es que corresponde. Los préstamos y cuentas por cobrar

son los principales activos financieros no derivados del Grupo, estos activos poseen pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen deudores comerciales y otras cuentas por cobrar en el Estado de Situación Financiera. Se deben contabilizar inicialmente a su valor razonable y posteriormente por su costo amortizado de acuerdo con el método del tipo de interés efectivo, menos la provisión por pérdidas por deterioro del valor.

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

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

La existencia de dificultades financieras significativas por parte del deudor, la probabilidad de que el deudor entre en quiebra o reorganización financiera y la falta o mora en los pagos se consideran, entre otros, indicadores de que la cuenta por cobrar se ha deteriorado. El deterioro es la diferencia entre el valor en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados a la tasa de interés efectiva. La pérdida se reconoce en el estado de resultados integrales y se refleja en una cuenta de estimación.

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

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

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

h.2. Pasivos financieros

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

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

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

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

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

El método de la tasa de interés efectiva corresponde al método de cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero y de la asignación de los gastos por intereses durante todo el período correspondiente. La tasa de interés efectiva corresponde a la tasa que descuenta exactamente los flujos futuros de efectivo estimados por

pagar durante la vida esperada del pasivo financiero o, cuando sea apropiado, un período menor cuando el pasivo asociado tenga una opción de prepago que se estime será ejercida.

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

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

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

Las coberturas se clasifican en las siguientes categorías:

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

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

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

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

j.1 Criterio de deterioro de los repuestos (obsolescencia) - La estimación de deterioro de repuestos (obsolescencia), se define de acuerdo con 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 intermedio, 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 surgen como consecuencia de acuerdos de carácter colectivo e individual 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, rotación 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 corrientes y en Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes del estado de situación financiera consolidado intermedio.

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 intermedios.

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 26 c).

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

p. Ingresos procedentes de Contratos con Clientes - Los ingresos provenientes de la venta de energía eléctrica, tanto en Chile como en Perú, se valorizan a su valor justo del monto recibido o por recibir y representan los montos de los servicios prestados durante las actividades comerciales normales, reducido por cualquier descuento o impuesto relacionado, de acuerdo con NIIF 15.

Los ingresos se clasifican en las siguientes categorías:

Venta de bienes - Para contratos con clientes en los que la venta de equipos es la única obligación, la adopción de la NIIF 15 no tiene impacto en los ingresos y pérdidas o ganancias de la Compañía, dado que el reconocimiento de ingresos ocurre en un punto en el tiempo cuando el control del activo se transfiere al cliente, con la entrega de los bienes. La Compañía tiene impactos asociados a la venta de bienes de forma individual, ya que actualmente no se dedica a vender bienes como un contrato único de venta de bienes.

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

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

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

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

La Compañía excluye de la cifra de ingresos de actividades ordinarias aquellas entradas brutas de beneficios económicos recibidas cuando actúa como agente o comisionista por cuenta de terceros, registrando únicamente como ingresos el pago o comisión a la que espera tener derecho.

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 intermedio.

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

q. Dividendos - El artículo N°79 de la Ley de Sociedades Anónimas establece que, salvo acuerdo diferente adoptado en la Junta Ordinaria de Accionistas, por la unanimidad de las acciones emitidas, las sociedades anónimas abiertas deberán distribuir anualmente como dividendo en dinero a sus accionistas a prorrata de sus acciones o en la proporción que establezcan los estatutos si hubiere acciones preferentes, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas distribuibles del ejercicio, excepto cuando corresponda absorber pérdidas acumuladas provenientes de ejercicios anteriores.

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

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

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

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

s. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes - En el estado de situación financiera consolidado intermedio 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 implementación de la NIIF 16 conlleva, para los arrendatarios que la mayor parte de los arrendamientos se reconozcan en balance, lo que cambia en gran medida los estados financieros de las empresas y sus ratios relacionados. Colbún mantiene arrendamientos por sus pisos de oficina, estacionamientos, bodegas, camionetas e impresoras.

t.1 Arrendatario - La Compañía desde el punto de vista del arrendatario, en la fecha de inicio de un arrendamiento, reconoce un activo que representa el derecho a usar el activo subyacente durante el plazo del arrendamiento (el activo por derecho de uso) y un pasivo por pagos de arrendamiento (el pasivo por arrendamiento), se podrán excluir los arriendos menores a 12 meses (sin renovación), y aquellos arriendos donde el activo subyacente es menor a USD 5.000. Reconoce por separado el gasto por intereses en el pasivo por arrendamiento y el gasto por amortización en el activo por derecho de uso.

t.1.1 Reconocimiento inicial - En la fecha de comienzo, un arrendatario medirá un activo por derecho de uso al costo; el pasivo por arrendamiento al valor presente de los pagos por arrendamiento que no se hayan pagado en esa fecha. Los pagos por arrendamiento se descontarán usando la tasa de interés implícita en el arrendamiento, si esa tasa pudiera determinarse fácilmente. Si esa tasa no puede determinarse fácilmente, el arrendatario utilizará la tasa incremental por préstamos del arrendatario.

t.1.2 Clasificación - Todos los arrendamientos se clasifican como si fuesen financieros, registrando el arrendatario en la fecha de comienzo un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento.

t.1.3 Remediación - Ante la ocurrencia de ciertos eventos (por ej. un cambio en el plazo del arrendamiento, un cambio en los pagos de arrendamiento futuros como resultado de un cambio en un índice o tasa utilizada para determinar dichos pagos), los arrendatarios deben volver a calcular el pasivo por arrendamiento. El arrendatario generalmente reconocerá el monto de la nueva medición del pasivo por arrendamiento como un ajuste al activo por derecho de uso.

t.1.4 Cargo por depreciación - Un arrendatario aplicará los requerimientos de la depreciación de la NIC 16 Propiedad, planta y equipos al depreciar el activo por derecho de uso.

t.1.5 Deterioro - Un arrendatario aplicará la NIC 36 Deterioro del Valor de los Activos para determinar si el activo por derecho de uso presenta deterioro de valor y contabilizar las pérdidas por deterioro de valor identificadas.

t.2 Arrendador - La contabilidad del arrendador según la NIIF 16 es sustancialmente igual a la contabilidad bajo la NIC 17. Los arrendadores continuarán clasificando al inicio del acuerdo si el arrendamiento es operativo o financiero, en base a la esencia de la transacción. Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo subyacente se clasifican como arrendamientos financieros. El resto de los arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

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 fines comparativos y con ocasión de un cambio de taxonomía instruido por la CMF se procedió a la reclasificación de las partidas relacionadas a los derechos de uso desde “Propiedad Planta y Equipo” a nuevo rubro “Activos por Derecho de Uso” por MUS\$135.826, las partidas relacionadas al pasivo por arrendamiento desde “Otros pasivos financieros corrientes” a nuevo rubro “Pasivo por arrendamiento corriente” por MUS\$9.482 y “Otros pasivos financieros no corrientes” a nuevo rubro “Pasivo por arrendamiento no corriente” por MUS\$134.390 para el periodo diciembre 2019.

3.2 Nuevos pronunciamientos contables

Una serie de nuevas normas, modificaciones a normas e interpretaciones son aplicables a los períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2020. Aquellas que pueden ser relevantes para el Grupo se señalan a continuación:

3.2.1. Normas que entraron en vigencia el 1 de enero de 2020

Normas adoptadas		Fecha de aplicación obligatoria
Marco Conceptual	Modificaciones a las referencias al Marco Conceptual en la Normas NIIF	1 de Enero de 2020
NIIF 3	Definición de Negocio (Modificaciones a la NIIF 3)	1 de Enero de 2020
NIC 1 - NIC 8	Definición de Material (Modificaciones a la NIC 1 y NIC 8)	1 de Enero de 2020
NIIF 9 - NIC 39 NIIF 7	Reforma de la Tasa de Interés de Referencia	1 de Enero de 2020
IFRS 16	Reducciones del alquiler relacionadas con el Covid-19	1 de Junio de 2020

Enmiendas a las referencias en el Marco Conceptual para la Información Financiera: El Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (el Consejo) emitió en marzo de 2018 la modificación del Marco Conceptual para la Información Financiera (revisado). El Marco Conceptual sirve principalmente como una herramienta para que el Consejo desarrolle estándares y ayude al Comité de Interpretaciones de las NIIF a interpretarlos. No anula los requisitos de las NIIF individuales.

Los principales cambios a los principios del marco conceptual tienen implicaciones sobre cómo y cuándo se reconocen y se dan de baja los activos y pasivos en los estados financieros.

Algunos de los conceptos en el Marco modificado son completamente nuevos, como el enfoque de "capacidad práctica" de los pasivos. Los principales cambios incluyen:

Nuevo enfoque de "conjunto de derechos" a los activos: Un objeto físico puede ser "dividido y subdividido" desde una perspectiva contable. Por ejemplo, en algunas circunstancias, una entidad registraría como un activo el derecho a usar un avión, en lugar de un avión en sí. El desafío será determinar hasta qué punto un activo se puede dividir en diferentes derechos y el impacto en el reconocimiento y la baja en cuentas.

Nuevo enfoque de "capacidad práctica" para reconocer pasivos: Los anteriores umbrales de reconocimiento han desaparecido, se reconocerá un pasivo si una empresa no tiene capacidad práctica para evitarlo. Esto podría llevar al reconocimiento de algunos pasivos en el balance general antes de lo requerido en la actualidad.

Sin embargo, si existe incertidumbre sobre la existencia y la medición o una baja probabilidad de salida de recursos, podría llevar al no reconocimiento del pasivo o bien retrasar la oportunidad de reconocimiento del mismo.

El desafío será determinar en qué acciones y/o costos futuros una empresa no tiene "capacidad práctica" de evitar.

Nuevo enfoque basado en el control para la baja en cuentas: Una entidad dará de baja un activo del balance cuando pierda el control sobre todo o parte de él, es decir, el enfoque ya no se centra en la transferencia de riesgos y recompensas.

El desafío será determinar qué hacer si la entidad retiene algunos derechos después de la transferencia.

La Norma es efectiva a partir de 01 de enero de 2020.

Definición de Negocio (Modificaciones a la NIIF 3): El Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad emitió en octubre de 2018 enmiendas de alcance limitado a la NIIF 3 Combinaciones de negocios para mejorar la definición de un negocio y ayudar a las entidades a determinar si una adquisición realizada es un negocio o un grupo de activos.

Las modificaciones incluyen una elección para usar una prueba de concentración. Esta es una evaluación simplificada que da como resultado la adquisición de un activo si la totalidad del valor razonable de los activos brutos se concentra en un solo activo identificable o en un grupo de activos identificables similares. Si no se aplica la prueba de concentración, o la prueba falla, la evaluación se enfoca en la existencia de un proceso sustantivo.

Las modificaciones aclaran la definición de negocio, con el objetivo de ayudar a las entidades a determinar si una transacción debe contabilizarse como una combinación de negocios o como la adquisición de un activo. Las modificaciones:

- aclaran que, para ser considerado un negocio, un conjunto adquirido de actividades y activos debe incluir, como mínimo, un insumo y un proceso sustantivo que juntos contribuyen de forma significativa a la capacidad de elaborar productos;
- eliminan la evaluación de si los participantes del mercado pueden sustituir los procesos o insumos que faltan y continuar con la producción de productos;
- añaden guías y ejemplos ilustrativos para ayudar a las entidades a evaluar si se ha adquirido un proceso sustancial;
- restringen las definiciones de un negocio o de productos centrándose en bienes y servicios proporcionados a los clientes y eliminan la referencia a la capacidad de reducir costos; y
- añaden una prueba de concentración opcional que permite una evaluación simplificada de si un conjunto de actividades y negocios adquiridos no es un negocio.

La Norma es efectiva a partir de 01 de enero de 2020.

Definición de Material (Modificaciones a la NIC 1 y NIC 8): En octubre de 2018, el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad redefinió su definición de material. Ahora está alineado a través de las Normas Internacionales de Información Financiera y el Marco Conceptual. La nueva definición establece que "La información es material si se puede esperar razonablemente que la omisión, la distorsión o el ensombrecimiento de la misma influyan en las decisiones que los usuarios principales de los estados financieros de propósito general toman sobre la base de esos estados financieros, que proporcionan información financiera sobre una entidad de reporte específica".

El Consejo ha promovido la inclusión del concepto de "ensombrecimiento" en la definición, junto con las referencias existentes a "omitir" y "declarar erróneamente". Además, el Consejo aumentó el umbral de "podría influir" a "podría razonablemente esperarse que influya".

El Consejo también eliminó la definición de omisiones o errores de importancia de la NIC 8 Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores.

La Norma es efectiva a partir de 01 de enero de 2020.

NIIF 9, NIC 39 y NIIF 7 Reforma de la Tasa de Interés de Referencia: En septiembre de 2019, el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad emitió modificaciones a la NIIF 9, NIC 39 y NIIF 7 para abordar incertidumbres relacionadas con la reforma en curso de las tasas de oferta interbancarias (IBOR por sus siglas en inglés).

Las modificaciones abordan aspectos que afectan la información financiera en el período previo a la reforma de IBOR y son aplicables a las transacciones de cobertura directamente afectadas por incertidumbres respecto a la reforma de IBOR. Como parte de las principales modificaciones, las entidades afectadas por la reforma de IBOR considerarán lo siguiente:

- asumirán que el índice de referencia de tasa de interés en el que se basan los flujos de efectivo cubiertos no se modifica como resultado de la reforma de IBOR al evaluar si los flujos de efectivo futuros son altamente probables. Además, para las coberturas discontinuadas, se aplica el mismo supuesto para determinar si se espera que ocurran los flujos de efectivo futuros cubiertos.
- evaluarán si la relación económica entre el elemento cubierto y el instrumento de cobertura existe con base en los supuestos de que el índice de referencia de tasa de interés en el que se basan el elemento cubierto y el instrumento de cobertura no se modifica como un resultado de la reforma del IBOR.
- no interrumpirán una transacción de cobertura durante el período de incertidumbre que surge de la reforma de IBOR únicamente porque los resultados reales de la cobertura están fuera del rango de 80-125 por ciento.
- aplicarán el criterio de identificable por separado solo al inicio de la relación de cobertura. También se proporciona una excepción similar para componentes cubiertos donde la redesignación tiene lugar con frecuencia, es decir, macrocoberturas.

La Norma es efectiva a partir de 01 de enero de 2020.

IFRS 16 Reducciones del alquiler relacionadas con el Covid-19: En mayo 2020, el IASB emitió una enmienda a la norma IFRS 16 Arrendamientos para proporcionar alivio a los arrendatarios en la aplicación de la guía de IFRS 16 relacionada con las modificaciones del arrendamiento por las reducciones de alquileres que ocurran como consecuencia directa de la pandemia Covid-19. La enmienda no es aplicable a los arrendadores.

Como solución práctica, un arrendatario puede optar por no evaluar si la reducción del alquiler relacionadas con el Covid-19 otorgada por un arrendador es una modificación del arrendamiento. Un arrendatario que realiza esta elección reconocerá los cambios en los pagos por arrendamiento procedentes de las reducciones del alquiler relacionadas con el Covid-19 de la misma forma que reconocería el cambio bajo IFRS 16 como si dicho cambio no fuese una modificación del arrendamiento.

Un arrendatario aplicará esta solución práctica de forma retroactiva, reconociendo el efecto acumulado de la aplicación inicial de la enmienda como un ajuste en el saldo inicial de los resultados acumulados (u otro componente del patrimonio, según proceda) al comienzo del periodo anual sobre el que se informa en el cual el arrendatario aplique por primera vez la enmienda.

Un arrendatario aplicará esta enmienda para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de junio de 2020. Se permite la aplicación anticipada, incluyendo en los estados financieros no autorizados para su publicación al 28 de mayo de 2020.

La Norma es efectiva a partir de 01 de junio de 2020.

3.2.2. Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2021 y siguientes

Normas emitidas por el IASB pendientes de adopción		Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 17	Contratos de Seguro	1 de Enero de 2023
NIIF 10 - NIC 8	Venta o Aportaciones de Activos entre un Inversor y su Asociada o Negocio Conjunto (Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28)	Fecha efectiva diferida indefinidamente

NIIF 17 Contratos de Seguro: Emitida en 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 periodos anuales que comienzan el, o después del, 01 de enero de 2023, permitiéndose la adopción anticipada si se ha adoptado las normas NIIF 9 y NIIF 15.

Venta o Aportaciones de Activos entre un Inversor y su Asociada o Negocio Conjunto (Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28): En 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.

Esta modificación no tiene efectos significativos para la Compañía.

3.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en los presentes estados financieros consolidados intermedios 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 intermedios 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 intermedios 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 intermedios 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 intermedios (ver nota 3.1.l).
- Hipótesis financieras y vida económica estimada para el cálculo de la provisión de desmantelamiento (ver nota 3.n.2).
- Medición de la estimación para pérdidas crediticias esperadas por deudores comerciales y activos del contrato (3.h.1.5).

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 intermedios, 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 Colbun 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 que sesiona bimestralmente.

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 condiciones hidrológicas secas, Colbun debe operar sus plantas térmicas de ciclo combinado, o por defecto operar sus plantas térmicas de respaldo o bien recurrir al mercado spot. Esta situación podría encarecer los costos de Colbun, 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, y 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, Colbun construyó en 2017 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.

En Perú, Colbun 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, Colbun 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

La Compañía posee un contrato con Enap Refinerías S.A. (“ERSA”) que incluye capacidad reservada de regasificación y suministro por 13 años cuya entrada en vigencia fue el 1° de enero de 2018. Este acuerdo permite contar con gas natural para operar dos unidades de ciclo combinado durante gran parte del primer semestre, período del año en el cual generalmente se registra una menor disponibilidad de recurso hídrico. Además, existe la posibilidad de acceder a gas natural adicional vía compras spot permitiendo contar con respaldo eficiente en condiciones hidrológicas desfavorables en la segunda mitad del año. Adicionalmente, se han firmado contratos de suministro de gas con productores argentinos, para complementar el suministro de GNL.

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, se realizan licitaciones periódicas (la última en junio de 2019), invitando a importantes suministradores internacionales, adjudicando el suministro a empresas competitivas y con respaldo. Lo anterior siguiendo una política de compra temprana y una política de gestión de inventario de modo de mitigar sustancialmente el riesgo de no contar con este combustible.

d. Riesgos de fallas en equipos y mantención

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

e. Riesgos de construcción de proyectos

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

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

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

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

f. Riesgos regulatorios

La estabilidad regulatoria es fundamental para el sector energético, donde los proyectos de inversión tienen plazos considerables en lo relativo a la obtención de permisos, el desarrollo, la ejecución y el 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.

Chile

En el contexto del proceso constitucional originado a partir del llamado "Acuerdo por la Paz y la Nueva Constitución", el 25 de octubre de 2020 se desarrolló el plebiscito para decidir aprobar o rechazar la redacción de una nueva Constitución. En la consulta nacional la opción por el "apruedo" se impuso por un 78% de los votos y el mecanismo para redactar la nueva Constitución será a través de una convención constitucional (79% de las preferencias respecto a la alternativa de una convención mixta). El próximo 11 de abril deberán elegirse los 155 constituyentes encargados de su redacción y el texto deberá someterse a un nuevo plebiscito el año 2022. El proceso constitucional puede resultar en cambios al marco institucional aplicable a la actividad empresarial en el país.

El sábado 12 de septiembre, con ocasión del brote de COVID-19 que afecta al país, calificado como pandemia por la Organización Mundial de la Salud, el presidente de la República decidió prorrogar el Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe, por calamidad pública, declarado en el territorio chileno mediante decreto supremo N° 104, de 2020, del Ministerio del Interior y Seguridad Pública, y sus modificaciones, por un plazo adicional de 90 días.

En ese contexto, en el marco de la grave crisis sanitaria que afecta al país, el 5 de agosto fue promulgada la Ley N° 21.249, que contempla medidas excepcionales en favor de los usuarios finales de servicios sanitarios, electricidad y gas de red. Esta iniciativa obliga a las empresas distribuidoras a que durante los 90 días siguientes a la publicación de la ley (8 de agosto de 2020) no podrán cortar el suministro por mora en el pago a las personas, usuarios y establecimientos que la ley indica. La Ley define que las deudas de los usuarios más vulnerables o con incapacidad de pago, y que se generen entre el 18 de marzo de 2020 y hasta los noventa días posteriores a la publicación de la ley, se podrán dividir en el número de cuotas mensuales iguales y sucesivas que determine el usuario, las que no podrán ser más de 12 cuotas, y se cobrarán a partir de la facturación siguiente al término del plazo de 90 días y no podrán considerar multas, intereses ni gastos asociados. Esta Ley no implica una asignación de costos a través de la cadena de suministro, salvo para el caso de la postergación de pagos por parte de las "cooperativas" eléctricas, que sí podrían diferir en cuotas el pago a sus suministradores.

Respecto a la Ley señalada precedentemente, un grupo de senadores ingresó a tramitación una moción parlamentaria con el objetivo principal de extender los plazos para sus beneficios por 6 meses adicionales a los previstos en la Ley vigente, tanto respecto a la prohibición de corte de suministro como también de la reprogramación de la deuda, indicando una reprogramación automática de la deuda hasta en 36 cuotas mensuales (24 cuotas adicionales a las previstas en la ley), entre otras modificaciones. Esta modificación de ley, al igual que la actual ley vigente, no contempla una asignación de costos a través de la cadena de suministro, salvo para el caso de las "cooperativas" que sí podrían diferir en cuotas el pago a sus suministradores.

Adicionalmente, la Sala de la Cámara de Diputados aprobó en general el Proyecto de Ley que busca adelantar el cierre de centrales carboneras. Ahora pasará a discusión en la Comisión de Medio Ambiente y Recursos Naturales para su discusión en particular. Este proyecto de ley, iniciado en moción parlamentaria, busca prohibir

la instalación y funcionamiento de plantas de generación termoeléctricas a carbón en todo el territorio nacional a partir del 1° de enero de 2026.

Los Ministerios de Energía y de Medio Ambiente, la CNE y el Coordinador Eléctrico Nacional han expuesto ante la Comisión la inconveniencia de adelantar el cierre de las centrales a carbón por la vía legal. Es importante recordar que en el año 2019 las generadoras firmaron un acuerdo voluntario con el gobierno mediante el cual se comprometieron a no construir nuevas centrales a carbón y se acordó el cierre progresivo de las centrales a carbón.

Respecto al mercado de Servicios Complementarios (SSCC), se presentaron discrepancias ante el Panel de Expertos debido a que el Informe de SSCC 2021 del Coordinador Eléctrico Nacional determinó que no existen condiciones de competencia en el control secundario de frecuencia, por lo que dejarían de realizarse subastas para este servicio y se realizarían bajo esquema de prestación directa a partir del 1° de enero de 2021. En su dictamen, el Panel de Expertos acogió las discrepancias y ordenó al Coordinador Eléctrico Nacional mantener las subastas a partir de enero de 2021 y corregir su informe. Por otra parte, respecto al Informe de SSCC 2020 (que empezó a regir en enero de 2020) el Coordinador efectuó una actualización de dicho informe, en el cual suspendió las subastas para el control secundario de frecuencia y el control terciario de frecuencia, instruyendo que se realizarán mediante prestación directa, motivo por el cual se presentaron discrepancias ante el Panel de Expertos, que actualmente están en curso.

Por otro lado, el Gobierno continúa impulsando los siguientes cambios regulatorios que, dependiendo de la forma en que se implementen, podrían representar oportunidades o riesgos para la Compañía

- (i) La “Nueva Ley de Distribución” (Ley Larga), que tiene como objetivo actualizar la regulación del sector distribución para abordar de mejor manera los avances tecnológicos y de mercado que se han dado y que se prevén para el futuro, fomentar la inversión y mejorar la calidad de servicio a los usuarios finales. En septiembre de 2020 el Ministro de Energía ingresó a la Comisión de Minería y Energía de la Cámara de Diputados el proyecto de ley que establece el derecho a la portabilidad eléctrica, creando la figura del comercializador como nuevo agente del mercado, además de considerar la modernización del mecanismo de licitaciones de suministro y la introducción del rol del gestor de información para reducir las asimetrías de información y proteger los datos de consumo de los clientes.

Este proyecto de ley corresponde a la primera de tres iniciativas en que el Ejecutivo subdividió la Ley Larga de Distribución. Los otros dos proyectos de ley que todavía no son ingresados al Congreso corresponden a:

- a. Calidad de Servicio, que busca perfeccionar el esquema de tarificación eficiente, definir un plan estratégico de calidad de servicio de largo plazo y establecer compensaciones a favor de clientes por interrupciones de tiempo excesivo; y
- b. Generación Distribuida, cuyo propósito es fomentar la generación distribuida, definir nuevos actores y habilitar proyectos piloto, con una expansión coordinada de las redes de distribución y transmisión.

La Comisión de Minería y Energía de la Cámara ha convocado al sector privado, la sociedad civil, académicos y al sector público con el propósito de capturar la opinión de las distintas organizaciones para que los parlamentarios puedan hacer las indicaciones necesarias al proyecto de ley.

- (ii) La “Estrategia de Flexibilidad”, que tiene el objetivo de abordar las consecuencias sistémicas y de mercado que surgirán a causa de la incorporación cada vez mayor de energías renovables de fuente variable. Recientemente, el Ministerio de Energía publicó la Estrategia definitiva dando a conocer los tres ejes o pilares que considera: (a) Diseño de mercado para el desarrollo de un Sistema Flexible, (b) Marco regulatorio para los Sistemas de Almacenamiento, y (c) Operación flexible del Sistema. En el marco de esta Estrategia se están conformando mesas de trabajo con representantes de la industria para abordar las medidas que se han planteado en cada uno de los ejes.

(iii) A nivel reglamentario y de resoluciones, se pueden comentar las siguientes novedades:

- a. El 9 de julio de 2020 se publicó la resolución exenta N° 238 de la Comisión Nacional de Energía (CNE) que modifica la resolución exenta N° 164, de 2010, en la que se propone establecer incentivos para los clientes que sustituyan la leña por energía eléctrica para la calefacción, estableciendo un descuento en la tarifa regulada para los incrementos de consumo energético que provengan de la reconversión de calefacción a leña por electricidad, y donde los generadores que suministren energía eléctrica podrán realizar ofertas a través de las empresas distribuidoras. Posteriormente, la CNE lideró un proceso de presentación de ofertas con descuento en los precios de la energía eléctrica, que permitirán promover la sustitución de la leña y aumentar el consumo de energía eléctrica, abarcando en una primera etapa a 10 comunas con alto nivel de concentración de material particulado. El proceso de licitación consideró un total de energía por 122 GWh/año y abarcó un período de vigencia de las ofertas desde agosto de 2020 hasta diciembre de 2024. Colbun, por su parte, se adjudicó un suministro de 10 GWh anuales entre los años 2020 y 2020 y 12,4 GWh adicionales el año 2024.
- b. Por otra parte, la Contraloría aprobó el Reglamento de Medios de Generación de Pequeña Escala que se encontraba en revisión, que establece, entre otras modificaciones, un nuevo régimen de precio estabilizado que será calculado considerando 6 bloques por día (4 horas cada bloque), en vez de un precio por día que era el régimen anterior. Además, establece un período transitorio para pasar desde el régimen antiguo al nuevo para centrales en operación y proyectos próximos a su construcción.

Perú

Luego de que Luz del Sur realizara una denuncia en contra del Ministerio Energía, debido a que -a juicio de la eléctrica- el Decreto 043-2017-EM, que tiene relación con la declaración de precios de los combustibles por parte de las centrales generadoras, contaba con infracciones tanto legales como constitucionales, la Corte Suprema declaró que este Decreto es nulo y ordenó al Ministerio de Energía establecer nuevas disposiciones en base al Decreto 039-2017-EM ya existente. Esta declaración de nulidad se refiere a la posibilidad que tienen hoy las centrales térmicas de declarar un precio mínimo de la energía respecto al uso del gas natural que es muy inferior al precio real de generación con ese combustible (porque se permite excluir de dicha declaración costos asociados a cláusulas de take or pay que tienen los contratos de transporte y distribución de gas, principalmente). La sentencia indica que no se pueden declarar dos precios distintos: uno en barra (que incluyen todos los costos) y otro para la declaración de precios de gas (orden de despacho de centrales). El fallo de la Corte Suprema no indica cómo se debe regular o de qué manera se debe volver al régimen anterior.

En este contexto, con fecha 10 de octubre de 2020 se publicó la Resolución Ministerial N° 312-2020-MINEM/DM, que dispuso la publicación del proyecto de “Decreto Supremo que establece disposiciones para la determinación del precio del gas natural para generación eléctrica” y otorgó un plazo de siete (7) días calendario para el envío de comentarios y/o aportes al proyecto normativo.

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, ciertos clientes se han acogido 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 a estos clientes.

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 de fuentes variables 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.

Respecto al impacto del COVID19 en la demanda de energía, aún existe incertidumbre sobre cómo y por cuánto tiempo se extenderá esta contingencia. La demanda de energía en Chile ha caído aproximadamente un 2% durante el 3T20 respecto al 3T19, mientras que en Perú esta baja ha sido de aproximadamente un 4%. Adicionalmente se tiene un complejo panorama económico mundial, que puede llevar a una contracción de las economías en Chile y Perú, lo que seguramente tendrá efectos en la demanda eléctrica futura.

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 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.

Al 30 de septiembre de 2020, la deuda financiera de la Compañía, incorporando el efecto de los derivados de tasa de interés contratados, 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.

En el último tiempo, Colbún ha expandido su presencia en el segmento de clientes libres medianos y pequeños, por lo cual ha implementado nuevos procedimientos y controles relacionados con la evaluación de riesgo de este tipo de clientes y seguimiento de su cobranza. Trimestralmente se realizan cálculos de provisiones de incobrabilidad basados en el análisis de riesgo de cada cliente considerando el rating crediticio del cliente, el comportamiento de pago y la industria entre otros factores.

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 30 de septiembre de 2020, las inversiones de excedentes de caja se encuentran invertidas en cuenta corriente remunerada, 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 30 de septiembre de 2020, Colbún cuenta con excedentes de caja por aproximadamente US\$966 millones, invertidos en Depósitos a Plazo con duración promedio de 60 días (se incluyen depósitos con duración inferior y 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) tres líneas de bonos inscritas en el mercado local, dos por un monto total conjunto de UF 7 millones y una por un monto de UF 7 millones y (ii) líneas bancarias no comprometidas por aproximadamente US\$150 millones. Por su parte Fenix cuenta con líneas de crédito comprometidas por un total de US\$25 millones, con un año plazo de vigencia, contratadas con dos bancos locales. Adicionalmente, Fenix cuenta con líneas no comprometidas por un total de US\$34 mm, contratadas con tres bancos locales.

En los próximos doce meses, la Compañía deberá desembolsar aproximadamente US\$110 millones por concepto de intereses y amortizaciones de deuda financiera. Se espera cubrir los pagos de intereses y amortizaciones con la generación propia de flujos de caja.

Al 30 de septiembre de 2020, Colbún cuenta con clasificaciones de riesgo nacional AA por Fitch Ratings y Feller Rate, ambas con perspectiva estable. A nivel internacional la clasificación de la Compañía es Baa2 por Moody's, BBB por S&P y BBB+ por Fitch Ratings, todos con perspectiva estable.

Al 30 de septiembre de 2020 Fenix cuenta con clasificaciones de riesgo internacional Ba1 por Moody's y BBB- por S&P y por Fitch Ratings, todos 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 23.c.2 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 de 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 de Balance denominadas en monedas distintas al dólar. En base a lo anterior, al 30 de septiembre de 2020 la exposición de la Compañía frente al impacto de diferencias de cambio sobre partidas estructurales se traduce en un potencial efecto de aproximadamente US\$4,3 millones, 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 15%. 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 25% en términos de nocional.

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

5. Criterios contables críticos

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

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

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

Las vidas útiles estimadas al 30 de septiembre de 2020 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 - 65	33
Maquinarias	4 - 20	10
Equipos de transporte	5 - 15	6
Equipos de oficina	5 - 12	8
Equipos informáticos	3 - 10	6
Activos generadores de energía	2 - 100	41
Operación y mantenimiento línea de transmisión	20	14
Derecho uso	2 - 14	12
Otras propiedades, planta y equipo	10 - 50	32

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

Clases de centrales	Intervalo de años de vida útil estimada	Vida útil remanente promedio años
Instalaciones de generación		
Centrales hidráulicas		
Obra civil	10 - 100	72
Equipo electromecánico	2 - 100	21
Centrales térmicas		
Obra civil	10 - 60	23
Equipo electromecánico	2 - 60	17
Central solar		
Equipo electromecánico	5 - 25	22
Obra civil	25	24

(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	Vida útil remanente promedio años
Relaciones contractuales de clientes	2 - 15	12
Software	1 - 15	7
Derechos y concesiones	1 - 10	6

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 los activos localizados en Chile conforman dos UGEs, el negocio de Generación y el negocio de Transmisión; mientras que todos los activos localizados en Perú conforman otra UGE.

Para aquellas UGEs que han requerido del análisis de posibles pérdidas por deterioro, los flujos de efectivo a futuro se basan en el Plan Estratégico aprobado por Colbun, actualizado, en su caso, por los presupuestos o estimaciones de largo plazo aprobados más recientes posibles, en función de la regulación y de las expectativas para el desarrollo del mercado de acuerdo con las previsiones sectoriales disponibles y de la experiencia histórica sobre la evolución de los precios y los volúmenes producidos.

Asimismo, para estimar los flujos de efectivo futuros en el cálculo de los valores residuales se utilizan y contrastan diferentes técnicas de valoración, incorporando todas las inversiones de mantenimiento y, en su caso, las inversiones de renovación necesarias para mantener la capacidad productiva de las UGEs.

Los parámetros considerados para la determinación de las tasas de crecimiento, que representan el crecimiento a largo plazo de cada negocio, se adecuan al crecimiento a largo plazo del país.

Por su parte, los parámetros considerados para la composición de las tasas de descuento antes de impuesto se determinan en base a información histórica y actualizada de mercado, y considerando supuestos de niveles de endeudamiento y estructura de capital consistentes con el contexto de mercado y la política de financiamiento de la compañía.

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

a) Los activos y pasivos que componen esa unidad no han cambiado significativamente desde el cálculo del importe recuperable más reciente.

b) El cálculo del importe recuperable más reciente dio lugar a una cantidad que excedía del importe en libros de la unidad por un margen significativo; y

c) Basándose en un análisis de los hechos que han ocurrido y de las circunstancias que han cambiado desde que se efectuó el cálculo más reciente del importe recuperable, la probabilidad de que la determinación del importe recuperable corriente sea inferior al importe en libros corriente de la unidad, sea remota.

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

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

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

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

Las pérdidas por deterioro reconocidas en un activo en ejercicios anteriores son revertidas cuando se produce un cambio en las estimaciones sobre su importe recuperable aumentando el valor del activo con abono a resultados con el límite del valor en libros que el activo hubiera tenido de no haberse realizado el saneamiento.

Al 30 de septiembre de 2020 la Compañía considera que no existen indicios significativos de deterioro del valor contable de aquellos activos tangibles e intangibles que pertenecen a las UGE definidas por la Compañía.

c. Valor justo de los derivados y otros instrumentos financieros

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

6. Plusvalía

El 3 de septiembre de 2020, Colbún S.A. adquirió el 100% de las acciones con derecho a voto de Efizity Ingeniería SpA (en adelante Efizity), una sociedad por acciones organizada de acuerdo con las leyes de Chile.

Efizity es una sociedad cuyo negocio es la prestación de servicios de valor agregado complementarios al suministro de energía en cualquiera de sus formas, incluyendo el diseño e implementación de soluciones de eficiencia energética, realizar las instalaciones y trabajos en terrenos para monitoreo y control de instalaciones eléctricas.

De acuerdo a NIIF 3 el periodo de medición es aquél tras la fecha de adquisición durante el cual la adquirente puede ajustar los importes provisionales reconocidos en una combinación de negocios. Este periodo no excederá más de un año a partir de la fecha de adquisición.

Al 30 de septiembre el precio pagado y los valores razonables informados para Efizity son preliminares, producto que está en preparación el informe PPA (Purchase Price Allocation), por lo tanto, podría sufrir cambios posteriores.

El precio pagado por la adquisición de Efizity está sujeto a ajuste de precio por capital de trabajo y deuda neta, el cual será ajustado durante el último trimestre del año 2020.

7. Operaciones por segmentos

El negocio principal 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 con lo estipulado en las regulaciones vigentes.

Adicionalmente, la Compañía dispone de líneas de transmisión y subestaciones a través de las cuales comercializa capacidad de transporte y transformación de energía eléctrica en el Sistema Eléctrico Nacional.

El sistema de control de gestión de Colbún analiza el negocio de generación desde una perspectiva de un mix de activos hidráulicos/térmicos que producen energía eléctrica para servir a una cartera de clientes, y evalúa el negocio de transmisión distinguiendo los tres tipos de líneas de transmisión que la compañía opera: nacionales, zonales y dedicados. En consecuencia, la asignación de recursos y las medidas de desempeño se analizan en forma separada para cada uno de estos negocios.

Algunos de estos criterios de clasificación son, por ejemplo, el tipo de activo: generación o transmisión, 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 con 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 con 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 con la definición de óptimo económico en el caso de ambos sistemas.

La regulación eléctrica del negocio de generación 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).

La regulación eléctrica del negocio de transmisión establece una definición funcional y remuneración diferenciada entre los sistemas de transmisión, tanto en su segmento regulado (Sistema Nacional, Zonales y Polos de Desarrollo) como en el segmento de sistemas Dedicados, en que es posible establecer contratos con clientes libres y con generadores.

Dado que Colbún opera en dos negocios distintos: generación, en que a su vez participa en dos sistemas eléctricos, en el Sistema Eléctrico Nacional en Chile, y en el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional en el Perú, y transmisión, para efectos de la aplicación de la NIIF 8 la información por segmentos se ha estructurado siguiendo una apertura entre el segmento de generación, donde se diferencia la distribución geográfica por país, y el segmento de transmisión.

Los segmentos de operación: Generación y venta de energía eléctrica (Chile y Perú) y Transmisión, son revisados de forma regular y diferenciada por la máxima autoridad para la toma de decisiones (Directorio y Alta Administración).

El segmento de transmisión, es un nuevo segmento de operación desde el año 2019. La decisión de dar mayor visibilidad a este segmento fue tomada después del proceso de reorganización de los activos de transmisión dentro de Colbún, en el cual todos los activos de transmisión fueron transferidos a la sociedad Colbún Transmisión S.A.

A partir de esa fecha, la compañía decidió iniciar el monitoreo del negocio de transmisión en forma separada del negocio de generación, incluyendo una sección específica en nuestros reportes internos de gestión y también entregando más información de este negocio a los inversionistas y el mercado financiero en general.

Antes del año 2019, la mayoría de los activos de transmisión eran parte del balance de Colbún y en consecuencia reportados en forma consolidada como parte del negocio de Generación.

El cuadro siguiente presenta información por segmentos de operación:

Información a revelar sobre segmentos de operación al 30.09.2020	Enero - Septiembre 2020						Julio - Septiembre 2020					
	Chile Generación	Chile Transmisión	Perú Generación	Segmentos de operación	Eliminación de importes intersegmentos	Total de la entidad por segmentos de operación	Chile Generación	Chile Transmisión	Perú Generación	Segmentos de operación	Partidas significativas de conciliación	Total de la entidad por segmentos de operación
Ingresos de actividades ordinarias												
Ingresos de actividades ordinarias	848.413	45.452	115.362	1.009.227	3.900	1.013.127	286.894	13.318	42.890	343.102	900	344.002
Ingresos de las actividades ordinarias procedentes de transacciones con otros segmentos de operación de la misma entidad	208	19.978	-	20.186	(20.186)	-	5	8.088	-	8.093	(8.093)	-
Total ingresos de actividades ordinarias procedentes de clientes externos y transacciones con otros segmentos de operación de la misma entidad	848.621	65.430	115.362	1.029.413	(16.286)	1.013.127	286.899	21.406	42.890	351.195	(7.193)	344.002
Materias primas y consumibles utilizados	(392.391)	(9.539)	(60.964)	(462.894)	16.286	(446.608)	(126.461)	(2.735)	(25.175)	(154.371)	7.193	(147.178)
Gastos por beneficios a los empleados	(43.077)	-	(4.536)	(47.613)	-	(47.613)	(15.013)	-	(1.534)	(16.547)	-	(16.547)
Gastos por intereses	(47.731)	(24)	(20.397)	(68.152)	-	(68.152)	(15.986)	(7)	(6.941)	(22.934)	-	(22.934)
Ingresos por intereses	9.121	91	560	9.772	-	9.772	2.263	(793)	302	1.772	-	1.772
Gasto por depreciación y amortización	(140.501)	(8.277)	(34.881)	(183.659)	-	(183.659)	(47.082)	(2.837)	(12.183)	(62.102)	-	(62.102)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	51.097	-	-	51.097	(44.427)	6.670	16.578	-	-	16.578	(14.394)	2.184
Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(48.114)	(12.591)	(9.565)	(70.270)	-	(70.270)	(19.606)	(4.409)	(1.815)	(25.830)	-	(25.830)
Otras partidas distintas al efectivo significativas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	231.340	46.584	(10.893)	267.031	(44.427)	222.604	89.130	16.331	(3.030)	102.431	(14.394)	88.037
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	183.226	33.993	(20.458)	196.761	(44.427)	152.334	69.524	11.922	(4.845)	76.601	(14.394)	62.207
Ganancia (pérdida)	183.226	33.993	(20.458)	196.761	(44.427)	152.334	69.524	11.922	(4.845)	76.601	(14.394)	62.207
Activos	5.935.105	426.305	888.518	7.249.928	(518.288)	6.731.640	-	-	-	-	-	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	543.483	-	-	543.483	(518.288)	25.195	-	-	-	-	-	-
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	28.247	10.468	25.020	63.735	-	63.735	-	-	-	-	-	-
Pasivos	2.405.095	96.558	503.740	3.005.393	-	3.005.393	-	-	-	-	-	-
<i>Patrimonio</i>						3.726.247						-
Patrimonio y pasivos						6.731.640						-
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(25.121)	-	-	(25.121)	-	(25.121)	(23.280)	-	-	(23.280)	-	(23.280)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	297.818	24.711	54.018	376.547	-	376.547	139.533	14.645	29.038	183.216	-	183.216
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	220.289	(12.193)	(29.627)	178.469	-	178.469	(228.284)	(5.991)	(20.957)	(255.232)	-	(255.232)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(90.952)	(16.752)	(19.661)	(127.365)	-	(127.365)	(4.028)	(7.834)	(21.431)	(33.293)	-	(33.293)

Continuación

Información a revelar sobre segmentos de operación al 30.09.2019	Enero - Septiembre 2019						Julio - Septiembre 2019					
	Chile Generación	Chile Transmisión	Perú Generación	Segmentos de operación	Eliminación de importes intersegmentos	Total de la entidad por segmentos de operación	Chile Generación	Chile Transmisión	Perú Generación	Segmentos de operación	Partidas significativas de conciliación	Total de la entidad por segmentos de operación
Ingresos de actividades ordinarias												
Ingresos de actividades ordinarias	972.321	35.525	127.471	1.135.317	-	1.135.317	315.638	1.871	44.203	361.712	-	361.712
Ingresos de las actividades ordinarias procedentes de transacciones con otros segmentos de operación de la misma entidad	339	27.714	-	28.053	(28.053)	-	245	18.257	-	18.502	(18.502)	-
Total ingresos de actividades ordinarias procedentes de clientes externos y transacciones con otros segmentos de operación de la misma entidad	972.660	63.239	127.471	1.163.370	(28.053)	1.135.317	315.638	20.128	44.203	379.969	(18.502)	361.712
Materias primas y consumibles utilizados	(499.534)	(7.515)	(70.345)	(577.394)	28.053	(549.341)	(149.833)	(2.597)	26.275	(178.705)	18.502	(160.203)
Gastos por beneficios a los empleados	(50.704)	-	(4.273)	(54.977)	-	(54.977)	(16.936)	-	(1.196)	(18.132)	-	(18.132)
Gastos por intereses	(47.457)	(546)	(20.517)	(68.520)	-	(68.520)	(15.332)	(536)	(7.032)	(22.900)	-	(22.900)
Ingresos por intereses	15.880	-	317	16.197	-	16.197	4.814	-	103	4.917	-	4.917
Gasto por depreciación y amortización	(145.037)	(10.768)	(34.041)	(189.846)	-	(189.846)	(48.557)	(3.535)	(11.762)	(63.854)	-	(63.854)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	35.986	-	-	35.986	(28.897)	7.089	6.235	-	-	6.235	(4.054)	2.181
Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(53.307)	(11.990)	(401)	(65.698)	-	(65.698)	(19.357)	(3.562)	(3.717)	(26.636)	-	(26.636)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	228.249	43.848	4.980	277.077	(28.897)	248.180	68.657	12.762	3.964	85.383	(4.054)	81.329
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	174.942	31.858	4.579	211.379	(28.897)	182.482	49.300	9.200	247	58.747	(4.054)	54.693
Ganancia (pérdida)	174.942	31.858	4.579	211.379	(28.897)	182.482	49.300	9.200	247	58.747	(4.054)	54.693
Activos	5.701.326	398.210	907.041	7.006.577	(226.476)	6.780.101	-	-	-	-	-	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	251.935	-	-	251.935	(226.476)	25.459	-	-	-	-	-	-
Incorporaciones de activos no corrientes distintas de instrumentos financieros, activos por impuestos diferidos, activos de beneficios definidos netos, y derechos que surgen de contratos de seguro	4.442.539	374.825	800.862	5.618.226	-	5.618.226	-	-	-	-	-	-
Pasivos	2.355.808	101.143	504.399	2.961.350	-	2.961.350	-	-	-	-	-	-
<i>Patrimonio</i>						3.818.751						
Patrimonio y pasivos						6.780.101						
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(4.732)	-	-	(4.732)	-	(4.732)	(999)	-	-	(999)	-	(999)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	337.425	42.715	37.864	418.004		418.004	137.944	13.297	13.733	164.974	-	164.974
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	30.746	(20.880)	(10.281)	(415)		(415)	(426.975)	(6.849)	(121)	(433.945)	-	(433.945)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(302.308)	(16.168)	(38.093)	(356.569)		(356.569)	(10.808)	(750)	(17.912)	(29.470)	-	(29.470)
							-	-	-	-	-	-

Continuación

Información a revelar sobre segmentos de operación al 31.12.2019	Chile Generación	Chile Transmisión	Perú Generación	Segmentos de operación	Eliminación de importes intersegmentos	Total de la entidad por segmentos de operación
Ingresos de actividades ordinarias						
Ingresos de actividades ordinarias	1.264.993	47.608	174.786	1.487.387	-	1.487.387
Ingresos de las actividades ordinarias procedentes de transacciones con otros segmentos de operación de la misma entidad	348	35.816	-	36.164	(36.164)	-
Total ingresos de actividades ordinarias procedentes de clientes externos y transacciones con otros segmentos de operación de la misma entidad	1.265.341	83.424	174.786	1.523.551	(36.164)	1.487.387
Materias primas y consumibles utilizados	(622.222)	(10.202)	(95.724)	(728.148)	36.164	(691.984)
Gastos por beneficios a los empleados	(68.163)	-	(6.188)	(74.351)	-	(74.351)
Gastos por intereses	(63.917)	(20)	(27.132)	(91.069)	-	(91.069)
Ingresos por intereses	21.507	-	608	22.115	-	22.115
Gasto por depreciación y amortización	(193.531)	(11.057)	(45.934)	(250.522)	-	(250.522)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	53.750	-	-	53.750	(44.648)	9.102
Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(54.665)	(16.338)	2.787	(68.216)	-	(68.216)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	259.629	59.973	(4.772)	314.830	(44.648)	270.182
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	204.964	43.635	(1.985)	246.614	(44.648)	201.966
Ganancia (pérdida)	204.964	43.635	(1.985)	246.614	(44.648)	201.966
Activos	5.877.064	414.483	921.214	7.212.761	(507.411)	6.705.350
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	532.129	-	-	532.129	(507.411)	24.718
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	57.461	22.503	196.764	276.728	-	276.728
Pasivos	2.348.099	105.638	515.978	2.969.715	-	2.969.715
<i>Patrimonio</i>						3.735.635
Patrimonio y pasivos						6.705.350
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(62.808)	-	-	(62.808)	-	(62.808)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	424.928	83.921	55.971	564.820	-	564.820
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	75.628	(27.253)	(14.061)	34.314	-	34.314
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(421.500)	(21.083)	(42.423)	(485.006)	-	(485.006)

Información sobre productos y servicios

Segmentos de ventas principales mercados geográficos	Enero - Septiembre		Julio - Septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Chile Generación				
Ventas de energía	652.458	768.802	225.910	235.477
Ventas de potencia	96.868	116.620	32.950	39.381
Otros ingresos	99.295	87.238	28.039	41.025
Subtotal	848.621	972.660	286.899	315.883
Chile Transmisión				
Ventas de peajes	65.430	63.239	21.406	20.128
Subtotal	65.430	63.239	21.406	20.128
Perú				
Ventas de energía	80.870	93.473	31.059	32.531
Ventas de potencia	30.396	30.202	10.469	10.088
Otros ingresos	4.096	3.796	1.362	1.584
Subtotal	115.362	127.471	42.890	44.203
Total Segmentos sobre los que debe informarse	1.029.413	1.163.370	351.195	380.214
Eliminación de importes intersegmentos	(16.286)	(28.053)	(7.193)	(18.502)
Total ventas	1.013.127	1.135.317	344.002	361.712

Información sobre ventas a clientes principales

Clientes principales	Enero - Septiembre				Julio - Septiembre			
	2020		2019		2020		2019	
	MUS\$	%	MUS\$	%	MUS\$	%	MUS\$	%
Chile Generación								
Corporación Nacional del Cobre Chile	275.925	27%	269.215	23%	96.087	27%	77.104	22%
CGE Distribución S.A.	146.295	14%	158.484	14%	48.251	14%	41.062	11%
Enel Distribución Chile S.A.	90.395	9%	111.702	10%	30.706	9%	37.018	10%
Anglo American S.A.	55.476	5%	79.861	7%	23.354	7%	24.154	6%
Sociedad Austral del Sur S.A.	2.038	0%	36.724	3%	665	0%	9.726	3%
Colbún Transmisión S.A.	208	0%	339	0%	5	0%	43	0%
Otros	278.284	27%	316.335	27%	87.831	25%	126.776	33%
Subtotal	848.621	82%	972.660	84%	286.899	82%	315.883	85%
Chile Transmisión								
Colbún S.A.	19.978	2%	27.714	2%	8.088	2%	8.880	2%
Corporación Nacional del Cobre Chile	8.227	1%	6.917	1%	2.369	1%	1.662	0%
Anglo American S.A.	2.634	0%	3.469	0%	1.086	0%	1.283	0%
Otros	34.591	3%	25.139	2%	9.863	3%	8.303	2%
Subtotal	65.430	7%	63.239	5%	21.406	6%	20.128	4%
Perú								
Luz del Sur S.A.A.	56.812	6%	55.561	5%	18.794	5%	19.014	5%
Enel Distribución Perú S.A.A.	15.073	1%	15.354	1%	5.041	1%	4.957	1%
Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional	4.685	0%	-	0%	209	0%	(3.870)	-1%
Atria Energía S.A.C.	6.621	1%	-	0%	2.448	1%	(3.425)	-1%
Compañía Eléctrica El Platana	8.359	1%	10.270	1%	3.986	1%	3.861	1%
Otros	23.812	2%	46.286	4%	12.412	4%	23.666	6%
Subtotal	115.362	11%	127.471	11%	42.890	12%	44.203	11%
Total Segmentos sobre los que debe informarse	1.029.413	100%	1.163.370	100%	351.195	100%	380.214	100%
Eliminación de importes intersegmentos	(16.286)		(28.053)		(7.193)		(18.502)	
Total ventas	1.013.127		1.135.317		344.002		361.712	

8. Clases de efectivo y equivalentes al efectivo

a. Composición del rubro

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre 2019 es la siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Efectivo en Caja	48	48
Saldos Bancos	277.100	24.400
Depósitos a Plazo	429.815	214.296
Otros Instrumentos Líquidos	46.052	88.142
Total	753.015	326.886

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

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

Adicionalmente a estos instrumentos al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, 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	30.09.2020		31.12.2019	
	Saldo moneda de origen MUS\$	Saldo moneda con derivado ⁽¹⁾ MUS\$	Saldo moneda de origen MUS\$	Saldo moneda con derivado ⁽¹⁾ MUS\$
EUR	476	476	332	332
CLP	370.208	103.208	195.043	44.043
PEN	6.595	6.595	6.363	6.363
USD	375.736	642.736	125.148	276.148
Total	753.015	753.015	326.886	326.886

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

c. Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 01.01.2020 MUS\$	Flujos de efectivo MUS\$	Cambios que no representan flujos de efectivo				Saldo al 30.09.2020 MUS\$
			Dividendos	Intereses	Valoración	Otros	
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
Pasivos por arrendamiento financiero ⁽¹⁾	143.872	(14.351)	-	6.814	672	118	137.125
Deuda bancaria	-	24.839	-	368	-	451	25.658
Deuda bonos ⁽²⁾	1.534.791	23.815	-	62.718	(6.968)	9.246	1.623.602
Dividendos por pagar	-	(161.668)	161.668	-	-	-	-
Total	1.678.663	(127.365)	161.668	69.900	(6.296)	9.815	1.786.385

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 01.01.2019 MUS\$	Flujos de efectivo MUS\$	Cambios que no representan flujos de efectivo				Saldo al 31.12.2019 MUS\$
			Dividendos	Intereses	Valoración	Otros	
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
Pasivos por arrendamiento financiero	14.644	(18.643)	-	10.799	-	137.072	143.872
Deuda bonos	1.586.657	(116.962)	-	67.417	(9.964)	7.643	1.534.791
Dividendos por pagar	36.001	(346.264)	310.263	-	-	-	-
Otras cuentas por cobrar	-	(3.137)	-	-	-	3.137	-
Total	1.637.302	(485.006)	310.263	78.216	(9.964)	147.852	1.678.663

⁽¹⁾ Ver nota 24.a

⁽²⁾ Ver nota 23.a

9. Otros activos financieros

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

	Corrientes		No corrientes	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Depósitos a Plazo ⁽¹⁾	212.879	470.535	-	-
Instrumentos Derivados cobertura ⁽²⁾ (ver nota 14.1)	1.110	2.249	-	1.836
Inversión por Acciones Rematadas	-	-	83	82
Total	213.989	472.784	83	1.918

⁽¹⁾ Al 30 de septiembre de 2020 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 80 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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

Rubro	Corrientes		No corriente	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Deudores comerciales con contrato	203.101	241.202	94.304	28.923
Deudores varios ⁽¹⁾	10.225	11.364	-	-
Total	213.326	252.566	94.304	28.923

⁽¹⁾ Al 30 de septiembre de 2020, el saldo corriente considera los impuestos por recuperar por MUS\$ 7.927 y otros menores por MUS\$ 2.298. (MUS\$ 8.779 y MUS\$ 2.585 al 31 de diciembre de 2019 respectivamente). 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.

Los Saldos de deudores comerciales clasificados en el No Corriente, corresponden principalmente a cuentas por cobrar, cuyo tratamiento contable se deriva por la aplicación de la Ley N° 21.185 que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios (PEC).

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

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

Movimiento Deterioro	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Saldo inicial	974	623
Aumento (disminución) provisión	2.038	892
Pérdidas por deterioro de valor	(37)	-
Reversión de la pérdida por deterioro de valor	(518)	(541)
Saldo final	2.457	974

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

Al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, el análisis de deudores comerciales es el siguiente:

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

Facturado	Saldos al 30.09.2020					
	Al Día MUS\$	1-30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-más MUS\$	Total MUS\$
Deudores comerciales Regulados	2.560	6.806	1	-	444	9.811
Deudores comerciales Libres	13.488	4.432	162	132	4.774	22.988
Otros deudores comerciales	10.107	1.038	57	185	2.597	13.984
Provisión de deterioro	(2.423)	-	-	-	(34)	(2.457)
Subtotal	23.732	12.276	220	317	7.781	44.326
Facturas por emitir	Saldos al 30.09.2020					
	Al Día MUS\$	1-30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-más MUS\$	Total MUS\$
Deudores comerciales Regulados	44.164	-	-	-	-	44.164
Deudores comerciales Libres	100.891	-	-	-	-	100.891
Otros deudores comerciales	13.720	-	-	-	-	13.720
Subtotal	158.775	-	-	-	-	158.775
Total Deudores Comerciales	182.507	12.276	220	317	7.781	203.101
N° de clientes (no auditado)	411	61	47	70	359	

Facturado	SalDOS al 31.12.2019					
	Al Día MUS\$	1-30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-más MUS\$	Total MUS\$
Deudores comerciales Regulados	10.632	262	15	-	1.334	12.243
Deudores comerciales Libres	13.976	1.864	152	953	3.062	20.007
Otros deudores comerciales	2.461	631	431	532	2.015	6.070
Provisión de deterioro	(419)	-	-	-	(555)	(974)
Subtotal	26.650	2.757	598	1.485	5.856	37.346

Facturas por emitir	SalDOS al 31.12.2019					
	Al Día MUS\$	1-30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-más MUS\$	Total MUS\$
Deudores comerciales Regulados	80.686	-	-	-	-	80.686
Deudores comerciales Libres	44.317	-	-	-	-	44.317
Otros deudores comerciales	78.853	-	-	-	-	78.853
Subtotal	203.856	-	-	-	-	203.856
Total Deudores Comerciales	230.506	2.757	598	1.485	5.856	241.202
N° de clientes (no auditado)	473	92	16	69	311	

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

30 de septiembre de 2020	Costo amortizado MUS\$	Valor razonable MUS\$	Total MUS\$
Efectivo en caja y saldos banco (ver nota 8)	-	277.148	277.148
Depósitos a Plazo y Otros Instrumentos Líquidos (ver nota 8)	429.815	46.052	475.867
Deudores comerciales y cuentas por cobrar ⁽¹⁾ (ver nota 10)	205.399	-	205.399
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas (ver nota 12.b.1)	42	-	42
Instrumentos financieros derivados (ver nota 14.1)	-	1.110	1.110
Total	848.135	324.310	1.172.445

31 de diciembre de 2019	Costo amortizado MUS\$	Valor razonable MUS\$	Total MUS\$
Efectivo en caja y saldos banco (ver nota 8)	-	24.448	24.448
Depósitos a Plazo y Otros Instrumentos Líquidos (ver nota 8)	214.296	88.142	302.438
Deudores comerciales y cuentas por cobrar ⁽¹⁾ (ver nota 10)	243.787	-	243.787
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas (ver nota 12.b.1)	833	-	833
Instrumentos financieros derivados (ver nota 14.1)	-	4.085	4.085
Otros activos financieros (ver nota 9)	470.535	-	470.535
Total	929.451	116.675	1.046.126

⁽¹⁾ Al 30 de septiembre de 2020 no considera los impuestos por recuperar MUS\$7.927. En tanto al 31 de diciembre de 2019 el saldo correspondiente a impuestos por recuperar corriente fue de MUS\$ 8.779.

a.2 Pasivos

30 de septiembre de 2020	Costo amortizado MUS\$	Valor razonable MUS\$	Total MUS\$
Préstamos que devengan interés (ver nota 22.c.1 y c.2)	1.649.260	-	1.649.260
Instrumentos financieros derivados (ver nota 14.1)	-	15.769	15.769
Cuentas por pagar comerciales y Otras cuentas por pagar (ver nota 25)	118.805	-	118.805
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (ver nota 12.b.2)	24	-	24
Total	1.768.089	15.769	1.783.858

31 de diciembre de 2019	Costo amortizado MUS\$	Valor razonable MUS\$	Total MUS\$
Préstamos que devengan interés (ver nota 22.c.1 y c.2)	1.534.791	-	1.534.791
Instrumentos financieros derivados (ver nota 13.1)	-	1.837	1.837
Cuentas por pagar comerciales y Otras cuentas por pagar (ver nota 24)	165.756	-	165.756
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (ver nota 11.b.2)	5.936	-	5.936
Total	1.706.483	1.837	1.708.320

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	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Cientes con clasificación de riesgo local		
AAA	82.148	41.001
AA+	11.955	13.396
AA	260	38.267
AA-	6.627	576
A+	21.229	34.274
A-	6.240	825
BBB+	-	19
Total	128.459	128.358
Cientes sin clasificación de riesgo local		
Total	74.642	141.766
Caja en bancos y depósitos bancarios a corto plazo Mercado Local		
AAA	576.835	461.585
AA+	-	200.372
AA	1.396	-
Total	578.231	661.957
Caja en bancos y depósitos bancarios a corto plazo Mercado Internacional ⁽¹⁾		
AAA	-	20.053
BBB- o superior	341.611	27.269
Total	341.611	47.322
Activos Financieros derivados Contraparte Mercado Local		
AA	1.097	-
Total	1.097	-
Activos Financieros derivados Contraparte Mercado Internacional ⁽¹⁾		
AAA	-	4.085
AA-	13	-
Total	13	4.085

⁽¹⁾ 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 30 de septiembre de 2020 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. (**)	4,31
Banco Itaú por cuenta de inversionistas	4,22
Banco Santander - JP Morgan	3,22
Banco de Chile por cuenta de terceros	2,94
AFP Provida S.A. (**)	2,91
Larrain Vial S.A. - Corredora de Bolsa	1,33
Otros accionistas	22,32
Total	100,00

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

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

b. Saldo y transacciones con entidades relacionadas

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

b. 1. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Tipo de Moneda	Corrientes	
					30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Asociada	Dólar	-	822
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Negocio conjunto	Pesos	42	11
Total					42	833

b. 2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Tipo de Moneda	Corrientes	
					30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Director y Ejecutivo accionista mayoritario	Pesos	9	639
96.806.980-2	Entel PCS Telecomunicaciones S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	15	5
90.412.000-6	Minera Valparaíso S.A.	Chile	Accionista mayoritario	Dólar	-	3.203
79.621.850-9	Forestal Cominco S.A.	Chile	Accionista mayoritario	Dólar	-	1.275
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Asociada	Dólar	-	814
Total					24	5.936

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 - Septiembre				Julio - Septiembre			
						2020		2019		2020		2019	
						Monto	Efecto en resultados (cargo) abono	Monto	Efecto en resultados (cargo) abono	Monto	Efecto en resultados (cargo) abono	Monto	Efecto en resultados (cargo) abono
MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$		
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Negocio conjunto	Pesos	Peaje uso de instalaciones	1.361	(1.144)	1.893	(1.591)	199	(168)	643	(541)
				UF	Ingresos por servicios prestados	86	72	104	87	26	22	34	28
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Asociada	Dólar	Servicio de transporte de gas	7.284	(6.121)	7.456	(6.266)	2.475	(2.080)	2.499	(2.101)
				Dólar	Servicio de transporte de diesel	100	(84)	1.195	(1.004)	29	(24)	927	(778)
				Dólar	Dividendo declarado ⁽¹⁾	5.787	-	2.285	-	-	-	(3.291)	-
				Dólar	Dividendo recibido ⁽²⁾	6.596	-	2.975	-	3.196	-	-	-
97.080.000-K	Banco Bice	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	Gastos por servicios recibidos	17	(14)	18	(15)	1	(1)	6	(5)
96.731.890-6	Cartulinas CMPC S.A.	Chile	Director común en matriz	Pesos	Servidumbre	860	723	778	654	288	242	387	326
				Pesos	Venta de energía y potencia	7.211	6.060	6.287	5.283	2.479	2.084	2.152	1.809
96.532.330-9	CMPC Celulosa S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	Venta de energía y potencia y transporte de energía	22.719	19.091	19.241	16.169	6.354	5.339	6.577	5.527
79.621.850-9	Forestal Cominco S.A.	Chile	Accionista mayoritario	Dólar	Dividendo pagado ⁽³⁾	22.485	-	35.838	-	-	-	-	-
90.412.000-6	Minera Valparaíso S.A.	Chile	Accionista mayoritario	Dólar	Dividendo Pagado ⁽³⁾	56.489	-	90.036	-	-	-	-	-
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Director y Ejecutivo accionista mayoritario	Pesos	Servicio de Abastecimiento de diésel	7.402	(6.220)	8.800	(7.395)	1.745	(1.466)	78	(66)
96.806.980-2	Entel PCS Telecomunicaciones S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	Servicios de telefonía	176	(148)	215	(181)	47	(40)	48	(41)
96.697.410-9	Entel Telefonía Local S.A.	Chile	Director común	Pesos	Servicios de telefonía	15	(13)	54	(45)	5	(5)	19	(16)
96.925.430-1	Sercor S.A.	Chile	Director común	Pesos	Servicio de Administración de Acciones	77	(65)	90	(75)	15	(13)	18	(15)
90.844.000-5	Kupfer Hermanos S.A.	Chile	Director común	Pesos	Compra de Elemento de protección Personal	106	(89)	191	(161)	21	(18)	16	(14)
					Venta de energía y potencia	149	126	116	97	50	43	70	58
76.351.385-8	Orion Power S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	Servicio de Operación y Mantenimiento	178	(150)	128	(107)	39	(33)	55	(46)
76.138.547-K	Mega Archivos S.A.	Chile	Director común	Pesos	Servicio de almacenaje de documentos	17	(14)	47	(39)	5	(4)	33	(27)
93.628.000-5	Molibdenos y Metales S.A.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	Venta de energía y potencia	3.754	3.156	1.011	849	1.140	959	676	567
79.943.600-0	Forsac SpA.	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	Venta de energía y potencia	303	254	237	199	112	93	85	71
95.304.000-K	CMPC Maderas SpA	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	Venta de energía y potencia	7.879	6.621	9.031	7.589	1.786	1.501	3.146	2.644
91.440.000-7	Forestal Mininco SpA	Chile	Grupo empresarial común	Pesos	Venta de energía y potencia	136	114	135	113	51	42	45	37

(1) Dividendos declarados y pagados por Electrogas S.A.

- En enero 2020 Electrogas S.A. rectificó el dividendo informado en diciembre en MUS\$ 78 de los cuales a Colbún le corresponde MUS\$ 33 (42,5%).
- En abril 2020 Electrogas declaró un dividendo provisorio con cargo a las utilidades del año 2019 por MUS\$13.665, de los cuales a Colbún le corresponde MUS\$ 5.808 (42,5%).

(2) Dividendos pagados por Electrogas S.A.

- En mayo 2020 se recibe pago de dividendo por MUS\$3.400 quedando un saldo pendiente de cobro por MUS\$3.196.
- En septiembre 2020 se recibe pago de dividendo por MUS 3.196.

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

- Corresponde al dividendo definitivo acordado en Junta de Accionistas de fecha 30 de abril de 2020 y pagado con fecha 12 de mayo de 2020.
- Corresponde al dividendo definitivo acordado en Junta de Accionistas de fecha 25 de abril de 2019 y pagado con fecha 07 de mayo de 2019.

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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, 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 Sesión Ordinaria de Directorio celebrada con fecha 25 de agosto de 2020, el Sr. Francisco Matte Izquierdo presentó su renuncia al cargo de Director de Colbún S.A., la que se hizo efectiva a contar de esa misma fecha.

En esa misma sesión, el Directorio acordó designar como su reemplazante a don Bernardo Matte Larraín, hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas, oportunidad en la que deberá procederse a la renovación total del Directorio de la Sociedad

d. Comité de Directores

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

En Sesión Ordinaria de Directorio celebrada con fecha 25 de agosto de 2020, el Sr. Francisco Matte Izquierdo presentó su renuncia al Comité de Directores de Colbún S.A., la que se hizo efectiva a contar de esa misma fecha.

En esa misma sesión, el Directorio acordó designar como su reemplazante a don Rodrigo Donosso Munita.

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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 que incluye a los miembros del Comité de Directores, se presenta a continuación:

e.1 Remuneración del Directorio

Nombre	Cargo	Enero - Septiembre						Julio - Septiembre					
		2020			2019			2020			2019		
		Directorio de Colbún MUS\$	Remuneración Variable ⁽²⁾ MUS\$	Comité de Directores MUS\$	Directorio de Colbún MUS\$	Remuneración Variable MUS\$	Comité de Directores MUS\$	Directorio de Colbún MUS\$	Remuneración Variable ⁽²⁾ MUS\$	Comité de Directores MUS\$	Directorio de Colbún MUS\$	Remuneración Variable ⁽²⁾ MUS\$	Comité de Directores MUS\$
Hernán Rodríguez Wilson ⁽¹⁾	Presidente	96	131	-	85	43	-	44	-	-	36	-	-
Vivianne Blanlot Soza ⁽¹⁾	Vice-presidente	48	79	-	55	106	-	22	-	-	18	-	-
Bernardo Larraín Matte ⁽¹⁾	Director	48	79	-	55	106	-	22	-	-	18	-	-
Luz Granier Bulnes ⁽¹⁾	Director	48	79	16	55	106	18	22	-	8	18	-	6
Juan Eduardo Correa García ⁽¹⁾	Director	48	105	-	80	212	-	22	-	-	18	-	-
Francisco Matte Izquierdo	Director	42	79	14	55	106	18	16	-	6	18	-	6
Andrés Lehuedé Bromley ⁽¹⁾	Director	48	79	-	55	106	-	22	-	-	18	-	-
María Emilia Correa ⁽¹⁾	Director	48	52	16	30	-	12	22	-	8	18	-	6
Rodrigo José Donoso Munita ⁽¹⁾	Director	48	52	2	30	-	-	22	-	2	18	-	-
Bernardo Matte Larraín ⁽¹⁾	Director	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jorge Matte Capdevila	Director	-	26	-	24	106	-	1	-	-	-	-	-
Arturo Mackenna Iñiguez	Director	-	-	-	-	61	-	-	-	-	-	-	-
María Ignacia Benítez Pereira	Director	-	13	-	12	-	4	-	-	-	-	-	-
TOTALES		480	774	48	536	952	52	215	-	24	180	-	18

(1) Directores vigentes al 30 de septiembre de 2020.

(2) Se hizo efectivo el pago correspondiente a la remuneración variable calculada en base a la utilidad del ejercicio 2019.

(3) En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2020 se acordó el pago de una remuneración variable anual igual al 0,75% de las utilidades provenientes del ejercicio 2020, a la cual se le deduce la remuneración fija pagada en 2020.

e.2 Gastos en Asesoría del Directorio

En los períodos terminados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, 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
Rodrigo Pérez Stieповic	Gerente Legal
Paula Martínez Osorio	Gerente de Organización y Personas
Olivia Heuts Goen	Gerente de Desarrollo
Heraldo Alvarez Arenas	Gerente de Auditoría Interna
Daniel Gordon Adam	Gerente de Medio Ambiente
Pedro Vial Lyon	Gerente de Asuntos Públicos
Luis Le Fort Pizarro	Gerente de Transmisión

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

Concepto	Enero - Septiembre		Julio - Septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Beneficios a los empleados a corto plazo	3.245	3.431	1.176	978
Otros beneficios a largo plazo	579	581	209	170
Beneficios por terminación	374	207	96	(123)
Total	4.198	4.219	1.481	1.025

e.4 Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones

Al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 no existen cuentas por cobrar y pagar entre la Compañía, 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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, 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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 no se realizaron pagos por este concepto.

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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

Clases de inventarios	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Repuestos para Mantenimiento	20.017	22.647
Carbón	17.684	29.135
Existencias en Tránsito	13	16
Petróleo	3.781	4.062
Gas Line Pack	344	519
Provisión Obsolescencia ⁽¹⁾	(7.820)	(7.820)
Total	34.019	48.559

⁽¹⁾ 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 30 de septiembre de 2020 y 2019 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

Costo inventario	Enero - Septiembre		Julio - Septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Consumos almacén	5.253	5.036	2.087	1.300
Petróleo (ver nota 31)	7.660	11.707	418	416
Gas (ver nota 31)	213.688	273.145	75.507	70.418
Carbón (ver nota 31)	59.525	59.240	17.545	7.958
Total	286.126	349.128	95.557	80.092

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 (UF) 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 30 de septiembre de 2020, la Compañía clasifica todas sus coberturas como “Cobertura de flujos de efectivo”.

14.1 Instrumentos de Cobertura

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, que recoge la valorización de los instrumentos financieros a dichas fechas, es el siguiente:

Activos de Cobertura		Corrientes		No Corrientes	
		30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Cobertura de tipo de cambio	Cobertura flujo de efectivo	1.097	2.249	-	1.836
Cobertura de precio de combustibles	Cobertura flujo de efectivo	13	-	-	-
Total (ver nota 9)		1.110	2.249	-	1.836

Pasivos de Cobertura		Corrientes		No Corrientes	
		30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Cobertura de tipo de cambio	Cobertura flujo de efectivo	5.150	1.837	10.619	-
Cobertura de tasa de interés	Cobertura flujo de efectivo	-	-	-	-
Total (ver nota 23.a)		5.150	1.837	10.619	-

Instrumentos de Cobertura Neto		(4.040)	412	(10.619)	1.836
---------------------------------------	--	----------------	------------	-----------------	--------------

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
	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$			
Forwards de moneda	42	-	Desembolsos Futuros Proyecto	Tipo de Cambio	Flujo de efectivo
Forwards de moneda	1.054	-	Clientes	Tipo de Cambio	Flujo de efectivo
Forwards de moneda	(1.971)	2.249	Inversiones Financieras	Tipo de Cambio	Flujo de efectivo
Cross Currency Swaps	(13.797)	(1)	Obligaciones con el Público (Bonos)	Tipo de Cambio y Tasa de interés	Flujo de efectivo
Opciones de Petróleo	13	-	Compras de Petróleo y Gas	Precio del Petróleo	Flujo de efectivo
Total	(14.659)	2.248			

En relación con las coberturas de flujo de efectivo presentadas al 30 de septiembre de 2020, 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 30 de septiembre de 2020, el cálculo del valor razonable de la totalidad de los instrumentos financieros sujetos a valoración se ha determinado en base al Nivel 2 de la jerarquía antes presentada.

15. Inversiones en subsidiarias

Los estados financieros consolidados intermedios incorporan los estados financieros de la Compañía Matriz y las sociedades controladas. A continuación, se incluye información detallada de las subsidiarias al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019.

Subsidiaria	30.09.2020						
	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\$
Termoeléctrica Nehuenco S.A., en liquidación	7	-	-	41	(34)	-	-
Colbún Transmisión S.A.	41.285	385.020	23.963	72.595	329.747	65.430	33.993
Colbún Desarrollo SpA	11	149	-	-	160	-	-
Santa Sofía SpA	-	159	-	180	(21)	-	5
Colbún Perú S.A.	21.054	196.965	201	-	217.818	-	(10.047)
Inversiones de Las Canteras S.A.	817	386.781	802	591	386.205	-	(20.616)
Fenix Power Perú S.A.	78.185	810.333	91.876	411.864	384.778	115.362	(20.458)
Efizity Ingeniería SpA	1.135	404	992	304	243	-	-

Subsidiaria	31.12.2019						
	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\$
Termoeléctrica Nehuenco S.A., en liquidación	7	-	-	41	(34)	-	(3.103)
Colbún Transmisión S.A.	35.183	379.459	46.229	72.658	295.755	83.424	43.635
Colbún Desarrollo SpA	11	149	-	-	160	-	-
Santa Sofía SpA	-	154	-	180	(26)	-	1
Colbún Perú S.A.	20.731	207.478	344	-	227.865	4	(768)
Inversiones de Las Canteras S.A.	429	407.446	402	652	406.821	-	(2.206)
Fenix Power Perú S.A.	70.366	850.848	70.350	445.628	405.236	174.786	(1.985)

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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019:

Tipo de relación	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje de participación	Saldo al	Resultado devengado	Dividendos	Reserva patrimonio		Liquidación	Otro Incremento (Decremento)	Total		
							30.09.2020	01.01.2020				Diferencia de cambio de conversión	Reserva Derivados de cobertura
							%	MUS\$					
Asociada	Electrogas S.A.	175.076	42,5%	16.572	6.273	(5.774)	-	(13)	-	-	17.058		
Negocio conjunto	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	-	50,0%	8.146	397	-	(406)	-	-	-	8.137		
Totales				24.718	6.670	(5.774)	(406)	(13)	-	-	25.195		

Tipo de relación	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje de participación	Saldo al	Resultado devengado	Dividendos	Reserva patrimonio		Liquidación	Otro Incremento (Decremento)	Total		
							31.12.2019	01.01.2019				Diferencia de cambio de conversión	Reserva Derivados de cobertura
							%	MUS\$					
Asociada	Electrogas S.A.	175.076	42,5%	16.603	8.113	(8.099)	-	(45)	-	-	16.572		
Negocio conjunto	Aysén Transmisión S.A., en Liquidación	4.900	49,0%	(25)	-	-	(2)	-	27	-	-		
Negocio conjunto	Aysén Energía S.A., en Liquidación	4.900	49,0%	(11)	-	-	(1)	-	12	-	-		
Negocio conjunto	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	-	50,0%	13.635	989	(5.987)	(491)	-	-	-	8.146		
Totales				30.202	9.102	(14.086)	(494)	(45)	39	-	24.718		

b. Información financiera de las inversiones asociadas y negocios conjuntos

A continuación, se incluye información al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 de los estados financieros de asociadas y negocios conjuntos en las que la Compañía tiene participación:

Tipo de relación	Sociedad	30.09.2020							
		Activo Corrientes MUS\$	Activo no Corrientes MUS\$	Pasivo Corrientes MUS\$	Pasivo no Corrientes MUS\$	Patrimonio MUS\$	Ingresos Ordinarios MUS\$	Gastos Ordinarios MUS\$	Ganancias (Pérdidas) MUS\$
Asociada	Electrogas S.A.	10.320	42.736	2.190	10.730	40.136	27.100	(2.100)	15.021
Negocio conjunto	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	5.529	13.053	344	1.964	16.274	2.597	(587)	794

Tipo de relación	Sociedad	31.12.2019							
		Activo Corrientes MUS\$	Activo no Corrientes MUS\$	Pasivo Corrientes MUS\$	Pasivo no Corrientes MUS\$	Patrimonio MUS\$	Ingresos Ordinarios MUS\$	Gastos Ordinarios MUS\$	Ganancias (Pérdidas) MUS\$
Asociada	Electrogas S.A.	8.687	46.765	4.910	11.548	38.994	36.276	(3.286)	19.090
Negocio conjunto	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	4.434	14.505	488	2.159	16.292	4.263	(848)	1.977

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 Gas Atacama Chile 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) Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.:

Empresa creada por Colbún S.A. y San Isidro S.A. (hoy ENEL Generación 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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019:

Activos Intangibles, Neto		30.09.2020	31.12.2019
		MUS\$	MUS\$
Derechos no generados internamente	Derechos Emisión Material Particulado	9.582	9.582
	Concesiones	202	202
	Derechos de Agua	17.436	17.436
	Servidumbres	58.330	58.060
	Activos intangibles relacionados con clientes	34.628	37.010
Licencias	Software	2.738	2.072
Total		122.916	124.362
Activos Intangibles, Bruto		30.09.2020	31.12.2019
		MUS\$	MUS\$
Derechos no generados internamente	Derechos Emisión Material Particulado	9.582	9.582
	Concesiones	228	228
	Derechos de Agua	17.455	17.455
	Servidumbres	60.139	59.738
	Activos intangibles relacionados con clientes	46.815	46.815
Licencias	Software	16.611	15.095
Total		150.830	148.913
Amortización Acumulada		30.09.2020	31.12.2019
		MUS\$	MUS\$
Derechos no generados internamente	Concesiones	(26)	(26)
	Derechos de Agua	(19)	(19)
	Servidumbres	(1.809)	(1.678)
	Activos intangibles relacionados con clientes	(12.187)	(9.805)
	Licencias	Software	(13.873)
Total		(27.914)	(24.551)

b. Movimiento de intangibles

La composición y movimiento del activo intangible al 30 de septiembre de 2020 y 31 diciembre de 2019 ha sido la siguiente:

Movimientos período 2020	Derechos no generados internamente					Licencias	Intangibles, Neto MUS\$
	Derechos Emisión Material Particulado MUS\$	Concesiones MUS\$	Derechos de Agua MUS\$	Servidumbres MUS\$	Activos intangibles relacionados con clientes MUS\$	Software MUS\$	
Saldo inicial al 01.01.2020	9.582	202	17.436	58.060	37.010	2.072	124.362
Adiciones	-	-	-	433	-	1.030	1.463
Adquisiciones realizadas mediante combinaciones de negocios (ver nota 6)	-	-	-	-	-	13	13
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	(32)	-	-	(32)
Desapropiaciones	-	-	-	-	-	-	-
Amortización Acumulada Desapropiaciones	-	-	-	-	-	-	-
Traslados desde Obras en Ejecución	-	-	-	-	-	473	473
Traslados entre Activos	-	-	-	-	-	-	-
Gastos por Amortización (ver nota 33)	-	-	-	(131)	(2.382)	(850)	(3.363)
Saldo final al 30.09.2020	9.582	202	17.436	58.330	34.628	2.738	122.916

Movimientos ejercicio 2019	Derechos no generados internamente					Licencias	Intangibles, Neto MUS\$
	Derechos Emisión Material Particulado MUS\$	Concesiones MUS\$	Derechos de Agua MUS\$	Servidumbres MUS\$	Activos intangibles relacionados con clientes MUS\$	Software MUS\$	
Saldo inicial al 01.01.2019	9.582	202	17.436	58.246	40.186	2.288	127.940
Adiciones	-	-	-	4	-	252	256
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	(15)	-	-	(15)
Desapropiaciones	-	-	-	-	-	(92)	(92)
Amortización Acumulada Desapropiaciones	-	-	-	-	-	42	42
Traslados desde Obras en Ejecución	-	-	-	-	-	1.046	1.046
Traslados entre Activos	-	-	-	-	-	-	-
Gastos por Amortización	-	-	-	(175)	(3.176)	(1.464)	(4.815)
Saldo final al 31.12.2019	9.582	202	17.436	58.060	37.010	2.072	124.362

La administración de la Compañía, de acuerdo con 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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Terrenos	306.388	306.436
Edificios, Construcciones e Instalaciones	108.470	111.202
Maquinarias	1.030	1.135
Equipos de Transporte	437	484
Equipos de Oficina	1.007	1.133
Equipos Informáticos	1.920	1.154
Activos Generadores de Energía	3.894.960	4.025.981
Construcciones en Proceso	313.199	310.640
Otras Propiedades, Planta y Equipos	426.074	413.685
Total	5.053.485	5.171.850
Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Terrenos	306.388	306.436
Edificios, Construcciones e Instalaciones	138.000	137.675
Maquinarias	1.809	1.770
Equipos de Transporte	1.677	1.627
Equipos de Oficina	6.889	6.916
Equipos Informáticos	10.282	9.342
Activos Generadores de Energía	5.870.376	5.847.341
Construcciones en Proceso	446.940	444.381
Otras Propiedades, Planta y Equipos	550.091	528.667
Total	7.332.452	7.284.155
Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor de Propiedades, Planta y Equipos	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Edificios, Construcciones e Instalaciones	(29.530)	(26.473)
Maquinarias	(779)	(635)
Equipos de Transporte	(1.240)	(1.143)
Equipos de Oficina	(5.882)	(5.783)
Equipos Informáticos	(8.362)	(8.188)
Activos Generadores de Energía	(1.975.416)	(1.821.360)
Construcciones en Proceso	(133.741)	(133.741)
Otras Propiedades, Planta y Equipos	(124.017)	(114.982)
Total	(2.278.967)	(2.112.305)

b. Movimiento de propiedades, planta y equipos

La composición y movimiento de propiedad, planta y equipos, neto al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, ha sido la siguiente:

Movimientos período 2020	Terrenos	Edificios, Construcciones e Instalaciones	Maquinarias	Equipos de Transporte	Equipos de oficina	Equipos Informáticos	Activos generadores de energía	Construcciones en proceso	Otras propiedades, planta y equipo	Propiedades, planta y equipos, Neto
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2020	306.436	111.202	1.135	484	1.133	1.154	4.025.981	310.640	413.685	5.171.850
Adiciones	5	-	-	-	-	297	-	61.742	9	62.053
Adquisiciones realizadas mediante combinaciones de negocios (ver nota 6)	-	-	3	50	38	23	-	-	29	143
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	(53)	-	-	-	-	-	-	-	13.965	13.912
Desapropiaciones	-	-	-	-	(89)	(319)	(16.948)	(9.984)	(3)	(27.343)
Depreciación Acumulada Desapropiaciones	-	-	-	-	89	315	3.696	-	3	4.103
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Traslados desde Obras en Ejecución	-	-	36	-	24	939	40.310	(49.206)	7.424	(473)
Traslados entre Activos	-	325	-	-	-	-	(325)	-	-	-
Depreciación Acumulada Traslados entre Activos	-	(20)	-	-	-	-	20	-	-	-
Gastos por Depreciación (ver nota 33)	-	(3.037)	(144)	(90)	(188)	(489)	(157.774)	-	(9.038)	(170.760)
Total Movimiento	(48)	(2.732)	(105)	(40)	(126)	766	(131.021)	2.552	12.389	(118.365)
Saldo final al 30.09.2020	306.388	108.470	1.030	444	1.007	1.920	3.894.960	313.192	426.074	5.053.485

Movimientos ejercicio 2019	Terrenos	Edificios, Construcciones e Instalaciones	Maquinarias	Equipos de Transporte	Equipos de oficina	Equipos Informáticos	Activos generadores de energía	Construcciones en proceso	Otras propiedades, planta y equipo	Propiedades, planta y equipos, Neto
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2019	306.894	112.707	1.186	626	3.168	1.439	4.233.043	314.410	413.125	5.386.598
Adiciones	458	-	-	-	23	199	14.846	123.125	25	138.676
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	1.794	1.794
Desapropiaciones	(916)	-	-	(36)	(9)	(3)	(113.952)	(3.651)	(1.945)	(120.512)
Depreciación Acumulada Desapropiaciones	-	-	-	22	7	3	48.607	-	551	49.190
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	-	-	-	-	-	-	-	(49.671)	-	(49.671)
Traslados desde Obras en Ejecución	-	740	81	-	121	110	59.294	(73.573)	12.181	(1.046)
Traslados entre Activos	-	2.348	49	-	(2.306)	35	(126)	-	-	-
Depreciación Acumulada Traslados entre Activos	-	(462)	(2)	-	460	(2)	6	-	-	-
Gastos por Depreciación	-	(4.131)	(179)	(128)	(331)	(627)	(215.737)	-	(12.046)	(233.179)
Total Movimiento	(458)	(1.505)	(51)	(142)	(2.035)	(285)	(207.062)	(3.770)	560	(214.748)
Saldo final al 31.12.2019	306.436	111.202	1.135	484	1.133	1.154	4.025.981	310.640	413.685	5.171.850

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, entendiéndose 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.

iii) La Compañía mantenía al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, compromisos de adquisición de bienes del activo fijo relacionados con contratos de construcción por un importe de MUS\$ 30.829 y MUS\$ 23.026, respectivamente. Las compañías con las cuales opera son: SIEMENS Energy INC, SEMI CHILE SPA, Inprolec S.A., General Electric Global Services GM, ABB Power Grids Brasil LTDA, Vecchiola Ingeniería y construcción, entre otros.

iv) Los costos por intereses capitalizados acumulados (NIC 23) Al 30 de septiembre de 2020 y 2019, son los siguientes:

Concepto	Enero - Septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Costos por intereses		
Costos por intereses capitalizados	4	-
Gastos por intereses	-	-
Total costos por intereses incurridos	4	-
Tasa de capitalización de costos por préstamos susceptibles de capitalización	0,08%	0,00%

iv) Arrendamientos operativos - Arrendador

La Compañía al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, 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:

30 de septiembre de 2020	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	123.143	492.574	2.126.942	2.742.659
Total	123.143	492.574	2.126.942	2.742.659

31 de diciembre de 2019	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	122.639	490.548	2.324.967	2.938.154
Total	122.639	490.548	2.324.967	2.938.154

v) Información adicional requerida por taxonomía XBRL

1. Desembolsos reconocidos en el curso de su construcción

Desembolsos reconocidos en el curso de su construcción, Bruto	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Construcciones en proceso	62.758	78.559
Total	62.758	78.559

2. Activos depreciados en su totalidad todavía en uso

Activos depreciados en su totalidad todavía en uso, Bruto	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Edificios, Construcciones e Instalaciones	1.380	1.327
Maquinarias	52	41
Equipos de Transporte	676	552
Equipos de Oficina	4.503	4.350
Equipos Informáticos	7.236	7.057
Activos Generadores de Energía	33.396	31.460
Otras propiedades, Planta y Equipos	1.506	1.423
Total	48.749	46.210

Activos depreciados en su totalidad todavía en uso, Depreciación acumulada y Deterioro de valor	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Edificios, Construcciones e Instalaciones	(1.380)	(1.327)
Maquinarias	(52)	(41)
Equipos de Transporte	(676)	(550)
Equipos de Oficina	(4.415)	(4.350)
Equipos Informáticos	(7.221)	(7.057)
Activos Generadores de Energía	(32.557)	(31.214)
Otras propiedades, Planta y Equipos	(1.506)	(1.423)
Total	(47.807)	(45.962)

vi) Detalle de Otras propiedades, planta y equipos

Al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 el detalle de Otras propiedades, planta y equipos es la siguiente:

Otras Propiedades Plantas y Equipos, Neto	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Subestaciones	155.863	153.612
Líneas Transmisión	130.136	133.803
Repuestos clasificados como activos fijos	132.597	118.632
Otros Activos Fijos	7.478	7.638
Otras Propiedades Plantas y Equipos, Neto	426.074	413.685
Otras Propiedades Plantas y Equipos, Bruto	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Subestaciones	235.371	228.416
Líneas Transmisión	170.425	170.130
Repuestos clasificados como activos fijos	132.597	118.632
Otros Activos Fijos	11.698	11.489
Otras Propiedades Plantas y Equipos, Bruto	550.091	528.667
Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor de Otras Propiedades Plantas y Equipos	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Subestaciones	(79.508)	(74.804)
Líneas Transmisión	(40.289)	(36.327)
Otros Activos Fijos	(4.220)	(3.851)
Total Depreciaciones y Deterioro del Valor	(124.017)	(114.982)

Vii) Detalle de Activos Generadores de Energía

Activos Generadores De Energía, Neto		30.09.2020	31.12.2019
		MUS\$	MUS\$
Obras Civiles Generación	Hidroeléctrica	1.639.174	1.657.363
	Térmica Carbón	263.403	272.272
	Térmica Gas / Petróleo	36.634	36.683
	Solar	147	152
Maquinarias y Equipos Generación	Hidroeléctrica	569.085	600.036
	Térmica Carbón	437.970	455.074
	Térmica Gas / Petróleo	940.149	995.680
	Solar	8.398	8.721
Saldo Activos Generadores de Energía, Neto		3.894.960	4.025.981

Activos Generadores De Energía, Bruto		30.09.2020	31.12.2019
		MUS\$	MUS\$
Obras Civiles Generación	Hidroeléctrica	2.230.317	2.228.161
	Térmica Carbón	359.046	358.815
	Térmica Gas / Petróleo	49.155	47.813
	Solar	162	162
Maquinarias y Equipos Generación	Hidroeléctrica	939.451	933.147
	Térmica Carbón	630.863	628.030
	Térmica Gas / Petróleo	1.651.957	1.641.795
	Solar	9.425	9.418
Total Activos Generadores de Energía, Bruto		5.870.376	5.847.341

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor de Activos Generadores De Energía		30.09.2020	31.12.2019
		MUS\$	MUS\$
Obras Civiles Generación	Hidroeléctrica	(591.143)	(570.798)
	Térmica Carbón	(95.643)	(86.543)
	Térmica Gas / Petróleo	(12.521)	(11.130)
	Solar	(15)	(10)
Maquinarias y Equipos Generación	Hidroeléctrica	(370.366)	(333.111)
	Térmica Carbón	(192.893)	(172.956)
	Térmica Gas / Petróleo	(711.808)	(646.115)
	Solar	(1.027)	(697)
Total Depreciaciones y Deterioro del Valor		(1.975.416)	(1.821.360)

19. Activos por Derecho de Uso

a. Detalle Activo por Derecho de Uso

Los activos por derecho de uso reconocidos al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 son los siguientes:

Activos por derecho de uso, Neto	30.09.2020	31.12.2019
	MUS\$	MUS\$
Operación y mantenimiento línea de transmisión	9.256	9.814
Derecho Uso Equipo Oficina	9	30
Derecho Uso Instalaciones	4.897	5.983
Derecho Uso Vehículos	550	1.250
Derecho Uso Ducto Calidda	111.499	118.325
Derecho Uso Equipo Computación	369	424
Total	126.580	135.826
Activos por derecho de uso, Bruto	30.09.2020	31.12.2019
	MUS\$	MUS\$
Operación y mantenimiento línea de transmisión	15.154	15.154
Derecho Uso Equipo Oficina	58	58
Derecho Uso Instalaciones	7.815	7.620
Derecho Uso Vehículos	2.182	2.182
Derecho Uso Ducto Calidda	127.427	127.427
Derecho Uso Equipo Computación	602	509
Total	153.238	152.950
Depreciación Acumulada Activos por derecho de uso	30.09.2020	31.12.2019
	MUS\$	MUS\$
Operación y mantenimiento línea de transmisión	(5.898)	(5.340)
Derecho Uso Equipo Oficina	(49)	(28)
Derecho Uso Instalaciones	(2.918)	(1.637)
Derecho Uso Vehículos	(1.632)	(932)
Derecho Uso Ducto Calidda	(15.928)	(9.102)
Derecho Uso Equipo Computación	(233)	(85)
Total	(26.658)	(17.124)

La Compañía al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 mantiene en sus registros arrendamientos financieros por sus oficinas, bodega, estacionamientos, vehículos, computadores e impresoras.

La subsidiaria Fenix mantiene contratos firmados con:

1. 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 (con un remanente de 13 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.
2. Contrato firmado con Gas Natural de Lima y Callao (Calidda) por el cual Calidda se compromete a entregar el servicio de distribución de gas desde el City Gate ubicado en la ciudad de Chilca, para ello ha instalado estación de regulación y control (ERC), ducto de acero. Dicho contrato tiene una duración de 20 años (con un remanente de 13 años), por un volumen de 84.1 MMpcd. Incluye un Take or Pay del 100% equivalente a 84.1MMpcd el cual debe ser pagado en el mes del servicio. La tasa de interés asociada al arrendamiento financiero asciende a un 7% anual.

b. Movimiento de Activos por Derecho de Uso

La composición y movimiento de activos por derecho de uso, neto al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, ha sido la siguiente:

Movimientos período 2020	Operación y mantenimiento línea de transmisión MUS\$	Derecho Uso Equipo Oficina MUS\$	Derecho Uso Equipo Instalaciones MUS\$	Derecho Uso Equipo Vehículos MUS\$	Derecho Uso Ducto Calidda MUS\$	Derecho Uso Equipo Computación MUS\$	Activos por Derecho de uso, Neto MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2020	9.814	30	5.983	1.250	118.325	424	135.826
Adiciones	-	-	126	-	-	93	219
Adquisiciones realizadas mediante combinaciones de negocios (ver nota 6)	-	-	71	-	-	-	71
Gastos por Depreciación (ver nota 33)	(559)	(21)	(1.283)	(699)	(6.826)	(148)	(9.536)
Total Movimiento	(559)	(21)	(1.086)	(699)	(6.826)	(55)	(9.246)
Saldo final al 30.09.2020	9.255	9	4.897	551	111.499	369	126.580

Movimientos ejercicio 2019	Operación y mantenimiento línea de transmisión MUS\$	Derecho Uso Equipo Oficina MUS\$	Derecho Uso Equipo Instalaciones MUS\$	Derecho Uso Equipo Vehículos MUS\$	Derecho Uso Ducto Calidda MUS\$	Derecho Uso Equipo Computación MUS\$	Activos por Derecho de uso, Neto MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2019	10.558	-	-	-	-	-	10.558
Adiciones	-	58	7.620	2.182	127.427	509	137.796
Gastos por Depreciación	(744)	(28)	(1.637)	(932)	(9.102)	(85)	(12.528)
Total Movimiento	(744)	30	5.983	1.250	118.325	424	125.268
Saldo final al 31.12.2019	9.814	30	5.983	1.250	118.325	424	135.826

El valor presente de los pagos futuros de los contratos reconocidos como pasivos por arrendamiento al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

30 de septiembre de 2020	Hasta un año MUS\$	Entre uno y cinco años MUS\$	Más de cinco años MUS\$	Total MUS\$
Bruto	20.373	78.893	125.066	224.332
Intereses	(10.959)	(41.930)	(34.318)	(87.207)
Valor presente (ver nota 23.a)	9.414	36.963	90.748	137.125

31 de diciembre de 2019	Hasta un año MUS\$	Entre uno y cinco años MUS\$	Más de cinco años MUS\$	Total MUS\$
Bruto	20.417	74.391	144.564	239.372
Intereses	(11.020)	(37.761)	(46.719)	(95.500)
Valor presente (ver nota 23.a)	9.397	36.630	97.845	143.872

20. Impuestos Corrientes

El saldo de los impuestos corrientes por recuperar y por pagar presentado en el activo y pasivo corriente al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, respectivamente se detallan a continuación:

a. Activos por Impuestos Corrientes

	Corrientes	
	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Impuestos por recuperar ejercicios anteriores	436	13.488
Impuestos por recuperar del ejercicio (Ver nota 22.a.1)	7.387	3.421
Otros Impuestos por recuperar	-	231
Total	7.823	17.140

b. Pasivos por Impuestos Corrientes

	Corrientes	
	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Impuestos por pagar del ejercicio (Ver nota 22.a.1)	194	32.146
Total	194	32.146

21. Otros activos no financieros

Los otros activos no financieros al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 se detallan a continuación:

	Corrientes		No corrientes	
	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Primas de seguros por instalaciones y responsabilidad civil	5.196	14.384	-	-
Pagos anticipados ⁽¹⁾	4.545	6.170	34.519	35.506
Patentes por no uso derechos de agua ⁽²⁾	-	-	8.250	3.906
Otros activos varios	158	129	1.817	1.082
Total	9.899	20.683	44.586	40.494

⁽¹⁾ Corresponde a pagos por anticipos a proveedores nacionales y extranjeros.

⁽²⁾ Crédito según artículo N° 129 bis 20 del Código de Aguas DFL N° 1.122. Al 30 de septiembre de 2020, no se han reconocido cargos de deterioro. En tanto al 31 de diciembre de 2019, se reconocieron MUS\$ 4.508. 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.

22. Impuestos a las ganancias

a. Resultado por impuesto a las ganancias

Resultado por Impuesto a las Ganancias	Enero - Septiembre		Julio - Septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Resultado por impuestos corrientes a las ganancias				
Impuestos corrientes	(60.691)	(71.270)	(28.660)	(24.839)
Ajustes al impuesto corriente del período anterior	168	633	(9)	(120)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	(60.523)	(70.637)	(28.669)	(24.959)
Resultado por impuestos diferidos a las ganancias				
Resultado en impuestos diferidos producto de diferencias temporarias	(9.747)	4.939	2.839	(1.677)
Resultado por impuestos diferidos, neto, total	(9.747)	4.939	2.839	(1.677)
Resultado por impuesto a las ganancias	(70.270)	(65.698)	(25.830)	(26.636)

El (gasto) ingreso por impuesto a las ganancias e impuestos diferidos de las sociedades nacionales y extranjeras, al 30 de septiembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Resultado por Impuesto a las Ganancias	Enero - Septiembre		Julio - Septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Impuestos corrientes nacionales	(60.455)	(70.319)	(28.638)	(26.760)
Impuestos corrientes extranjero	(67)	(318)	(29)	1.801
Total Impuestos Corrientes	(60.522)	(70.637)	(28.667)	(24.959)
Impuestos diferidos nacionales	(321)	4.405	4.635	3.048
Impuestos diferidos extranjero	(9.427)	534	(1.798)	(4.725)
Total Impuestos Diferidos	(9.748)	4.939	2.837	(1.677)
Resultados por Impuestos a las ganancias	(70.270)	(65.698)	(25.830)	(26.636)

a.1 Conciliación impuestos corrientes

Al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 la conciliación de los impuestos corrientes por cobrar y por pagar es la siguiente:

Conciliación impuestos corrientes		30.09.2020					
Sociedad	Impuestos Corrientes (Resultado)	Impuestos Corrientes ajuste patrimonial	PPM	Otros Créditos	Impuesto único (Resultado)	Activos por Impuestos	Pasivos por Impuestos
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Colbún S.A.	(47.880)	2.391	46.176	961	(52)	1.596	-
Colbún Transmisión S.A.	(12.630)	-	15.505	-	-	2.875	-
Efizity Ingeniería SpA. ⁽¹⁾	(188)	-	15	-	(11)	-	(184)
Colbún Perú S.A.	(129)	-	119	-	-	-	(10)
Inversiones Las Canteras S.A.	-	-	3	-	-	3	-
Fenix Power S.A.	-	-	869	2.044	-	2.913	-
Totales	(60.827)	2.391	62.687	3.005	(63)	7.387	(194)

Conciliación impuestos corrientes		31.12.2019					
Sociedad	Impuestos Corrientes (Resultado)	Impuestos Corrientes ajuste patrimonial	PPM	Otros Créditos	Impuesto único (Resultado)	Activos por Impuestos	Pasivos por Impuestos
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Colbún S.A.	(77.754)	(1.050)	48.983	838	(59)	-	(29.042)
Colbún Transmisión S.A.	(20.777)	-	17.876	38	-	-	(2.863)
Colbún Perú S.A.	(352)	-	111	-	-	-	(241)
Fenix Power S.A.	(2.148)	-	2.811	2.758	-	3.421	-
Totales	(101.031)	(1.050)	69.781	3.634	(59)	3.421	(32.146)

⁽¹⁾ Resultado por Impuestos Corrientes corresponden a saldos contabilizados en el balance de toma de control. (Ver nota 6.)

Al 30 de septiembre de 2020, la sociedad Colbún S.A. junto a sus subsidiarias 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\$194 e impuestos a recuperar por MUS\$ 7.387.

En el caso de la filial extranjera Fénix Power Perú S.A. registra al 30 de septiembre de 2020 pérdidas tributarias acumuladas por un monto de MUS\$ 188.756, esta se espera revertir en el futuro, por lo que se reconoció un activo por impuestos diferidos.

De acuerdo con 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

Resultado por Impuesto a las Ganancias	Enero - Septiembre				Julio - Septiembre			
	2020		2019		2020		2019	
	Monto MUS\$	Tasa %	Monto MUS\$	Tasa %	Monto MUS\$	Tasa %	Monto MUS\$	Tasa %
Ganancia antes de impuesto	222.604		248.180		88.037		81.329	
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal ⁽¹⁾	(60.103)	27,0%	(67.009)	27,0%	(23.770)	27,0%	(21.959)	27,0%
Diferencias entre contabilidad financiera en dólares y tributaria en moneda local con efecto en impuestos diferidos ⁽²⁾	(12.000)	5,4%	(200)	0,1%	(2.700)	3,1%	(3.200)	3,9%
Otras diferencias	1.833	-0,8%	1.511	-0,6%	640	-0,7%	(1.477)	1,8%
Resultado por impuesto a las ganancias	(70.270)	31,6%	(65.698)	26,5%	(25.830)	29,3%	(26.636)	32,8%

⁽¹⁾ Al 30 de septiembre de 2020 y 2019 el impuesto fue calculado con la tasa impositiva 27% (Ley N° 20.780) en las operaciones en Chile y con tasa impositiva del 29,5% (Decreto Legislativo N° 1261) para las operaciones en Perú.

⁽²⁾ De acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) la Compañía y sus subsidiarias registran sus operaciones en su moneda funcional que es el dólar estadounidense, exceptuando las subsidiarias del grupo Efizity. Respecto a las subsidiarias extranjeras estas mantienen para fines tributarios la contabilidad en moneda local de cada país como moneda funcional.

b. Impuestos diferidos

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

Activo por Impuesto Diferido	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Impuestos Diferidos Pérdidas Fiscales	55.776	48.104
Impuestos Diferidos Provisiones	19.772	21.303
Impuestos Diferidos Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	10.370	9.836
Impuestos Diferidos Ingresos Anticipados	5.991	6.234
Impuestos Diferidos Inversiones en Asociadas	4.735	4.735
Impuestos Diferidos a Instrumentos de Cobertura	1.749	667
Impuestos Diferidos Derechos de Uso	1.769	1.061
Impuestos Diferidos Existencias	655	1.490
Impuestos Diferidos Contingencias	475	46
Impuestos Diferidos Resultado No Realizado	292	292
Activos por Impuestos Diferidos	101.584	93.768
Pasivo por Impuesto Diferido	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Impuestos Diferidos Depreciaciones	(963.617)	(952.387)
Impuestos Diferidos Gastos Financieros	(19.627)	(13.840)
Impuestos Diferidos Intangibles	(12.001)	(12.696)
Pasivos por Impuestos Diferidos	(995.245)	(978.923)
Activos y pasivos por Impuestos diferidos netos	(893.661)	(885.155)

Movimientos en Impuestos Diferidos	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Impuestos Diferidos, saldo inicial 01 de enero	(885.155)	(922.739)
Pérdidas Fiscales	7.672	(3.803)
Instrumentos de Coberturas	1.082	568
Intangibles	695	786
Derechos de Uso	708	1.061
Contingencias	429	(617)
Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	534	2.333
Ingresos Anticipados	(243)	2.471
Inversiones en Asociadas ⁽¹⁾	-	4.735
Existencias	(835)	(428)
Provisiones	(1.531)	1.408
Gastos Financieros	(5.787)	1.921
Propiedades, planta y equipo	(11.230)	27.149
Saldo Final	(893.661)	(885.155)

⁽¹⁾ Ver nota 3.1.c

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	
	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Fenix Power Perú S.A.	28.167	37.654	-	-
Santa Sofía SpA.	159	154	-	-
Efizity SpA.	12	-	-	-
Efizity Ingeniería SpA.	3	-	-	-
Inversiones de Las Canteras S.A.	-	-	(591)	(652)
Colbún Transmisión S.A.	-	-	(58.067)	(58.106)
Colbún S.A.	-	-	(863.344)	(864.205)
Subtotal	28.341	37.808	(922.002)	(922.963)
Impuestos diferidos netos			(893.661)	(885.155)

c. Impuesto a las ganancias relacionado con Otro Resultado Integral

	Enero - Septiembre		Julio - Septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Relacionado con coberturas de flujos de efectivo	3.008	(963)	24	344
Relacionado con planes de beneficios definidos	610	2.139	(523)	770
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	3.618	1.176	(499)	1.114
Relacionado con participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación	5	13	5	-
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otro resultado integral	3.623	1.189	(494)	1.114

23. Otros pasivos financieros

Al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, el detalle es el siguiente:

a. Obligaciones con entidades financieras

Otros pasivos financieros	Corrientes		No corrientes	
	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Préstamos con entidades financieras	25.396	-	262	-
Obligaciones con el público (Bonos, Efectos de comercio) ⁽¹⁾	70.973	70.455	1.552.629	1.464.336
Derivados de cobertura ⁽²⁾	5.150	1.837	10.619	-
Total	101.519	72.292	1.563.510	1.464.336

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

⁽²⁾ Ver detalle nota 14.1

b. Deuda financiera por tipo de moneda

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

Deuda financiera por tipo de moneda	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Dólar US\$	1.608.177	1.472.598
Unidades de Fomento	56.421	64.030
Pesos	431	-
Total	1.665.029	1.536.628

c. Vencimiento y moneda de las obligaciones con entidades financieras

c.1 Obligaciones con bancos

AI 30.09.2020							
Rut entidad deudora	0-E	0-E	76.362.527-3	76.362.527-3	76.236.821-8	76.236.821-8	
Nombre entidad deudora	Fenix Power Perú S.A.	Fenix Power Perú S.A.	Efizity Ingenieria SPA	Efizity Ingenieria SPA	Efizity SPA	Efizity SPA	
País de la empresa deudora	Perú	Perú	Chile	Chile	Chile	Chile	
Rut entidad acreedora	0-E	0-E					
Nombre entidad acreedora	Banco de Credito del Perú	Scotiabank	BCI	Estado	BCI	Estado	
País de la empresa acreedora	Perú	Perú	Chile	Chile	Chile	Chile	
Moneda o unidad de reajuste	US\$	US\$	CLP	CLP	CLP	UF	
Tipo de Amortización	Trimestral	Trimestral	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	
Tipo de interes	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	
Base	-	-	-	-	-	-	
Tasa Efectiva	2,92%	2,80%	5,83%	7,30%	9,00%	4,80%	
Tasa Nominal	2,92%	2,80%	5,83%	7,30%	9,00%	4,80%	
Montos nominales	MUS\$					Totales	
hasta 90 días	-	-	26	12	24	2	64
más de 90 días hasta 1 año	10.076	15.131	78	-	71	-	25.356
más de 1 año hasta 3 años	-	-	103	-	143	-	246
más de 1 año hasta 2 años	-	-	103	-	95	-	198
más de 2 años hasta 3 años	-	-	-	-	48	-	48
más de 3 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	-	-	-	-
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-
más de 5 años	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal montos nominales	10.076	15.131	207	12	238	2	25.666
Valores contables	MUS\$					Totales	
hasta 90 días	-	-	23	12	20	20	75
más de 90 días hasta 1 año	10.076	15.131	63	-	51	-	25.321
Préstamos bancarios corrientes	10.076	15.131	86	12	71	20	25.396
más de 1 año hasta 3 años	-	-	108	-	154	-	262
más de 1 año hasta 2 años	-	-	99	-	91	-	190
más de 2 años hasta 3 años	-	-	9	-	63	-	72
más de 3 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	-	-	-	-
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-
más de 5 años	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos bancarios no corrientes	-	-	108	-	154	-	262
Préstamos bancarios total	10.076	15.131	194	12	225	20	25.658

c.2 Obligaciones con el público (bonos)

AI 30.09.2020								
Rut entidad deudora	96.505.760-9	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.	Colbún S.A.	Fenix Power Peru S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	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	144A/RegS	
Fecha de vencimiento	15-10-2021	01-05-2028	10-06-2029	10-10-2027	10-07-2024	06-03-2030	20-09-2027	
Moneda o unidad de reajuste	UF	UF	UF	US\$	US\$	US\$	US\$	
Periodicidad de la amortización	Semestral	Semestral	Semestral	Bullet	Bullet	Bullet	Semestral	
Tipo de interés	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija	
Base	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija	Fija	
Tasa Efectiva	8,10%	4,46%	5,02%	5,11%	4,80%	3,89%	4,57%	
Tasa Nominal	7,00%	3,40%	4,50%	3,95%	4,50%	3,15%	4,32%	
Montos nominales	MUS\$							Totales MUS\$
hasta 90 días	4.083	8.913	6.184	9.272	-	1.050	366	29.868
más de 90 días hasta 1 año	3.815	7.286	4.968	-	1.574	-	24.000	41.643
más de 1 año hasta 3 años	3.910	29.144	19.870	-	-	-	55.000	107.924
más de 1 año hasta 2 años	3.910	14.572	9.935	-	-	-	27.000	55.417
más de 2 años hasta 3 años	-	14.572	9.935	-	-	-	28.000	52.507
más de 3 años hasta 5 años	-	29.144	19.870	-	157.410	-	40.000	246.424
más de 3 años hasta 4 años	-	14.572	9.935	-	157.410	-	24.000	205.917
más de 4 años hasta 5 años	-	14.572	9.935	-	-	-	16.000	40.507
más de 5 años	-	43.715	39.742	500.000	-	500.000	186.000	1.269.457
Subtotal montos nominales	11.808	118.202	90.634	509.272	158.984	501.050	305.366	1.695.316
Valores contables	MUS\$							Totales MUS\$
hasta 90 días	4.051	8.747	6.114	9.272	-	1.050	366	29.600
más de 90 días hasta 1 año	3.782	7.119	4.898	-	1.574	-	24.000	41.373
Obligaciones con el público corrientes	7.833	15.866	11.012	9.272	1.574	1.050	24.366	70.973
más de 1 año hasta 3 años	3.877	28.478	19.592	-	-	-	53.892	105.839
más de 1 año hasta 2 años	3.877	14.239	9.796	-	-	-	26.424	54.336
más de 2 años hasta 3 años	-	14.239	9.796	-	-	-	27.468	51.503
más de 3 años hasta 5 años	-	28.478	19.592	-	156.138	-	39.061	243.269
más de 3 años hasta 4 años	-	14.239	9.796	-	156.138	-	23.513	203.686
más de 4 años hasta 5 años	-	14.239	9.796	-	-	-	15.548	39.583
más de 5 años	-	42.718	39.185	466.280	-	470.754	184.584	1.203.521
Obligaciones con el público no corrientes	3.877	99.674	78.369	466.280	156.138	470.754	277.537	1.552.629
Obligaciones con el público total	11.710	115.540	89.381	475.552	157.712	471.804	301.903	1.623.602

Obligaciones con el público (bonos)

Al 31.12.2019							
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 Peru 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%	5,11%	4,80%	4,57%	
Tasa Nominal	7,00%	3,40%	4,50%	3,95%	4,50%	4,32%	
Montos nominales	MUS\$						Totales MUS\$
hasta 90 días	-	-	-	-	10.625	9.873	20.498
más de 90 días hasta 1 año	7.855	15.833	10.553	4.334	-	12.000	50.575
más de 1 año hasta 3 años	8.017	30.246	20.622	-	-	51.000	109.885
más de 1 año hasta 2 años	8.017	15.123	10.311	-	-	24.000	57.451
más de 2 años hasta 3 años	-	15.123	10.311	-	-	27.000	52.434
más de 3 años hasta 5 años	-	30.246	20.622	-	500.000	52.000	602.868
más de 3 años hasta 4 años	-	15.123	10.311	-	-	28.000	53.434
más de 4 años hasta 5 años	-	15.123	10.311	-	500.000	24.000	549.434
más de 5 años	-	52.930	46.400	500.000	-	202.000	801.330
Subtotal montos nominales	15.872	129.255	98.197	504.334	510.625	326.873	1.585.156
Valores contables	MUS\$						Totales MUS\$
hasta 90 días	-	-	-	-	10.625	9.873	20.498
más de 90 días hasta 1 año	7.765	15.464	10.394	4.334	-	12.000	49.957
Obligaciones con el público corrientes	7.765	15.464	10.394	4.334	10.625	21.873	70.455
más de 1 año hasta 3 años	7.922	29.506	20.304	-	-	49.813	107.545
más de 1 año hasta 2 años	7.922	14.753	10.152	-	-	23.389	56.216
más de 2 años hasta 3 años	-	14.753	10.152	-	-	26.424	51.329
más de 3 años hasta 5 años	-	29.506	20.304	-	495.075	50.981	595.866
más de 3 años hasta 4 años	-	14.753	10.152	-	-	27.468	52.373
más de 4 años hasta 5 años	-	14.753	10.152	-	495.075	23.513	543.493
más de 5 años	-	51.637	45.685	463.332	-	200.271	760.925
Obligaciones con el público no corrientes	7.922	110.649	86.293	463.332	495.075	301.065	1.464.336
Obligaciones con el público total	15.687	126.113	96.687	467.666	505.700	322.938	1.534.791

c.3 Intereses proyectados por moneda de las obligaciones con entidades financieras:

Pasivo	Moneda Origen	Intereses al 30.09.2020		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\$	7.305	60.850	305.000	20-09-2027	-	12.908	22.502	18.045	14.700	68.155	373.155
Bono Serie C	UF	10	12	314	15-04-2021	11	7	4	-	-	22	336
Bono Serie F	UF	45	414	3.200	01-05-2028	54	51	169	115	70	459	3.659
Bono Serie I	UF	33	485	2.455	10-06-2029	55	52	176	127	108	518	2.973
Bono 144A/RegS 2014	US\$	1.574	26.760	157.410	10-07-2024	-	7.083	14.167	7.084	-	28.334	185.744
Bono 144A/RegS 2017	US\$	9.272	237.603	500.000	11-10-2027	9.875	9.875	39.500	39.500	148.125	246.875	746.875
Bono 144A/RegS 2020	US\$	1.050	77.700	500.000	06-03-2030	-	15.750	31.500	31.500	-	78.750	578.750

Pasivo	Moneda Origen	Intereses al 31.12.2019		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\$	3.950	77.954	323.000	20-09-2027	6.972	6.778	24.747	20.160	23.247	81.904	404.904
Bono Serie C	UF	6	30	414	15-04-2021	-	25	11	-	-	36	450
Bono Serie F	UF	19	497	3.400	01-05-2028	-	111	182	128	95	516	3.916
Bono Serie I	UF	6	570	2.591	10-06-2029	-	112	188	140	136	576	3.167
Bono 144A/RegS 2014	US\$	10.625	101.875	500.000	10-07-2024	11.250	11.250	45.000	45.000	-	112.500	612.500
Bono 144A/RegS 2017	US\$	4.334	232.666	500.000	11-10-2027	-	19.750	39.500	39.500	138.250	237.000	737.000

d. Líneas de crédito comprometidas y no comprometidas

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

Por su parte Fenix Power cuenta con líneas de crédito comprometidas por un total de US\$ 25 millones, con un año plazo de vigencia, contratadas con dos bancos locales. Además, Fenix Power cuenta con líneas no comprometidas por un total de US\$34 mm, contratadas con tres bancos locales.

Otras Líneas:

La Compañía mantiene inscrita en la CMF tres líneas de bonos, una por un monto de UF 7 millones con vigencia a treinta años (desde su aprobación en agosto 2009), y dos por un monto conjunto de UF 7 millones con vigencia a diez y treinta años (desde su aprobación en febrero 2020), y contra la que no se ha realizado colocaciones a la fecha.

24. Pasivos por Arrendamiento

Al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, el detalle es el siguiente:

Pasivos por arrendamientos	Corrientes		No corrientes	
	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Pasivos por arrendamientos	9.416	9.482	127.709	134.390
Total	9.416	9.482	127.709	134.390

a. Obligaciones por Arrendamiento

AI 30.09.2020																	
Rut entidad deudora	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	76362527-3	76236821-8	76236821-8	76236821-8	0-E	0-E	0-E	0-E	0-E	0-E	
Nombre entidad deudora	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Efizity Ingeniería SPA	Efizity SPA	Efizity SPA	Efizity SPA	Fenix Power Peru S.A.	Fenix Power Peru S.A.	Fenix Power Peru S.A.	Fenix Power Peru S.A.	Fenix Power Peru S.A.	Fenix Power Peru S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Perú	Perú	Perú	Perú	Perú	Perú	
Rut entidad acreedora	96656410-5	96860250-0	96565580-8	96587380-5	76497459-k	7065425-3	79812610-5	97006000-6	97006000-6	97006000-6	0-E	0-E	0-E	0-E	0-E	0-E	
Nombre entidad acreedora	Bice Vida Compania De Seguros S.A.	B.Raices Santa Lucia SA	Cia. De Leasing Tattersall S.A.	Vigatec S.A.	Nuevo Capital Leasing SpA	Jorge Rocco Pizarro	Inmobiliaria Arturo Prat Ltda.	BCI Leasing	BCI Leasing	BCI Leasing	Laila Fatima Gaber B.	Arrendamiento Operativo CIB S.A.	T-COPIA	Inversiones Nuevo Capital Perú	Calidda ⁽¹⁾	Consorcio Transmataro S.A.	
País de la empresa acreedora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Perú	Perú	Perú	Perú	Perú	Perú	
Moneda o unidad de reajuste	UF	UF	UF	UF	UF	UF	U.F.	U.F.	U.F.	U.F.	US\$	US\$	US\$	US\$	US\$	US\$	
Tipo de Amortización	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Trimestral	
Tipo de interes	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	
Base	-	-	-	-	-	-	Anual	Anual	Anual	Anual	-	-	-	-	-	-	
Tasa Efectiva	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	0,40%	1,70%	9,32%	9,32%	9,32%	9,32%	5,50%	5,50%	4,10%	4,00%	7,00%	12,00%	
Tasa Nominal	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	0,40%	1,70%	9,32%	9,32%	9,32%	9,32%	5,50%	5,50%	4,10%	4,00%	7,00%	12,00%	
Montos nominales	MUS\$															Totales MUS\$	
hasta 90 días	202	174	254	12	95	10	18	1	2	2	1	7	8	5	1.512	142	2.445
más de 90 días hasta 1 año	620	535	171	36	127	29	55	4	6	6	4	25	6	19	4.852	452	6.947
más de 1 año hasta 3 años	1.613	1.392	-	98	128	60	18	-	10	13	29	-	-	65	14.095	1.425	18.946
más de 1 año hasta 2 años	862	744	-	48	128	40	18	-	7	8	10	-	-	35	6.809	670	9.379
más de 2 años hasta 3 años	751	648	-	50	-	20	-	-	3	5	19	-	-	30	7.286	755	9.567
más de 3 años hasta 5 años	-	-	-	13	-	-	-	-	-	-	108	-	-	-	16.137	1.769	18.027
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	13	-	-	-	-	-	-	37	-	-	-	7.796	850	8.696
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	71	-	-	-	8.341	919	9.331
más de 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	135	-	-	-	80.645	9.968	90.748
Subtotal montos nominales	2.435	2.101	425	159	350	99	91	5	18	21	277	32	14	89	117.241	13.756	137.113
Valores contables	MUS\$															Totales MUS\$	
hasta 90 días	202	174	254	12	95	10	18	1	1	1	1	7	8	5	1.512	142	2.443
más de 90 días hasta 1 año	621	536	171	36	127	29	50	4	6	6	33	25	6	19	4.852	452	6.973
Pasivos por arrendamientos corrientes	823	710	425	48	222	39	68	5	7	7	34	32	14	24	6.364	594	9.416
más de 1 año hasta 3 años	1.612	1.391	-	98	128	60	15	-	7	9	29	-	-	65	14.095	1.425	18.934
más de 1 año hasta 2 años	861	743	-	48	128	40	15	-	6	7	10	-	-	35	6.809	670	9.372
más de 2 años hasta 3 años	751	648	-	50	-	20	-	-	1	2	19	-	-	30	7.286	755	9.562
más de 3 años hasta 5 años	-	-	-	13	-	-	-	-	-	-	108	-	-	-	16.137	1.769	18.027
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	13	-	-	-	-	-	-	37	-	-	-	7.796	850	8.696
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	71	-	-	-	8.341	919	9.331
más de 5 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	135	-	-	-	80.645	9.968	90.748
Obligaciones por arrendamiento no corrientes	1.612	1.391	-	111	128	60	15	-	7	9	272	-	-	65	110.877	13.162	127.709
Pasivos por arrendamientos total	2.435	2.101	425	159	350	99	83	5	14	16	306	32	14	89	117.241	13.756	137.125

(1) Ver nota 19.a.1

Obligaciones por Arrendamiento

AI 31.12.2019											
Rut entidad deudora	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	96505760-9	0-E	0-E	0-E	0-E	0-E	
Nombre entidad deudora	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Colbún S.A.	Fenix Power Peru S.A.	Fenix Power Peru S.A.	Fenix Power Peru S.A.	Fenix Power Peru S.A.	Fenix Power Peru S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Perú	Perú	Perú	Perú	Perú	
Rut entidad acreedora	96656410-5	96860250-0	96565580-8	96587380-5	76497459-k	0-E	0-E	0-E	0-E	0-E	
Nombre entidad acreedora	Bice Vida Compañía De Seguros S.A.	B.Raíces Santa Lucía SA	Cia. De Leasing Tattersall S.A.	Vigatec S.A.	Nuevo Capital Leasing SpA	Laila Fatima Gaber B.	Arrendamiento Operativo CIB S.A.	T-COPIA	Calidda (1)	Consortio Transmataro S.A.	
País de la empresa acreedora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	Perú	Perú	Perú	Perú	Perú	
Moneda o unidad de reajuste	UF	UF	UF	UF	UF	US\$	US\$	US\$	US\$	US\$	
Tipo de Amortización	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual	Trimestral	
Tipo de interés	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	Fijo	
Base	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Tasa Efectiva	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	0,40%	5,50%	5,50%	4,10%	7,00%	12,00%	
Tasa Nominal	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	0,40%	5,50%	5,50%	4,10%	7,00%	12,00%	
Montos nominales	MUS\$										Totales
hasta 90 días	207	168	245	11	127	1	4	23	1.512	129	2.427
más de 90 días hasta 1 año	623	517	754	35	127	24	18	8	4.535	414	7.055
más de 1 año hasta 3 años	1.705	1.471	171	97	255	18	26	26	13.392	1.316	18.477
más de 1 año hasta 2 años	832	718	171	48	170	6	26	26	6.470	619	9.086
más de 2 años hasta 3 años	873	753	-	49	85	12	-	-	6.922	697	9.391
más de 3 años hasta 5 años	529	456	-	50	-	67	-	-	15.332	1.655	18.089
más de 3 años hasta 4 años	529	456	-	50	-	23	-	-	7.407	778	9.243
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	44	-	-	7.925	877	8.846
más de 5 años	-	-	-	-	-	172	-	-	87.005	10.647	97.824
Subtotal montos nominales	3.064	2.612	1.170	193	509	282	48	57	121.776	14.161	143.872
Valores contables	MUS\$										Totales
hasta 90 días	207	168	245	11	127	1	4	23	1.512	129	2.427
más de 90 días hasta 1 año	623	517	754	35	127	24	18	8	4.535	414	7.055
Pasivos por arrendamientos corrientes	830	685	999	46	254	25	22	31	6.047	543	9.482
más de 1 año hasta 3 años	1.705	1.471	171	97	255	18	26	26	13.392	1.316	18.477
más de 1 año hasta 2 años	832	718	171	48	170	6	26	26	6.470	619	9.086
más de 2 años hasta 3 años	873	753	-	49	85	12	-	-	6.922	697	9.391
más de 3 años hasta 5 años	529	456	-	50	-	67	-	-	15.332	1.655	18.089
más de 3 años hasta 4 años	529	456	-	50	-	23	-	-	7.407	778	9.243
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-	-	44	-	-	7.925	877	8.846
más de 5 años	-	-	-	-	-	172	-	-	87.005	10.647	97.824
Obligaciones por arrendamiento no corrientes	2.234	1.927	171	147	255	257	26	26	115.729	13.618	134.390
Pasivos por arrendamientos total	3.064	2.612	1.170	193	509	282	48	57	121.776	14.161	143.872

25. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, respectivamente se detallan a continuación:

	Corrientes		No Corrientes	
	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Acreedores comerciales	104.543	146.974	-	-
Dividendos por pagar	822	658	-	-
Otras cuentas por pagar	488	188	12.952	17.936
Total	105.853	147.820	12.952	17.936

Los principales proveedores o acreedores, con sus respectivos porcentajes de representatividad al 30 de septiembre de 2020 son:

Principales Acreedores Comerciales	%
Cdec-Sic Ltda.	20,02%
Enap Refinerías S.A.	13,46%
Transportadora de Gas del Perú S.A.	5,55%
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	5,31%
GE Global Parts & Products GmbH	5,11%
Pluspetrol Perú Corporation S.A.	3,97%
Otros	46,58%
	100,00%

Estratificación de cartera de cuentas por pagar comerciales:

Concepto	Saldos al 30.09.2020	
	Vigente MUS\$	Total MUS\$
Bienes	25.582	25.582
Servicios	74.974	74.974
Otros	3.987	3.987
Subtotal	104.543	104.543

Concepto	Saldos al 31.12.2019	
	Vigente MUS\$	Total MUS\$
Bienes	47.764	47.764
Servicios	85.139	85.139
Otros	14.071	14.071
Subtotal	146.974	146.974

Al 30 de septiembre de 2020 el valor a pagar por concepto de facturas por recibir de bienes y servicios asciende a MUS\$ 79.604; en tanto al 31 de diciembre de 2019 alcanza a MUS\$ 82.611.

El plazo promedio de pago a proveedores es de 15 días desde la fecha de recepción de la factura, por lo que el valor razonable no difiere de forma significativa de su valor contable.

26. Otras Provisiones

a. Clases de provisiones

El detalle de las provisiones al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

Provisiones	Corrientes		No Corrientes	
	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Por procesos legales	3.565	1.976	-	-
Por costos de dejar fuera de servicio, restauración y rehabilitación	-	-	36.298	35.259
Relacionada con el medioambiente	22.406	24.718	-	-
Total	25.971	26.694	36.298	35.259

b. Movimiento de las provisiones durante el período

El movimiento de las provisiones corrientes y no corrientes durante los períodos terminados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

Movimiento en Provisiones	Por procesos legales ⁽¹⁾ MUS\$	Por costos de dejar fuera de servicio, restauración y rehabilitación MUS\$	Relacionada con el medioambiente ⁽²⁾ MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2020	1.976	35.259	24.718	61.953
Aumento de provisiones existentes, otras provisiones	1.589	1.039	22.406	25.034
Provisiones utilizadas, otras provisiones	-	-	(24.718)	(24.718)
Saldo final al 30.09.2020	3.565	36.298	22.406	62.269

Movimiento en Provisiones	Por procesos legales ⁽¹⁾ MUS\$	Por costos de dejar fuera de servicio, restauración y rehabilitación MUS\$	Relacionada con el medioambiente ⁽²⁾ MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2019	7.433	34.948	24.071	66.452
Aumento de provisiones existentes, otras provisiones	494	1.005	23.902	25.401
Provisiones utilizadas, otras provisiones	(5.951)	(694)	(23.255)	(29.900)
Saldo final al 31.12.2019	1.976	35.259	24.718	61.953

⁽¹⁾ Provisiones constituidas por diferencias y/o contingencias administrativas y tributarias. (ver nota 38.c)

⁽²⁾ Corresponde a la provisión del gasto por impuesto que grava las Emisiones de Centrales Térmicas (Ley 20.780).

c. Desmantelamiento

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

d. Reestructuración

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

e. Litigios

Al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, la Compañía registra provisiones para litigios, de acuerdo a NIC37 (ver nota 38, letra c).

27. Provisiones por beneficios a los empleados

a. Beneficios a los Empleados

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

El detalle de las provisiones al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

Beneficios empleados	Corriente		No Corriente	
	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Provisión vacaciones, corrientes	4.623	3.842	-	-
Incentivo de desempeño, corrientes	7.621	10.358	-	-
Otros beneficios	221	373	1.970	3.796
Provisión IAS	6.132	5.259	34.809	31.780
Total	18.597	19.832	36.779	35.576

b. Movimiento de las provisiones durante el período

El movimiento de las provisiones corrientes durante los períodos terminados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

Movimiento en Provisiones	Provisión vacaciones, corrientes MUS\$	Incentivo de desempeño, corrientes MUS\$	Otros beneficios, corrientes MUS\$	Provisión por reserva IAS MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2020	3.842	10.358	373	5.259	19.832
Aumento de provisiones existentes, otras provisiones	957	7.464	465	873	9.759
Provisiones utilizadas, otras provisiones	(176)	(10.201)	(617)	-	(10.994)
Saldo final al 30.09.2020	4.623	7.621	221	6.132	18.597

Movimiento en Provisiones	Provisión vacaciones, corrientes MUS\$	Incentivo de desempeño, corrientes MUS\$	Otros beneficios, no corrientes MUS\$	Provisión por reserva IAS MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2019	3.989	10.843	175	5.455	20.462
Aumento de provisiones existentes, otras provisiones	649	10.511	951	(196)	11.915
Provisiones utilizadas, otras provisiones	(796)	(10.996)	(753)	-	(12.545)
Saldo final al 31.12.2019	3.842	10.358	373	5.259	19.832

c. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados

La Compañía y algunas subsidiarias han constituido provisión para cubrir la obligación por indemnización por años de servicios que será pagado a su personal, de acuerdo con los contratos colectivos e individuales 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 30 de septiembre de 2020 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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, es el siguiente:

Provisión beneficios al personal	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Indemnización años de servicio del personal	40.941	37.039
Total	40.941	37.039
Valor presente obligación plan de beneficios definidos	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Saldo inicial	37.039	32.813
Costo de servicio corriente	3.714	4.371
Costo por intereses	106	93
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(1.852)	(2.022)
Ganancias (pérdidas) actuariales	2.414	5.279
Pagos	(480)	(3.495)
Saldo final	40.941	37.039

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

Bases actuariales utilizadas	30.09.2020	31.12.2019
Tasa de descuento	0,42%	0,66%
Tasa esperada de incrementos salariales	1,62%	1,62%
Índice de rotación	Voluntario	3,20%
	Despido	3,00%
Edad de retiro	Hombres	65
	Mujeres	60
Tabla de mortalidad	RV-2014	RV-2014

Tasa de descuento: Corresponde al tipo de interés a utilizar para traer al momento actual los desembolsos que se estima se efectuarán en el futuro. Esta es determinada de acuerdo a la tasa de descuento de los Bonos en UF del Banco Central de Chile a 20 años plazo al 30 de septiembre de 2020. La fuente de obtención de la tasa de referencia es Banco Central.

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

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

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

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

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

Sensibilización	Tasa		Monto de la obligación	
	30.09.2020 %	31.12.2019 %	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Tasa del periodo	0,42	0,66	40.941	37.039
Tasa con disminución de 50 p.b.	-0,08	0,16	44.156	39.971
Tasa con incremento de 50 p.b.	0,92	1,16	38.052	34.402

28. Otros pasivos no financieros

Los otros pasivos al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, respectivamente, se detallan a continuación:

	Corriente		No corriente	
	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Retenciones	22.225	22.504	-	-
Ingreso anticipado ⁽¹⁾	1.522	1.592	20.822	20.957
Total	23.747	24.096	20.822	20.957

⁽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\$ 8.065 correspondiente al reconocimiento del leasing que la Compañía mantiene con Anglo American (vencimiento contrato al año 2030) y contrato por MUS\$6.402 de línea dedicada con Duqueco SpA (vencimiento contrato al año 2028). En tanto al 31 de diciembre de 2019 el monto es MUS\$ 20.957.

29. 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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, 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 períodos informados:

Acciones	30.09.2020	31.12.2019
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 30 de septiembre de 2020, el número de accionistas es 2.886.

b. Capital social

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

c. Primas de emisión

Al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, 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 30 de abril del 2020, estableció la distribución de un dividendo mínimo de un 50% de la utilidad líquida distributable. 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 31 de marzo de 2020 se acordó proponer a la Junta de Accionistas distribuir la utilidad líquida distributable, de la siguiente forma: (i) Repartir un dividendo definitivo y final por la suma de MUS\$ 110.630 correspondiente a US\$ 0,00631 por acción, el que sumado al dividendo provisorio de MUS\$ 92.404, correspondiente a US\$ 0,00527 por acción, ascenderían al 100% de la Utilidad Líquida Distributable del año 2019 de MUS\$ 203.045 y (ii) Repartir un dividendo eventual con cargo a utilidades acumuladas de ejercicios anteriores por la suma de MUS\$ 50.000, correspondiente a US\$ 0,00285 por acción.

En Junta de Accionistas de fecha 30 de abril de 2020 se aprobó distribuir un dividendo definitivo y final por la suma de US\$ 110.629.686,79 correspondiente a US\$ 0,00631 por acción, y un dividendo eventual con cargo a utilidades acumuladas de ejercicios anteriores por la suma de US\$ 50.000.000,00, correspondiente a US\$ 0,00285 por acción, el que se comenzó a pagar el 12 de mayo de 2020.

En sesión de Directorio de fecha 26 de marzo de 2019 se acordó proponer a la Junta de Accionistas distribuir la utilidad líquida distributable, de la siguiente forma: (i) Repartir un dividendo definitivo y final por la suma de MUS\$ 156.114 correspondiente a US\$ 0,00890 por acción, el que sumado al dividendo provisorio de MUS\$ 84.236, correspondiente a US\$ 0,00480 por acción, ascenderían al 100% de la Utilidad Líquida Distributable del año 2018 de MUS\$ 240.350 y (ii) Repartir un dividendo eventual con cargo a utilidades acumuladas de ejercicios anteriores por la suma de MUS\$ 100.000, correspondiente a US\$ 0,00570 por acción.

En Junta de Accionistas de fecha 25 de abril de 2019 se aprobó distribuir un dividendo definitivo y final por la suma de US\$ 156.114.002,88 correspondiente a US\$ 0,00890 por acción, y un dividendo eventual con cargo a utilidades acumuladas de ejercicios anteriores por la suma de US\$ 100.000.000,00, correspondiente a US\$ 0,00570 por acción, el que se comenzó a pagar el 7 de mayo de 2019.

En sesión de Directorio de fecha 26 de noviembre de 2019 se acordó la distribución de un dividendo provisorio con cargo a la utilidad líquida distributable del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019, pagadero en dinero ascendente a la cantidad total de MUS\$ 92.404, correspondiente a US\$ 0,00527 por acción. Este dividendo se comenzó a pagar el 18 de diciembre de 2019.

e. Composición de Otras reservas

El siguiente es el detalle de las otras reservas:

Otras reservas	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 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	403.920	413.304
Impuesto diferido revaluación	(109.338)	(111.658)
Reserva fusión	179.722	193.993
Efecto conversión asociadas	(41.580)	(41.174)
Reserva subsidiarias	(12.051)	(12.051)
Reserva de cobertura	5.064	13.194
Efecto cobertura coligadas	132	145
Total	712.689	742.573

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

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

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

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

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

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

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

f. Ganancias (pérdidas) acumuladas

El movimiento de la reserva por resultados acumulados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

Ganancias acumuladas distribuibles	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Saldo inicial	1.458.332	1.550.677
Resultado del ejercicio	162.436	203.047
Efecto ganancias (pérdidas) actuariales	(1.648)	(4.248)
Dividendos	(151.524)	(321.551)
Resultado acumulado realizado	21.334	30.407
Total ganancias acumuladas distribuibles	1.488.930	1.458.332

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 con 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 Colbun 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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 son los siguientes:

	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Total pasivos	3.005.393	2.969.715
Total pasivos corrientes	285.321	338.298
Total pasivos no corrientes	2.720.072	2.631.417
Patrimonio total	3.726.247	3.735.635
Patrimonio atribuible a la controladora	3.537.007	3.536.293
Participaciones no controladoras	189.240	199.342
Razón de endeudamiento	0,81	0,79

La Compañía debe informar trimestralmente el cumplimiento de compromisos contraídos con entidades financieras. Al 30 de septiembre de 2020 la Compañía está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos (Ver nota 39).

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.

	30.09.2020	30.09.2019	31.12.2019
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora (MUS\$)	162.436	184.807	203.047
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico (MUS\$)	162.436	184.807	203.047
Promedio Ponderado de Número de Acciones, Básico (N° de acciones)	17.536.167.720	17.536.167.720	17.536.167.720
Ganancias Básicas por Acción (dólares por acción)	0,00926	0,01054	0,01158

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 período 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)	30.09.2020 MUS\$	30.09.2019 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	162.436	184.807	203.047
Flujos de caja en el ejercicio con cargo a ejercicios anteriores	-	-	-
Efecto en resultado financiero no realizado que no generó flujo de caja	-	-	-
Flujo neto del ejercicio	-	-	-
Utilidad líquida distribuible	162.436	184.807	203.047
Dividendo mínimo obligatorio	-	-	101.524

30. Ingresos de actividades ordinarias

Los ingresos ordinarios por los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019, respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

	Enero - Septiembre		Julio - Septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Ventas clientes distribuidoras	328.025	446.813	117.681	149.303
Ventas clientes industriales	510.019	464.841	169.276	152.922
Peajes	48.710	84.264	14.265	36.541
Ventas a otras generadoras	107.367	114.052	38.463	13.486
Otros ingresos	19.006	25.348	4.317	9.461
Total	1.013.127	1.135.317	344.002	361.712

31. Materias primas y consumibles utilizados

El consumo de materias primas y materiales secundarios por los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019, respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

	Enero - Septiembre		Julio - Septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Consumo petróleo (ver nota 14)	(7.660)	(11.707)	(418)	(416)
Consumo gas (ver nota 14)	(213.688)	(273.145)	(75.507)	(70.418)
Consumo carbón (ver nota 14)	(59.525)	(59.240)	(17.545)	(7.958)
Compra energía y potencia	(31.423)	(46.063)	(8.866)	(30.118)
Peajes	(74.663)	(99.265)	(26.503)	(31.990)
Trabajo y suministro de terceros	(59.649)	(59.921)	(18.339)	(19.303)
Total	(446.608)	(549.341)	(147.178)	(160.203)

32. Gasto por beneficios a los empleados

Los gastos por beneficios a los empleados por los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019, respectivamente, se presentan en el siguiente detalle (ver nota 3.1.m. y 3. 1.o.):

	Enero - Septiembre		Julio - Septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Sueldos y salarios	(37.108)	(41.811)	(13.321)	(13.312)
Beneficios a corto plazo a los empleados	(3.895)	(4.707)	(1.450)	(1.666)
Indemnización por término de relación laboral	(4.657)	(4.256)	(1.751)	(1.853)
Otros gastos de personal	(1.953)	(4.203)	(25)	(1.301)
Total	(47.613)	(54.977)	(16.547)	(18.132)

33. Gastos por depreciación y amortización

La depreciación y amortización por los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019, respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

	Enero - Septiembre		Julio - Septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Depreciaciones Propiedad Planta y Equipo (ver nota 18.b)	(170.760)	(186.305)	(57.768)	(68.911)
Depreciaciones Derechos de Uso (ver nota 19.b)	(9.536)	-	(3.177)	6.201
Amortizaciones de intangibles (ver nota 17.b)	(3.363)	(3.541)	(1.157)	(1.144)
Total	(183.659)	(189.846)	(62.102)	(63.854)

34. Resultado de ingresos y costos financieros

El resultado financiero por los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019, respectivamente, se presenta en el siguiente detalle:

Ingreso (Pérdida) procedente de Inversiones	Enero - Septiembre		Julio - Septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	9.772	16.197	1.772	4.917
Total Ingresos Financieros	9.772	16.197	1.772	4.917
Costos Financieros	Enero - Septiembre		Julio - Septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Gastos por intereses por bonos	(49.421)	(51.454)	(16.579)	(17.050)
Gasto por intereses por los pasivos por arrendamiento ⁽¹⁾	(6.815)	(7.184)	(2.263)	(2.387)
Gasto por provisiones financieras	(7.268)	(6.362)	(2.535)	(2.116)
Gastos por préstamos bancarios	(1.961)	(1.609)	(710)	(539)
Gasto/ingresos por valoración derivados financieros netos	(1.918)	(1.457)	(566)	(634)
Gasto por otros (gastos bancarios)	(325)	(319)	(134)	(99)
Gasto por otros (comisiones)	(448)	(136)	(151)	(76)
Gastos financieros activados (ver nota 18.c.iv)	4	-	4	-
Total Costo Financiero	(68.152)	(68.520)	(22.934)	(22.900)
Total resultado financiero	(58.380)	(52.323)	(21.162)	(17.983)

⁽¹⁾ Arrendamientos reconocidos por NIIF 16

35. 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	Moneda	Enero - Septiembre		Julio - Septiembre	
		2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	Pesos	(712)	(3.187)	4.331	(6.772)
Efectivo y equivalentes al efectivo	Soles	(1.072)	286	(281)	(343)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Pesos	(1.398)	(3.975)	4.335	(8.131)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Soles	(1.033)	3	(302)	(144)
Activos por impuestos corrientes	Pesos	1.398	(417)	(1.186)	108
Activos por impuestos corrientes	Soles	(1.020)	(21)	(129)	(364)
Otros activos no financieros no corrientes	Pesos	(132)	(901)	(171)	(1.257)
Otros activos no financieros no corrientes	Soles	-	(12)	643	-
Diferencia de cambio activo		(3.956)	(8.224)	7.253	(16.903)
Otros pasivos financieros corrientes	UF	3.070	2.077	(2.621)	4.898
Otros pasivos financieros corrientes	Soles	227	(40)	18	(3)
Cuentas por pagar comerciales otras cuentas por pagar	Pesos	131	(1.434)	(446)	419
Cuentas por pagar comerciales otras cuentas por pagar	Soles	12	1	(1)	25
Otros pasivos no financieros	Pesos	(25)	(48)	(74)	14
Provisiones por beneficios a los empleados	Pesos	2.763	2.038	(2.000)	3.798
Diferencia de cambio pasivo		6.178	2.594	(5.124)	9.151
Total Diferencia de Cambio		2.222	(5.630)	2.129	(7.752)

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

Los ingresos por inversiones contabilizadas por el método de participación por los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

Participación neta en ganancia de asociadas	Enero - Septiembre		Julio - Septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Electrogas S.A.	6.273	6.351	1.999	1.967
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	397	738	185	214
Total	6.670	7.089	2.184	2.181

37. Otras ganancias (pérdidas)

Las otras ganancias (pérdidas) al 30 de septiembre de 2020 y 2019 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

Otros Ingresos distintos de los de operación	Enero - Septiembre		Julio - Septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Otros ingresos	26.041	2.477	21.671	115
Total otros ingresos	26.041	2.477	21.671	115
Otros Gastos distintos de los de operación	Enero - Septiembre		Julio - Septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Emisiones de centrales térmicas ⁽¹⁾	(12.300)	(10.615)	(4.206)	(2.884)
Comisión prepago Bono 2024 ⁽²⁾	(17.391)	-	-	-
Bajas bienes propiedades, planta y equipo	(23.137)	(4.545)	(22.398)	(1.013)
Donaciones y aportes comunitarios	(2.403)	-	(300)	-
Costo desmantelamiento	(1.011)	(1.005)	(341)	(336)
Deterioro proyectos varios	(14)	-	(6)	-
Resultados contratos derivados	(235)	(963)	(92)	(316)
Honorarios atención de juicios	(985)	(605)	(570)	(254)
Castigos y multas	(56)	(187)	(2)	(56)
Estimación clientes incobrables	(1.984)	(537)	(882)	(336)
Otros	(13.371)	(9.270)	(872)	(4.899)
Total otros gastos	(72.887)	(27.727)	(29.669)	(10.094)
Total otras ganancias (pérdidas)	(46.846)	(25.250)	(7.998)	(9.979)

⁽¹⁾ Corresponde a la provisión del gasto por impuesto que grava las Emisiones de Centrales Térmicas (Ley 20.780).

⁽²⁾ Corresponde a la prima de prepago tender Bono 2024 por MUS\$ 14.306 y ajustes por gastos activados del Bono 2024 por MUS\$ 3.084.

38. Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes

a. Garantías comprometidas con terceros

a.1 **Garantías directas:** La sociedad ha entregado al 30 de septiembre de 2020, boletas en garantía por MUS\$ 60.033.

Activos comprometidos			Saldos pendientes	
Tipo de garantía	Tipo moneda	Valor Contable	30.09.2020	31.12.2019
			MUS\$	MUS\$
Boleta de Garantía	CLP	1.259.068.224	1.597	1.681
Boleta de Garantía	USD	25.547.251	25.547	20.347
Boleta de Garantía	UF	902.930	32.889	25.344
Total			60.033	47.372

b. Cauciones obtenidas de terceros

b.1 Garantías vigentes en Dólares al 30 de septiembre de 2020

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
GE Energy Parts Inc.	Proveedores	15.000
Enercon GmbH	Proveedores	13.000
TSGF SpA	Proveedores	4.049
Ingeniería Agrosonda SpA	Proveedores	4.048
Consorcio Isotron Sacyr S.A.	Proveedores	1.059
Rhona S.A.	Proveedores	221
TSEA Energía S.A.	Proveedores	181
Pine SpA	Proveedores	176
HMV Chile	Proveedores	169
Soc. Com. e Ingeniería y Gestión Ind. Ingher Ltda.	Proveedores	164
Generadores Mexicanos S.A. de C.V.	Proveedores	115
Ingeniería y Construcción Sigdo Koppers S.A.	Proveedores	110
Sieyuan Electric Co. Ltd.	Proveedores	75
Ing. y Ases. en Computación y Comunicación Neosecure S.A.	Proveedores	37
Reliable Energy Ingeniería Ltda.	Proveedores	32
Tadeo Czerweny S.A.	Proveedores	21
Siemens S.A.	Proveedores	13
Ingec SpA	Proveedores	10
Reich Ingeniería SpA	Proveedores	10
Serv. de Ingeniería IMA S.A.	Proveedores	10
Sistemas Eléctricos Ingeniería y Servicios S.A.	Proveedores	6
Total		38.506

b.2 Garantías vigentes en Euros al 30 de septiembre de 2020

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Andritz Hydro S.R.L.	Proveedores	349
Andritz Chile Ltda.	Proveedores	21
Total		370

b.3 Garantías vigentes en Pesos al 30 de septiembre de 2020

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Siemens S.A.	Proveedores	336
Vecchiola Ingeniería y Construcción S.A.	Proveedores	230
ODR Ingeniería y Montajes Ltda.	Proveedores	74
Serv. Logísticos Vizcal Ltda.	Proveedores	69
SG Ingeniería Eléctrica Ltda.	Proveedores	62
Constructora Pesa Ltda.	Proveedores	30
Konecranes Chile SpA	Proveedores	20
XPE Consult SpA	Proveedores	19
Resiter Industrial S.A.	Proveedores	15
ST Ingeniería y Construcción SpA	Proveedores	14
Dimetales SpA	Proveedores	13
Serv. de Ingeniería, Fabricación y Montaje Humberto F. Letelier	Proveedores	12
Sodexo Chile SpA	Proveedores	11
Vigaflow S.A.	Proveedores	11
Oficce For You SpA	Proveedores	10
Andritz Metaliza S.A.	Proveedores	8
Rhona S.A.	Proveedores	6
Consultora y Constructora de Proyectos de Ingeniería Sergio Pereira EIRL	Proveedores	4
Ximena M. Soto Orellana	Proveedores	4
Imahf S.A.	Proveedores	3
Serv. Industriales Cordillera SpA	Proveedores	3
Máximo E. Sanhueza Manríquez	Proveedores	2
Ingeniería Scada & Technologies Ltda.	Proveedores	1
MV Servicios para la Construcción Ltda.	Proveedores	1
Serv. Vortex SpA	Proveedores	1
	Total	959

b.4 Garantías vigentes en Unidades de Fomento al 30 de septiembre de 2020

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Contract Chile S.A.	Proveedores	1.373
Serv. Industriales Ltda.	Proveedores	224
Ingeniería Agrosonda SpA	Proveedores	218
Algoritmos y Mediciones Ambientales SpA	Proveedores	169
Andritz Chile Ltda.	Proveedores	79
ODR Ingeniería y Montajes Ltda.	Proveedores	77
Transportes Bretti Ltda.	Proveedores	72
Soc. Comercial Camin Ltda.	Proveedores	55
Marcelo Javier Urrea Caro EIRL	Proveedores	48
Securitas S.A.	Proveedores	46
AMS Consultores SpA	Proveedores	45
MV Servicios para la Construcción Ltda.	Proveedores	41
Soc. Comercial San Cristóbal Ltda.	Proveedores	37
OHL Servicios Ingesan S.A. Agencia en Chile	Proveedores	36
Latinamericana Serv. de Ingeniería y Construcción Ltda.	Proveedores	35
Constructora Javag SpA	Proveedores	32
Aguasin SpA	Proveedores	31
Conecta Ingeniería S.A.	Proveedores	26
Buses Ahumada Ltda.	Proveedores	25
Dragatec S.A.	Proveedores	25
Transportes José Carrasco Retamal EIRL	Proveedores	22
Serv. Emca SpA	Proveedores	21
Integración de Tecnologías Ltda.	Proveedores	21
Sodexo Chile SpA	Proveedores	19
Ingesat Ing. y Serv. en Alta Tensión S.A.	Proveedores	17
MYA Chile Soluciones contra Incendio e Industriales Ltda.	Proveedores	17
Mantenimiento de Jardines Arcoiris Ltda.	Proveedores	17
ISS Facility Services S.A.	Proveedores	17
Serv. Industriales Euroambiente Ltda.	Proveedores	14
Measwind América Ltda.	Proveedores	13
Soc. de Transportes Turismos e Invers.	Proveedores	12
Vigatec S.A.	Proveedores	10
Siemens S.A.	Proveedores	8
Constructora Gómez Salazar Ltda.	Proveedores	8
DPL Grout Construcciones Ltda.	Proveedores	7
Durán y Durán Cía. de Seguridad Ltda.	Proveedores	6
WSP Ambiental S.A.	Proveedores	6
Woss SpA	Proveedores	5
Total		2.934

Fenix Power Perú S.A.

b. Garantías vigentes Soles al 30 de septiembre de 2020

Depositado por	Relación con la sociedad	Total MUS\$
Empresa Regional de Serv. Público del Oriente S.A.	Proveedores	1.364
Busser SAC	Proveedores	30
J&V Resguardo SAC	Proveedores	28
People Intermediacion SAC	Proveedores	4
Laub & Quijandria Consultores	Proveedores	4
Total		1.430

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 intermedios, 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 30 de septiembre de 2020:

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.

La Administración, en cumplimiento a lo indicado en la NIC 37, estima una contingencia como remota, por lo tanto, ha procedido a revelarla, 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.

(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 1(i) anterior, los autos fueron acumulados en esta última, encontrándose por tanto en el mismo estado procesal.

Con fecha 31 de diciembre de 2018, el Tribunal Ambiental de Valdivia dictó sentencia rechazando ambas demandas. Con fecha 18 de enero de 2019, el demandante interpuso recurso de casación en la forma y fondo en contra de la sentencia que rechazó la demanda, ante la Corte Suprema en la causa Rol 3647-2019.

Al 30 de septiembre de 2020, la causa está pendiente de fallo en la Corte Suprema.

La Administración, en cumplimiento a lo indicado en la NIC 37, estima una contingencia como remota, por lo tanto, ha procedido a revelarla, 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.- Formulación de Cargos de la Superintendencia de Medio Ambiente (SMA) en contra de la CT Santa María y a requerimiento del Tribunal Ambiental del Valdivia (TAV), por (i) la presunta existencia de equipos diferentes a los autorizados en la RCA y (ii) por el posible no ingreso en el SEIA del sobredimensionamiento de la chimenea del complejo térmico. Colbún presentó sus descargos ante la SMA debidamente fundamentados, con informes técnicos ambientales y legales y está a la espera de la continuación del proceso.

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

Paralelamente, tanto Colbún S.A. como la SMA, presentaron Recursos de Casación ante la Corte Suprema en contra del fallo del TAV que ordenó dicha formulación de cargos y la limitación de la potencia de la central a 350 MW bruto.

Con fecha 9 de julio de 2019, la Corte Suprema (CS) acogió los recursos de casación en el fondo presentado por la Superintendencia de Medio Ambiente (SMA) y Colbún en contra del fallo del Tribunal Ambiental de Valdivia (TAV). La CS estimó que el TAV incurrió en un error de derecho cuando ordenó a la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA) a formular cargos en contra de Colbún por: (i) evasión al SEIA; e (ii) incumplimiento de la RCA de la CT Santa María.

La CS dejó sin efecto la limitación de potencia de la central a 350 MW bruto decretada por el TAV y acogió la casación para efectos de retrotraer el procedimiento sancionatorio en contra de Colbún a la etapa anterior a la dictación de la resolución de cierre.

Este procedimiento sancionatorio concluyó en favor de Colbún cuando la SMA, con fecha 4 de septiembre de 2019, ordenó archivar ambas denuncias individualizadas anteriormente en los puntos (i y ii). Sin embargo, la parte denunciante, presentó un “Recurso de Reclamación” ante el Tribunal Ambiental del Valdivia (TAV) en contra de la resolución de la SMA que ordenó el archivo de las denuncias. La causa fue alegada en el TAV y con fecha 31 de marzo de 2020 el TAM rechaza el archivo de la causa ordenando a la SMA dictar la resolución que en derecho corresponda. La SMA presentó nuevo Recurso de Casación en contra de dicha sentencia ante la Corte Suprema, cuya admisibilidad está pendiente de resolución de la Corte.

Al 30 de septiembre de 2020, la causa se encuentra pendiente de fallo en la Corte Suprema.

La Administración, en cumplimiento a lo indicado en la NIC 37, estima una contingencia como remota, por lo tanto, ha procedido a revelarla, 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.

3.- Arbitraje de impuestos a las emisiones

Colbún ha iniciado en diciembre de 2019 el procedimiento arbitral previsto en el Contrato de Compraventa de Electricidad con Codelco de Enero 2010, a efectos de obtener de parte de esa empresa el reembolso del pago de impuesto a las emisiones correspondientes a los años 2017 y 2018 así como sus periodos siguientes. De igual modo, Codelco también ha solicitado el mismo procedimiento para resolver aspectos vinculados a dicho

contrato. Los procesos se encuentran en con su etapa de discusión terminada, habiendo las partes presentado sus respectivas demandas y contestaciones.

El Tribunal citó a las partes para la etapa de conciliación prevista en las bases sin que éste se haya logrado, y acto seguido el Tribunal fijó los puntos de prueba y suspendió el periodo probatorio en conformidad a la ley vigente. Se espera que las pruebas se rindan a partir del mes de diciembre siguiente. La Administración en base a los antecedentes y opiniones de expertos disponibles a esta fecha, estima razonablemente un resultado favorable y que en definitiva el cliente debiera reembolsar los valores demandados.

La Administración en base a los antecedentes y opiniones de expertos disponibles a esta fecha, estima razonablemente un resultado favorable y que en definitiva el cliente debiera reembolsar los valores demandados.

4.- Discrepancia ante el Panel de Expertos por Reliquidación de Peajes del 2019.

Colbún participó en Discrepancia ante Panel de Expertos por reclamos de Empresas de Transmisión que sostienen ilegalidad de la reliquidación de peajes del año 2019 ordenada por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

Como parte de sus funciones el CEN dispuso el pago de una reliquidación de peajes del año 2019 desde el segmento de transmisión para el segmento de generación, el que ha sido reclamado por varias empresas de transmisión; sin perjuicio que es una disputa de todo el sistema o general, para el caso particular de Colbún S.A. y en conexión con este procedimiento algunas empresas de transmisión han rechazado su obligación de pago de estas reliquidaciones en favor de Colbún S.A. del orden de US\$ 11 millones aproximadamente, alegando justamente que la disputa está siendo conocida por el Panel de Expertos.

El Panel de Experto mediante Dictamen 4-2020 resolvió las discrepancias presentadas, aceptando en la práctica parte de las pretensiones presentadas. Corresponde ahora que el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) aplique lo dispuesto por el Panel y emita nuevos cuadros de pago para determinar oportunidad y monto de pagos adeudados. En este contexto, el Coordinador ha solicitado antecedentes a las empresas generadoras para efectos de disponer de la información necesaria para el proceso de reliquidación según lo ha dictaminado el Panel de Expertos.

La Administración en base a los antecedentes y opiniones de expertos disponibles a esta fecha, estima razonablemente un resultado final favorable de todo este proceso, más allá del Dictamen del Panel, pues las reliquidaciones pendientes deben pagarse según lo establece la normativa, estando pendiente la forma y oportunidad como se debe proceder a dicho pago.

La Administración en base a los antecedentes y opiniones de expertos disponibles a esta fecha, estima razonablemente un resultado favorable y que en definitiva el cliente debiera pagar las reliquidaciones de peajes que ha ordenado realizar el CEN.

39. 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, 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 30 de septiembre de 2020 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	30.09.2020	Vigencia
Bonos Mercado Local			
Ebitda/Gastos Financieros Netos	> 3,0	9,14	jun-2029
Razón de Endeudamiento	< 1,2	0,81	jun-2029
Patrimonio Mínimo	> MUS\$ 1.348.000	MUS\$ 3.537.007	jun-2029

Metodologías de cálculo

Concepto	Cuentas	Valores al 30.09.2020	
Patrimonio	Patrimonio Total	MUS\$	3.726.247
Patrimonio Neto	Patrimonio Total - Participaciones No Controladoras	MUS\$	3.537.006
Patrimonio Mínimo	Patrimonio Total - Participaciones No Controladoras	MUS\$	3.537.006
Total pasivos	Total pasivos corrientes + Total pasivos no corrientes	MUS\$	3.005.393
Razón de Endeudamiento	Total pasivos / Patrimonio		0,81
Ebitda (*)	Ingresos de actividades ordinarias - Materias primas y consumibles utilizados - Gastos por beneficio a los empleados - otros gastos por naturaleza	MUS\$	685.535
Gastos Financieros Netos (*)	Costos financieros - Ingresos Financieros	MUS\$	75.011

(*) 12 meses móviles

40. Medio ambiente

Las sociedades del grupo en las cuales se han efectuado desembolsos asociados con medio ambiente son las siguientes: Colbún S.A. y Fenix Power Perú 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 con 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:

Parque solar Diego de Almagro Sur I y II: Central solar fotovoltaica ubicados en la Región de Atacama, a 27 kilómetros aproximados al sur de Diego de Almagro, consideran en su conjunto una potencia aproximada de 220MW y una generación anual promedio de aproximadamente 615 GWh. cuenta con estudio de impacto ambiental aprobado.

La etapa de construcción del proyecto se inició durante el mes de septiembre con el cierre perimetral y caminos.

Ampliación S/E Puente Negro: ampliación de la subestación eléctrica Puente Negro en la Región de O´Higgins.

El proyecto cuenta con un avance de la construcción del 96%.

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 ambiental del EIA de adecuaciones del proyecto para retomar las obras y actividades constructivas.

A lo anterior, se suman los desembolsos asociados a las 26 plantas de generación en operación, que incluyen a central Fenix (Chilca, Perú) y los activos de transmisión como subestaciones eléctricas y líneas de transmisión.

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medioambiente para el período terminado al 30 de septiembre de 2020 y 2019:

Gastos acumulados efectuados al 30.09.2020

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	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	292	sept-20
Colbún S.A.	Nehuenco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	326	sept-20
Colbún S.A.	Angostura	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	149	sept-20
Colbún S.A.	Zona Bio-Bio	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Gasto	9	sept-20
Colbún S.A.	Quilleco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	86	sept-20
Colbún S.A.	Los Quilos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	136	sept-20
Colbún S.A.	Gestión Ambiental Corporativa	Gestión Ambiental de Matriz	Gasto	Gasto	48	sept-20
Colbún S.A.	Candelaria	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	108	sept-20
Colbún S.A.	Colbún	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	52	sept-20
Colbún S.A.	Los Pinos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	134	sept-20
Colbún S.A.	Rucúe	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	55	sept-20
Colbún S.A.	Hornitos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Gasto	46	sept-20
Colbún S.A.	Canutillar	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	20	sept-20

Total **1.461**

Gastos Futuros al 30.09.2020

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	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	125	dic-20
Colbún S.A.	Angostura	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	89	dic-20
Colbún S.A.	Colbún	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	14	dic-20
Colbún S.A.	Candelaria	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	38	dic-20
Colbún S.A.	Canutillar	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	9	dic-20
Colbún S.A.	Nehuenco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	125	dic-20
Colbún S.A.	Gestión Ambiental Corporativa	Gestión Ambiental de Matriz	Gasto	Gasto	69	dic-20
Colbún S.A.	Los Quilos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	46	dic-20
Colbún S.A.	Quilleco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	26	dic-20
Colbún S.A.	Hornitos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Gasto	22	dic-20
Colbún S.A.	Los Pinos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	52	dic-20
Colbún S.A.	Rucúe	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	16	dic-20

Total **631**

Gastos acumulados efectuados al 30.09.2019

Identificación de la Matriz o Subsidiaria	Nombre del Proyecto al que está asociado el desembolso	Concepto por el que se efectuó el desembolso	Activo / Gasto	Descripción del Activo o Ítem de Gasto	Importe del Desembolso MUS\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos fueron o serán efectuados
Colbún S.A.	Zona Bio-Bio	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	264	may-19
Colbún S.A.	Sta María	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	395	sept-19
Colbún S.A.	Angostura	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	367	ago-19
Colbún S.A.	Nehuenco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	296	sept-19
Colbún S.A.	Zona Maule	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	116	ago-19
Colbún S.A.	Colbún	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	108	sept-19
Colbún S.A.	Candelaria	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	145	sept-19
Colbún S.A.	Quilleco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	191	sept-19
Colbún S.A.	Gestión Ambiental Corporativa	Gestión Ambiental de Matriz	Gasto	Costo	127	jun-19
Colbún S.A.	Los Pinos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	120	sept-19
Colbún S.A.	Los Quilos	Gestión Ambiental de Matriz	Gasto	Costo	160	sept-19
Colbún S.A.	Hornitos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	71	sept-19
Colbún S.A.	Rucúe	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	73	sept-19
Colbún S.A.	Antilhue	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	58	sept-19
Colbún S.A.	Canutillar	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	32	sept-19
Total					2.523	

Gastos Futuros al 30.09.2019

Identificación de la Matriz o Subsidiaria	Nombre del Proyecto al que está asociado el desembolso	Concepto por el que se efectuó el desembolso	Activo / Gasto	Descripción del Activo o Ítem de Gasto	Importe del Desembolso MUS\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos fueron o serán efectuados
Colbún S.A.	Angostura	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	119	ago-19
Colbún S.A.	Nehuenco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	99	oct-20
Colbún S.A.	Sta María	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	140	sept-19
Colbún S.A.	Candelaria	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	54	abr-19
Colbún S.A.	Los Pinos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	37	ago-19
Colbún S.A.	Gestión Ambiental Corporativa	Gestión Ambiental de Matriz	Gasto	Costo	54	jun-19
Colbún S.A.	Quilleco	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	46	ago-19
Colbún S.A.	Zona Bio-Bio	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	8	feb-19
Colbún S.A.	Los Quilos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	68	sept-19
Colbún S.A.	Rucúe	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	32	ago-19
Colbún S.A.	Colbún	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	34	abr-19
Colbún S.A.	Zona Maule	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	45	feb-19
Colbún S.A.	Hornitos	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	11	mar-19
Colbún S.A.	Canutillar	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	12	sept-19
Colbún S.A.	Antilhue	Gestión Ambiental de Centrales	Gasto	Costo	12	jul-19
Total					771	

Desembolsos Perú

Gastos acumulados efectuados al 30.09.2020

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	189	sept-20
Total					189	

Gastos Futuros al 30.09.2020

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	107	dic-20
Total					107	

Gastos acumulados efectuados al 30.09.2019

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	303	sept-19
Total					303	

Gastos Futuros al 30.09.2019

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	115	sept-19
Total					115	

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

En sesión celebrada con fecha 27 de octubre de 2020 el Directorio de la Compañía aprobó los estados financieros consolidados intermedios al 30 de septiembre 2020, preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el IASB.

No se han producido otros hechos posteriores entre el 1 de octubre 2020 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios.

42. 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	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Activos corrientes totales				
Efectivo y equivalentes al efectivo	Pesos	Dólar	103.208	44.043
Efectivo y equivalentes al efectivo	Euro	Dólar	476	332
Efectivo y equivalentes al efectivo	Soles	Dólar	6.595	6.363
Otros activos no financieros, corriente	Pesos	Dólar	1.763	3.286
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	Pesos	Dólar	140.230	189.016
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	Soles	Dólar	23.232	27.136
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	Pesos	Dólar	42	11
Activos por impuestos corrientes	Pesos	Dólar	9	214
Activos por impuestos corrientes	Soles	Dólar	2.913	3.693
Total activos corrientes			278.468	274.094
Activos no corrientes				
Otros activos no financieros no corrientes	Pesos	Dólar	9.667	21.736
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Pesos	Dólar	-	28.923
Total de activos no corrientes			9.667	50.659
Total de activos			288.135	324.753
Pasivos	Moneda Extranjera	Moneda Funcional	30.09.2020 MUS\$	31.12.2019 MUS\$
Pasivos corrientes totales				
Otros pasivos financieros corrientes	Pesos	Dólar	189	-
Otros pasivos financieros corrientes	UF	Dólar	13.339	12.962
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	Dólar	2.267	2.814
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Pesos	Dólar	98.193	106.886
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Soles	Dólar	7.660	12.899
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	Pesos	Dólar	24	644
Otras provisiones corrientes	Pesos	Dólar	25.971	804
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Pesos	Dólar	17.324	18.244
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Soles	Dólar	1.273	1.588
Otros pasivos no financieros corrientes	Pesos	Dólar	21.984	30.665
Otros pasivos no financieros corrientes	Soles	Dólar	1.762	572
Total pasivos corrientes totales			189.986	188.078
Pasivos no corrientes				
Otros pasivos financieros no corrientes	Pesos	Dólar	262	-
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	Dólar	43.061	51.068
Pasivos por arrendamientos no corrientes	UF	Dólar	3.302	4.734
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Pesos	Dólar	36.779	35.576
Otros pasivos no financieros no corrientes	Pesos	Dólar	9.952	14.936
Total de pasivos no corrientes			93.356	106.314
Total pasivos			283.342	294.392

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 29 letra e).

Perfil de vencimiento de Otros pasivos financieros en moneda extranjera

Al 30.09.2020	Moneda Extranjera	Moneda funcional	Hasta 91 días	Desde 91 días hasta 1 año	Desde 1 año hasta 3 años	Más 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros	Pesos	Dólar	55	114	262	-	-	431
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	7.128	6.231	13.673	9.796	19.593	56.421
Totales			7.183	6.345	13.935	9.796	19.593	56.852

Al 31.12.2019	Moneda Extranjera	Moneda funcional	Hasta 91 días	Desde 91 días hasta 1 año	Desde 1 año hasta 3 años	Más 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	-	12.962	18.074	10.152	22.842	64.030
Totales			-	12.962	18.074	10.152	22.842	64.030

43. Dotación del personal (No auditado)

La dotación del personal de la Compañía al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

	N° de Trabajadores						
	30.09.2020				31.12.2019		
	Chile	Perú	Colombia	Total	Chile	Perú	Total
Gerentes y Ejecutivos principales	77	9	1	87	71	8	79
Profesionales y Técnicos	723	70	-	793	623	66	689
Otros	244	18	-	262	255	18	273
Total	1.044	97	1	1.142	949	92	1.041
Promedio del año	1.024	94	1	1.119	970	90	1.060

44. Anexo N° 1 Información adicional requerida por taxonomía XBRL

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

Remuneraciones pagadas a auditores externos

Las remuneraciones pagadas a los auditores externos al 30 de septiembre de 2020 y 2019, fue la siguiente:

Concepto	Enero - Septiembre		Julio - Septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Servicios de auditoría	197	220	130	143
Servicios tributarios	6	3	-	-
Otros servicios	286	43	6	13
Remuneración del auditor	489	266	136	156
