EMPRESA ELECTRICA PILMAIQUEN S.A. Y FILIALES

Santiago, Chile 30 de septiembre de 2014

EMPRESA ELECTRICA PILMAIQUEN S.A. Y FILIALES

al 30 de septiembre de 2014

Índice

Estados Financieros Consolidados Intermedios

Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios Clasificado	3
Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios por Naturaleza	5
Estados de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidados	7
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados, Directo	8
Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios	9

EMPRESA ELECTRICA PILMAIQUEN S.A. Y FILIALES

al 30 de septiembre de 2014

Índice

	a 1 - Actividad y Estados Financieros de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y	
Filia	les	9
Nota	a 2 - Bases de Presentación de los Estados Financieros Consolidados	18
a)	Principios contables	18
b)	Nuevos pronunciamientos contables	18
c)	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	24
d)	Entidades filiales	25
e)	Principios de consolidación y combinación de negocio	26
Nota	a 3 - Criterios Contables Aplicados	27
a)	Propiedades, planta y equipos	27
b)	Activos intangibles distintos de plusvalía	28
c)	Información financiera por segmentos operativos	29
d)	Instrumentos financieros	30
e)	Acciones propias en cartera	33
f)	Provisiones	34
g)	Planes de aportación definida	34
h)	Conversión de saldos en moneda extranjera	34
i)	Impuesto a las ganancias	34
j)	Transacciones en moneda extranjera	35
k)	Capital social	36
l) ´	Ganancia (pérdida) por acción	36
m)	Distribución de dividendos	37
n)	Reconocimientos de ingresos y gastos	37
0)	Estado de flujos de efectivo	38 38
p) q)	Uso de estimaciones Deterioro del valor de intangibles excepto la plusvalía	აი 39
4)	Deterioro dei valor de intarigibles excepto la plusvaria	33
	a 4 - Gestión de Riesgo	40
	a 5 - Instrumentos Financieros	49
	a 6 - Efectivo y Equivalentes al Efectivo	52
Nota	a 7 - Otros Activos Financieros Corrientes	52
	a 8 - Deudores Comerciales y otras Cuentas por Cobrar	53
	a 9 - Otros Activos No Financieros Corrientes	54
	a 10 - Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes	54
Nota	a 11 - Activos v Pasivos por Impuestos Diferidos	55

EMPRESA ELECTRICA PILMAIQUEN S.A. Y FILIALES

al 30 de septiembre de 2014

Índice

Nota 12 - Saldos y Transacciones con partes Relacionadas	57
Nota 13 - Propiedades, Planta y Equipo	60
Nota 14 - Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía	62
Nota 15 - Otros Activos no Financieros no Corrientes	64
Nota 16 - Cuentas por Pagar Comerciales y otras cuentas por Pagar Corrientes	64
Nota 17 - Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	65
Nota 18 - Otros Pasivos no Financieros Corrientes	66
Nota 19 - Otros Pasivos Financieros, Corrientes y no Corriente	67
Nota 20 - Patrimonio	76
Nota 21 - Ingresos de Actividades Ordinarias	79
Nota 22 - Gastos por Beneficios a los Empleados	79
Nota 23 - Gastos por Depreciación	80
Nota 24 - Otros Gastos por Naturaleza	80
Nota 25 - Otras Ganancias (pérdidas)	81
Nota 26 - Diferencias de Cambio	81
Nota 27 - Ingresos Financieros	82
Nota 28 - Costos Financieros	84
Nota 29 - Resultado por Unidades de Reajuste	84
Nota 30 - Gastos por Impuestos a las Ganancias	84
Nota 31 - Información por Segmentos	86
Nota 32 - Utilidad (pérdida) por Acción	89
Nota 33 - Estado de Flujo de Efectivo	89
Nota 34 - Contingencias, Garantías y Restricciones	89
Nota 35 - Cauciones Obtenidas de Terceros	97
Nota 36 - Sanciones	97
Nota 37 - Medio Ambiente	98
Nota 38 - Hechos Posteriores	98

\$: Cifras expresadas pesos chilenos

M\$: Cifras expresadas en miles de pesos chilenosUS\$: Cifras expresadas en dólares estadounidenses

UF : Cifras expresadas en unidad de fomento

Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios Clasificado

30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013

		30.09.2014 No	31.12.2013
ACTIVOS	Nota	Auditados M\$	Auditados M\$
Activo Corriente			
Efectivo y equivalentes al efectivo	(6)	12.781.693	22.942.775
Otros activos financieros, corrientes	(7)	8.343.610	1.345.841
Otros activos no financieros, corriente	(9)	151.217	30.859
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar			
corrientes	(8)	5.863.543	3.478.343
Activos por impuestos, corrientes	(10)	1.514.470	797.340
Total activo corriente		28.654.533	28.595.158
Activo no Corriente			
Otros activos no financieros, no corrientes	(15)	1.330.817	1.022.655
Activos intangibles distintos de la plusvalía	(14)	6.446.680	4.619.844
Propiedades, planta y equipo	(13)	73.993.159	75.102.885
Activos por impuestos diferidos	(11)	386.888	32.421
Total activo no corriente	` ,	82.157.544	80.777.805
Total Activos		110.812.077	109.372.963

Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios Clasificado

30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013

		30.09.2014 No	31.12.2013
PASIVOS Y PATRIMONIO	Nota	Auditados M\$	Auditados M\$
Pasivo Corriente			
Otros pasivos financieros corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por	(19)	18.091.985	6.618.446
pagar	(16)	5.167.323	8.864.682
Pasivos por impuestos corrientes	(10)	277.503	32.600
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	(17)	165.645	105.482
Otros pasivos no financieros corrientes	(18)	28.995	236.165
Total pasivo corriente	-	23.731.451	15.857.375
Pasivo no Corriente			
Otros pasivos financieros no corrientes	(19)	100.144.896	100.704.566
Pasivo por impuestos diferidos	(11)	1.543.908	1.301.979
Total pasivo no corriente	` , ,	101.688.804	102.006.545
Patrimonio			
Capital emitido	(20)	7.422.232	7.422.232
Ganancias acumuladas	(20)	15.041.044	13.840.882
Otras reservas	(20)	(37.067.703)	(29.754.219)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la			
controladora		(14.604.427)	(8.491.105)
Participaciones no controladoras	-	(3.751)	148
Total patrimonio	-	(14.608.178)	(8.490.957)
Total Pasivos y Patrimonio		110.812.077	109.372.963

Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios por Naturaleza

por los períodos, de tres y nueve meses, terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013 (no auditados)

		Enero a Septiembre		Enero a Septiembre Julio a Se		Julio a Se	eptiembre	
	Nota	2014 M\$	2013 M\$	2014 M\$	2013 M\$			
Ingresos de actividades ordinarias Gastos por beneficios a los empleados Gastos por depreciación y amortización Otros gastos, por naturaleza Otras ganancias (pérdidas) Ingresos financieros Costos financieros Resultado por unidades de reajuste Diferencia de cambio Ganancia (pérdida) antes de impuestos (Gasto) ganancia por impuestos a las ganancias Ganancia (pérdida)	(21) (22) (13) y (23) (24) (25) (27) (28) (29) (26) (11) y (30)	15.422.235 (1.587.261) (1.426.660) (2.239.192) (21.521) 678.053 (6.728.979) (1.459.202) (271.914) 2.365.559 (933.660) 1.431.899	18.921.456 (1.490.076) (1.274.042) (2.675.187) (57.474) 173.395 (3.794.588) (516.739) 261.044 9.547.789 (1.666.438) 7.881.351	6.317.929 (428.653) (464.248) (522.136) (14.643) 154.120 (2.890.021) (747.577) (165.951) 1.238.820 (586.593) 652.227	7.458.476 (339.161) (420.100) (905.357) (56.840) 233.447 (1.464.087) (57.116) 3.745 4.453.007 (754.998) 3.698.009			
Ganancia (pérdida), atribuible a:			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora Ganancia, atribuible a participaciones no controladoras Ganancia (pérdida)	(20) y (32)	1.436.027 (4.128) 1.431.899	4.249.333 3.632.018 7.881.351	653.744 (1.517) 652.227	1.997.881 1.700.128 3.698.009			
Ganancia (pérdida) por acción								
Ganancia (pérdida)por acción básica								
Ganancia (pérdida), por acción básica en operaciones continuadas Ganancia, por acción básica en operaciones discontinuadas Ganancia (pérdida)por acción básica		28,72	84,99 84,99	13,07	39,96			
, ,			<u> </u>	,	33,33			
Ganancias (pérdida) por acción diluidas								
Ganancias (pérdida)diluidas por acción procedentes de operaciones continuas Ganancias diluidas por acción procedentes de operaciones discontinuas		28,72	84,99 -	13,07	39,96			
Ganancias (pérdida)diluidas por acción	(32)	28,72	84,99	13,07	39,96			

Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios por Naturaleza

por los períodos, de tres y nueve meses, terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013 (no auditados)

	Enero a Septiembre		Julio a Septiembre		
	2014	2013	2014	2013	
Estado de Resultados Integrales	M\$	M\$	М\$	M\$	
Ganancia	1.431.899	7.881.351	652.227	3.698.009	
Componentes de otro resultado integral antes de impuestos					
Otros resultados integrales	229	-	277	_	
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo	(9.257.575)	-	(5.771.752)	-	
Total componentes de otro resultado integral antes de					
impuestos	(9.257.346)	-	(5771.475)	-	
Impuestos a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de					
flujos de efectivo	1.944.091	_	1.246.927	_	
Total Impuestos a las ganancias	1.944.091	_	1.246.927	_	
Total de otro resultado integral	(7.313.255)	-	(4.524.548)	-	
Total resultado Integral	(5.881.356)	7.881.351	(3.872.321)	3.698.009	
Resultado integral atribuible a:					
Los propietarios de la controladora	(5.881.356)	4.249.333	(3.872.321)	1.997.881	
Participaciones no controladoras	-	3.632.018	-	1.700.128	
Total resultado integral	(5.881.356)	7.881.351	(3.872.321)	3.698.009	

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidados

por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013 (no auditados)

	Cambios en otras reservas								
Estado de Cambios en el Patrimonio	Capital Emitido	Cobertura de Flujos de Caja	Adquisición Participación en Filial	Otras Reservas	Total otras Reservas	Ganancias (pérdidas) Acumuladas		Patrimonio Participaciones no Controladoras	Total Patrimonio
	М\$	M\$	M\$	M\$	М\$	M\$	М\$	М\$	М\$
30 de septiembre de 2014									
Saldo inicial al 01.01.2014	7.422.232	(1.145.107)	(30.634.919)	2.025.807	(29.754.219)	13.840.882	(8.491.105)	148	(8.490.957)
Cambios en patrimonio		,	,		,		,		,
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	1.436.027	1.436.027	(4.128)	1.431.899
Otro resultado integral	-	(7.313.484)	-	_	(7.313.484)	-	(7.313.484)	` 229	(7.313.255)
Resultado integral	-	(7.313.484)	-	-	(7.313.484)	1.436.027	(5.877.457)	(3.899)	(5.881.356)
Dividendos	-	· , ,	-	_	` -	-	` -	` _	` -
Incremento (disminución) por transferencias									
y otros cambios	-	-	-	_	-	(235.865)	(235.865)	-	(235.865)
Total cambios en patrimonio	-	(7.313.484)	-	-	(7.549.349)	1.200.162	(6.113.322)	(3.899)	(6.117.221)
Saldo final al 30 de septiembre de 2014	7.422.232	(8.458.591)	(30.634.919)	2.025.807	(37.067.703)	15.041.044	(14.604.427)	(3.751)	(14.608.178)
30 de septiembre de 2013									
Saldo inicial al 01.01.2013	7.422.232	_	<u>-</u>	2.025.807	2.025.807	11.765.073	21.213.112	6.531.894	27.745.006
Cambios en patrimonio									
Resultado integral	-	=	-	_	=	-	=	-	-
Ganancia (pérdida)	-	=	-	_	=	4.249.333	4.249.333	3.632.018	7.881.351
Otro resultado integral	-	-	-	_	-	-	-	-	-
Resultado integral	-	-	_	_	-	4.249.333	4.249.333	3.632.018	7.881.351
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transferencias									
y otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total cambios en patrimonio	-	-	-	-	-	4.249.333	4.249.333	3.632.018	7.881.351
Saldo final al 30 de septiembre de 2013	7.422.232	-	-	2.025.807	2.025.807	16.014.406	25.462.445	10.163.912	35.626.357

Estados de Flujo de Efectivos Consolidados, Directo

por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013 (no auditados)

	Nota	2014 M\$	2013 M\$
Flujo de Efectivo Procedentes (utilizados en) Actividades de Operación			
Clases de pagos			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestaciones de servicios Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios Pagos a y por cuenta de los empleados Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados) Intereses recibidos Otras entradas (salidas) de efectivo Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		9.620.938 (2.951.361) (404.700) (2.727.815) 66.555 (12.092) 3.591.525	22.334.008 (7.651.338) (1.490.076) (2.062.104) (1.135.629) 9.994.861
Flujo de Efectivo Procedentes (utilizados en) Actividades de Inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo Compras de activos intangibles Dividendos recibidos Impuestos reembolsados (IVA 27 Bis) (pagados) Otras entradas (salidas) de efectivo Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(33)	(289.542) (310.927) - (5.868.071) (6.468.540)	(1.618.475) (22.357) 54.656 9.515.729 1.416.607
Flujo de Efectivo Procedentes (utilizados en) Actividades de Financiación			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo Total importes procedentes de préstamos de largo plazo		<u> </u>	1.047.865 1.047.865
Pagos de préstamos Intereses pagados Dividendos pagados Otras entradas (salidas) de efectivo Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en)		(2.586.687) (3.710.188) (1.379.640) 43.426	(15.080.049) (3.219.082) (966.460) (41.482)
actividades de financiación		(7.633.089)	(18.259.208)
Incremento Neto (Disminución) en el Efectivo y Equivalentes al Efectivo, antes del Efecto de los Cambios en la Tasa de Cambio 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		(10.510.104)	1.081.813
Efectivo y Equivalentes al Efectivo Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes		349.022	45.728
al Efectivo Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Período		(10.161.082) 22.942.775	<u>1.127.541</u> 4.967.087
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Final del Período		12.781.693	6.094.628

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 1 - Actividad y Estados Financieros de Empresa Eléctrica Pilmaiguén S.A. y Filiales

Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. (en adelante la "Sociedad") tiene por objeto principal la generación, transmisión, distribución y suministro de energía eléctrica, pudiendo para tales efectos instalar, adquirir o explotar, a cualquier título, centrales generadoras de electricidad y líneas de transmisión y distribución; obtener, adquirir y gozar las concesiones, mercedes y autorizaciones respectivas, prestar servicios, dar asesorías a terceros en materias relacionadas con el objeto social y realizar los demás actos necesarios para el cumplimiento de su objeto social.

Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. es una Sociedad Anónima Abierta, que se encuentra inscrita en el Registro de Valores con el número 0320, y por tanto, sujeta a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros.

El presente documento contiene los Estados Financieros Consolidados Intermedios de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S. A. y filiales al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, los cuales comprenden los Estados de Situación Financiera al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, y a los Estados de Resultado, cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los períodos de tres y seis meses terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013.

Los estados financieros consolidados de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales correspondientes al ejercicio 2013 fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 26 de marzo de 2014 y, posteriormente, presentados a consideración de la Junta General de Accionistas celebrada con fecha 29 de abril de 2014, órgano que aprobó en forma definitiva los mismos.

Estos estados financieros consolidados se presentan en miles de pesos chilenos (salvo mención expresa) por ser ésta la moneda funcional del entorno económico principal en el que opera Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A.

Antecedentes básicos

Nombre: Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A.

Nombre de fantasía: "PILMAIQUEN S.A."

RUT: 96.511.810-1

Inscripción Registro de Valores: Nº0320 del 27 de octubre de 1987.

Dirección: Málaga N°50, Piso 2, Of. 21, Las Condes, Santiago

Teléfono: 22063133 Fax: 22089725

Correo electrónico: electricapilmaiquen@epilmaiquen.cl

Correo electrónico Gerente General: larqueros@epilmaiquen.cl Página Web: www.epilmaiquen.cl

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Abierta constituida en Chile.

Auditores Externos: Ernst & Young Serv. Prof. de Auditoría y Asesorías Ltda.

Bancos: Banco Santander Santiago, Banco de Chile, Banco Bice,

Banco Estado y Banco Security.

La Sociedad no tiene accionistas controladores.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 1 - Actividad y Estados Financieros de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y Filiales (continuación)

Mercados en que participa la empresa

Durante 2012 Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. reinició sus operaciones en el mercado de la energía, con la puesta en marcha de la Central Rucatayo en septiembre de 2012, y de la línea de transmisión que la conecta al Sistema Interconectado Central (SIC) en junio de 2012.

Adicionalmente, la Sociedad mantiene propiedad en derechos no consuntivos de aprovechamiento de aguas y desarrolla estudios para el posible aprovechamiento de estos derechos en nuevas centrales hidroeléctricas.

Producción y ventas

El día 15 de septiembre de 2012 comenzó la operación comercial de la Central Rucatayo, de propiedad de la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. Ubicada a unos 36 km al Este de la ciudad de Osorno, entre la XIV y X Regiones, sobre el río Pilmaiquén, cauce que divide a ambas regiones y que corresponde al desagüe natural del lago Puyehue, con sus 57 megawatts (MW) de capacidad instalada aportará una energía anual de aproximadamente 315 GWh. La línea de transmisión que une la Central al SIC, de propiedad de la filial Transrucatayo S.A., es de aproximadamente 47 kilómetros de longitud, de un circuito en tensión de 220 kV, comenzó a operar en junio de 2012.

Mes	ene-14	feb-14	mar-14	abr-14	may-14	jun-14	jul-14 ago-14 sep-14
GWH	8,31	9,28	7,73	17,95	23,78	33,04	31,72 36,84 30,60
Acumulado GWH	8,31	17,59	25,32	43,27	67,05	100,09	131,81 168,65 199,25

Proveedores, clientes y contratos

La Central Rucatayo , al ser una central hidráulica de pasada, es despachada por el CDEC – SIC en la base de la curva de oferta de energía, y vende toda su electricidad en el mercado spot. Al 30 de septiembre de 2014 la Sociedad no posee contratos de suministro de electricidad ni con clientes finales ni con compañías distribuidoras.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 1 - Actividad y Estados Financieros de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y Filiales (continuación)

Proveedores, clientes y contratos (continuación)

Los contratos de carácter administrativo vigentes que mantiene la Sociedad directamente dicen relación al servicio de administración tercerizado del departamento de acciones, de la contabilidad y de auditoría externa. También están vigentes contratos por encargos de estudios técnicos de nuevas centrales hidroeléctricas.

A partir del 1 de julio de 2013, Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. tiene vigente un contrato de prestación de servicios a su filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.. Los servicios especificados en dicho contrato son los siguientes, entre otros:

- i) A petición del cliente, atender y resolver fallas o problemas que tengan relación con la operación de la unidad generadora de la Central Rucatayo y sus equipos auxiliares.
- ii) Atender y gestionar las solicitudes que requiera la Administración del cliente en materias financieras contables y administrativas.
- iii) Pilmaiquén se obliga a resolver todos los asuntos pendientes de los contratos de construcción y a entregar toda la documentación técnica y financiera relevante. De la misma forma, Pilmaiquén se compromete a proporcionar tanto los antecedentes técnicos y económicos como también las recomendaciones necesarias para que el Cliente respectivo proceda a cerrar y de por terminados de manera definitiva y sin reclamos, todos los asuntos pendientes de los contratos de construcción y montaje, tanto de la Central Rucatayo como de la línea de transmisión Rucatayo Pichirrahue.

Bienes sociales y otros

Actualmente los principales bienes que componen el Patrimonio de la Sociedad son las instalaciones de generación y transmisión de energía, a través de su filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., la cual se detalla más adelante en la Composición del rubro Propiedades, planta y equipo consolidado.

Adicionalmente, la Empresa posee directamente y a través de sus filiales: terrenos en la Comuna de Osorno y San Pablo, décima región, y en la Comuna de Río Bueno, decimocuarta región; y muebles, equipos y accesorios computacionales.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 1 - Actividad y Estados Financieros de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y Filiales (continuación)

Seguros

Desde el 30 de diciembre de 2013 hasta el 30 de abril de 2015, tanto la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. como su filial Transrucatayo S.A., este último como asegurado adicional, tienen vigentes un seguro de operación con cobertura de Todo Riesgo Bienes Físicos incluyendo Avería de Maquinaria y Perjuicio de paralización, este último con deducible de 30 días, provisto por ACE Seguros S.A.. Además, un seguro de Responsabilidad Civil y un seguro contra Terrorismo que incluye Perjuicio de Paralización, ambos provistos por Penta Security.

Recursos humanos

Al 30 de septiembre de 2014, la dotación del personal ascendió a 43 trabajadores, todos ellos con contrato indefinido. Su distribución y estructura son las siguientes:

En la Sociedad matriz Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A., al 30 de septiembre de 2014, la dotación del personal ascendió a 7 trabajadores, todos ellos con contrato indefinido. La estructura actual de la Sociedad es de un Gerente General, y un equipo de administración y finanzas.

En la filial Eléctricas del Sur S.A., al 30 de septiembre de 2014, la dotación del personal ascendió a 9 trabajadores, todos ellos con contrato indefinido. La estructura actual de la Sociedad es de un Gerente General, un equipo de desarrollo de proyectos, y un equipo de inspección de obras.

En la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., al 30 de septiembre de 2014, la dotación de personal ascendió a 27 personas, todos ellos con contrato indefinido. El personal está destinado a labores de administración y operación.

En la filial Transrucatayo S.A., al 30 de septiembre de 2014, no había personal contratado, siendo la operación de la central administrada por el personal de Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.

Gerencia y ejecutivos principales	3
Profesionales y técnicos	38
Trabajadores	2

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 1 - Actividad y Estados Financieros de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y Filiales (continuación)

Actividades financieras

Con fecha 16 de diciembre de 2013 la Sociedad compró el total de la participación accionaria que Energía Renovable Limitada, filial de Citigroup, N.A., poseía en la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. Esta compra incluyó tanto el total de las acciones de propiedad de Energía Renovable Limitada, que alcanzaba el 45% del capital social, y también el total de las acreencias que tenía Energía Renovable Limitada tanto con Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. como con su filial Transrucatayo S.A. Las condiciones acordadas para la compra del total de los activos señalados fueron el pago de un valor total de US\$ 80.000.000, desglosado en US\$ 70.000.000 al contado y quedando pendientes el pago de US\$ 5.000.000 con vencimiento antes del 14 de junio de 2014 y de US\$ 5.000.000 con vencimiento antes del 14 de diciembre de 2014. Para efectuar esta operación la Sociedad recibió financiamiento de varias instituciones financieras lideradas por Banco BICE, el que incluyó un crédito de largo plazo por US\$ 188 millones a su filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. El conjunto de instituciones financieras que participaron son, Banco BICE, Bice Vida, Bice Factoring, Banco Security y Banco Consorcio.

Al 31 de diciembre de 2013 la Sociedad había liquidado el total remanente de su inversión en acciones de la Empresa Energías do Brasil S.A.. Paralelamente administró sus colocaciones en el mercado financiero en variados instrumentos como depósitos a plazo tanto en pesos como en dólares y Fondos Mutuos.

Empresa en Marcha

A la fecha de los presentes estados financieros la Sociedad presenta un patrimonio negativo ascendente a (M\$14.608.178) (al 31 de diciembre de 2013 el patrimonio negativo fue de (M\$8.490.957)), producto de la compra de la participación no controladora de Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., con fecha 16 de diciembre de 2013, tal como se indica en la Nota 20 d) de los presentes estados financieros.

Si la compra al socio de Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. hubiera sido de una participación controladora, el Patrimonio Total de la Sociedad al 30 de septiembre de 2014 habría sido de M\$16.026.741, debido a que la normativa IFRS habría permitido reconocer por concepto de goodwill en la transacción un mayor activo no corriente de M\$30.634.919.

No obstante la situación de existencia de un patrimonio negativo descrito anteriormente, la Sociedad presenta resultado y generación de caja operacional positivo, lo que se espera se mantenga a futuro, considerando la viabilidad del negocio de generación de energía eléctrica que posee la Sociedad.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 1 - Actividad y Estados Financieros de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y Filiales (continuación)

Derechos de aguas

La Sociedad ya sea directamente o a través de su filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. es dueña de los siguientes derechos de aguas:

Derechos de aprovechamiento de aguas otorgados por las siguientes resoluciones de la Dirección General de Aguas:

De propiedad directa de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A.:

- Usufructo sobre el derecho correspondiente a la Resolución Nº539 de fecha 19 de diciembre de 1991, no consuntivo, de ejercicio permanente y continuo, de aguas superficiales y corrientes del Río Pilmaiquén.
- Resolución N°9 de fecha 8 de enero de 1992, no consuntivo, de ejercicio permanente y continuo, de aguas superficiales y corrientes del Río Pilmaiquén.
- Resolución N°99 de fecha 13 de marzo de 1992, no consuntivo, de ejercicio permanente y continuo, de aguas superficiales y corrientes del Río Pilmaiquén.
- Usufructo sobre el derecho correspondiente a la Resolución Nº40 de fecha 5 de febrero de 2007, no consuntivo, de ejercicio eventual y discontinuo, de aguas superficiales y corrientes del Río Pilmaiquén.
- Resolución Nº 450 de fecha 26 de noviembre de 2007, no consuntivo, de ejercicio eventual y discontinuo, de aguas superficiales y corrientes del Río Pilmaiguén.
- Resolución Nº 451 de fecha 26 de noviembre de 2007, no consuntivo, de ejercicio eventual y discontinuo, de aguas superficiales y corrientes del Río Pilmaiguén.
- Resolución Nº49 de fecha 15 de abril de 2008, no consuntivo de ejercicio permanente y continuo, y también de ejercicio eventual y continuo, sobre las aguas superficiales y corrientes de los ríos Pilmaiquén, Chirre, Quilihue y Currileufú.
- Resolución Nº182 de fecha 26 de octubre de 2009, no consuntivo de ejercicio permanente y continuo, y también de ejercicio eventual y continuo, sobre las aguas superficiales y corrientes del río Chirre.
- Resolución Nº183 de fecha 26 de octubre de 2009, no consuntivo de ejercicio permanente y continuo, y también de ejercicio eventual y discontinuo, sobre las aguas superficiales y corrientes del río Pilmaiquén.

De propiedad de la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.:

- Resolución Nº539 de fecha 19 de diciembre de 1991, no consuntivo, de ejercicio permanente y continuo, de aguas superficiales y corrientes del Río Pilmaiquén.
- Resolución Nº40 de fecha 5 de febrero de 2007, no consuntivo, de ejercicio eventual y discontinuo, de aguas superficiales y corrientes del Río Pilmaiquén.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 1 - Actividad y Estados Financieros de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y Filiales (continuación)

Permisos

- Resolución Exenta №125 de la Comisión Regional del Medio Ambiente de la Región de Los Lagos, fechada 22 de febrero de 2006, en la cual califica favorablemente el "Proyecto Central Hidroeléctrica Rucatayo".
- Mediante Resolución de la DGA Nº439 de fecha 20 de marzo de 2007 se aprobaron las obras hidráulicas para la central hidroeléctrica Rucatayo.
- Resolución Exenta Nº3508/2009 la Comisión Nacional del Medio Ambiente, fechada 18 de junio de 2009, en la cual califica favorablemente el proyecto "Línea de Transmisión Eléctrica Rucatayo – San Pablo".
- Resolución Exenta Nº 3573 de la Comisión Nacional del Medio Ambiente, fechada 22 de junio de 2009, en la cual califica favorablemente el proyecto "Central Hidroeléctrica Los Lagos".
- Resolución Exenta Nº3744 de la Comisión Nacional del Medio Ambiente, fechada 30 de junio de 2009, en la cual califica favorablemente el proyecto "Central Hidroeléctrica Osorno".
- Resolución Exenta Nº581 de la Comisión Regional del Medio Ambiente de la X Región de Los Lagos, fechada 14 de diciembre de 2009, en la cual califica favorablemente el proyecto "Línea de Transmisión Eléctrica 2x200 kV Osorno Barro Blanco".
- Mediante Resolución de la D.G.A. N° 239 (Exenta) del 27 de enero de 2014 se aprobó el proyecto y se autorizó la construcción de las obras hidráulicas del proyecto Central Hidroeléctrica Osorno.

Concesiones

Por Decreto Nº192 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de fecha 13 de julio de 2009, y del cual tomó razón la Contraloría General de la República, con fecha 27 de octubre de 2009, se otorgó a la Sociedad la Concesión Definitiva para establecer la Central Hidroeléctrica Rucatayo.

Esta concesión fue aportada a la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. por la Sociedad, mediante su transferencia en dominio en pago por la parte que le correspondía del aumento de capital de la señalada filial acordado en Junta Extraordinaria de Accionistas de esa Sociedad de fecha 30 de junio de 2010.

Por Decreto Nº3 del Ministerio de Energía, de fecha 14 de enero de 2011, publicado en el Diario Oficial con fecha 2 de abril de 2011, y del cual tomó razón la Contraloría General de la República, con fecha 7 de marzo de 2011, se otorgó a la matriz Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. la Concesión Definitiva para establecer la "Línea de Transmisión Eléctrica Rucatayo - Barro Blanco".

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 1 - Actividad y Estados Financieros de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y Filiales (continuación)

Concesiones (continuación)

Esta concesión fue aportada a la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. por la Sociedad, mediante su transferencia en dominio en pago por una porción de la parte que le correspondía del aumento de capital de la señalada filial acordado en Junta Extraordinaria de Accionistas de esa Sociedad de fecha 16 de mayo de 2011. Posteriormente Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. aportó esta concesión a su filial Transrucatayo S.A., mediante su transferencia en dominio en pago por una porción de la parte que le correspondía del aumento de capital de la señalada filial acordado en Junta Extraordinaria de Accionistas de esa Sociedad de fecha 16 de mayo de 2011.

Proyectos

En relación al estado de avance de los proyectos que la Sociedad se encuentra desarrollando se puede consignar que ya completó gran parte de los estudios de ingeniería necesarios para realizar los llamados a licitación para su construcción, y está siguiendo todos los procedimientos requeridos para obtener los permisos y concesiones pendientes. Específicamente se puede señalar lo siguiente:

i) Proyecto de Central Osorno: Su potencia nominal aproximada es de 58 MW

Mediante Resolución de la D.G.A. N° 239 (Exenta) del 27 de enero de 2014 del Director General de Aguas, se aprobó el proyecto y se autorizó la construcción de las obras hidráulicas del proyecto Central Hidroeléctrica Osorno, solicitado el 16 de abril de 2007, resolución que fue objeto de recurso de protección ante la Corte de Apelaciones de Santiago.

Durante fines del año 2013 y comienzos de 2014 se logró el acuerdo con las comunidades mapuches exigido por el punto 12.2 de la RCA, siendo protocolizados éstos notarialmente e ingresados a la CONADI con fecha 28 de febrero de 2014.

Con fecha 5 de septiembre de 2014 comenzó el proceso de licitación de los principales contratos de construcción de la Central Hidroeléctrica Osorno, la cual considera el aprovechamiento de un derecho de aguas en el río Pilmaiquén de 200 m3/s y de una caída bruta de 33,60 m que se generará con la construcción de una presa ubicada aproximadamente 32,8 km, aguas abajo de la central hidroeléctrica Rucatayo, existente en la zona. La potencia de la central será aproximadamente de 54,3 MW y su generación anual proyectada será de 343 GWh.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 1 - Actividad y Estados Financieros de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y Filiales (continuación)

Proyectos (continuación)

ii) Proyecto de Central Los Lagos: Su potencia nominal aproximada es de 53 MW

Por resolución Nº2478 de 31 de agosto del año 2012, el Director General de Aguas subrogante denegó la solicitud de aprobación de obras hidráulicas del proyecto Central Hidroeléctrica Los Lagos, solicitada el 20 de marzo de 2007. A juicio de la Compañía la referida resolución aparece fundada en un supuesto equivocado. La Compañía interpuso un reclamo ante la Contraloría impugnando dicha resolución y solicitando sea dejada sin efecto por ilegal.

Mediante Resolución N° 26.778 de 30 de abril de 2013, el Contralor General de la República estableció que no ha resultado procedente que la Dirección General de Aguas denegara en los términos indicados en la Resolución Exenta Nº 2.478, la solicitud de aprobación de obras hidráulicas del proyecto Central Hidroeléctrica Los Lagos, solicitada el 20 de marzo de 2007, para lo cual tendrá que adoptar las medidas que correspondan a fin de continuar con la tramitación de la misma. Mediante Ord. DARH N°251 de fecha 2 de diciembre de 2013 la DGA solicitó a la Compañía nuevos antecedentes para continuar la tramitación del permiso solicitado, siendo enviados éstos con fecha 4 de enero de 2014.

Mediante Resolución N° 26 del 14 de mayo de 2013 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, y de la cual tomó razón la Contraloría General de la República, con fecha 13 de junio de 2013, se otorgó a la Compañía la Concesión Provisional para efectuar los estudios con el objeto de evaluar el desarrollo del proyecto Central Hidroeléctrica Los Lagos. Con fecha 7 de febrero de 2014 mediante sentencia v105-2013, el Juez del 1er Juzgado de letras de Osorno autorizó el ingreso a los predios afectados, resolución objeto de recurso de apelación ante la Corte de Apelaciones de Valdivia. Mientras se encuentre pendiente dicho recurso, los efectos de la resolución que autorizó el ingreso se encuentran suspendidos.

La Sociedad está estudiando el desarrollo de éstos y de otros proyectos hidroeléctricos a base de derechos de aguas de su propiedad.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 2 - Bases de Presentación de los Estados Financieros Consolidados

a) Principios contables

Los estados financieros consolidados intermedios de Empresa Pilmaiquén S.A. y filiales al 30 de septiembre de 2014, han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 27 de noviembre de 2014.

Estos estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013.

La preparación de los estados financieros consolidados conforme a las NIIF ha sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y filiales y requieren el uso de ciertas estimaciones contables y también exige a la Administración que ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables en la Sociedad. En la Nota 3 de estos estados financieros consolidados se revelan las áreas que implican un mayor grado de juicio o complejidad a las áreas donde las hipótesis y estimaciones son significativas para los estados financieros consolidados.

b) Nuevos pronunciamientos contables

Nuevos pronunciamientos contables (IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS)

Las mejoras y modificaciones a IFRS, así como las interpretaciones que han sido publicadas en el período se encuentran detalladas a continuación. A la fecha de estos estados financieros estas normas aún no entran en vigencia y la Sociedad no las ha aplicado en forma anticipada:

	Nuevas Normas	Fecha de Aplicación Obligatoria
IFRS 9	Instrumentos Financieros	1 de enero de 2018
IFRS 14	Cuentas Regulatorias Diferidas	1 de enero de 2016
IFRS 15	Ingresos procedentes de Contratos con Clientes	1 de enero de 2017

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 2 - Bases de Presentación de los Estados Financieros Consolidados (continuación)

b) Nuevos pronunciamientos contables (continuación)

IFRS 9 "Instrumentos Financieros"

Esta Norma introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos y pasivos financieros y para la contabilidad de coberturas. Originariamente el IASB decidió que la fecha de aplicación mandataria es el 1 de enero de 2015. Sin embargo, el IASB observó que esta fecha no da suficiente tiempo a las entidades de preparar la aplicación, por lo cual decidió de publicar la fecha efectiva cuando el proyecto esté más cerca a completarse. Por eso, su fecha de aplicación efectiva está por determinar; se permite la adopción inmediata.

La Sociedad aún se encuentra evaluando los impactos que podría generar la mencionada norma/modificación, estimando que no afectará significativamente los estados financieros.

IFRS 14 "Cuentas Regulatorias Diferidas"

IFRS 14 Cuentas Regulatorias Diferidas, emitida en enero de 2014, es una norma provisional que pretende mejorar la comparabilidad de información financiera de entidades que están involucradas en actividades con precios regulados. Muchos países tienen sectores industriales que están sujetos a la regulación de precios (por ejemplo gas, agua y electricidad), la cual puede tener un impacto significativo en el reconocimiento de ingresos (momento y monto) de la entidad. Esta norma permite a las entidades que adoptan por primera vez IFRS seguir reconociendo los montos relacionados con la regulación de precios según los requerimientos del PCGA anterior, sin embargo, mostrándolos en forma separada. Una entidad que ya presenta estados financieros bajo IFRS no debe aplicar esta norma. Su aplicación es efectiva a contar del 1 de enero de 2016 y se permite la aplicación anticipada.

La Sociedad aún se encuentra evaluando los impactos que podría generar la mencionada norma/modificación, estimando que no afectará significativamente los estados financieros.

IFRS 15 "Ingresos procedentes de Contratos con Clientes"

IFRS 15 Ingresos procedentes de Contratos con Clientes, emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que es aplicable a todos los contratos con clientes, excepto arrendamientos, instrumentos financieros y contratos de seguros. Se trata de un proyecto conjunto con el FASB para eliminar diferencias en el reconocimiento de ingresos entre IFRS y US GAAP. Esta nueva norma pretende mejorar las inconsistencias y debilidades de IAS 18 y proporcionar un modelo que facilitará la comparabilidad de compañías de diferentes industrias y regiones. Proporciona un nuevo modelo para el reconocimiento de ingresos y requerimientos más detallados para contratos con elementos múltiples.

Además requiere revelaciones más detalladas. Su aplicación es efectiva a contar del 1 de enero de 2017 y se permite la aplicación anticipada.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 2 - Bases de Presentación de los Estados Financieros Consolidados (continuación)

b) Nuevos pronunciamientos contables (continuación)

IFRS 15 "Ingresos procedentes de Contratos con Clientes" (continuación)

La Sociedad aún se encuentra evaluando/evaluó el/los impacto(s) generados por/que podría generar la mencionada norma/modificación, estimando/concluyendo que no afectará significativamente los estados financieros.

	Mejoras y Modificaciones	Fecha de Aplicación Obligatoria
IAS 19	Beneficios a los Empleados	1 de julio 2014
IFRS 3	Combinaciones de Negocios	1 de julio 2014
IAS 40	Propiedades de Inversión	1 de julio 2014
IAS 16	Propiedades, Planta y Equipo	1 de enero de 2016
IAS 38	Activos Intangibles	1 de enero de 2016
IAS 41	Agricultura	1 de enero de 2016
IFRS 11	Acuerdos Conjuntos	1 de enero de 2016
IAS 27	Estados Financieros Separados	1 de enero de 2016
IAS 28	Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos	1 de enero de 2016
IFRS 10	Estados Financieros Consolidados	1 de enero de 2016
IFRS 5	Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y	1 de enero de 2016
	Operaciones Discontinuadas	
IFRS 7	Instrumentos Financieros: Información a Revelar	1 de enero de 2016

IAS 19 "Beneficios a los Empleados"

Las modificaciones a IAS 19, emitidas en noviembre de 2013, se aplican a las aportaciones de empleados o terceros a planes de beneficios definidos. El objetivo de las enmiendas es la simplificación de la contabilidad de aportaciones que están independientes de los años de servicio del empleado; por ejemplo, aportaciones de empleados que se calculan de acuerdo a un porcentaje fijo del salario. Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de julio de 2014. Se permite su aplicación anticipada.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 2 - Bases de Presentación de los Estados Financieros Consolidados (continuación)

b) Nuevos pronunciamientos contables (continuación)

IFRS 3 "Combinaciones de Negocios"

"Annual Improvements cycle 2010–2012", emitido en diciembre de 2013, clarifica algunos aspectos de la contabilidad de consideraciones contingentes en una combinación de negocios. El IASB nota que IFRS 3 Combinaciones de Negocios requiere que la medición subsecuente de una consideración contingente debe realizarse al valor razonable y por lo cual elimina las referencias a IAS 37 Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes u otras IFRS que potencialmente tienen otros bases de valorización que no constituyen el valor razonable. Se deja la referencia a IFRS 9 Instrumentos Financieros; sin embargo, se modifica IFRS 9 Instrumentos Financieros aclarando que una consideración contingente, sea un activo o pasivo financiero, se mide al valor razonable con cambios en resultados u otros resultados integrales dependiendo de los requerimientos de IFRS 9 Instrumentos Financieros. Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de julio de 2014. Se permite su aplicación anticipada.

La Sociedad aún se encuentra evaluando los impactos que podría generar la mencionada norma/modificación, estimando que no afectará significativamente los estados financieros.

IAS 40 "Propiedades de Inversión"

"Annual Improvements cycle 2011–2013", emitido en diciembre de 2013, clarifica que se requiere juicio en determinar si la adquisición de propiedad de inversión es la adquisición de un activo, un grupo de activos o una combinación de negocios dentro del alcance de IFRS 3 Combinaciones de Negocios y que este juicio está basado en la guía de IFRS 3 Combinaciones de Negocios. Además el IASB concluye que IFRS 3 Combinaciones de Negocios y IAS 40 Propiedades de Inversión no son mutuamente excluyentes y se requiere juicio en determinar si la transacción es sólo una adquisición de una propiedad de inversión o si es la adquisición de un grupo de activos o una combinación de negocios que incluye una propiedad de inversión. Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de julio de 2014. Se permite su aplicación anticipada.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 2 - Bases de Presentación de los Estados Financieros Consolidados (continuación)

b) Nuevos pronunciamientos contables (continuación)

IAS 16 "Propiedades, Planta y Equipo", IAS 38 "Activos Intangibles"

IAS 16 e IAS 38 establecen el principio de la base de depreciación y amortización siendo el patrón esperado del consumo de los beneficios económicos futuros de un activo. En sus enmiendas a IAS 16 e IAS 38 publicadas en mayo de 2014, el IASB clarificó que el uso de métodos basados en los ingresos para calcular la depreciación de un activo no es adecuado porque los ingresos generados por una actividad que incluye el uso de un activo generalmente reflejan factores distintos del consumo de los beneficios económicos incorporados al activo. El IASB también aclaró que los ingresos generalmente presentan una base inadecuada para medir el consumo de los beneficios económicos incorporados de un activo intangible. Sin embargo, esta suposición puede ser rebatida en ciertas circunstancias limitadas. Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de enero de 2016. Se permite su aplicación anticipada.

La Sociedad aún se encuentra evaluando los impactos que podría generar la mencionada norma/modificación, estimando que no afectará significativamente los estados financieros.

IAS 16 "Propiedades, Planta y Equipo", IAS 41 "Agricultura"

Las modificaciones a IAS 16 y IAS 41 establecen que el tratamiento contable de las plantas portadoras debe ser igual a propiedades, planta y equipo, debido a que sus operaciones son similares a las operaciones de manufactura. Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de enero de 2016. Se permite su aplicación anticipada.

La Sociedad aún se encuentra evaluando los impactos que podría generar la mencionada norma/modificación, estimando que no afectará significativamente los estados financieros.

IFRS 11 "Acuerdos Conjuntos"

Las modificaciones a IFRS 11, emitidas en mayo de 2014, se aplican a la adquisición de una participación en una operación conjunta que constituye un negocio. Las enmiendas clarifican que los adquirentes de estas partes deben aplicar todos los principios de la contabilidad para combinaciones de negocios de IFRS 3 Combinaciones de Negocios y otras normas que no estén en conflicto con las guías de IFRS 11 Acuerdos Conjuntos.

Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de enero de 2016. Se permite su aplicación anticipada.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 2 - Bases de Presentación de los Estados Financieros Consolidados (continuación)

b) Nuevos pronunciamientos contables (continuación)

IAS 27 "Estados Financieros Separados"

Las modificaciones a IAS 27, emitidas en agosto de 2014, restablecen la opción de utilizar el método de la participación para la contabilidad de las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas en los estados financieros separados. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016. Se permite su aplicación anticipada.

La Sociedad aún se encuentra evaluando los impactos que podría generar la mencionada norma/modificación, estimando que no afectará significativamente los estados financieros.

IAS 28 "Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos", IFRS 10 "Estados Financieros Consolidados"

Las enmiendas a IFRS 10 Estados Financieros Consolidados e IAS 28 Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos (2011) abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de IFRS 10 y los de IAS 28 (2011) en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Las enmiendas, emitidas en septiembre de 2014, establecen que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una filial o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una filial. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016. Se permite su aplicación anticipada.

La Sociedad aún se encuentra evaluando los impactos que podría generar la mencionada norma/modificación, estimando que no afectará significativamente los estados financieros.

IFRS 5 "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuadas"

"Annual Improvements cycle 2012–2014", emitido en septiembre de 2014, clarifica que si la entidad reclasifica un activo (o grupo de activos para su disposición) desde mantenido para la venta directamente a mantenido para distribuir a los propietarios, o desde mantenido para distribuir a los propietarios directamente a mantenido para la venta, entonces el cambio en la clasificación es considerado una continuación en el plan original de venta. El IASB aclara que en estos casos no se aplicarán los requisitos de contabilidad para los cambios en un plan de venta. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016. Se permite su aplicación anticipada.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 2 - Bases de Presentación de los Estados Financieros Consolidados (continuación)

b) Nuevos pronunciamientos contables (continuación)

IFRS 7 "Instrumentos Financieros: Información a Revelar"

"Annual Improvements cycle 2012–2014", emitido en septiembre de 2014, clarifica que los acuerdos de servicio pueden constituir implicación continuada en un activo transferido para los propósitos de las revelaciones de transferencias de activos financieros. Generalmente esto será el caso cuando el administrador tiene un interés en el futuro rendimiento de los activos financieros transferidos como consecuencia de dicho contrato. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016. Se permite su aplicación anticipada.

La Sociedad aún se encuentra evaluando los impactos que podría generar la mencionada norma/modificación, estimando que no afectará significativamente los estados financieros.

c) Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

Los directores de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. asumen de conformidad a la ley, la responsabilidad por la veracidad de toda la información incorporada en los presentes estados financieros.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado determinadas estimaciones realizadas por la Gerencia de la Sociedad, para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellos.

Estas estimaciones se refieren básicamente a:

- La vida útil de las propiedades, planta y equipo e intangibles.
- La probabilidad de ocurrencia y monto de los pasivos de monto incierto y contingentes.
- Las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros.
- Los resultados fiscales de las distintas filiales de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A., que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros consolidados.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 2 - Bases de Presentación de los Estados Financieros Consolidados (continuación)

d) Entidades filiales

Un inversor controla una participada cuando está expuesto, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la participada y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos a través de su poder sobre ésta.

En los Estados Consolidados de Resultados Integrales por Naturaleza el ítem "Ganancia (Pérdida)" del ejercicio corresponde al 100% de los resultados operacionales y financieros consolidados, incluyendo en dicho Resultado Integral, el total de los resultados de sus filiales, considerando por lo tanto dentro de dicho Resultado Integral el total de los resultados atribuibles a las participaciones de los accionistas minoritarios de dichas filiales. A su vez el ítem "Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora", del ejercicio, corresponde al 100% de los resultados operacionales y financieros de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A., incluyendo en dicha Ganancia (Pérdida) únicamente el resultado que le corresponde a Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. por su participación porcentual en los resultados de sus filiales

A continuación se describe la relación de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. con cada una de sus filiales:

	Porcentaje de Participación					
Nombre de la Sociedad		31.12.2013				
	Directo	Indirecto	Total	Total		
Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	99,99919	0,00081	100,00000	100,00000		
Transrucatayo S.A.	0,00000	99,99999	99,99999	99,99999		
Hidrotransmisión del Sur S.A.	99,99990	0,00000	99,99990	99,99990		
Eléctricas del Sur S.A.	99,00000	0,00000	99,00000	99,00000		

La Sociedad matriz consolida sus subsidiarias o filiales utilizando el método de consolidación. De acuerdo a este método se incluye línea a línea el 100% de los activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de efectivo de sus filiales y elimina los patrimonios de las filiales contra el valor libros de cada inversión que tiene contabilizado, reconoce la participación no controladora, elimina las transacciones intercompañías y resultados no realizados por transacciones entre las subsidiarias o filiales de la Sociedad matriz.

Las filiales se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control y se excluyen de la consolidación a partir de la fecha en que se pierde el mismo.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 2 - Bases de Presentación de los Estados Financieros Consolidados (continuación)

d) Entidades filiales (continuación)

A continuación se presenta apertura de los resultados:

al 30 de septien		I lish a tuan anal -! f -:	F	Tuesday	Flástules -	O-m-m-!-	Elimina al fire	O-m-m-s!-
	Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. (no considera	Hidrotransmisión del Sur S.A.	Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	Transrucatayo S.A.	Eléctricas del Sur S.A.	Ganancia del Ejercicio	Eliminación Efecto Interés Minoritario	Ganancia del Controlador
	Resultado por							
	Inversión) M\$	M\$	М\$	M\$	М\$	М\$	M\$	М\$
Resultados								
individuales de								
cada sociedad	(3.569.301)	(283)	5.418.696	-	(417.213)	1.431.899	4.128	1.436.027
Resultado cons	olidado Empresa E	léctrica Pilmaiquér	ı S.A.					
Resultado cons al 30 de septien	•	léctrica Pilmaiquér	ı S.A.					
	nbre de 2013 Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. (no considera	léctrica Pilmaiquér Hidrotransmisión del Sur S.A.	Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	Transrucatayo S.A.	Eléctricas del Sur S.A.	Ganancia del Ejercicio	Eliminación Efecto Interés Minoritario	Ganancia del Controlador
	nbre de 2013 Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. (no considera Resultado por	Hidrotransmisión	Empresa Eléctrica Rucatayo		del Sur	del	Efecto Interés	del
	nbre de 2013 Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. (no considera	Hidrotransmisión	Empresa Eléctrica Rucatayo		del Sur	del	Efecto Interés	del
	Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. (no considera Resultado por Inversión)	Hidrotransmisión del Sur S.A.	Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	S.A.	del Sur S.A.	del Ejercicio	Efecto Interés Minoritario	del Controlador

e) Principios de consolidación y combinación de negocio

Las sociedades filiales se consolidan integrándose en los estados financieros consolidados la totalidad de sus activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de efectivo una vez realizados los ajustes y eliminaciones correspondientes de las operaciones entre las sociedades filiales y con la matriz.

Los resultados de las sociedades filiales se incluyen en el estado de resultados consolidados desde la fecha efectiva de adquisición y hasta la fecha efectiva de enajenación, según corresponda.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 2 - Bases de Presentación de los Estados Financieros Consolidados (continuación)

e) Principios de consolidación y combinación de negocio (continuación)

La consolidación de las operaciones de la Sociedad matriz y de las sociedades filiales, se ha efectuado siguiendo los siguientes principios básicos:

- i) Para contabilizar la adquisición de filiales por la Sociedad Matriz se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio, más los costos directamente atribuibles a la adquisición. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de los intereses minoritarios.
- ii) El valor de la participación de los accionistas no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades filiales se presenta, respectivamente, en los rubros "Patrimonio Total: Participaciones no controladoras" del estado de situación financiera consolidado y "Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras" y "Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras" en el estado de resultados integrales consolidado.

Se eliminan las transacciones intercompañías, los saldos y las ganancias no realizadas por transacciones entre entidades de la Sociedad Matriz y sus filiales. Las pérdidas no realizadas también se eliminan, a menos que la transacción proporcione evidencia de una pérdida por deterioro del activo transferido. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad Matriz, se modifican las políticas contables de las filiales.

Nota 3 - Criterios Contables Aplicados

Los principales criterios contables aplicados en la elaboración de los estados financieros consolidados adjuntos, han sido las siguientes:

a) Propiedades, planta y equipo

Las Propiedades, Planta y Equipo se valoran a su costo de adquisición incluidos los aranceles de importación, neto de su correspondiente depreciación acumulada y el importe acumulado de las pérdidas por deterioro del valor.

Las construcciones se traspasan a activos en explotación una vez que comienza la operación comercial, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 3 - Criterios Contables Aplicados (continuación)

a) Propiedades, planta y equipo (continuación)

De acuerdo con IAS 16.55 "La depreciación de un activo comenzará cuando esté disponible para su uso, esto es, cuando se encuentre en la ubicación y en las condiciones necesarias para operar de la forma prevista por la gerencia."

Los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. efectuó su transición a las NIIF incluyen en el costo de adquisición, en su caso, las revalorizaciones de activos para ajustar el valor de las Propiedades, Planta y Equipo con la inflación registrada hasta esa fecha.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable.

Las pérdidas y ganancias por la venta de Propiedades, planta y equipo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reservas de revalorización se traspasan a reservas por ganancias acumuladas.

A continuación se presentan los períodos de vida útil utilizados para la depreciación de los activos:

La Vida Útil Esperada es	Intervalo de Años Vida Útil Estimada		
Instalaciones de generación de energía	15-50		
Instalaciones de transmisión de energía	10-35		
Otros activos fijos-muebles y equipos	3-10		

b) Activos intangibles distintos de plusvalía

b.1) Gastos de investigación y desarrollo

Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales sigue la política de registrar como activo intangible en el estado de situación financiera los costos de los proyectos en la fase de desarrollo siempre que su viabilidad técnica y rentabilidad económica estén razonablemente aseguradas.

Los gastos de investigación se reconocen directamente en resultados.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 3 - Criterios Contables Aplicados (continuación)

b) Activos intangibles distintos de plusvalía (continuación)

b.2) Activos intangibles

Estos activos intangibles corresponden fundamentalmente a servidumbres de paso y derechos de agua, los cuales se presentan a costo histórico. Dichos derechos no tienen una vida útil definida, por lo cual no están afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

b.3) Otros activos intangibles

Estos activos intangibles corresponden fundamentalmente a aplicaciones informáticas. Su reconocimiento contable se realiza inicialmente por su costo de adquisición o producción y, posteriormente, se valoran a su costo neto de su correspondiente amortización acumulada y de las pérdidas por deterioro que, en su caso, hayan experimentado.

Los programas informáticos se amortizan, en promedio, en 5 años. Las servidumbres de paso y los derechos de agua en algunos casos tienen vida útil indefinida, y por lo tanto no se amortizan, y en otros tienen una vida útil que, dependiendo de las características propias de cada caso, varía en un rango cercano a los 40 o 60 años, plazo que es utilizado para efectuar su amortización.

c) Información financiera por segmentos operativos

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

Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. es una sociedad que tiene como objeto principal la generación, transmisión, distribución y suministro de energía eléctrica, pudiendo para tales efectos instalar, adquirir o explotar, a cualquier título, centrales generadoras de electricidad y líneas de transmisión y distribución; obtener, adquirir y gozar las concesiones, mercedes y autorizaciones respectivas, prestar servicios, dar asesorías a terceros en materias relacionadas con el objeto social y realizar los demás actos necesarios para el cumplimiento de su objeto social, es por esto que la Sociedad gestiona su operación y presenta la información en los estados financieros sobre la base de dos segmentos operativos, la Generación y Transmisión de energía eléctrica.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 3 - Criterios Contables Aplicados (continuación)

d) Instrumentos financieros

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

d.1) Activos financieros

Los activos financieros son clasificados en las siguientes categorías: activos financieros a valor razonable y cuentas por cobrar.

La clasificación depende de la naturaleza y propósito de los activos financieros, la cual es definida al momento del reconocimiento del activo. Todas las compras y ventas regulares de activos financieros son reconocidas y dadas de baja en la fecha de la operación. Las compras o ventas regulares son compras o ventas de activos financieros que requieren la entrega del activo dentro del plazo establecido por la regulación o por las convenciones del mercado.

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

Clasificación de activos financieros

d.1.1) Activos financieros a valor razonable con efecto en resultado

Los activos financieros a valor razonable con efecto en resultado son aquellos activos financieros que han sido designados como tales en el momento de su reconocimiento inicial y que se gestionan y evalúan según el criterio de valor razonable. Se valorizan en el estado de situación financiera por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento que ocurren.

En esta categoría están clasificados los Instrumentos Derivados que han sido designados como instrumentos de inversión, por tanto los cambios en dicho valor razonable son reconocidos con efecto en resultado.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 3 - Criterios Contables Aplicados (continuación)

d) Instrumentos financieros (continuación)

d.1) Activos financieros (continuación)

Clasificación de activos financieros (continuación)

d.1.2) Deudores comerciales y cuentas por cobrar:

Se registran a su costo amortizado, correspondiente este al valor inicial más los intereses devengados no cobrados calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

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

d.2) Pasivos Financieros

Clasificación pasivos financieros

d.2.1) Los préstamos bancarios y otros pasivos financieros:

Se registran por el efectivo recibido, neto de los costos incurridos en la transacción. En períodos posteriores estas obligaciones se valorizan a su costo amortizado, el cual corresponde al valor inicial más los intereses devengados no pagados calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 3 - Criterios Contables Aplicados (continuación)

d) Instrumentos financieros (continuación)

d.2) Pasivos financieros (continuación)

Clasificación pasivos financieros (continuación)

d.2.2) Pasivos financieros a valor justo designados como instrumentos de cobertura:

Son aquellos instrumentos medidos a valor razonable que en la contabilidad de cobertura se reconocen, en el resultado del período, el efecto de la compensación de los cambios en los valores razonables de los instrumentos de cobertura y de las partidas cubiertas.

d.3) Jerarquía de valor razonable instrumentos financieros

La Sociedad clasifica la jerarquía de valor razonable en los siguientes niveles:

- Nivel 1: precios cotizados (no ajustados) en un mercado activo para activos y pasivos homogéneos.
- Nivel 2: valores razonables determinados utilizando inputs, distintos a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que sean observables para activos o pasivos, ya sea directa o indirectamente.
- Nivel 3: valores razonables determinados mediante inputs para activos y pasivos que no están basados en información observable de mercado (inputs no observables).

d.4) Contabilidad de cobertura

La Entidad mantiene instrumentos financieros derivados, designados como instrumentos de cobertura, para cubrir sus riesgos asociados con fluctuaciones en las tasas de interés y de tipo de cambio.

Tales instrumentos financieros derivados son inicialmente reconocidos a valor justo, en la fecha en la cual el contrato derivado es suscrito y son posteriormente remedidos a valor justo. Los derivados son registrados como activos (dentro del rubro otros activos financieros) cuando el valor justo es positivo y como pasivos (dentro del rubro otros pasivos financieros) cuando el valor justo es negativo.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 3 - Criterios Contables Aplicados (continuación)

d) Instrumentos financieros (continuación)

d.4) Contabilidad de cobertura (continuación)

Al momento en que se inicia una relación de cobertura, se designa y documenta formalmente la relación de cobertura a la cual se pretende aplicar la contabilidad de cobertura, junto con el objetivo y estrategia de la Administración de riesgos para su contratación.

Dicha documentación incluye la identificación del instrumento financiero derivado, la partida u operación objeto de la cobertura, la naturaleza del riesgo a mitigar y la manera en que se evaluará su efectividad para atenuar las fluctuaciones en el valor razonable de los flujos de efectivo atribuibles al riesgo que se cubre. La expectativa es que las coberturas sean altamente efectivas en neutralizar las fluctuaciones en los flujos de efectivo producto de la exposición al riesgo cubierto, y se evalúan constantemente para determinar que realmente son efectivas a lo largo de los períodos de evaluación.

Coberturas de flujo de efectivo

Los cambios en el valor razonable de los derivados se registran en la parte en que dichas coberturas contables son efectivas, en una reserva de patrimonio.

Posteriormente, la pérdida o ganancia acumulada en dicho rubro se traspasa al estado de resultados en la medida que el subyacente tienen impacto en el estado de resultado por el riesgo cubierto, neteando dicho efecto. Los resultados correspondientes a la parte ineficaz de las coberturas se registran directamente en el estado de resultados en el momento cuando ocurran.

Una cobertura se considera altamente efectiva, cuando los cambios en el valor razonable en los flujos de caja subyacentes 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 encuentra en el rango de 80% - 125%.

e) Acciones propias en cartera

Al 30 de septiembre de 2014 no existen acciones propias en cartera, no habiéndose realizado en el período 2014 ni durante el período 2013 transacciones con acciones propias.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 3 - Criterios Contables Aplicados (continuación)

f) Provisiones

Las obligaciones existentes a la fecha de los estados financieros, surgidas como consecuencia de sucesos pasados de los que pueden derivarse perjuicios patrimoniales de probable materialización para Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales, cuyo monto y momento de cancelación son inciertos, se registran en el estado de situación financiera como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima que Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales tendrá que desembolsar para cancelar la obligación.

Las provisiones se cuantifican teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los estados financieros, sobre las consecuencias del suceso en el que traen su causa y son reestimadas en cada cierre contable posterior.

g) Planes de aportación definida

Provisión de vacaciones

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

h) Conversión de saldos en moneda extranjera

Las operaciones que realiza cada sociedad en una moneda distinta de su moneda funcional se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el ejercicio, las diferencias que se producen entre el tipo de cambio contabilizado y el que se encuentra vigente a la fecha de cobro o pago se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales.

i) Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del período, se determina como la suma del impuesto corriente de las distintas sociedades de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del período, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones. De acuerdo a lo señalado en IAS 12, se deben reconocer los activos y pasivos por impuestos diferidos basándose en diferencias temporales entre el valor libro de activos y pasivos del balance general y su base tributaria, y sobre montos de arrastre no usados de pérdidas tributarias.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 3 - Criterios Contables Aplicados (continuación)

i) Impuesto a las ganancias (continuación)

Con fecha 17 de octubre de 2014 la SVS emitió el Oficio Circular N°856 donde establece que no obstante lo establecido por la NIIF 12 (Impuestos a las Ganancias) y sus respectivas interpretaciones, las diferencias en activos y pasivos por concepto de Impuestos Diferidos que se produzcan como consecuencia del incremento de la tasa de impuestos de primera categoría introducida por la Ley N°20.780, publicada con fecha 29 de septiembre de 2014 (Ley de Reforma Tributaria en Chile), deberán contabilizarse en el ejercicio respectivo contra Patrimonio. Los efectos del mencionado Oficio Circular se exponen en la línea "Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios" del Estado de Cambios en el Patrimonio Neto por el período finalizado al 30 de septiembre de 2014, bajo el rubro Ganancias (pérdidas) Acumuladas.

Como establece la Ley N°20.780, la Sociedad aplicará como regla general, por tratarse de una sociedad anónima, el Sistema Parcialmente Integrado, a menos que en el futuro la Junta de Accionistas de la Sociedad acuerde optar por el Sistema de Renta Atribuida.

La Ley de Reforma Tributaria considera un aumento progresivo en la tasa del Impuesto a la Renta de Primera Categoría para los años comerciales 2014, 2015, 2016, 2017 y 2018 en adelante, cambiando la tasa vigente del 20% a un 21%, 22,5%, 24%, 25,5% y 27%, respectivamente.

j) Transacciones en moneda extranjera

Moneda funcional y presentación

Los estados financieros consolidados se presentan en pesos chilenos, que es la moneda funcional de la Empresa dominante y sus filiales.

Transacciones y saldos

Las transacciones en moneda extranjera 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 moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto si se difieren en patrimonio neto como las coberturas de flujos de efectivo y las coberturas de inversiones netas.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 3 - Criterios Contables Aplicados (continuación)

j) Transacciones en moneda extranjera (continuación)

Los activos y pasivos en dólares estadounidenses y en unidades de fomento, se expresan al valor de cotización al cierre de cada ejercicio y que fueron las siguientes:

	30.09.2014 \$	31.12.2013 \$
Dólar estadounidense observado	599,22	524,61
Unidad de fomento	24.168,02	23.309,56

k) Capital social

El capital social está representado por acciones ordinarias.

Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los ingresos obtenidos.

Los dividendos sobre acciones ordinarias se reconocen como menor valor del patrimonio cuando son aprobados.

I) Ganancia (pérdida) por acción

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

Durante los primeros nueve meses de 2014 y el ejercicio 2013, Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y Filiales no han realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluido diferente del beneficio básico por acción.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 3 - Criterios Contables Aplicados (continuación)

m) Distribución de dividendos

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

La política de dividendos definida por la Sociedad relacionada con las provisiones de dividendos se señala en la Nota 20 b) del presente informe.

Los dividendos provisorios y definitivos, se registran como menor "Patrimonio Total" en el momento de su aprobación por el órgano competente, que en el primer caso normalmente es el Directorio de la Sociedad, mientras que en el segundo la responsabilidad recae en la Junta General Ordinaria de Accionistas.

n) Reconocimientos de ingresos y gastos

Inversiones en instrumentos financieros

Los ingresos y gastos se imputan en función del criterio del devengo.

Respecto a los intereses y dividendos relacionados con los instrumentos financieros, de acuerdo a lo señalado en (Norma Internacional de Contabilidad) NIC39, estos son reconocidos como ingresos en el estado de resultado, sobre base devengada.

Los ingresos (gastos) por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el período de devengo correspondiente.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 3 - Criterios Contables Aplicados (continuación)

n) Reconocimientos de ingresos y gastos (continuación)

Ingresos operacionales

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias del Grupo durante el período, siempre que dicha entrada de beneficios provoque un incremento en el patrimonio total que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio y estos beneficios puedan ser valorados con fiabilidad. Los ingresos ordinarios se valoran por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

Sólo se reconocen ingresos ordinarios derivados de la prestación de servicios cuando pueden ser estimados con fiabilidad y en función del grado de realización de la prestación del servicio a la fecha del estado de situación financiera.

o) Estado de flujos de efectivo

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el ejercicio, determinados por el método directo. En estos estados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones en el sentido que figura a continuación:

- Flujos de efectivo: entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a plazo inferior a tres meses de gran liquidez y de bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- Actividades de explotación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingreso ordinario del Grupo, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- Actividades de inversión: las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiamiento: actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

p) Uso de estimaciones

La Administración de la Sociedad ha utilizado supuestos y estimaciones para la determinación del valor de ciertos activos y la revelación de contingencias, a fin de preparar estos estados financieros, de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Los resultados reales podrían diferir de dichos estimados.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 3 - Criterios Contables Aplicados (continuación)

q) Deterioro del valor de intangibles excepto la plusvalía

En cada fecha de cierre del Estado de Situación Financiera, se revisa los valores libros de sus activos intangibles con vida útil definida para determinar si existen indicadores de que dichos activos han sufrido una pérdida por deterioro. Si tales indicadores existen, se estima el valor recuperable de los activos para determinar el monto de la pérdida por deterioro (si existe). Cuando no es posible estimar el monto recuperable de un activo en particular, se estima el valor recuperable de la Unidad Generadora de Efectivo a la cual pertenece el activo.

Los activos intangibles con vidas útiles indefinidas se someten a pruebas anuales de deterioro y cuando existan indicadores de que el activo podría haber sufrido un deterioro de su valor, antes de finalizar dicho período.

El valor recuperable es el monto mayor entre el valor razonable menos los costos de venta y, el valor en uso. Para la estimación del valor en uso, los flujos futuros de caja estimados son descontados a su valor presente utilizando una tasa de descuento antes de impuestos que refleje tanto las condiciones actuales de mercado del valor del dinero en el tiempo así como los riesgos específicos asociados al activo.

Cuando se estima que el valor recuperable de un activo (o unidad generadora de efectivo) es menor que su valor libro, el valor libro de ese activo (o unidad generadora de efectivo) es ajustado a su valor recuperable reconociendo inmediatamente en resultados una pérdida por deterioro. Cuando se revierte una pérdida por deterioro, el valor libro del activo (o la unidad generadora de efectivo) es ajustado a la estimación revisada de su valor recuperable, siempre que el valor libro ajustado no exceda el valor libro que se habría determinado si no se hubiera reconocido ninguna pérdida por deterioro del activo (o la unidad generadora de efectivo) en ejercicios anteriores.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 4 - Gestión de Riesgo

a) Riesgo financiero que surge de instrumentos financieros

Las actividades de la Sociedad están expuestas a diversos riesgos financieros, los cuales pueden afectar el valor económico de la Sociedad y sus resultados. Los riesgos financieros a los cuales Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales, se encuentra expuesta son:

a) Riesgo de mercado

- a.1) Tipo de cambio
- a.2) Tasa de interés
- a.3) Riesgo de inflación

b) Riesgo de crédito

- b.1) Instrumentos financieros
- b.2) Deudores por venta

c) Riesgo de liquidez

A continuación se presenta una definición de los riesgos que enfrenta la Sociedad y se describen las medidas de mitigación actualmente en uso.

a) Riesgo de mercado

a.1) Riesgo tipo de cambio

Los riesgos de tipo de cambio corresponden fundamentalmente a las siguientes transacciones:

- Eventuales obligaciones derivadas de las patas pasivas de los instrumentos derivados mantenidos por la Sociedad,
- Ingresos producto de la venta de energía y potencia a costo marginal, ya que están directamente vinculados a la evolución del dólar,
- Contratos de arriendo de líneas de transmisión que se encuentran expresados en dólar americano,
- Obligaciones bancarias expresadas en dólares americanos,
- Interest rate swaps expresados en dólares americanos.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 4 - Gestión de Riesgo (continuación)

a) Riesgo financiero que surge de instrumentos financieros (continuación)

a) Riesgo de mercado (continuación)

a.1) Riesgo tipo de cambio (continuación)

Con el objetivo de mitigar el riesgo de tipo de cambio la Sociedad contempla mantener un equilibrio entre los flujos indexados al dólar, provenientes de la venta de energía a Costo Marginal, y los niveles de activos y pasivos en dicha moneda.

El objetivo es minimizar la exposición de los flujos al riesgo de variaciones en tipo de cambio. Los principales instrumentos utilizados actualmente para gestionar el riesgo de tipo de cambio son instrumentos Cross Currency Swaps.

a.2) Riesgo de tasa de interés

Las variaciones de las tasas de interés modifican el valor razonable de aquellos activos y pasivos que devengan una tasa de interés fija, así como los flujos futuros de los activos y pasivos referenciados a una tasa de interés variable.

El objetivo de la gestión del riesgo de tasas de interés es alcanzar un equilibrio en la estructura de la deuda, que permita minimizar el costo de la deuda con una volatilidad reducida en el estado de resultados.

La Sociedad se encuentra expuesta al riesgo de tasa de interés producto de deudas en pesos a tasa ICP y de deudas en dólares a tasa Libor.

Al 30 de septiembre de 2014 la Sociedad gestiona el riesgo de tasa de interés variable (ICP), asociados a préstamos en pesos chilenos, mediante la contratación de instrumentos derivados, fijando la volatilidad de la tasa de interés ICP.

El porcentaje de deuda fija y/o protegida por sobre la deuda total denominada, se situó en 85,19% al 30 de septiembre de 2014.

Dependiendo de las estimaciones de la Sociedad y de los objetivos de la estructura de deuda, se realizan operaciones de cobertura mediante la contratación de instrumentos derivados que mitiguen estos riesgos.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 4 - Gestión de Riesgo (continuación)

a) Riesgo financiero que surge de instrumentos financieros (continuación)

a) Riesgo de mercado (continuación)

a.2) Riesgo de tasa de interés (continuación)

Al respecto, la posición de la deuda y las coberturas asociadas a las mencionadas deudas es la siguiente:

N	Л	•
ľ	/	•

Obligaciones por préstamos Bancarios (Nota 19 a)	(107.162.417)
Posiciones activas en operaciones de derivados (Nota 7)	12.518
Posiciones pasivas en operaciones de derivados (Nota 19 d)	(11.074.014)
Posición de deuda financiera, neta de operaciones de cobertura	(118.223.913)

La estructura de deuda financiera de la Sociedad, según tasa de interés fija, protegida y variable, después de los instrumentos derivados contratados, es la siguiente:

Posición Neta

	30.09.2014 (%)
Tasa de interés fija	63,95%
Tasa de interés protegida	21,24%
Tasa de interés variable	14,81%
Total	100,00%

La siguiente tabla muestra la sensibilidad a las variaciones en las tasas ICP de los instrumentos financieros.

Aumento /	Efecto en Patrimonio Efecto en Resu			
Disminución	30.09.2014 30.09.2014			
Tasa ICP	M\$ M\$			
+50 Puntos Base	(18.263)	17.128		
-50 Puntos Base	18.212	(17.077)		

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 4 - Gestión de Riesgo (continuación)

a) Riesgo financiero que surge de instrumentos financieros (continuación)

a) Riesgo de mercado (continuación)

a.2) Riesgo de tasa de interés (continuación)

La siguiente tabla muestra la sensibilidad de cambios en los instrumentos financieros frente a variaciones de la tasa Libor.

Aumento /	Efecto en Ganancia antes
Disminución	de impuesto al 30.09.2014
Tasa Libor	M\$
+50 Puntos Base	(51,205)
-50 Puntos Base	51,205

a.3) Riesgo de inflación

Dado que la Sociedad mantiene obligaciones con instituciones bancarias denominadas en unidad de fomento, la Sociedad se encuentra expuesta al riesgo de inflación.

Actualmente la Sociedad gestiona el riesgo de inflación a través de la contratación de instrumentos derivados Cross Currency Swaps.

	30.09.2014 (%)
Obligaciones no cubiertas denominadas en UF	19,46%
Obligaciones cubiertas denominadas en UF	10,53%
Obligaciones denominadas en CLP	62,05%
Obligaciones denominadas en USD	7,96%
Total	100,00%

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios
30 de septiembre de 2014

Nota 4 - Gestión de Riesgo (continuación)

a) Riesgo financiero que surge de instrumentos financieros (continuación)

a) Riesgo de mercado (continuación)

a.2) Riesgo de inflación (continuación)

La siguiente tabla muestra la sensibilidad de los instrumentos financieros mantenidos por la Entidad a las variaciones en el valor en la UF

Aumento /	Efecto en Patrimonio	Efecto en Resultado
Disminución	30.09.2014	30.09.2014
de la UF	M\$	M\$
+10%	(826.730)	(1.688.617)
-10%	2.748.226	(232.879)

b) Riesgo de crédito

El riesgo de crédito es el riesgo de que una de las contrapartes no cumplan con sus obligaciones contractuales definidas para los instrumentos financieros, produciendo una pérdida para una de las partes. El riesgo de crédito tiene relación directa con la calidad crediticia de las contrapartes con que Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y sus filiales operan, y con el riesgo propio de la Sociedad.

b.1) Instrumentos financieros

De acuerdo a IFRS, el valor razonable o Mark to Market (MTM) debe reflejar la calidad crediticia del Instrumento Financiero Derivado. Al incorporar el riego de crédito al Mark to Market de los Instrumentos Financieros Derivados, se reconoce la probabilidad que una de las contrapartes puedan caer en incumplimiento y por lo tanto se refleja la calidad crediticia del Instrumento Financiero Derivado, de acuerdo a IFRS.

De lo anterior, la Sociedad filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. realizó el ajuste a los Valores Razonables o Mark to Market que representan un riesgo de crédito para la entidad.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 4 - Gestión de Riesgo (continuación)

a) Riesgo financiero que surge de instrumentos financieros (continuación)

b) Riesgo de crédito

b.1) Instrumentos financieros

b.1.1) Boletas en garantía

Adicionalmente, la Sociedad está expuesta al riesgo de crédito asociado a las boletas de garantía solicitadas a los Bancos. La máxima exposición es en este caso, el monto máximo que la Sociedad tendría que pagar en el caso de que las garantías sean ejercidas por la contraparte. Al 30 de septiembre de 2014, las boletas de garantía suscritas directamente por Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. alcanzan la suma de M\$ 547.019, y las boletas de garantía suscritas por la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. alcanzan la suma de M\$ 275.155.

b.1.2) Instrumentos derivados

Al 30 de septiembre de 2014 Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. presenta un MTM negativo en sus instrumentos derivados, a continuación se procede a realizar una estimación del cálculo del "Debit Valuation Adjustment" (en adelante "DVA") de la Sociedad, por cuanto se considera la probabilidad de default de la misma.

El DVA es un cálculo que permite incorporar el riesgo de crédito propio de la Entidad en la medición de un instrumento derivado a valor razonable. Lo cual tiene por objetivo reflejar el hecho que se espera que la misma entidad incumpla las condiciones de pago pactadas contractualmente en una operación con instrumentos derivados.

$$Market (MtM) < 0 \rightarrow MV - DVA$$

Al 30 de septiembre de 2014, el valor de mercado de los derivados mantenidos en cartera por Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., presentan un saldo acreedor, por tanto este valor debe ser ajustado por el riesgo propio (DVA), el cual al 30 de septiembre de 2014 alcanza la suma de M\$312.913.

En tanto, los derivados mantenidos por Transrucatayo al 30 de septiembre de 2014 tienen un saldo deudor para la entidad.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 4 - Gestión de Riesgo (continuación)

- a) Riesgo financiero que surge de instrumentos financieros (continuación)
 - b) Riesgo de crédito (continuación)
 - b.1) Instrumentos financieros (continuación)

b.1.3) Deudores por venta

Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.:

Al 30 de septiembre de 2014, Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. no mantiene contratos de suministro de electricidad con clientes, por lo que toda la energía generada se vende en el mercado spot de electricidad a Costo Marginal, mercado regulado por el Centro de Despacho Económico (CDEC).

Mensualmente la Dirección de Peajes del CDEC-SIC envía a los participantes del balance de transferencias el cálculo de transferencia de energía.

Las empresas participantes deberán efectuar los pagos que correspondan, de acuerdo al cuadro de pago enviado por la Dirección de Peajes antes del día veintidós del mes siguiente al mes sujeto a cálculo, siempre y cuando haya recibido la factura correctamente emitida al menos con dos días hábiles de anticipación. Si la entrega de la factura por parte de la Empresa acreedora se hiciera con posterioridad a ese plazo, la Empresa podrá postergar el pago en el mismo número de días hábiles de atraso.

Las facturas que no son pagadas en las fechas indicadas, devengan en favor de la entidad acreedora el interés máximo convencional que la ley permite aplicar para operaciones no reajustables de crédito de dinero a más o menos de noventa días según corresponda, interés que devenga numerales diarios a partir del día siguiente a aquel en que dicho pago debió efectuarse.

Si una empresa incurre en mora de pago con alguno de los participantes del Balance transcurridos 10 días de vencida la fecha de pago, la Empresa acreedora podrá solicitar al Directorio del CDEC-SIC que la Empresa morosa sea suspendida del balance de transferencias.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 4 - Gestión de Riesgo (continuación)

a) Riesgo financiero que surge de instrumentos financieros (continuación)

b) Riesgo de crédito (continuación)

b.1) Instrumentos financieros (continuación)

b.1.3) Deudores por venta (continuación)

Dada la forma de operar del sistema eléctrico, particularmente al procedimiento establecido por el Departamento de Estudios del CDEC-SIC, y debido a que Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. no mantiene contratos de suministro de electricidad con clientes o con Compañía distribuidoras, el riesgo de crédito asociado a los deudores por venta no es significativo para la Sociedad.

Transrucatayo S.A.:

Al 30 de septiembre de 2014, Transrucatayo S.A. mantiene un contrato de peajes por el uso de su sistema de líneas de transmisión que une la Central Rucatayo con el Sistema Interconectado Central.

Producto de este contrato, la Sociedad se encuentra expuesta al riesgo de no pago por parte de su matriz, por lo tanto, la Administración ha determinado que este riesgo no es significativo.

c) Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez representa el riesgo de que la Sociedad no posea fondos para cumplir con sus obligaciones contractuales.

Este riesgo viene motivado por las distintas necesidades de fondos para hacer frente a los compromisos de inversiones, gastos del negocio y deuda.

Los fondos necesarios para hacer frente a estas salidas de flujos se obtienen de los recursos generados por la actividad ordinaria de la Sociedad que aseguren fondos suficientes para soportar las necesidades previstas por un período.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios
30 de septiembre de 2014

Nota 4 - Gestión de Riesgo (continuación)

a) Riesgo financiero que surge de instrumentos financieros (continuación)

c) Riesgo de liquidez (continuación)

c.1) Perfil de vencimientos de instrumentos financieros derivados y no derivados

El siguiente cuadro muestra el perfil de vencimientos de los flujos contractuales para los próximos años de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y sus filiales, de los principales instrumentos financieros al 30 de septiembre de 2014:

	Hasta 90 Días	Más de 90 Días a 1 Año	Más de 1 Año a 3 Años	Más de 3 Años a 5 Años	Más de 5 Años	Total
Perfil Vencimientos	M\$	M\$	M\$	M\$	М\$	M\$
Obligaciones bancarias	4.198.003	2.819.518	11.800.838	12.627.047	75.717.011	107.162.417
Contratos derivados	340.636	358.368	1.524.907	1.560.709	4.589.122	8.373.742
Total pasivos financieros	4.538.639	3.177.886	13.325.745	14.187.756	80.306.133	115.536.159

d) Riesgo regulatorio

Existen riesgos provenientes de decisiones de la autoridad regulatoria, que pueden obligar a realizar transacciones a menores precios que los de mercado o a asumir costos adicionales, que están fuera del control de la Sociedad. También existen riesgos de demoras excesivas por parte de las autoridades competentes en las tramitaciones de permisos requeridos para la construcción y operación de los nuevos proyectos. Adicionalmente cambios en la normativa suelen ser presentados a las autoridades legislativas o administrativas para su aprobación y algunos de ellos pueden afectar adversamente las operaciones de la Sociedad.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 5 - Instrumentos Financieros

5.1) Categorías de instrumentos financieros

A continuación se presentan el valor razonable de los instrumentos financieros al 30 de septiembre de 2014, incluyendo aquellos que en el Estado de Situación Financiera no se presentan a su valor razonable.

	Valor Libro 30.09.2014 M\$	Valor Justo Estimado 30.09.2014 M\$
Instrumentos derivados	12.518	12.518
Total Activos	12.518	12.518
Instrumentos derivados	11.074.014	11.074.014
Obligaciones bancarias	107.162.417	133.597.229
Total Pasivos	118.236.431	144.671.243

A continuación se describe la metodología para la estimación del valor razonable de los instrumentos financieros:

Instrumentos derivados: el valor razonable de los Cross Currency Swap representa el importe estimado que la Sociedad espera recibir y/o pagar, según corresponda, teniendo en una cuenta los derechos y obligaciones futuras que emanen del instrumento derivado, una estructura de tasas de interés futuras desde una fecha específica (curva de tasas de interés cero cupón), volatilidad de el o los activos subyacentes en el contrato derivado, y el riesgo de crédito.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios
30 de septiembre de 2014

Nota 5 - Instrumentos Financieros

5.2) Clasificación de instrumentos financieros

La clasificación de instrumentos financieros de activos y pasivos, clasificados por naturaleza y categoría al 30 de septiembre de 2014 se presenta a continuación:

Perfil Vencimientos	Activos Financieros a Valor Justo con Cambios en Resultado	Inversiones Mantenidas Hasta el Vencimiento	Préstamos y Cuentas por Cobrar	Activos Financieros Disponibles para la Venta	Derivados Financieros de Cobertura	Total
	М\$	M\$	M\$	М\$	М\$	М\$
Cuentas por cobrar	-	-	5.863.543	-	-	5.863.543
Contratos derivados	12.518	=	-	-	=	12.518
Total activos financieros	12.518	-	5.863.543	-	-	5.876.061
Pasivos bancarios	-	-	107.162.417	-	-	107.162.417
Contratos derivados	=	-	-	-	11.074.014	11.074.014
Total pasivos financieros	-	-	107.162.417	-	11.074.014	118.236.431

5.3) Instrumentos derivados a valor razonable con cambio en resultados

Las operaciones de derivados financieros que se registran a valor razonable con cambio en resultados al 30 de septiembre de 2014, se presentan a continuación:

			Resultado		Patrimonio	
Tipo de Instrumento	Activos M\$	Pasivos M\$	Utilidad M\$	Pérdida M\$	Utilidad M\$	Pérdida M\$
Contratos swap de tasa de interés	12.518	-	-	-	12.518	-
Total	12.518	-	-	-	12.518	-

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios
30 de septiembre de 2014

Nota 5 - Instrumentos Financieros

5.4) Instrumentos derivados de cobertura

Los instrumentos derivados de cobertura mantenidos por Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. y el subyacente asociado a ellos se presentan a continuación:

Tipo de Instrumento	Riesgos Cubiertos	Partida Cubierta	Valor Justo M\$
Cross Currency Swap	Tasa de Interés - Tipo de Cambio	Préstamo Bancario - Ingresos por Venta	(5.281.925)
Cross Currency Swap	Inflación - Tipo de Cambio	Préstamo Bancario - Ingresos por Venta	(2.613.685)
Cross Currency Swap	Tipo de Cambio	Ingresos por Venta	(3.178.404)
Total	•	•	(11.074.014)

Los efectos en patrimonio y en resultado de las coberturas de flujos de caja al 30 de septiembre de 2014, se presentan en el siguiente cuadro:

			Resultado		Patrimonio	
Tipo de Instrumento	Activos M\$	Pasivos M\$	Utilidad M\$	Pérdida M\$	Utilidad M\$	Pérdida M\$
Instrumentos Derivados de Cobertura	-	11.074.014	-	10.573.324	810.699	(1.311.389)
Total	-	11.074.014	-	10.573.324	810.699	(1.311.389)

5.5) Jerarquía de valor razonable

La siguiente tabla presenta la jerarquía de los instrumentos que son medidos al valor razonable al 30 de septiembre de 2014:

Tipo de Instrumento	Valor Justo M\$	Nivel 1 M\$	Nivel 2 M\$	Nivel 3 M\$
Instrumentos derivados de inversión	12.518		12.518	
Instrumentos derivados de cobertura	(11.074.014)	-	(11.074.014)	-
	(11.061.496)	-	(11.061.496)	-

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 6 - Efectivo y Equivalentes al Efectivo

a) La composición del rubro al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Efectivo en caja Saldos en Bancos Depósitos a plazo	505 3.333.593 9.447.595	500 16.941.400 6.000.875
Total	12.781.693	22.942.775

b) El detalle por tipo de moneda del saldo anterior es el siguiente:

Moneda 30.	.09.2014 31. ⁻ M\$	12.2013 M\$
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo US\$ 3.	.001.510 1.	428.449 514.326 942.775

Nota 7 - Otros Activos Financieros Corrientes

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

País	Sociedad	Tipo de Instrumento	N° de Acciones /Cuotas	Porcentaje de Participación / Valor de Cierre	Saldo al 30.09.2014	Saldo al 31.12.2013
				%	M\$	М\$
Chile	BTG Pactual	Fondos Mutuos	490.916,64	2.054,01	1.008.629	-
Chile	Banco Security	Fondos Mutuos	3.578.636,27	1.510,51	5.405.572	
Chile	Celfín Capital	Fondos Mutuos	196.630,20	1.897,70	-	373.146
Chile	Banco Santander	Fondos Mutuos	469.311,65	1.223,31	574.115	845.050
Chile	Banco Bice	Fondos Mutuos	226,21	1.078,23	146.150	127.645
Chile	BanChile	Fondos Mutuos	442.549,21	2.703,94	1.196.626	-
				Total Fondos Mutuos	8.331.092	1.345.841
				Contratos Swap (1)	12.518	-
		To	otal otros activos	financieros corrientes	8.343.610	1.345.841

⁽¹⁾ Ver Nota 19 con detalle de Contratos Swap.

Los cambios en los valores razonables de los otros activos financieros corrientes clasificados en esta categoría se registran en la cuenta "Ingresos financieros" en el estado de resultados integrales (ver Nota 27).

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 8 - Deudores Comerciales y otras Cuentas por Cobrar

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2014 y 2013 es la siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Clientes (venta energía y potencia)	3.506.659	1.192.958
Provisión ingresos ventas potencia energía	1.529.231	927.598
Provisión ingresos ventas potencia spot	119.654	-
Total deudores comerciales	5.155.544	2.120.556
Fondos por rendir	3.000	2.931
Anticipos de proveedores	20.000	264.458
Anticipos agentes de aduana	107	-
Deudores varios	1.064	-
Cuentas por cobrar	683.828	1.090.398
Total otras cuentas por cobrar	707.999	1.357.787
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	5.863.543	3.478.343

Castigo de deudores incobrables

El castigo de deudores morosos se realiza una vez que se han agotado todas las gestiones de cobranza, las gestiones judiciales y la demostración de la insolvencia de los deudores.

Deudores comerciales y otras	Saldo al 30.09.2014					
cuentas por cobrar	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad superior a 61 días	Total Corriente	
	M\$	M\$	М\$	M\$	M\$	
Deudores comerciales bruto	5.155.544	-	-	-	5.155.544	
Provisión de deterioro	-	-	-	-	-	
Otras cuentas por cobrar bruto	707.999	-	-	-	707.999	
Provisión de deterioro	-	-	-	-	-	
Total	5.863.543	-	-	-	5.863.543	

Deudores comerciales y otras	Saldo al 31.12.2013					
cuentas por cobrar	Cartera al día	Morosidad 1- 30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad Superior a 61 días M\$	Total Corriente M\$	
	М\$					
Deudores comerciales bruto	2.120.556	-	-	-	2.120.556	
Provisión de deterioro	-	-	-	-	-	
Otras cuentas por cobrar bruto	1.357.787	-	-	-	1.357.787	
Provisión de deterioro	-	-	-	-	-	
Total	3.478.343	-	-	-	3.478.343	

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 9 – Otros Activos No Financieros Corrientes

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Otros activos no financieros corrientes	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Seguros pagados por anticipado Garantías de arriendo Patentes Otros	148.648 1.491 1.078	27.387 1.491 1.078 903
	151.217	30.859

Nota 10 - Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Activos por impuestos corrientes	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Pagos provisionales mensuales Pago provisional por utilidades absorbidas (PPUA) Impuesto por recuperar (artículo 27 Bis) Total	257.744 688.601 568.125 1.514.470	87.406 141.967 567.967 797.340
Pasivos por impuestos corrientes	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Impuesto a la renta I.V.A. PPM por pagar Remanente crédito fiscal Impto. Ret. Directorio Otros Total	32.600 226.878 14.206 (955) 399 4.375 277.503	32.600 - - - - - 32.600

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 11 - Activos y Pasivos por Impuestos Diferidos

a) El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013 es:

Activos por Impuesto Diferido	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Provisión de vacaciones	22.452	20.705
Pérdidas tributarias	2.618.366	1.407.823
Indemnizaciones recibidas impto.	-	209.844
Coberturas	2.854.798	286.279
Total impuestos diferidos	5.495.616	1.924.651
Pasivos por Impuestos Diferidos	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Activaciones gastos	501.412	391.182
Propiedades, planta y equipo	6.151.224	2.803.027
Total impuestos diferidos	6.652.636	3.194.209

El incremento de las tasas impositivas mencionadas en Nota 3 i) generó una disminución en el Patrimonio ascendente a M\$235.865.

- b) Conciliación entre saldos de balance y cuadros de impuestos diferidos
 - b.1) Posición neta de impuestos diferidos por Sociedad

		30.09.2014
	Activo por impuesto diferido Pasivo por impuesto diferido Posición neta de impuestos diferidos	386.888 (1.543.908) (1.157.020)
b.2)	Posición neta por conceptos de impuestos diferidos	
		30.09.2014
	Activo por impuesto diferido Pasivo por impuesto diferido Posición neta de impuestos diferidos	5.495.616 (6.652.636) (1.157.020)

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 11 - Activos y Pasivos por Impuestos Diferidos (continuación)

c) Los movimientos de los rubros de "Impuestos diferidos" del Estado de Situación Consolidado en el ejercicio 2014 y 2013 son:

Movimientos impuestos diferidos	Activo M\$	Pasivo M\$
Saldo al 1 de enero de 2013	400.733	344.531
Ajuste de inversión a valor justo	-	(344.531)
Propiedades, planta y equipo	(383.161)	2.803.027
Coberturas	286.279	-
Pérdida tributaria	1.407.580	-
Activación gastos	-	391.182
Indemnizaciones recibidas impto.	209.844	-
Otros incrementos (decrementos)	3.376	
Saldo al 31 de diciembre de 2013	1.924.651	3.194.209
Propiedades, planta y equipo	-	3.348.197
Coberturas	2.568.519	-
Pérdida tributaria	1.210.543	-
Activación gastos	-	110.230
Indemnizaciones recibidas impto.	(209.844)	-
Otros incrementos (decrementos)	1.747	
Saldo al 30 de septiembre de 2014	5.495.616	6.652.636

d) El efecto en resultados por impuestos diferidos es el siguiente:

Impuesto a la renta	30.09.2014 M\$	30.09.2013 M\$
Gasto tributario corriente (provisión impuesto) Pago provisional por utilidades absorbidas (PPUA) Efecto por activos o pasivos por impuesto diferido	- 546.634	(386.746)
del ejercicio Total	(1.480.294) (933.660)	(1.279.692) (1.666.438)

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 12 - Saldos v Transacciones con partes Relacionadas

12.1) Saldos y transacciones con entidades relacionadas (continuación)

Cuentas por cobrar y pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes

Al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, la Sociedad no tiene saldos por cobrar y pagar con empresas relacionadas corrientes y no corrientes y las transacciones entre matriz y filiales han sido eliminadas de los presentes estados financieros consolidados.

Las transacciones con entidades relacionadas se realizan en condiciones de mercado.

Las transacciones con sociedades filiales han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se desglosan en esta nota.

A la fecha de los presentes estados financieros, no existen garantías otorgadas asociadas a los saldos entre empresas relacionadas, ni provisiones por deudas de dudoso cobro.

Las condiciones de las transacciones son equivalentes a las que se dan en las transacciones hechas en condiciones de independencia mutua entre las partes.

12.2) Directorio y personal clave de la gerencia

Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. es administrada por un Directorio compuesto por siete miembros, los cuales permanecen por un período de tres años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

El Directorio fue elegido en Junta General Ordinaria de Accionistas de fecha 23 de marzo de 2012. El Presidente del Directorio fue designado en sesión de Directorio con fecha 2 de abril de 2012.

Directorio y principales ejecutivos al 30 de septiembre de 2014:

PRESIDENTE: Germán Guerrero Espinoza, Ingeniero Civil

DIRECTOR: Hernán Büchi Buc, Ingeniero Civil

DIRECTOR: Francisco Javier Courbis Grez, Ingeniero Civil

DIRECTOR: Alvaro Güell Villanueva, Ingeniero Civil
DIRECTOR: Bruno Philippi Irarrázabal, Ingeniero Civil
DIRECTOR: Enrique Ramírez Díaz, Ingeniero Civil
DIRECTOR: Claudio Valdés González, Ingeniero Civil
GERENTE GENERAL: Luis Arqueros Wood, Ingeniero Civil

GERENTE DE FINANZAS: Emilio Covarrubias Noé, Ingeniero Civil

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 12 - Saldos y Transacciones con partes Relacionadas (continuación)

12.2) Directorio y personal clave de la gerencia (continuación)

a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones

Cuentas por cobrar y pagar

No existen saldos pendientes por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus Directores y Gerencia de la Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales.

Otras transacciones

No existen transacciones entre la Sociedad y sus Directores y Gerencia de la Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y Filiales.

b) Retribución del Directorio

En conformidad a lo establecido en el Artículo 33 de la Ley N°18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta General Ordinaria de Accionistas de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A.

De acuerdo a lo anterior dicha remuneración se descompone de la siguiente manera:

En la Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 26 de abril de 2013 se acordó como remuneración del Directorio 60 U.F. por cada sesión a la que asistieren con un máximo de 90 U.F. mensuales, con excepción del Presidente para quien se propone una dieta de 120 UF por cada sesión a la que asistiere con un máximo de 180 U.F. mensuales. Esta remuneración tendrá efecto a partir del mes de mayo de 2013.

Con anterioridad a mayo de 2013, los beneficios acordados, y que no habían variado desde el año 2008, eran los siguientes:

UF40 por cada sesión a la que asistieren con un tope máximo de UF60. Mensuales, con excepción del Presidente del Directorio, para quien se aprobó una dieta de UF 200 por sesión a la que asistiere y sin derecho a incremento en caso de asistir a más de una sesión mensual.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios
30 de septiembre de 2014

Nota 12 - Saldos y Transacciones con partes Relacionadas (continuación)

12.2) Directorio y personal clave de la gerencia (continuación)

b) Retribución del Directorio (continuación)

Remuneración del Directorio

Durante el año 2014, los señores Directores que se indican, han percibido las siguientes remuneraciones:

	Dietas Pilmaiguén	Dietas Filial Rucatayo	Dietas Filial Transrucatayo	Total
	М\$	M\$	M\$	М\$
Francisco Javier Courbis Grez	14.997	940	228	16.165
Claudio Valdés González	15.727	8.585	1.536	25.848
Bruno Philippi Irarrázabal	13.555	-	-	13.555
Álvaro Güell Villanueva	15.727	8.585	1.536	25.848
Hernán Büchi Buc	14.294	-	-	14.294
Enrique Ramírez Díaz	16.426	8.585	1.536	26.547
Germán Guerrero Espinoza	32.858	7.627	1.417	41.902
Total	123.584	34.322	6.253	164.159

Comité de Directores

En la Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 26 de abril de 2013 se acordó que la remuneración de sus miembros corresponderá al monto de la remuneración prevista para los directores titulares, más un tercio de su monto, por cada sesión que asistieren, con un máximo de 1,5 veces al mes, en caso que en ese período se realice más de una sesión. Esta remuneración tiene efecto a partir del mes de mayo de 2013.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 12 - Saldos y Transacciones con partes Relacionadas (continuación)

12.2) Directorio y personal clave de la gerencia (continuación)

b) Retribución del Directorio (continuación)

Remuneración Comité Directores

Durante el año 2014, los señores miembros del Comité de Directores que se indican, han percibido las siguientes remuneraciones:

	Pilmaiquén M\$	Total M\$
Claudio Valdés González	10.458	10.458
Francisco Javier Courbis Grez	3.790	3.790
Enrique Ramírez Díaz	10.458	10.458
Total	24.706	24.706

Por la promulgación de la Ley N°20.382 sobre perfeccionamiento de los Gobiernos Corporativos, se estableció la fusión del Comité de Directores y el Comité de Auditoría.

Nota 13 - Propiedades, Planta y Equipo

a) La composición del rubro corresponde al siguiente detalle:

Clases de propiedades, planta y equipo, neto	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Terrenos (*)	953.967	768.483
Instalaciones de generación de energía	64.946.469	66.104.541
Instalaciones de transmisión de energía	7.985.273	8.178.687
Otros activos fijos	107.450	51.174
Total propiedades, planta y equipo neto	73.993.159	75.102.885
	-	

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios
30 de septiembre de 2014

Nota 13 - Propiedades, Planta y Equipo (continuación)

a) La composición del rubro corresponde al siguiente detalle: (continuación)

Clases de propiedades , planta y equipo, bruto	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$	
Terrenos Instalaciones de generación de energía Instalaciones de transmisión de energía Otros activos fijos Total propiedades, planta y equipo, bruto	953.967 68.224.133 8.610.429 82.776 77.871.305	768.483 68.096.619 8.613.709 75.563 77.554.374	
Clases de depreciación acumulada y deterioro del valor, propiedades, planta y equipo	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$	

^(*) Corresponden a terrenos en las comunas de Osorno, San Pablo y Rio Bueno, (Xª y XIVª Región).

La depreciación de los bienes del activo fijo se calcula según el método lineal, basado en su vida útil estimada. La Sociedad por este concepto ha reconocido con cargo a resultado M\$1.426.660 y M\$1.274.042, al 30 de septiembre de 2014 y 2013, respectivamente.

Adicionalmente al precio pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como, por ejemplo, instalaciones de generación eléctrica o de distribución. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la Sociedad que realiza la inversión. No se ha activado monto por este concepto al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013.
- Al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013 no se han capitalizado gastos de personal relacionados a las construcciones.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 13 - Propiedades, Planta y Equipo (continuación)

b) A continuación se presenta el detalle de Propiedades, Planta y Equipo durante los ejercicios 2014 y 2013:

Movimientos año 2014	Instalaciones de Generación de Energía	Terrenos	Instalaciones de Transmisión de Energía	Otros Activos Fijos	Total Propiedades, Planta y Equipo, Neto
	M\$	M\$	M\$	М\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014	66.104.541	768.483	8.178.687	51.174	75.102.885
Adiciones	12.973	185.484	22.975	68.110	289.542
Gastos por depreciación	(1.198.437)	-	(216.389)	(11.834)	(1.426.660)
Otros incrementos(disminuciones)	27.392	-	-	-	27.392
Total movimientos	(1.158.072)	185.484	(193.414)	56.276	(1.109.726)
Saldo final al 30 de septiembre de 2014	64.946.469	953.967	7.985.273	107.450	73.993.159

Movimientos año 2013	Instalaciones de Generación de Energía	Terrenos	Instalaciones de Transmisión de Energía	Otros Activos Fijos	Total Propiedades, Planta y Equipo, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013	65.818.346	748.483	8.380.765	3.121	74.950.715
Adiciones	1.828.102	20.000	89.077	51.864	1.989.043
Gastos por depreciación	(1.541.907)	-	(291.155)	(3.811)	(1.836.873)
Otros incrementos(disminuciones)	-	-	-	-	-
Total movimientos	286.195	20.000	(202.078)	48.053	152.170
Saldo final al 31 de diciembre de 2013	66.104.541	768.483	8.178.687	51.174	75.102.885

Nota 14 - Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía

A continuación se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013:

Activos intangibles neto	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Servidumbres	6.360.302	4.537.157
Derechos de agua	14.000	14.000
Concesiones mineras	26.936	26.936
Concesiones eléctricas	21.830	21.830
Patentes, marcas registradas y otros derechos	162	1.550
Programas informáticos	23.450	18.371
Total activos intangibles, neto	6.446.680	4.619.844

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios
30 de septiembre de 2014

Nota 14 - Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía (continuación)

La composición y movimientos del activo intangible durante los ejercicios 2014 y 2013 han sido los siguientes:

Año 2014

Movimientos activos intangibles	Concesiones	Derechos de Agua	Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	Programas Informáticos, Neto	Servidumbres
	M\$	М\$	М\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01.01.2014	48.766	14.000	1.550	18.371	4.537.157
Adiciones	-	-	-	5.079	1.823.145
Retiros	-	-	-	-	-
Otros incrementos(disminuciones)	-	-	(1.388)	-	-
Saldo al 30.09.2014	48.766	14.000	162	23.450	6.360.302

Año 2013

Movimientos activos intangibles	Concesiones	Derechos de Agua	Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	Programas Informáticos, Neto	Servidumbres
	M\$	М\$	М\$	M\$	М\$
Saldo inicial al 01.01.2013	48.766	14.000	310	14.474	4.514.799
Adiciones	-	-	1.240	3.897	22.358
Retiros	-	-	-	-	-
Otros incrementos(disminuciones)	-	-	-	-	-
Saldo al 31.12.2013	48.766	14.000	1.550	18.371	4.537.157

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 15 - Otros Activos no Financieros no Corrientes

El detalle de este rubro es el siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Créditos por pago de patentes por no uso de derechos		
de agua	1.330.817	1.019.890
Otros	-	2.765
Total	1.330.817	1.022.655

Nota 16 - Cuentas por Pagar Comerciales y otras cuentas por Pagar Corrientes

El desglose de este rubro al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Acreedores comerciales	1.934.335	1.704.308
Dividendos por pagar (*)	113.356	1.485.558
Facturas por recibir	22.557	343.661
Comisiones bancarias por pagar	2.744	2.744
Saldos precio compra filial (ERL) (**)	3.031.943	5.249.368
Otras cuentas por pagar	62.388	79.043
Total	5.167.323	8.864.682

^(*) Corresponde a la provisión de dividendos determinada al 31 de diciembre de 2013, de acuerdo a lo señalado en Nota 20 b) del presente informe.

^(**) Corresponde al saldo de precio pendiente de pago a Energía Renovable Limitada por la compra de su participación de 45% en la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. y de sus acreencias respecto a ésta y a Transrucatayo S.A., correspondiente a US\$ 5.000.000 con vencimiento antes del 14 de junio de 2014 y US\$ 5.000.000 con vencimiento antes del 14 de diciembre de 2014. A estas cantidades se adicionarán intereses entre la Fecha de Cierre (16 de diciembre de 2013) y la del pago efectivo, a una tasa resultante de sumar la Tasa Libor a 180 días vigente en la Fecha de Cierre, más un margen de 1,15% anual. Ver mayores detalles en Nota 1 "Actividades Financieras".

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 16 - Cuentas por Pagar Comerciales y otras cuentas por Pagar Corrientes (continuación)

El detalle de los principales acreedores comerciales al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Principales acreedores comerciales	30.09.2014 M\$
Energomashexport Corporation LLC Transelec S.A. Colbún Transmisión S.A.	1.720.177 149.549 9.199
Total principales acreedores comerciales	1.878.925
Principales acreedores comerciales	31.12.2013 M\$
IMELSA S.A.	26.253
Energomashexport Corporation LLC	1.505.995
RSA Seguros Chile S.A.	38.919
Total principales acreedores comerciales	1.571.167

Nota 17 - Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados

a) El desglose de este rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
86.261	26.098
79.384	79.384
165.645	105.482
	M\$ 86.261 79.384

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios
30 de septiembre de 2014

Nota 17 - Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados (continuación)

b) El movimiento de las provisiones durante los ejercicios 2014 y 2013, es el siguiente:

2014	Provisión Bonos del Personal	Provisión Vacaciones	Total	
	М\$	M\$	M\$	
Movimientos en provisiones				
Saldo inicial al 1 de enero de 2014	79.384	26.098	105.482	
Movimientos en provisiones	-	60.163	60.163	
Saldo final al 30 de septiembre de 2014	79.384	86.261	165.645	
2013	Provisión Bonos del Personal	Provisión Vacaciones	Total	
	M\$	M\$	M\$	
Movimientos en provisiones				
Saldo inicial al 1 de enero de 2013	79.384	13.485	92.869	
Movimientos en provisiones		12.613	12.613	
Saldo final al 31 de diciembre de 2013	79.384	26.098	105.482	

Nota 18 - Otros Pasivos no Financieros Corrientes

El desglose de este rubro al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Retenciones	27.505	33.755
IVA Débito Fiscal	-	193.216
Otros	1.490	9.194
Total	28.995	236.165

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 19 - Otros Pasivos Financieros, Corrientes y no Corriente

Otros pasivos financieros corrientes

El saldo de este rubro al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Préstamos que devengan intereses (1)	7.017.521	5.123.533
Líneas de crédito	450	1.093
Otros pasivos financieros	11.074.014	1.493.820
Total	18.091.985	6.618.446

Otros pasivos financieros no corrientes

El saldo de este rubro al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Préstamos que devengan intereses (1)	100.144.896	100.704.566
Total	100.144.896	100.704.566

1) Préstamos que devengan intereses

a) El detalle de este rubro de corto y largo plazo al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Clases de préstamos que acumulan (devengan) intereses	30.09.2014		30.09.2014		31.1	2.2013
	Corriente No Corr M\$ M\$		Corriente M\$	No Corriente M\$		
Préstamos que devengan intereses	7.017.521	100.144.896	5.123.533	100.704.566		
Total	7.017.521	100.144.896	5.123.533	100.704.566		

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 19 - Otros Pasivos Financieros, Corrientes y no Corriente (continuación)

- 1) Préstamos que devengan intereses (continuación)
 - b) El desglose por monedas y vencimientos de los préstamos bancarios al 30 de septiembre de 2014, son las siguientes:

Bancos					Corriente		No corrient		
	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Nominal	Garantía	Menor a un año M\$	Uno a tres años M\$	Tres a cinco años M\$	Cinco y más años M\$	Total pasivo no Corriente M\$
BICE Vida	UF	Semestral	UF + 4,90%	Con garantía	1.095.702	1.933.239	2.048.682	11.994.005	15.975.926
BICE Vida	UF	Semestral	UF + 4,90%	Con garantía	964.218	1.701.250	1.802.840	10.554.724	14.058.814
Consorcio	Pesos	Semestral	ICP + 2,65%	Con garantía	674.058	1.116.583	1.183.259	6.927.390	9.227.232
Consorcio	Pesos	Semestral	ICP + 2,65%	Con garantía	542.835	866.118	917.787	6.411.374	8.195.279
Security	Pesos	Semestral	ICP + 2,65%	Con garantía	674.058	1.116.583	1.183.259	6.927.390	9.227.232
Security	Pesos	Semestral	ICP + 2,65%	Con garantía	542.835	866.118	917.787	6.411.374	8.195.279
BICE	Pesos	Semestral	CLP\$+7,66%	Con garantía	1.107.300	1.736.906	1.840.625	10.775.940	14.353.471
BICE	Pesos	Semestral	CLP\$+7,66%	Con garantía	873.358	1.295.527	1.371.814	10.114.924	12.782.265
BICE	Dólar	Trimestral	6,87%	Con garantía	282.758	609.410	713.940	2.494.182	3.817.532
BICE	Dólar	Trimestral	6,87%	Con garantía	87.576	188.746	221.121	772.497	1.182.364
BICE	Dólar	Trimestral	6,87%	Con garantía	136.653	294.519	345.038	1.205.404	1.844.961
BICE	Dólar	Trimestral	Libor 90 + 4,25%	Con garantía	28.132	58.986	62.918	877.183	999.087
BICE	Dólar	Trimestral	Libor 90 + 4,25%	Con garantía	8.038	16.853	17.977	250.624	285.454
Total			,		7.017.521	11.800.838	12.627.047	75.717.011	100.144.896

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 19 - Otros Pasivos Financieros, Corrientes y no Corriente (continuación)

- 1) Préstamos que devengan intereses (continuación)
 - c) El desglose por monedas y vencimientos de los préstamos bancarios al 31 de diciembre de 2013, son las siguientes:

Bancos					Corriente		No corriente		
	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Nominal	Garantía	Menor a un año M\$	Uno a tres años M\$	Tres a cinco años M\$	Cinco y más años M\$	Total Pasivo no Corriente M\$
BICE Vida	UF	Semestral	UF + 4,90%	Con garantía	817.424	1.799.468	1.982.070	12.035.179	15.816.717
BICE Vida	UF	Semestral	UF + 4,90%	Con garantía	719.332	1.583.531	1.744.221	10.590.959	13.918.711
BICE	Dólar	Trimestral	Libor 90 + 4,25%	Con garantía	5.864	13.771	15.738	225.320	254.829
Consorcio	Pesos	Semestral	ICP + 2,65%	Con garantía	497.616	1.077.573	1.186.921	7.207.013	9.471.507
Consorcio	Pesos	Semestral	ICP + 2,65%	Con garantía	388.914	836.292	920.271	6.627.351	8.383.914
Security	Pesos	Semestral	ICP + 2,65%	Con garantía	497.616	1.077.573	1.186.921	7.207.013	9.471.507
Security	Pesos	Semestral	ICP + 2,65%	Con garantía	388.914	836.292	920.271	6.627.351	8.383.914
BICE	Pesos	Semestral	CLP\$ + 7,66%	Con garantía	779.227	1.676.236	1.846.333	11.210.985	14.733.554
BICE	Pesos	Semestral	CLP\$ + 7,66%	Con garantía	587.744	1.250.559	1.375.751	10.437.195	13.063.505
BICE	Dólar	Trimestral	6,87%	Con garantía	234.443	502.997	589.273	2.429.472	3.521.742
BICE	Dólar	Trimestral	6,87%	Con garantía	72.611	155.788	182.510	752.455	1.090.753
BICE	Dólar	Trimestral	6,87%	Con garantía	113.303	243.092	284.788	1.174.130	1.702.010
BICE	Dólar	Trimestral	Libor 90 + 4,25%	Con garantía	20.525	48.199	55.084	788.620	891.903
Total					5.123.533	11.101.371	12.290.152	77.313.043	100.704.566

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 19 - Otros Pasivos Financieros, Corrientes y no Corriente (continuación)

1) Préstamos que devengan intereses (continuación)

d) El saldo de préstamos bancarios al 30 de septiembre de 2014 corresponde a los siguientes préstamos suscritos por Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. y Transrucatayo S.A.:

Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.

- Con fecha 16 de diciembre de 2013, se suscribió una deuda con Bice Vida por la suma de 726.380,46 UF, a ser pagado en 30 cuotas semestrales. La fecha de vencimiento de la primera cuota es el día 15 de junio de 2014 finalizando la última cuota el 15 de diciembre del 2028.
- Con fecha 16 de diciembre de 2013, se suscribió una deuda con Bice Vida por la suma de 639.214,79 UF, a ser pagado en 30 cuotas semestrales. La fecha de vencimiento de la primera cuota es el día 15 de junio de 2014 finalizando la última cuota el 15 de diciembre del 2028.
- Con fecha 16 de diciembre de 2013, se suscribió una deuda con Banco Security por la suma de 10.139.361.612 CLP a ser pagado en 30 cuotas semestrales. La fecha de vencimiento de la primera cuota es el día 15 de junio de 2014 finalizando la última cuota el 15 de diciembre del 2028.
- Con fecha 16 de diciembre de 2013, se suscribió una deuda con Banco Security por la suma de 8.922.638.388 CLP a ser pagado en 30 cuotas semestrales. La fecha de vencimiento de la primera cuota es el día 15 de junio de 2014 finalizando la última cuota el 15 de diciembre del 2028.
- Con fecha 16 de diciembre de 2013, se suscribió una deuda con Banco Consorcio por la suma de 10.139.361.612 CLP a ser pagado en 30 cuotas semestrales. La fecha de vencimiento de la primera cuota es el día 15 de junio de 2014 finalizando la última cuota el 15 de diciembre del 2028.
- Con fecha 16 de diciembre de 2013, se suscribió una deuda con Banco Consorcio por la suma de 8.922.638.388 CLP a ser pagado en 30 cuotas semestrales. La fecha de vencimiento de la primera cuota es el día 15 de junio de 2014 finalizando la última cuota el 15 de diciembre del 2028.
- Con fecha 16 de diciembre de 2013, se suscribió una deuda con Banco BICE por la suma de 15.772.340.403 CLP a ser pagado en 30 cuotas semestrales. La fecha de vencimiento de la primera cuota es el día 15 de junio de 2014 finalizando la última cuota el 15 de diciembre del 2028.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 19 - Otros Pasivos Financieros, Corrientes y no Corriente (continuación)

1) Préstamos que devengan intereses (continuación)

d) El saldo de préstamos bancarios al 30 de septiembre de 2014 corresponde a los siguientes préstamos suscritos por Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. y Transrucatayo S.A.: (continuación)

Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. (continuación)

- Con fecha 16 de diciembre de 2013, se suscribió una deuda con Banco BICE por la suma de 13.789.659.507 CLP a ser pagado en 30 cuotas semestrales. La fecha de vencimiento de la primera cuota es el día 15 de junio de 2014 finalizando la última cuota el 15 de diciembre del 2028.

Con el objeto de transformar los pasivos financieros a dólares norteamericanos y fijar la tasa de interés pactada por Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. para los créditos tomados durante el mes de diciembre de 2013, se suscribieron los siguientes contratos Cross Currency Swap por una porción de la deuda:

- 1) Con fecha 18 de diciembre de 2013, suscribió contrato Cross Currency Swap de tasa de interés con Banco Security. Este contrato fue pactado en Dólares por una porción de la deuda (63,21%). La fecha de inicio del contrato es el 18 de diciembre de 2013 y de vencimiento es el 15 de diciembre de 2026. La tasa de interés pactada fue de 5,660000 FIJA ACT/360 + Spread 0,0000.
- 2) Con fecha 18 de diciembre de 2013, suscribió contrato Cross Currency Swap de tasa de interés con Banco Consorcio. Este contrato fue pactado en Dólares por una porción de la deuda (63,21%). La fecha de inicio del contrato es el 18 de diciembre de 2013 y de vencimiento es el 15 de diciembre de 2026. La tasa de interés pactada fue de 5,650000 FIJA ACT/360 + Spread 0,0000.
- 3) Con fecha 18 de diciembre de 2013, suscribió contrato Cross Currency Swap de tasa de interés con Banco BICE. Este contrato fue pactado en Dólares por una porción de la deuda (62,14%). La fecha de inicio del contrato es el 18 de diciembre de 2013 y de vencimiento es el 15 de diciembre de 2026. La tasa de interés pactada fue de 5,520000 FIJA ACT/360 + Spread 0,0000.
- 4) Con fecha 18 de diciembre de 2013, suscribió contrato Cross Currency Swap de tasa de interés con Banco BICE. Este contrato fue pactado en Dólares por una porción de la deuda (66,93%). La fecha de inicio del contrato es el 18 de diciembre de 2013 y de vencimiento es el 15 de diciembre de 2026. La tasa de interés pactada fue de 5,950000 FIJA ACT/360 + Spread 0,0000.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 19 - Otros Pasivos Financieros, Corrientes y no Corriente (continuación)

1) Préstamos que devengan intereses (continuación)

d) El saldo de préstamos bancarios al 30 de septiembre de 2014 corresponde a los siguientes préstamos suscritos por Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. y Transrucatayo S.A.: (continuación)

Transrucatayo S.A.

- Con fecha 27 de mayo de 2011, se suscribió deuda con Banco Bice por US\$7.778.000, a ser pagada en 52 cuotas trimestrales. Este préstamo fue pactado en Dólares. La fecha de vencimiento de la primera cuota del préstamo es el día 15 de septiembre de 2012 finalizando la última cuota con fecha 15 de junio de 2025.
- Con fecha 15 de junio de 2011, se suscribió deuda con Banco Bice por US\$2.409.000, a ser pagada en 52 cuotas trimestrales. Este préstamo fue pactado en Dólares. La fecha de vencimiento de la primera cuota del préstamo es el día 15 de septiembre de 2012 finalizando la última cuota con fecha 15 de junio de 2025.
- Con fecha 15 de septiembre de 2011, se suscribió deuda con Banco Bice por US\$3.759.000, a ser pagada en 52 cuotas trimestrales. Este préstamo fue pactado en Dólares. La fecha de vencimiento de la primera cuota del préstamo es el día 15 de septiembre de 2012 finalizando la última cuota con fecha 15 de junio de 2025.
- Con fecha 7 de febrero de 2013, se suscribió deuda con Banco Bice por US\$1.750.000, a ser pagada en 48 cuotas trimestrales. Este préstamo fue pactado en Dólares. La fecha de vencimiento de la primera cuota del préstamo es el día 15 de septiembre de 2013 finalizando la última cuota con fecha 15 de junio de 2025.
- Con fecha 14 de marzo de 2013, se suscribió deuda con Banco Bice por US\$500.000, a ser pagada en 48 cuotas trimestrales. Este préstamo fue pactado en Dólares. La fecha de vencimiento de la primera cuota del préstamo es el día 15 de septiembre de 2013 finalizando la última cuota con fecha 15 de junio de 2025.

Con el objeto de fijar la tasa de interés pactada por Transrucatayo S.A. para los créditos tomados durante los meses de febrero y marzo del año 2013, por US\$ 1.750.000 y US\$ 500.000, respectivamente, Transrucatayo S.A. suscribió los siguientes contratos Swap:

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 19 - Otros Pasivos Financieros, Corrientes y no Corriente (continuación)

1) Préstamos que devengan intereses (continuación)

d) El saldo de préstamos bancarios al 30 de septiembre de 2014 corresponde a los siguientes préstamos suscritos por Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. y Transrucatayo S.A.: (continuación)

Transrucatayo S.A. (continuación)

- 1) Con fecha 07 de febrero de 2013, suscribió contrato Swap de tasa de interés con Banco Bice. Este contrato fue pactado en Dólares. La fecha de inicio del contrato es el 07 de febrero de 2013 y de vencimiento es el 16 de junio de 2025. La tasa de interés pactada fue de 2,320000 FIJA ACT/360 + Spread 0,0000.
- 2) Con fecha 14 de marzo de 2013, suscribió contrato Swap de tasa de interés con Banco Bice. Este contrato fue pactado en Dólares. La fecha de inicio del contrato es el 14 de marzo de 2013 y de vencimiento es el 16 de junio de 2025. La tasa de interés pactada fue de 2,420000 FIJA ACT/360 + Spread 0.0000.
- e) Valorización de los instrumentos derivados

La valorización de los derivados a su valor justo al 30 de septiembre de 2014 es la siguiente:

Contrato	Fecha	Activos (1) M\$	Pasivos M\$
Contrato Swap N° 1160	07.02.2013	11.515	-
Contrato Swap N° 1161	14.03.2013	1.003	-
Contrato Swap N° 1228	18.12.2013	-	(182.671)
Contrato Swap N° 1229	18.12.2013	=	(913.355)
Contrato Swap N° 1230	18.12.2013	-	(913.355)
Contrato Swap N° 1231	18.12.2013	-	(986.353)
Contrato Swap N° 1232	18.12.2013	-	(182.671)
Contrato Swap N° 1234	18.12.2013	-	(650.850)
Contrato Swap N° 1235	18.12.2013	-	(650.850)
Contrato Swap N° 1236	18.12.2013	-	(1.051.644)
Contrato Swap N° 1237	18.12.2013	-	(130.170)
Contrato Swap N° 1239	18.12.2013	-	(130.170)
Contrato Swap N° 401	18.12.2013	-	(231.761)
Contrato Swap N° 402	18.12.2013	-	(1.158.806)
Contrato Swap N° 403	18.12.2013	-	(1.246.507)
Contrato Swap N° 1488	18.12.2013	-	(1.250.183)
Contrato Swap N° 1496	18.12.2013	_	(1.162.223)
Contrato Swap N° 1497	18.12.2013	_	(232.445)
Valorización a septiembre 2014		12.518	(11.074.014)

⁽¹⁾ Corresponden a Contratos Swap de Sociedad filial Transrucatayo (Ver Nota 7).

El efectos en resultado producto de la valorización de los contratos Swap se puede ver en Nota 5, Sección 5.3 y en la Nota 28.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 19 - Otros Pasivos Financieros, Corrientes y no Corriente (continuación)

- 1) Préstamos que devengan intereses (continuación)
 - f) Desglose por institución deudora y acreedora al 30 de septiembre de 2014

RUT Empresa	Empresa Nombre Empresa Deudora País de la RUT de la Nombre de la País de la Moneda Tasa Tasa nominal Tipo de Hasta Noventa más de 90 días más de 1 año a más de 3 año					más de 3 años r	nás de 5 años							
Deudora	·	Empresa Deudora	Entidad Acreedora	Entidad Acreedora	Empresa Acreedora		Efectiva		Amortización	días	a 1 años	3 años	a 5 años	
76.030.638-k	Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	Chile	96.656.410-5	BICE Vida	Chilena	U.F.	5,32%	UF + 4,90%	Semestral	654.606	441.096	1.933.239	2.048.682	11.994.005
76.030.638-k	Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	Chile	96.656.410-5	BICE Vida	Chilena	U.F. Pesos no	5,32%	UF + 4,90%	Semestral	576.054	388.164	1.701.250	1.802.840	10.554.724
76.030.638-k	Empresa Electrica Rucatayo S.A.	Chile	99.500.410-0	Consorcio	Chilena	reajustables Pesos no	6,97%	ICP + 2,65%	Semestral	419.294	254.764	1.116.583	1.183.259	6.927.390
76.030.638-k	Empresa Electrica Rucatayo S.A.	Chile	99.500.410-0	Consorcio	Chilena	reajustables Pesos no	6,95%	ICP + 2,65%	Semestral	344.915	197.920	866.118	917.787	6.411.374
76.030.638-k	Empresa Electrica Rucatayo S.A.	Chile	97.053.000-2	Security	Chilena	reajustables Pesos no	6,97%	ICP + 2,65%	Semestral	419.294	254.764	1.116.583	1.183.259	6.927.390
76.030.638-k	Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	Chile	97.053.000-2	Security	Chilena	reajustables Pesos no	6,95% 8.26%	ICP + 2,65%	Semestral	344.915	197.920	866.118	917.787	6.411.374
76.030.638-k	Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	Chile	97080000-K	BICE	Chilena	reajustables Pesos no	8,23%	CLP\$ + 7,66%	Semestral	711.000	396.300	1.736.906	1.840.625	10.775.940
76.030.638-k	Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	Chile	97080000-K	BICE	Chilena	reajustables		CLP\$ + 7,66%	Semestral	577.744	295.614	1.295.527	1.371.814	10.114.924
76.083.665-6	Transrucatayo S.A.	Chile	97080000-K	BICE	Chilena	Dólar	6,62%	6,87%	Trimestral	77.686	205.072	609.410	713.940	2.494.182
76.083.665-6	Transrucatayo S.A.	Chile	97080000-K	BICE	Chilena	Dólar	6,62%	6,87%	Trimestral	24.061	63.515	188.746	221.121	772.497
76.083.665-6	Transrucatayo S.A.	Chile	97080000-K	BICE	Chilena	Dólar	6,62%	6,87%	Trimestral	37.544	99.109	294.519	345.038	1.205.404
76.083.665-6	Transrucatayo S.A.	Chile	97080000-K	BICE	Chilena	Dólar	4,48%	Libor 90 + 4,25%	Trimestral	8.470	19.662	58.986	62.918	877.183
76.083.665-6	Transrucatayo S.A.	Chile	97080000-K	BICE	Chilena	Dólar	4,48%	Libor 90 + 4,25%	Trimestral	2.420	5.618	16.853	17.977	250.624
Total	•									4.198.003	2.819.518	11.800.838	12.627.047	75.717.011

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

30 de septiembre de 2014

Nota 19 - Otros Pasivos Financieros, Corrientes y no Corriente (continuación)

- 1) Préstamos que devengan intereses (continuación)
 - g) Desglose por institución deudora y acreedora al 31 de diciembre de 2013

RUT Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País de la Empresa Deudora	RUT de la Entidad Acreedora	Nombre de la Entidad Acreedora	País de la Empresa Acreedora	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa nominal	Tipo de Amortización	Hasta Noventa días	más de 90 días a 1 años	más de 1 año a 3 años	más de 3 años a 5 años	más de 5 años
76.030.638-k	Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	CHILE	96.656.410-5	BICE Vida	Chilena	U.F.	5,34%	UF + 4,90%	Semestral	33.892	783.532	1.799.468	1.982.070	12.035.179
76.030.638-k	Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	CHILE	96.656.410-5	BICE Vida	Chilena	U.F. Pesos no	5,34%	UF + 4,90%	Semestral	29.824	689.508	1.583.531	1.744.221	10.590.959
76.030.638-k	Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	CHILE	99.500.410-0	Consorcio	Chilena	reajustables Pesos no	7,42%	ICP + 2,65%	Semestral	28.414	469.202	1.077.573	1.186.921	7.207.013
76.030.638-k	Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	CHILE	99.500.410-0	Consorcio	Chilena	reajustables Pesos no	7,40%	ICP + 2,65%	Semestral	25.004	363.910	836.292	920.271	6.627.351
76.030.638-k	Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	CHILE	97.053.000-2	Security	Chilena	reajustables Pesos no	7,42% 7.40%	ICP + 2,65%	Semestral	28.414	469.202	1.077.573	1.186.921	7.207.013
76.030.638-k	Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	CHILE	97.053.000-2	Security	Chilena	reajustables Pesos no	8.28%	ICP + 2,65%	Semestral	25.004	363.910	836.292	920.271	6.627.351
76.030.638-k	Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	CHILE	97080000-K	BICE	Chilena	reajustables Pesos no	8.26%	CLP\$ + 7,66%	Semestral	49.354	729.873	1.676.236	1.846.333	11.210.985
76.030.638-k	Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	CHILE	97080000-K	BICE	Chilena	reajustables	0,2070	CLP\$ + 7,66%	Semestral	43.432	544.312	1.250.559	1.375.751	10.437.195
76.083.665-6	Transrucatayo S.A.	CHILE	97080000-K	BANCO BICE	Chilena	Dólares	6,96%	6,87%	Trimestral	10.721	223.722	502.997	589.273	2.429.472
76.083.665-6	Transrucatayo S.A.	CHILE	97080000-K	BANCO BICE	Chilena	Dólares	6,96%	6,87%	Trimestral	3.321	69.290	155.788	182.510	752.455
76.083.665-6	Transrucatayo S.A.	CHILE	97080000-K	BANCO BICE	Chilena	Dólares	6,96%	6,87% Libor 90 +	Trimestral	5.181	108.122	243.092	284.788	1.174.130
76.083.665-6	Transrucatayo S.A.	CHILE	97080000-K	BANCO BICE	Chilena	Dólares	4,49%	0,3542% Libor 90 +	Trimestral	1.705	18.820	48.199	55.084	788.620
76.083.665-6	Transrucatayo S.A.	CHILE	97080000-K	BANCO BICE	Chilena	Dólares	4,49%	0,3542%	Trimestral	487	5.377	13.771	15.738	225.320
Total									•	284.753	4.838.780	11.101.371	12.290.152	77.313.043

Las tasas de interés efectivas de los pagaré corresponden a las tasas tir que igualan el valor presente de los flujos futuros en la moneda del instrumento con los valores contables a la fecha de los pagaré expresados en la moneda respectiva usando las tasas de cambio de cierre del ejercicio. Para proyectar los flujos futuros del pagaré con tasa variable se usó la tasa de interés resultante de calcular el promedio aritmético de las tasas de interés históricas de comienzos de mes durante el período comenzando en la fecha del primer pagaré emitido y hasta el último mes del ejercicio. Estos cálculos se hicieron para cada deudor pero agrupando el pagaré de una misma moneda como si fueran un solo instrumento.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

al 30 de septiembre de 2014

Nota 20 - Patrimonio

a) Capital emitido

- Al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013 el capital social de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A., asciende a M\$7.422.232 y está representado por 50.000.000 de acciones serie única y sin valor nominal, totalmente suscritas y pagadas que se encuentran admitidas a cotización en la Bolsa de Comercio de Santiago de Chile.
- El número de acciones autorizadas corresponde a 50.000.000, no encontrándose al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, acciones autorizadas pendientes de suscripción y pago.
- Acciones en circulación

30.09.2014 31.12.2013

50.000.000 50.000.000

No existen variaciones en el número de acciones en circulación.

- La totalidad de las acciones emitidas tienen los mismos derechos y privilegios.
- La Sociedad no tiene acciones en su poder ni tampoco existen subsidiarias o coligadas que tengan acciones en su poder.
- No existen acciones emitidas con emisión reservada como consecuencia de opciones o contrato para la venta de acciones.

b) Política de dividendos

De conformidad con lo acordado en la Junta de Accionistas celebrada el 23 de marzo de 2012, la Sociedad distribuyó un monto de M\$1.023.240 (histórico), como dividendo definitivo del ejercicio 2011, quedando pendiente de pago al 31 de diciembre de 2013 M\$9.194. El acuerdo anterior supone la distribución del mínimo legal previsto en el Artículo N°79 de la Ley 18.046.

En la Junta de Accionistas celebrada el 26 de abril de 2013, se acordó distribuir un monto de M\$956.629, como dividendo definitivo del ejercicio 2012.

La política de dividendos para el ejercicio correspondiente al año 2013, acordada en la Junta de Accionistas de fecha 26 de abril de 2013, será distribuir el mínimo legal como dividendos, y dividendos adicionales siempre que ello permita el normal y oportuno cumplimiento de las obligaciones de la Sociedad, según la calificación que hará el Directorio y con la periodicidad que este determine.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

al 30 de septiembre de 2014

Nota 20 - Patrimonio (continuación)

b) Política de dividendos (continuación)

La Sociedad ha optado por distribuir los dividendos en base a la utilidad líquida realizada en cada ejercicio.

La utilidad líquida realizada, se calculará tomando como base la utilidad determinada bajo normas IFRS y se agregará o deducirá de dicha utilidad, los ajustes efectuados que correspondan a valorizaciones a valor justo de los activos financieros y que no han sido realizados al cierre de cada ejercicio.

Al 30 de septiembre de 2014, la Sociedad no ha constituido Provisión de Dividendos. El monto de dividendo que correspondería según la utilidad líquida para efectos de distribución de dividendos del período terminado al 30 de septiembre de 2014 sería de M\$430.808. Al 31 de diciembre de 2013, esta provisión asciende a M\$1.485.558, que se determina de la siguiente forma:

30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
1.436.027	3.561.367
-	110.651
-	2.954.782
-	(1.467.692)
-	124.916
-	12.366
	(344.531)
1.436.027	4.951.859
	1.485.558
	1.485.558
	M\$ 1.436.027

c) Gestión de capital

El objetivo de la Sociedad es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le permita asegurar el acceso a los mercados financieros para el desarrollo de sus objetivos de mediano y largo plazo, optimizando el retorno a sus accionistas y manteniendo una sólida posición financiera.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

al 30 de septiembre de 2014

Nota 20 - Patrimonio (continuación)

d) Otras reservas

Al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, dentro de los Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto hay saldos en "Otras reservas" por (M\$37.303.568) y (M\$29.754.219), respectivamente.

El detalle de las Otras Reservas se explica en siguiente cuadro:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Reconocimiento coberturas (1)	(10.688.971)	(1.431.396)
Impuestos diferidos (1)	2.230.380	286.289
Adquisición participación en filial (2)	(30.634.919)	(30.634.919)
Corrección monetaria (3)	660.579	660.579
Otras reservas participación filiales (4)	1.365.228	1.365.228
Total otras reservas	(37.067.703)	(29.754.219)

- (1) Corresponde al reconocimiento del menor valor de los contratos Swap tomados por la filial E.E. Rucatayo S.A. al 30 de septiembre de 2014.
- (2) Corresponde al mayor valor pagado por E.E. Pilmaiquén S.A. al adquirir un 45% adicional de E.E. Rucatayo S.A., operación efectuada el 16 de diciembre de 2013, cuyos efectos fueron registrados bajo IFRS 10. Esta norma establece que cuando cambie la proporción del patrimonio mantenido por las participaciones no controladoras, la Sociedad ajustará los importes en libros de las participaciones controladoras y no controladoras para reflejar los cambios en sus participaciones relativas en la subsidiaria. La Sociedad reconocerá directamente en patrimonio la diferencia entre el importe por el que se ajusten las participaciones no controladoras y el valor razonable de la contraprestación pagada o recibida y atribuida a los propietarios de la controladora.

Si la compra al socio de Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. hubiera sido de una participación controladora, el Patrimonio Total de la Sociedad al 30 de septiembre de 2014 habría sido de M\$16.026.741, debido a que la normativa IFRS habría permitido reconocer por concepto de goodwill en la transacción un mayor activo no corriente de M\$30.634.919.

No obstante la situación de existencia de un patrimonio negativo descrito anteriormente, la Sociedad presenta resultado y generación de caja operacional positivo, lo que se espera se mantenga a futuro, considerando la viabilidad del negocio de generación de energía eléctrica que posee la Sociedad.

- (3) Estos saldos corresponden a la Corrección monetaria del capital pagado a esas fechas, las que para efectos de revelación son presentadas en este rubro de acuerdo al señalado en el Oficio Circular N°456 de la S.V.S.
- (4) Corresponde a la mayor participación reconocida sobre su filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., producto del aumento de capital efectuado a junio de 2010. Las Otras reservas participación filiales, provienen de la participación parcial en el aumento de capital de la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., la que disminuyó de 99% a 55% y cuyos efectos fueron registrados de acuerdo a los requerido en el párrafo 30 de la NIC 27.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2014

Nota 20 - Patrimonio (continuación)

e) Ganancias acumuladas

El saldo al 30 de septiembre del 2014 corresponde a M\$ 15.041.044, el cual incluye un monto total de M\$11.260.817, correspondiente al ajuste de primera aplicación a IFRS no realizado.

Al 30 de septiembre de 2014, producto de la entrada en vigencia de la Ley 20.780 (Ley de Reforma Tributaria en Chile), se generó un incremento de las tasas impositivas mencionadas, derivando en una disminución de las Ganancias Acumuladas ascendente a M\$235.865 (ver Nota 3i).

Nota 21 - Ingresos de Actividades Ordinarias

La composición de esta partida al 30 de septiembre 2014 y 2013, es la siguiente:

	Por los I Termi al 30 de Se	Trimestre Julio - Septiembre		
	2014	2013	2014	2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos venta de energía Spot (1) Ingresos venta de potencia	14.306.341	17.324.272	5.940.129	6.233.391
	1.115.894	1.597.184	377.800	1.225.085
Total	15.422.235	18.921.456	6.317.929	7.458.476

⁽¹⁾ Las cantidades físicas vendidas se informan en la Nota 1, sección "Producción y ventas".

Nota 22 - Gastos por Beneficios a los Empleados

La composición de esta partida al 30 de septiembre de 2014 y 2013, es la siguiente:

	Por los F Termii al 30 de Sep	nados	Trimestre Julio - Septiembre		
	2014 M\$	2013 M\$	2014 M\$	2013 M\$	
Sueldos y salarios (1)	(1.172.134)	(1.202.472)	(398.638)	(268.750)	
Beneficios a corto plazo a los empleados	(245.581)	(272.260)	(20.555)	(70.111)	
Finiquitos	(169.546)	(15.344)	(9.460)	(300)	
Total	(1.587.261)	(1.490.076)	(428.653)	(339.161)	

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2014

Nota 23 - Gastos por Depreciación

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 30 de septiembre de 2014 y 2013, es el siguiente:

	Termi	Por los Períodos Terminados al 30 de Septiembre de		
	2014 M\$	2013 M\$	2014 M\$	2013 M\$
Depreciación	(1.426.660)	(1.274.042)	(464.248)	(420.100)
Total	(1.426.660)	(1.274.042)	(464.248)	(420.100)

Nota 24 - Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 30 de septiembre de 2014 y 2013, es el siguiente:

		Períodos nados	Trime Julio - Se _l	
	al 30 de Se	otiembre de		
	2014 M\$	2013 M\$	2014 M\$	2013 M\$
Servicios profesionales independientes				
y externalizados	(797.138)	(827.540)	(187.601)	(309.386)
Peaje de terceros	(322.560)	(430.393)	(48.097)	(79.305)
Otros suministros y servicios	(137.117)	(59.437)	(36.795)	(12.440)
Arrendamientos y cánones	(100.946)	(83.048)	(26.910)	(32.616)
Gastos de viajes	(64.635)	(75.397)	(18.170)	(32.334)
Dieta a directores	(181.652)	(163.654)	(53.524)	(55.956)
Gastos por impuestos venta de acciones en el	, ,	, ,	, ,	, ,
exterior	-	(100.723)	-	-
Gastos varios por inversión en el exterior	-	(4.830)	-	-
Patentes municipales	(67.639)	(123.524)	(959)	(64.979)
Seguros	(268.458)	(342.464)	(85.903)	(138.924)
Materiales	-	(182.883)	` 8.242	(8.471)
Servicios de mantenimiento	-	-	182.829	. ,
Gastos asignados CDEC	-	(159.422)	-	(159.422)
Otros	(299.047)	(121.872)	(255.248)	(11.524)
Total	(2.239.192)	(2.675.187)	(522.136)	(905.357)

^(*) Los servicios profesionales independientes y externalizados corresponden a servicios prestados a Empresa Eléctrica Pilmaiquén y filiales por conceptos de ingenieros, abogados, asesorías varias, contadores, etc.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2014

Nota 25 - Otras Ganancias (pérdidas)

El detalle de las otras ganancias (pérdidas) al 30 de septiembre de 2014 y 2013, es el siguiente:

	Term	Períodos inados ptiembre de		estre eptiembre
	2014 M\$	2013 M\$	2014 M\$	2013 M\$
Otros ingresos	759	56.695	759	4.358
Reajuste impuesto al valor agregado	68	(16)	-	1
Resultado en venta de valores negociables (1)	-	(14.514)	-	-
Pedimentos mineros	(16.979)	-	(11.079)	19.980
Otros gastos	(5.369)	(99.639)	(4.323)	(81.179)
Total	(21.521)	(57.474)	(14.643)	(56.840)

⁽¹⁾ Ver detalle en Nota 27 "Ingresos Financieros".

Nota 26 - Diferencias de Cambio

El detalle del rubro diferencias de cambio al 30 de septiembre de 2014 y 2013, es el siguiente:

	Por los P Termin al 30 de Sep	ados	Trime Julio - Seր	
	2014 M\$	2013 M\$	2014 M\$	2013 M\$
Fondos Mutuos y cuentas US\$	(271.915)	261.044	(165.952)	3.745
Utilidad (pérdida) por diferencia de cambio	(271.915)	261.044	(165.952)	3.745

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2014

Nota 26 - Diferencias de Cambio (continuación)

Los orígenes de los efectos en resultado por diferencias de cambio al 30 de septiembre de 2014 y 2013 son los siguientes:

	Por los Po Termin al 30 de Sept	ados	Trime Julio - Se _l	
	2014 M\$	2013 M\$	2014 M\$	2013 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	(145.342)	159.226	(296.284)	75.743
Otros activos financieros corrientes	251.977	78.986	245.139	34.479
Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas				
por cobrar	4.924	-	13.880	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas				
por pagar	(383.473)	22.832	(128.686)	(100.685)
Otros pasivos financieros corrientes	-	-	-	(5.792)
Utilidad (pérdida) por diferencias de cambio	(271.914)	261.044	(165.951)	3.745

Nota 27 - Ingresos Financieros

El detalle de los ingresos financieros (pérdidas) al 30 de septiembre de 2014 y 2013, es el siguiente:

	Por los Períodos Terminados al 30 de Septiembre de		Trimes Julio - Sep	
	2014 M\$	2013 M\$	2014 M\$	2013 M\$
Ingresos financieros	606.607	240.539	151.208	86.184
Derivados Dividendos acciones en el exterior	71.446 -	54.656 (121.800)	2.912 -	54.656 02.607
Acciones en el exterior (*) Total	678.053	173.395	154.120	92.607 233.447

^(*) Los cambios en los valores razonables de los otros activos financieros corrientes se registran en la cuenta "Ingresos financieros" en el estado de resultados integrales.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2014

Nota 27 - Ingresos Financieros (continuación)

El detalle de los cambios incluidos en la señalada cuenta al 30 de septiembre de 2014 y 2013, es el siguiente:

	2014 M\$	2013 M\$
Variación valor libro acciones energías do Brasil (1) Variación intermensual valor libro acciones energías	-	(1.440.962)
do Brasil	-	1.319.162
Total	_	(121.800)

(1) Estos saldos se explican por los siguientes movimientos:

Acciones de Energías do Brasil:

		30.09.2014	31.12.2013	30.09.2013	31.12.2012
Número de acciones al cierre (2)		-	-	594.498	1.044.498
Valor libro al cierre	M\$	-	-	1.624.471	3.065.433
Precio unitario al cierre	\$/Acc.	N.D.	N.D.	2.732,51	2.934,84

Ingresos financieros:

		30.09.2014	31.12.2013	30.09.2013	31.12.2012
Valor libro	M\$	-	-	1.624.471	3.065.433
Variación en el período	M\$	-	(3.065.433)	(1.440.962)	(7.272.701)

⁽²⁾ Con fecha 10 de abril de 2012 Energías Do Brasil realizó un Split de acciones, por el cual cada acción ordinaria antigua corresponde a tres acciones ordinarias nuevas.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2014

Nota 28 - Costos Financieros

El detalle de los ingresos financieros al 30 de septiembre de 2014 y 2013, es el siguiente:

	Por los Períodos Terminados al 30 de Septiembre de		nados Julio - Se	
	2014 M\$	2013 M\$	2014 M\$	2013 M\$
Gastos financieros por préstamos	(5.325.657)	(3.514.301)	(1.806.064)	(1.377.374)
Gastos financieros por boletas de garantía	• -	-	1.742	-
Impuesto timbre	-	-	26.000	-
Valor justo instrumento derivado	(1.402.522)	(43.622)	(1.111.183)	(10.741)
Intereses pagarés	-	(232.362)	-	(75.785)
Gastos por factoring	-	(2.072)	-	· -
Gastos bancarios	(800)	(2.231)	(516)	(187)
Total	(6.728.979)	(3.794.588)	(2.890.021)	(1.464.087)

Nota 29 - Resultado por Unidades de Reajuste

El detalle de los Resultado por unidades de reajuste al 30 de septiembre de 2014 y 2013, es el siguiente:

	Termin	Por los Períodos Terminados al 30 de Septiembre de		
	2014 M\$	2013 M\$	2014 M\$	2013 M\$
Reajuste préstamos bancarios	(1.459.202)	(516.739)	(747.577)	(57.116)
Total	(1.459.202)	(516.739)	(747.577)	(57.116)

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

al 30 de septiembre de 2014

Nota 30 - Gastos por Impuestos a las Ganancias

A continuación se presenta conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar el tipo impositivo general vigente al "Resultado antes de Impuestos" y el gasto registrado por el citado impuesto en el Estado de Resultados Consolidado correspondiente a los períodos 2014 y 2013:

(Gasto) Ingreso por impuesto a las ganancias	30.09.2014 M\$	30.09.2013 M\$
Gasto por impuestos corrientes	-	(386.746)
Ajustes al impuesto corriente del período anterior	-	-
Otros gastos por impuesto corriente	546.634	-
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	546.634	(386.746)
Ingreso (gasto) diferido ingreso por impuestos relativos a la creación y		
Reversión de diferencias temporarias Otro ingreso (gasto) por impuesto diferido	(1.480.294)	(1.279.692)
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto, total	(1.480.294)	(1.279.692)
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias	(933.660)	(1.666.438)
Legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva		
	(400 -0-)	(4.000.770)
Ingresos (gasto) por impuestos utilizando la tasa legal Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos	(496.767)	(1.909.558)
legales	(2.380.984)	243.120
Diferencias permanentes	-	-
Diferencia impuestos diferidos	-	-
Absorción FUT sin crédito y dif. que no pasan por renta	-	-
Pérdida absorbida por FUT	-	-
Superávit de impuesto	-	-
Diferencia provisión de impuestos	-	-
Diferidos en patrimonio	1.944.091	
Total ajustes al ingreso (gasto) por impuestos utilizando la	(426.002)	040 400
tasa legal	(436.893)	243.120
Ingreso (gasto) por impuestos utilizando la tasa efectiva	(933.660)	(1.666.438)

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

al 30 de septiembre de 2014

Nota 31 - Información por Segmentos

Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales ha definido como sus segmentos de operación la Generación y Transmisión de Energía.

La Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y Filiales no tienen clientes con los cuales registre ventas que representan el 10% o más de sus ingresos ordinarios por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013.

	Genei	ación	Transı	misión	Eliminaciones		Tota	ales
	30-09-2014	31-12-2013	30-09-2014	31-12-2013	30-09-2014	31-12-2013	30-09-2014	31-12-2013
ACTIVOS	M\$	М\$	М\$	М\$	М\$	М\$	М\$	М\$
ACTIVOS CORRIENTES	29.954.033	29.807.272	834.785	517.042	(2.134.285)	(1.729.156)	28.654.533	28.595.158
Efectivo y equivalentes al efectivo	12.107.645	22.557.012	674.048	385.763	-	-	12.781.693	22.942.775
Otros activos financieros, corrientes	8.184.942	1.218.196	158.668	127.645	-	-	8.343.610	1.345.841
Otros activos no financieros, corriente	151.217	30.859	-	-	-	-	151.217	30.859
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	6.100.436	3.845.570	945	-	(237.838)	(367.227)	5.863.543	3.478.343
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	1.895.323	1.358.295	1.124	1.125	(1.896.447)	(1.359.420)	-	-
Activos por impuestos, corrientes	1.514.470	797.340		2.509		(2.509)	1.514.470	797.340
ACTIVOS NO CORRIENTES	120.182.602	119.137.573	9.767.011	9.765.958	(47.792.069)	(48.125.726)	82.157.544	80.777.805
Otros activos no financieros, no corrientes	1.330.817	1.022.655	-	-	-	-	1.330.817	1.022.655
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes	36.172.410	33.809.035	-	-	(36.172.410)	(33.809.035)	-	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	11.619.659	14.683.918	-	-	(11.619.659)	(14.683.918)	-	•
Activos intangibles distintos de la plusvalía	4.895.993	3.069.157	1.550.687	1.550.687		-	6.446.680	4.619.844
Propiedades, planta y equipo	66.014.141	66.536.971	7.979.018	8.198.687	-	367.227	73.993.159	75.102.885
Activos por impuestos diferidos	149.582	15.837	237.306	16.584	-	-	386.888	32.421
<u> </u>								
TOTAL ACTIVOS	150.136.635	148.944.845	10.601.796	10.283.000	(49.926.354)	(49.854.882)	110.812.077	109.372.963

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

al 30 de septiembre de 2014

Nota 31 - Información por Segmentos (continuación)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Gener	ación	Trans	misión	ón Eliminaciones			ales
	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
PASIVOS CORRIENTES	23.964.635	15.488.044	870.533	744.098	(1.103.717)	(374.767)	23.731.451	15.857.375
Otros pasivos financieros, corrientes	17.548.829	11.897.164	543.156	496.804	(1.103.717)	(5.775.522)	18.091.985	6.618.446
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar,	17.546.629	11.097.104	343.136	490.004	-	(5.775.522)	10.091.905	0.010.440
corrientes	5.144.147	3.067.488	23.175	247.270	4	5.549.924	5.167.323	8.864.682
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	865.869	370.182	237.849	247.270	(1.103.718)	(370.182)	5.107.323	0.004.002
Pasivos por impuestos, corrientes	211.150	32.600			(1.103.716)	(370.162)	277.503	33.600
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	165.645	105.482	66.353	-	-	-	165.645	32.600 105.482
Otros pasivos no financieros, corrientes	28.995	15.128		24	-	221.013	28.995	236.165
Otros pasivos no financieros, comentes	20.995	15.126	-	24	-	221.013	20.995	230.103
PASIVOS NO CORRIENTES	129.731.816	128.354.343	9.159.965	8.448.424	(37.202.977)	(34.796.222)	101.688.804	102.006.545
Otros pasivos financieros, no corrientes	92.015.498	93.243.329	8.129.398	7.461.237	-	-	100.144.896	100.704.566
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	36.172.410	33.809.035	1.030.567	987.187	(37.202.977)	(34.796.222)	-	0
Pasivo por impuestos diferidos	1.543.908	1.301.979	-	-	-	-	1.543.908	1.301.979
PATRIMONIO NETO	(3.559.816)	5.102.458	571.298	1.090.478	(11.619.660)	(14.683.893)	(14.608.178)	(8.490.957)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	(3.559.816)	5.102.458	571.298	1.090.478	(11.615.909)	(14.684.041)	(14.604.427)	(8.491.105)
Capital emitido	20.209.442	19.548.863	1.253.911	1.253.911	(14.041.121)	(13.380.542)	7.422.232	7.422.232
Ganancias acumuladas	22.772.907	16.625.686	(682.613)	(163.433)	(7.049.250)	(2.621.371)	15.041.044	13.840.882
Otras reservas	(46.542.165)	(31.072.091)	-	-	9.474.462	1.317.872	(37.067.703)	(29.754.219)
		-	•					
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	(3.751)	148	(3.751)	148
			•				•	
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	150.136.635	148.944.845	10.601.796	10.283.000	(49.926.354)	(49.854.882)	110.812.077	109.372.963

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

al 30 de septiembre de 2014

Nota 31 - Información por Segmentos (continuación)

	Gene	ración	Transr	nisión	Elimina	ciones	Totales	
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	30-09-2014	30-09-2013	30-09-2014	30-09-2013	30-09-2014	30-09-2013	30-09-2014	30-09-2013
	M\$	М\$	М\$	M\$	M\$	М\$	М\$	М\$
INGRESOS	15.422.235	18.921.456	994.091	928.909	(994.091)	(928.909)	15.422.235	18.921.456
		•	•					
Ingresos por venta de energía	15.422.235	18.921.456	994.091	928.909	(994.091)	(928.909)	15.422.235	18.921.456
Peajes	-	(914.447)	-	-	-	928.909	-	14.462
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	15.422.235	18.007.009	994.091	928.909	(994.091)	-	15.422.235	18.935.918
Gastos por beneficios a los empleados	(1.587.261)	(1.490.076)	-	-	-	-	(1.587.261)	(1.490.076)
Otros gastos, por naturaleza	(3.177.116)	(3.314.076)	(56.167)	(72.561)	994.091	696.988	(2.239.192)	(2.689.649)
Gastos por depreciación y amortización	(1.210.271)	(1.058.242)	(216.389)	(215.799)	-	(1)	(1.426.660)	(1.274.042)
·								
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	9.447.587	12.144.615	721.535	640.549	-	696.987	10.169.122	13.482.151
	(04.407)	205.000	(205)	44440		(000,000)	(04.504)	(57.474)
Otras ganancias (pérdidas)	(21.197)		(325)	14.446	(0.705.000)	(696.986)	(21.521)	
Ingresos financieros	3.368.708	172.297	75.254	1.098	(2.765.909)	-	678.053	173.395
Costos financieros	(8.999.774)		(495.114)	(551.366)	2.765.909	-	(6.728.979)	
Resultado por unidades de Reajuste	(352.596)		(1.106.606)	(388.369)	-	-	(1.459.202)	
Diferencia de cambio	(337.267)	231.696	65.353	29.348	-		(271.914)	261.044
Resultado de Sociedades contabilizadas por el metodo de Participación	4.432.007	4.169.013			(4.432.007)	(4.169.013)	_	- 1
Resultado de Sociedades contabilizadas por el metodo de Participación	4.432.007	4.109.013			(4.432.007)	(4.109.013)	-	
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	7.537.468	13.971.095	(739.903)	(254.294)	(4.432.006)	(4.169.012)	2.365.559	9.547.789
Impuesto sobre Sociedades	(4.400.040)	(4.050.000)	400 500	(AE CAE)			(000,000)	(4,000,400)
impuesto sobre sociedades	(1.100.243)	(1.650.823)	166.583	(15.615)	-	-	(933.660)	(1.666.438)
Ganancia procedente de operaciones continuadas	6.437.225	12.320.272	(573.320)	(269.909)	(4.432.006)	(4.169.012)	1.431.899	7.881.351
RESULTADO DEL PERIODO	6.437.225	12.320.272	(573.320)	(269.909)	(4.432.006)	(4.169.012)	1.431.899	7.881.351

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

al 30 de septiembre de 2014

Nota 32 - Utilidad (pérdida) por Acción

La utilidad (pérdida) por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de la Sociedad entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año, excluyendo, de existir, las acciones comunes adquiridas por la Sociedad y mantenidas como acciones de tesorería.

Ganancias (pérdidas) básicas por acción	30.09.2014 M\$	30.09.2013 M\$
Ganancias (pérdidas) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de		
la controladora	1.436.026	4.249.333
Resultado disponible para accionistas comunes, básico	1.436.026	4.249.333
Promedio ponderado de número de acciones, básico	50.000.000	50.000.000
Ganancias (pérdidas) básicas por acción (\$ por acción)	28,72	84,99

Nota 33 - Estado de Flujo de Efectivo

De acuerdo a las disposiciones de la Circular N°1312, de la Superintendencia de Valores y Seguros, no se han generado actividades de financiamiento o de inversión, que comprometan flujos futuros significativos.

Nota 34 - Contingencias, Garantías y Restricciones

a) Garantías

Con fecha 28 de julio de 2010, Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., y los Bancos BICE y Banco Estado suscribieron el acuerdo de financiamiento para la construcción de la Central Hidroeléctrica Rucatayo.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2014

Nota 34 - Contingencias, Garantías y Restricciones (continuación)

a) Garantías (continuación)

Ambos Bancos proveyeron los fondos en proporciones iguales. Este acuerdo incluyó el otorgamiento de fondos en garantía por parte de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. por el monto equivalente en pesos del resultado de sumar US\$633.600 dólares de los Estados Unidos de Norteamérica más UF103.950, el otorgamiento de prenda sobre los títulos accionarios de Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., prenda de la Concesión Definitiva para establecer la Central Hidroeléctrica Rucatayo, otorgada a la Compañía por Decreto Nº192 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de fecha 13 de julio de 2009, y del cual tomó razón la Contraloría General de la República, con fecha 27 de octubre de 2009, y que fue aportada a la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. con fecha 20 de julio de 2010; y la hipoteca de los derechos de aguas otorgados mediante Resolución Nº539 de fecha 19 de diciembre de 1991, de carácter no consuntivo, de ejercicio permanente y continuo, de aguas superficiales y corrientes del Río Pilmaiquén; y Resolución Nº40 de fecha 5 de febrero de 2007, de carácter no consuntivo, de ejercicio eventual y discontinuo, de aguas superficiales y corrientes del Río Pilmaiquén.

En referencia a los fondos en garantía otorgados por la Compañía, señalados en el párrafo anterior, el uso efectivo del equivalente a US\$ 3.808.959 fue solicitado por los Bancos y la Compañía los aportó como crédito subordinado con fecha 14 de septiembre de 2012 a la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. El remanente fue liberado por los Bancos luego de cumplirse los requisitos contractuales para ello, y devuelto a la Compañía con fecha 5 de febrero de 2013.

Con fecha 26 de mayo de 2011 la filial Transrucatayo S.A., y el Banco BICE suscribieron el acuerdo de financiamiento para la construcción del sistema de transmisión que unirá a la Central Hidroeléctrica Rucatayo con el Sistema Interconectado Central. Este acuerdo incluye el otorgamiento por parte de Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. de prenda sobre los títulos accionarios de Transrucatayo S.A. y de prenda de la Concesión Definitiva para establecer la línea de transmisión, otorgada a la Compañía por Decreto Nº3 del Ministerio de Energía, de fecha 14 de enero de 2011, publicado en el Diario Oficial con fecha 2 de abril de 2011, y del cual tomó razón la Contraloría General de la República, con fecha 7 de marzo de 2011, y que fue aportada a Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. con fecha 16 de mayo de 2011, y por ésta a Transrucatayo S.A. en la misma fecha.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

al 30 de septiembre de 2014

Nota 34 - Contingencias, Garantías y Restricciones (continuación)

a) Garantías (continuación)

Con fecha 21 de agosto de 2014, la Compañía suscribió una boleta de garantía con Banco Santander por UF 22.638 a nombre del Ministerio de Obras Públicas, Dirección General de Aguas para garantizar la construcción de las obras hidráulicas del proyecto Central Hidroeléctrica Osorno, expediente administrativo VC-1002-20 con fecha de vencimiento 21 de agosto de 2015.

Con fecha 26 de agosto de 2014, la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. suscribió una boleta de garantía con Banco Bice por UF 5.689,50 a nombre del Ministerio de Obras Públicas, Dirección General de Aguas para garantizar la construcción de las obras hidráulicas del proyecto de la Central Hidroeléctrica Rucatayo, expediente administrativo VC - 1002-14, con fecha de vencimiento 26 de agosto de 2015.

Con fecha 26 de agosto de 2014, la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. suscribió una boleta de garantía con Banco Security por UF 5.689,50 a nombre del Ministerio de Obras Públicas, Dirección General de Aguas para garantizar la construcción de las obras hidráulicas del proyecto de la Central Hidroeléctrica Rucatayo, expediente administrativo VC - 1002-14, con fecha de vencimiento 26 de agosto de 2015.

Con fecha 16 de diciembre de 2013, la matriz Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. compró el total de la participación accionaria que Energía Renovable Limitada, filial de Citigroup, N.A., poseía en la Compañía. Esta compra incluyó tanto el total de las acciones de propiedad de Energía Renovable Limitada, que alcanzaba el 45% del capital social, y también el total de las acreencias que tenía Energía Renovable Limitada tanto con la Compañía como con su filial Transrucatayo S.A.. Las condiciones acordadas para la compra del total de los activos señalados fueron el pago de un valor total de US\$ 80.000.000, desglosado en US\$ 70.000.000 al contado y quedando pendientes el pago de US\$ 5.000.000 con vencimiento antes del 14 de junio de 2014 y de US\$ 5.000.000 con vencimiento antes del 14 de diciembre de 2014.

Para efectuar esta operación Empresa Eléctrica Pilmaiquen S.A. recibió financiamiento de varias instituciones financieras lideradas por Banco BICE, el que incluyó un crédito de largo plazo denominados en Unidades de Fomento y en pesos chilenos a tasa fija y a tasa variable a la Compañía por un monto total equivalente a US\$ 188 millones. El conjunto de instituciones financieras que participaron son, Banco BICE, Bice Vida, Bice Factoring, Banco Security y Banco Consorcio.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2014

Nota 34 - Contingencias, Garantías y Restricciones (continuación)

a) Garantías (continuación)

Entre los usos hechos por Empresa Eléctrica Rucatavo S.A. el 16 de diciembre de 2013 de los fondos provenientes de este financiamiento está el prepago del Contrato de Financiamiento de fecha 28 de julio de 2010 para la construcción de la Central Rucatayo con los Bancos BICE y Banco Estado, el prepago de los créditos subordinados en que Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. era deudora y Empresa Eléctrica Pilmaiguén S.A. era acreedora, la compra a esta última de los créditos subordinados de los que la filial Transrucatavo S.A. es deudora y el otorgamiento de préstamos subordinados en que Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. es acreedora y Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. es deudora. A consecuencia de la operación de prepago del crédito para la construcción de la Central Rucatayo, fueron alzadas todas las garantías asociadas a éste, incluyendo los respectivos alzamientos parciales de garantías otorgadas por la filial Transrucatayo S.A. a los acreedores Bancos BICE y Banco Estado, y se constituyeron nuevas garantías por parte de Empresa Elécrica Rucatayo S.A. en favor de los nuevos acreedores: Banco BICE, Bice Vida, Bice Factoring, Banco Security y Banco Consorcio. Las nuevas garantías incluyen el otorgamiento de prenda sobre los títulos accionarios de Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., prenda sobre los créditos otorgados a la matriz Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A., la prenda de la Concesión Definitiva para establecer la Central Hidroeléctrica Rucatayo, la hipoteca de los derechos de aguas, todas descritas en el primer párrafo de esta sección.

Como parte del Contrato de Financiamiento suscrito con fecha 16 de diciembre de 2013 por la Compañía, se incorporó como requisito para el prestatario la contratación de instrumentos derivados Cross Currency Swap por al menos un 64,08% del monto del nocional de los préstamos otorgados, con el objeto de cubrir las posibles fluctuaciones de tipo de cambio, los que se detallan en las Notas 5, Sección 5.3 y en la Nota 19 de estos Estados Financieros.

b) Juicios u otros legales

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 no existen juicios pendientes de los que se deriven contingencias significativas, ni otras contingencias que afecten la presentación de estos estados financieros.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

al 30 de septiembre de 2014

Nota 34 - Contingencias, Garantías y Restricciones (continuación)

c) Compromisos

En las respectivas Resoluciones de Calificación Ambiental que aprobaron la construcción y operación la central hidroeléctrica Rucatayo y de la línea de transmisión que la conecta al Sistema Interconectado Central, existen ciertos compromisos de desmantelamiento al término de la vida útil de estas, compromisos que naturalmente se postergarán con cualquier prolongación de la vida útil.

Al 30 de septiembre de 2014 no existen compromisos vigentes que afecten la presentación de estos estados financieros.

d) Restricciones

i) Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.

Al 30 de septiembre de 2014 Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. (el "Deudor") está sujeta a las restricciones propias del acuerdo de financiamiento suscrito con fecha 16 de diciembre de 2013 con los Bancos BICE Security, Consorcio y Compañía de Seguros BICE Vida. Éste impone a esa compañía diversas obligaciones adicionales a las de pago, incluyendo indicadores financieros de variada índole durante su vigencia y requisitos de mantener niveles de capital social mínimos, usuales para este tipo de financiamiento.

Al 30 de septiembre de 2014 la Sociedad está en cumplimiento de todos los compromisos exigidos por los Bancos. El detalle de estas obligaciones se presenta a continuación:

Covenants	Condición	Valores al 30.09.2014	Vigencia
Monto mínimo de reserva del servicio de la deuda	>= M\$ 5.425.787	M\$ 5.723.631	dic-2028

Metodología de cálculo

El Monto Mínimo de Reserva del Servicio de la Deuda corresponde a la suma de las amortizaciones e intereses a pagar a los Bancos por el crédito en los próximos seis meses, por lo que varía semestralmente y se valoriza según la Unidad de Fomento al cierre del ejercicio y según el valor de la tasa de interés nominal variable según el Índice Cámara Promedio.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

al 30 de septiembre de 2014

Nota 34 - Contingencias, Garantías y Restricciones (continuación)

d) Restricciones (continuación)

i) Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. (continuación)

Metodología de cálculo (continuación)

Existen obligaciones adicionales que dicen relación con un ratio financiero específico para poder realizar retiros de fondos el que se mide semestralmente, y corresponde a la "Razón de Cobertura del Servicio de la Deuda", la que se define de la siguiente forma:

Es el cuociente entre: /a/ el Flujo de Caja Disponible para el Servicio de la Deuda; y /b/ el resultado de la siguiente operación: /i/ "Servicio de la Deuda"; más /ii/ "Gastos Financieros".

Por su parte el "Flujo de Caja Disponible para el Servicio de la Deuda": significa, respecto del Deudor, a contar del día treinta y uno de diciembre de dos mil trece inclusive, para cualquier período de doce meses terminado el día 30 de junio y al día 31 de diciembre, el resultado del siguiente cálculo: /a/ ingresos operacionales; más /b/ ingresos financieros; más /c/ cargos a la Cuenta de Reserva para el Servicio de la Deuda para no exceder los saldos mínimos requeridos en cada Fecha de Control; menos /d/ gastos operacionales en base caja; menos /e/ CAPEX; menos /f/ impuestos pagados; más/menos; /g/ variaciones en el capital de trabajo; y menos /h/ los abonos a la Cuenta de Reserva para el Servicio de la Deuda hasta completar los saldos mínimos requeridos en cada Fecha de Control.

"Servicio de la Deuda": significa, para cada 30 de junio y 31 de diciembre de cada año, a contar del 31 de diciembre de 2013, el resultado de la siguiente suma: /a/ amortizaciones programadas de capital para los doce meses siguientes a la respectiva Fecha de Medición; más /b/ intereses por pagar para los doce meses siguientes a la respectiva Fecha de Medición."

"Gastos Financieros": significa el resultado de la siguiente operación: /a/ el monto de cualquier gasto financiero que debe ser pagado por parte del Deudor, distinto del pago de capital e intereses del mismo; más /b/ los montos que el Deudor haya compensado o de otro modo pagado bajo los Contratos de Derivados; menos /c/ los montos que hayan sido compensados o de otro modo pagados al Deudor en virtud de los Contrato de Derivados; y más /c/ los montos que el Deudor deba pagar por concepto de comisiones y gastos relacionados a la emisión de Boletas de Garantía; todos los anteriores que se devenguen durante los siguientes doce meses contados desde la Fecha de Medición correspondiente."

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2014

Nota 34 - Contingencias, Garantías y Restricciones (continuación)

d) Restricciones (continuación)

i) Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. (continuación)

Metodología de cálculo (continuación)

Esta Razón debe ser mayor a 1,15 veces para que el accionista pueda realizar retiros. Al 30 de junio de 2014 resultó en un valor de 1,19 veces, por lo cual es posible para el accionista realizar retiros de fondos.

A partir del 16 de diciembre de 2014, si en la Fecha de Medición inmediatamente anterior a aquella fecha prevista para la realización de algún Pago Restringido el deudor tuviere una razón de Cobertura de Servicio de la Deuda mayor o igual a 1,5 veces, en este caso, el Deudor deberá ofrecer efectuar a los Acreedores Partícipes un pago anticipado de los montos adeudados en una suma equivalente al cincuenta por ciento del monto del Pago Restringido que se quiere efectuar.

ii) Transrucatayo S.A.

Al 30 de septiembre de 2014 la filial Transrucatayo S.A. (el "Deudor") está sujeta a las restricciones propias del acuerdo de financiamiento para la construcción de la línea de transmisión, contrato suscrito con fecha 26 de mayo de 2011 con el Banco BICE.

Éste impone a la Compañía diversas obligaciones adicionales a las de pago, incluyendo indicadores financieros de variada índole durante su vigencia y requisitos de mantener niveles de capital social mínimos y de créditos subordinados máximos, usuales para este tipo de financiamiento.

Al 30 de septiembre de 2014 la Sociedad está en cumplimiento de todos los compromisos exigidos por los Bancos. El detalle de estas obligaciones se presenta a continuación:

Covenants	Condición	Valores al 30.09.2014	Vigencia
Monto Mínimo de Reserva del Servicio de la Deuda	>= M\$ 538.184	M\$ 553.705	jun-2025

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2014

Nota 34 - Contingencias, Garantías y Restricciones (continuación)

- d) Restricciones (continuación)
 - ii) Transrucatayo S.A. (continuación)

Metodología de cálculo

El Monto Mínimo de Reserva del Servicio de la Deuda corresponde a la suma de las amortizaciones e intereses a pagar a los Bancos por el crédito Tramo A y Tramo A Dos, en los próximos seis meses, por lo que varía trimestralmente y se valoriza según el Tipo de Cambio Observado al cierre del ejercicio. El valor correspondiente al 30 de septiembre de 2014 es de USD 924.042,31.

Existen obligaciones adicionales que dicen relación con ratios financieros específicos para poder realizar retiros de fondos, los que se miden semestralmente, que son los siguientes:

a) Razón de Cobertura del Servicio de la Deuda, la que se define de la siguiente forma:

Es el cuociente entre: /a/ el "Flujo de Caja Disponible para el Servicio de la Deuda"; y /b/ la Porción Corriente de Deuda a Largo Plazo más Gastos Financieros. Por su parte el "Flujo de Caja Disponible para el Servicio de la Deuda": significa, respecto del Deudor, a contar del día treinta y uno de diciembre de dos mil trece inclusive, para cualquier período de doce meses terminado el día 30 de junio y el 31 de diciembre, el resultado del siguiente cálculo: /a/ ingresos operacionales; más /b/ ingresos financieros; más /c/ cargos a la Cuenta de Reserva para el Servicio de la Deuda para no exceder los saldos mínimos requeridos en cada fecha de Control; menos /d/ gastos operacionales en base caja; menos /e/ CAPEX; menos /f/ impuestos pagados; más/menos; /g/ variaciones en el capital de trabajo; y menos /h/ los abonos a la Cuenta de Reserva para el Servicio de la Deuda hasta completar los saldos mínimos requeridos en cada Fecha de Control.

"Gastos Financieros": significa la suma de cualquier gasto financiero que debe ser pagado por parte del Deudor con respecto al Tramo A, distinto del pago de capital e intereses de dicho Tramo A, que se devengue durante los siguientes doce meses contados desde la Fecha de Medición correspondiente.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

al 30 de septiembre de 2014

Nota 34 - Contingencias, Garantías y Restricciones (continuación)

d) Restricciones (continuación)

ii) Transrucatayo S.A. (continuación)

a) Razón de Cobertura del Servicio de la Deuda, la que se define de la siguiente forma: (continuación)

"Porción Corriente de Deuda a Largo Plazo": significa la deuda por vencer del Deudor bajo el Tramo A para los próximos doce meses, contados desde la respectiva Fecha de Medición.

Esta Razón debe ser mayor a 1,25 veces para que el accionista pueda realizar retiros. Al 30 de junio de 2014 resultó en un valor de 1,47 veces, por lo cual es posible para el accionista realizar retiros de fondos.

b) Razón de Pasivos Totales a Patrimonio del Deudor, considerando los Créditos Subordinados en el Patrimonio, la que si fuere igual o superior a 2,0 veces, obliga al deudor a ofrecer efectuar un pago anticipado de los montos adeudados bajo el Tramo A en una suma igual al monto del Pago Restringido que se quiere efectuar. Al 30 de junio de 2014 resultó en un valor de 5,22 veces.

e) Seguros

Desde el 30 de diciembre del 2013 hasta el 30 de abril de 2015, tanto la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. como su filial Transrucatayo S.A., este último como asegurado adicional, tienen vigentes un seguro de operación con cobertura de Todo Riesgo Bienes Físicos incluyendo Avería de Maquinaria y Perjuicio de paralización, este último con deducible de 30 días, provisto por ACE Seguros S.A.. Además, un seguro de Responsabilidad Civil y un seguro contra Terrorismo que incluye Perjuicio de Paralización, ambos provistos por Penta Security.

Nota 35 - Cauciones Obtenidas de Terceros

No existen cauciones obtenidas de terceros al 30 de septiembre de 2014 y 2013.

Nota 36 - Sanciones

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 la Sociedad Matriz y sus filiales, sus Directores y Ejecutivos no han recibido sanciones de la Superintendencia de Valores y Seguros ni de otras autoridades administrativas.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

al 30 de septiembre de 2014

Nota 37 - Medio Ambiente

Con fecha 22 de febrero de 2006 fue emitida la Resolución Exenta N°125 de la Comisión Regional del Medio Ambiente de la Región de Los Lagos, en la cual califica favorablemente el "Proyecto Central Hidroeléctrica Rucatayo", y detalla las obligaciones contraídas para la debida protección del medio ambiente.

Con fecha 18 de junio de 2009 fue emitida la Resolución Exenta Nº 3508/2009 de la Comisión Nacional del Medio Ambiente, en la cual califica favorablemente el proyecto "Línea de Transmisión Eléctrica Rucatayo – San Pablo", y detalla las obligaciones contraídas para la debida protección del medio ambiente.

Con fecha 14 de diciembre de 2009 fue emitida la Resolución Exenta Nº 581 de la Comisión Regional del Medio Ambiente de la X Región de Los Lagos, en la cual califica favorablemente el proyecto "Línea de Transmisión Eléctrica 2x200 kV Osorno – Barro Blanco", y detalla las obligaciones contraídas para la debida protección del medio ambiente.

Durante los ejercicios comprendidos al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, no se han contraído otras obligaciones que afecten directa o indirectamente la protección del medio ambiente.

Nota 38 - Hechos Posteriores

En el período comprendido entre el 1 de octubre de 2014 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que puedan afectar la interpretación de estos estados financieros.