



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al 30 de septiembre de 2014 (no auditado) y 31 de diciembre de 2013 y por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013 (no auditados).

Chilquinta Energía S.A. y Filiales



CHILQUINTA ENERGIA S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 (NO AUDITADO) Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013

En miles de pesos - M\$

	Nota N°	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
ACTIVOS			
Activos corrientes:			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	63.024.841	4.109.284
Otros activos financieros, corrientes	22	-	232.430
Otros activos no financieros, corrientes	6	661.046	397.324
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto, corrientes	5	52.726.330	56.987.333
Inventarios, corrientes	8	177.116	267.930
Activos por impuestos, corrientes	9	5.561.795	7.025.447
		122.151.128	69.019.748
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta, corrientes	14	524.816	524.816
Total activos corrientes		122.675.944	69.544.564
Activos no corrientes:			
Otros activos no financieros, no corrientes	6	1.325.065	1.230.860
Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto	11	12.822.526	12.705.517
Plusvalía	12	111.697.160	111.697.160
Propiedades, plantas y equipos, neto	13	226.615.542	220.994.685
Activos por impuestos diferidos	9	5.035.496	5.060.335
Total activos no corrientes		357.495.789	351.688.557
TOTAL ACTIVOS		480.171.733	421.233.121

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

**CHILQUINTA ENERGIA S.A. Y FILIALES**

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 (NO AUDITADO) Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013
En miles de pesos - M\$

	Nota N°	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
PATRIMONIO Y PASIVOS			
Pasivos corrientes:			
Otros pasivos financieros, corrientes	15	1.990.565	767.944
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	16	38.543.744	41.220.704
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	7	23.552.448	22.360.714
Otras provisiones, corrientes	17	3.002	1.003.842
Pasivos por impuestos, corrientes	9	4.577.007	6.633.912
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	21	718.536	718.536
Otros pasivos no financieros, corrientes	18	<u>2.776.877</u>	<u>2.878.565</u>
		72.162.179	75.584.217
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta, corrientes	14	<u>256.148</u>	<u>256.148</u>
Total pasivos corrientes		<u>72.418.327</u>	<u>75.840.365</u>
Pasivos no corrientes:			
Otros pasivos financieros, no corrientes	19	113.144.581	109.105.610
Pasivos, no corrientes		74.346	99.124
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	7	29.961.000	-
Otras provisiones, no corrientes	10 - 20	4.337.226	1.789.661
Pasivos por impuestos diferidos	9	2.174.018	1.657.583
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	21	<u>10.263.863</u>	<u>10.342.035</u>
Total pasivos no corrientes		<u>159.955.034</u>	<u>122.994.013</u>
Patrimonio:			
Capital emitido	26	114.496.269	114.496.269
Otras reservas	26	(3.552.381)	(2.184.200)
Ganancias acumuladas	26	<u>125.682.846</u>	<u>98.834.117</u>
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		236.626.734	211.146.186
Participaciones no controladoras		<u>11.171.638</u>	<u>11.252.557</u>
Total patrimonio, neto		<u>247.798.372</u>	<u>222.398.743</u>
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		<u>480.171.733</u>	<u>421.233.121</u>

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



CHILQUINTA ENERGIA S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTERMEDIOS POR FUNCION
POR LOS PERIODOS DE NUEVE Y TRES MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 Y 2013 (NO AUDITADOS)
En miles de pesos - M\$

	Nota N°	01.01.2014 30.09.2014 M\$	01.01.2013 30.09.2013 M\$	01.07.2014 30.09.2014 M\$	01.07.2013 30.09.2013 M\$
Ingresos de actividades ordinarias	27	233.806.029	210.313.928	78.937.661	70.034.873
Costo de ventas		(179.517.766)	(159.952.261)	(60.847.801)	(52.813.693)
Ganancia Bruta		54.288.263	50.361.667	18.089.860	17.221.180
Otros ingresos por función	28	2.557.483	3.191.830	795.939	1.090.955
Gastos de administración		(18.450.587)	(16.409.568)	(6.180.476)	(5.569.690)
Otros gastos por función	30	(39.721)	(33.150)	(13.720)	(23.615)
Otras ganancias, netas	31	540.629	2.528.202	23.687	868.032
Ganancias de actividades operacionales		38.896.067	39.638.981	12.715.290	13.586.862
Ingresos financieros	32	602.586	755.855	288.654	91.061
Costos financieros	32	(4.476.904)	(4.854.431)	(1.507.304)	(1.558.618)
Participación en las pérdidas de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	10	(1.615.001)	(154.678)	(560.675)	(66.164)
Diferencias de cambio	32	3.110	4.521	25.759	(16.305)
Resultado por unidades de reajuste	32	(4.186.071)	(1.461.773)	(746.577)	(1.167.275)
Ganancia antes de impuestos		29.223.787	33.928.475	10.215.147	10.869.561
Gastos por impuestos a las ganancias	9	(5.617.661)	(6.542.991)	(2.259.244)	(1.967.179)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		23.606.126	27.385.484	7.955.903	8.902.382
Ganancia		23.606.126	27.385.484	7.955.903	8.902.382
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora		22.489.204	26.468.456	7.661.573	8.606.677
Ganancia atribuible a participaciones no controladoras	26	1.116.922	917.028	294.330	295.705
Ganancia		23.606.126	27.385.484	7.955.903	8.902.382
Ganancia por acción básica					
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas		12.322	14.295	4.153	4.647
Ganancia por acción diluida					
Ganancia diluida por acción básica en operaciones continuadas		12.322	14.295	4.153	4.647
Estado de resultado integral					
Ganancias		23.606.126	27.385.484	7.955.903	8.902.382
Componentes de otros resultados integrales que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Ganancias (pérdidas) relativos a coberturas de flujo de efectivo		83.050	(124.980)	83.050	(121.479)
Total otros resultados integrales que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		83.050	(124.980)	83.050	(121.479)
Componentes de otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos, antes de impuestos		-	(93.997)	-	(93.997)
Otros componentes		-	-	-	-
Total otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		-	(93.997)	-	(93.997)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del año					
Impuestos a las ganancias relativos con resultados por derivados de cobertura	9	(16.610)	24.996	(16.610)	24.296
Total impuestos a las ganancias relativos a componentes de otros resultados integrales que se reclasificarán al resultado del período		(16.610)	24.996	(16.610)	24.296
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del período					
Impuestos a las ganancias relativos con resultados actuariales por planes de beneficios definidos	9	-	18.799	-	18.799
Total impuestos a las ganancias relativos a componentes de otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del período		-	18.799	-	18.799
Otros resultados integrales		66.440	(175.182)	66.440	(172.381)
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		23.672.566	27.210.302	8.022.343	8.730.001
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		22.555.644	26.293.274	7.728.013	8.434.296
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		1.116.922	917.028	294.330	295.705
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		23.672.566	27.210.302	8.022.343	8.730.001

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

**CHILQUINTA ENERGIA S.A. Y FILIALES**

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS DIRECTOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
POR LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 Y 2013 (NO AUDITADOS)

En miles de pesos - M\$

		01.01.2014 30.09.2014 M\$	01.01.2013 30.09.2013 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		238.311.965	210.336.088
Otros cobros por actividades de operación		125.845	897.146
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(182.708.681)	(159.495.985)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(8.859.816)	(7.832.349)
Otros pagos por actividades de operación		(2.268.711)	(4.475.213)
Intereses pagados		(767.944)	(939.660)
Intereses recibidos		1.955.975	2.282.546
Impuestos a las ganancias pagados		(4.199.569)	(5.131.490)
Otras entradas (salidas) de efectivo		100.256	268.267
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación		41.689.320	35.909.350
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos	10	(502.134)	(5.007)
Importes procedentes de la venta de propiedades, plantas y equipos		9.098	33.610
Compra de propiedades, plantas y equipos		(13.093.919)	(14.641.273)
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión		(13.586.955)	(14.612.670)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	15	-	1.181.786
Préstamos de entidades relacionadas		62.392.670	44.751.500
Pagos de préstamos	15	-	(41.966.695)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(30.555.569)	(41.623.985)
Dividendos pagados		(1.023.909)	(1.176.020)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		30.813.192	(38.833.414)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo		58.915.557	(17.536.734)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes de efectivo		58.915.557	(17.536.734)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		4.109.284	18.736.313
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	4	63.024.841	1.199.579

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



CHILQUINTA ENERGIA S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
POR LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 Y 2013 (NO AUDITADOS)
En miles de pesos - M\$

	Cambios en otras reservas					Ganancia acumulada	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio
	Capital emitido	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Reservas de cobertura de flujos de efectivo	Otras reservas varias	Otras reservas				
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del año 2014	114.496.269	(2.937.320)	(66.440)	819.560	(2.184.200)	98.834.117	211.146.186	11.252.557	222.398.743
Cambios en el patrimonio									
Resultado integral	-	-	-	-	-	22.489.204	22.489.204	1.116.922	23.606.126
Ganancia	-	-	-	-	-	-	66.440	-	66.440
Otro resultado integral	-	-	66.440	-	66.440	-	-	-	-
Resultado integral	-	-	66.440	-	66.440	22.489.204	22.555.644	1.116.922	23.672.566
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	253.431	-	(1.688.052)	(1.434.621)	4.359.525	2.924.904	(1.197.841)	1.727.063
Incremento (disminución) en el patrimonio	-	253.431	66.440	(1.688.052)	(1.368.181)	26.848.729	25.480.548	(80.919)	25.399.629
Patrimonio al 30 de septiembre de 2014	114.496.269	(2.683.889)	-	(868.492)	(3.552.381)	125.682.846	236.626.734	11.171.638	247.798.372

	Cambios en otras reservas					Ganancia acumulada	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total patrimonio
	Capital emitido	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Reservas de cobertura de flujos de efectivo	Otras reservas	Otras reservas				
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del año 2013	114.496.269	(2.581.272)	-	2.484.513	(96.759)	64.515.797	178.915.307	11.149.505	190.064.812
Cambios en el patrimonio									
Resultado integral	-	-	-	-	-	26.468.456	26.468.456	917.028	27.385.484
Ganancia	-	-	-	-	-	-	(175.182)	-	(175.182)
Otro resultado integral	-	(75.198)	(99.984)	-	(175.182)	26.468.456	26.293.274	917.028	27.210.302
Resultado integral	-	(75.198)	(99.984)	-	(175.182)	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	(1.169.544)	(1.169.544)	2.176.884	1.007.340	(1.057.168)	(49.828)
Incremento (disminución) en el patrimonio	-	(75.198)	(99.984)	(1.169.544)	(1.344.726)	28.645.340	27.300.614	(140.140)	27.160.474
Patrimonio al 30 de septiembre de 2013	114.496.269	(2.656.470)	(99.984)	1.314.969	(1.441.485)	93.161.137	206.215.921	11.009.365	217.225.286

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



NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al 30 de septiembre de 2014 (no auditado) y 31 de diciembre de 2013 y por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013 (no auditados).

Chilquinta Energía S.A. y Filiales



Chilquinta Energía S.A. y Filiales

Notas a los estados financieros consolidados intermedios

<u>Índice</u>	Página
1. Información general y descripción del negocio	10
1.1 Identificación y objeto social	10
1.2 Reestructuración de la Compañía	10
1.3 Inscripción en registros de la Superintendencia de Valores y Seguros	10
1.4 Mercado en que participa la Compañía	11
1.5 Breve descripción del negocio de las Entidades Filiales	11
2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados intermedios	12
2.1 Bases contables	12
2.2 Nuevos pronunciamientos contables	13
2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	17
2.4 Reclasificaciones y cambios contables	17
2.5 Bases de consolidación	18
3. Criterios contables aplicados	20
3.1 Bases de presentación	20
3.1.1 Moneda funcional y de presentación	20
3.1.2 Transacciones en moneda extranjera	20
3.1.3 Compensación de saldos y transacciones	20
3.1.4 Información financiera por segmentos operativos	20
3.2 Instrumentos financieros	21
3.2.1 Activos financieros	21
3.2.2 Préstamos y otros pasivos financieros	21
3.3 Estimación deudores incobrables	22
3.4 Inventarios	22
3.5 Asociadas y negocios conjuntos	22
3.6 Activos Intangibles	23
3.6.1 Plusvalía	23
3.6.2 Servidumbres	23
3.6.3 Programas informáticos	23
3.6.4 Valorización clientes transferidos	23
3.6.5 Derechos de agua	23
3.6.6 Normalización de empalmes de clientes	24
3.7 Propiedades, plantas y equipos	24
3.7.1 Propiedades, plantas y equipos	24
3.7.2 Subvenciones estatales FNDR	25
3.8 Impuesto a las ganancias	25
3.9 Beneficios a los empleados	25
3.9.1 Vacaciones	25
3.9.2 Incentivo de rentabilidad	25
3.10 Política de medio ambiente	25
3.11 Dividendos	26
3.12 Provisiones	26
3.12.1 Indemnizaciones por años de servicios	26
3.12.2 Beneficios posteriores a la jubilación	26
3.13 Reconocimiento de ingresos y gastos	26
3.14 Estado de flujo de efectivo	27
3.15 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	27



3.16 Ganancia por acción	27
3.17 Deterioro del valor de los activos	28
3.18 Activos no corrientes mantenidos para la venta	28
3.19 Instrumentos financieros derivados	28
3.19.1 Derivados implícitos	28
3.19.2 Contabilidad de coberturas	29
3.19.3 Instrumentos de cobertura del valor justo	29
3.19.4 Coberturas de flujos de caja	29
4. Efectivo y equivalentes al efectivo	30
5. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	30
6. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	33
7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	34
8. Inventarios corrientes	38
9. Activos y pasivos por impuestos	38
10. Asociadas y negocios conjuntos	41
11. Activos intangibles distintos de la plusvalía	42
12. Plusvalía	43
13. Propiedades, plantas y equipos	44
14. Activos y pasivos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	46
15. Otros pasivos financieros corrientes	47
16. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	48
17. Otras provisiones corrientes	48
18. Otros pasivos no financieros corrientes	49
19. Otros pasivos financieros no corrientes	50
20. Otras provisiones no corrientes	52
21. Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	52
22. Instrumentos derivados	53
23. Valor justo de instrumentos financieros	55
24. Gestión de riesgo	57
24.1 Riesgo regulatorio	57
24.1.1 Cambio de la regulación	57
24.1.2 Fijación de tarifas de distribución y de servicios asociados, y fijación de tarifas de subtransmisión	58



24.1.3 Calidad del suministro	58
24.1.4 Contratos de suministros	58
24.1.5 Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno	58
24.2 Riesgo financiero	59
24.2.1 Riesgo de tipo de cambio	59
24.2.2 Riesgo de variación de unidad de fomento	59
24.2.3	60
24.2.4 Riesgo de crédito	60
24.2.5 Riesgo de liquidez	60
24.3 Riesgo de precios de commodities	60
24.4 Análisis de sensibilidad	60
25. Políticas de inversión y financiamiento	61
26. Patrimonio	61
a) Capital suscrito y pagado y número de acciones	61
b) Dividendos	61
c) Utilidad distribuible	62
d) Otras reservas	62
e) Participaciones no controladoras	63
f) Gestión de capital	63
g) Ganancias acumuladas	64
h) Ajuste de primera adopción de NIIF	64
27. Ingresos de actividades ordinarias	65
28. Otros ingresos por función	65
29. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro	66
30. Otros gastos por función	66
31. Otras ganancias	65
32. Ingresos y costos financieros y resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio	65
33. Contingencias y restricciones	68
34. Moneda	80
35. Garantías	84
36. Cauciones obtenidas de terceros	87
37. Medio ambiente	87
38. Hechos posteriores	87



1. Información general y descripción del negocio

1.1. Identificación y objeto social

Chilquinta Energía S.A. (ex Energas S.A.), en adelante “la Compañía”, fue constituida como Sociedad Anónima por escritura pública de fecha 21 de enero de 1997.

El objeto actual de la Compañía es principalmente distribuir, transmitir, generar, transportar, transformar, comprar, suministrar y vender energía eléctrica o de cualquier naturaleza, o los elementos e insumos necesarios para producirla, en forma directa o a través de otras empresas.

El domicilio social y las oficinas centrales de la Compañía se encuentran en la ciudad de Valparaíso, en Av. Argentina N° 1, piso 9, teléfono 2452000.

1.2. Reestructuración de la Compañía

A contar del año 2001 la Compañía ha sido objeto de divisiones y fusiones, derivado de un proceso de reestructuración del grupo de empresas del cual forma parte.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 30 de mayo de 2003, se aprobó la fusión por incorporación de Inversiones Sempra PSEG Chile VI Ltda. en Chilquinta Energía S.A., absorbiendo esta última a la primera y adquiriendo, en consecuencia, todos sus activos y pasivos y sucediéndola en todos sus derechos y obligaciones, disolviéndose Inversiones Sempra PSEG Chile VI Ltda., una vez materializada la fusión por incorporación de ambas sociedades.

1.3. Inscripción en registros de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS)

a. Registro de Valores

Chilquinta Energía S.A. ha sido inscrita bajo el N°893 de fecha 30 de marzo de 2005 en el Registro de Valores, quedando sujeta a la fiscalización de la SVS bajo el ámbito de su competencia.

Las sociedades filiales de Chilquinta Energía S.A. inscritas en el Registro de Valores, a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 30 de septiembre de 2014, son las siguientes:

Compañía Eléctrica del Litoral S.A., sociedad anónima abierta inscrita en el Registro de Valores bajo el N°58, con fecha 28 de junio de 1982.

Energía de Casablanca S.A., sociedad anónima abierta inscrita en el Registro de Valores bajo el N°613, con fecha 24 de abril de 1997.

Casablanca Generación S.A., sociedad anónima abierta inscrita en el Registro de Valores bajo el N°1.063, con fecha 2 de diciembre de 2010.

b. Registro Especial de Entidades Informantes

Las sociedades filiales de Chilquinta Energía S.A. inscritas en el Registro Especial de Entidades Informantes, clasificadas como no emisoras de acuerdo al Oficio Circular N° 600 del 28 de abril de 2010 emitido por la SVS, a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 30 de septiembre de 2014, son las siguientes:

Luzlinares S.A., sociedad anónima cerrada inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes bajo el N°131, de fecha 9 de mayo de 2010.



Luzparral S.A., sociedad anónima cerrada inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes bajo el N°132, de fecha 9 de mayo de 2010.

1.4. Mercado en que participa la Compañía

La Compañía tiene una significativa participación en el sector de energía, sub sector energía eléctrica, constituyéndose en la principal distribuidora de energía eléctrica en su zona de operación, que cubre gran parte de la Quinta Región y en zonas rurales de la Séptima Región del país. En la actualidad atiende a más de 653.611 clientes.

El negocio de distribución eléctrica en que opera la Compañía, se rige bajo contrato de concesión que indica la zona en que prestará servicios de suministro de energía. Esto faculta a la Compañía operadora a desarrollar su negocio de distribución con mínimo riesgo de enfrentar a la competencia, y bajo un esquema de tarifas reguladas por la autoridad. Lo anterior, minimiza el riesgo de competencia en el negocio de distribución eléctrica, permitiendo contar con un negocio que ofrece una participación de mercado estable.

Chilquinta Energía S.A. es una empresa de distribución eléctrica que opera en la zona de concesión que incluye las provincias de Valparaíso, San Antonio, Petorca, San Felipe, Quillota y Los Andes, representando el 70% de la superficie de la Quinta Región y atendiendo a más de 546.668 clientes.

Por otra parte, a través de sus filiales **Compañía Eléctrica del Litoral S.A., Energía de Casablanca S.A., Luzlinares S.A. y Luzparral S.A.**, distribuye energía eléctrica a 106.943 clientes en las regiones V y VII. Adicionalmente, forma parte del grupo la sociedad **Casablanca Generación S.A.** con el objetivo de participar en el negocio de la generación eléctrica.

1.5. Breve descripción del negocio de las Entidades Filiales

Las entidades filiales de Chilquinta Energía S.A. son las siguientes:

Compañía Eléctrica del Litoral S.A., tiene como objeto principal producir, adquirir, transportar, distribuir y vender energía eléctrica en cualquier parte del país o del extranjero, y construir, adquirir y explotar toda clase de instalaciones destinadas a la producción, transmisión, compra, venta, distribución y aprovechamiento, en cualquier forma, de energía eléctrica.

Las sociedades filiales de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. presentan las siguientes actividades: Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A., tiene como objeto principal la generación de energía eléctrica, la que es comercializada a través del Centro de Despacho Económico de Carga (CDEC) e Inmobiliaria del Litoral S.A., tiene como principal objeto el arriendo de bienes inmuebles.

Energía de Casablanca S.A., tiene como principal objeto social la distribución, transmisión, generación, transporte, transformación, compra, suministro y venta de energía eléctrica y de cualquier naturaleza, incluyendo la prestación de servicios afines, y realizar en forma directa o a través de otras empresas la compra, venta, importación, exportación, elaboración, producción, explotación, comercialización y distribución por cuenta propia o ajena, de toda clase de bienes, mercaderías o artículos relacionados con la agroindustria, el hogar, computacional, deportivo, de esparcimiento y materiales de construcción, o derecho de aprovechamiento de aguas que digan relación con la energía.

Casablanca Generación S.A. tiene como principal objeto social generar, transformar, comprar, suministrar o vender energía eléctrica o de cualquier naturaleza, en forma directa o a través de otras empresas, y prestación de cualquier clase de servicios relacionados con su objeto; obtener, transferir, comprar, arrendar, gravar o explotar en cualquiera forma las concesiones respectivas a que se refiere la ley general de servicios eléctricos, y solicitar los permisos y franquicias para conservar, promover o desarrollar los fines de la compañía; realizar en forma directa o a través de otras empresas la compra, venta, explotación, comercialización y distribución por cuenta propia o ajena, de derechos de



aprovechamiento de aguas que digan relación con la energía. Esta compañía se constituyó para la explotación del proyecto “Central Hidroeléctrica Las Mercedes”, la cual implica la construcción de una central generadora eléctrica de 3,5 MW, cuya energía será aportada al Sistema Interconectado Central (SIC), a través de una Línea de Transmisión Eléctrica (LT). En relación al proyecto comentado, en el mes de octubre del año 2012 el Directorio de la Compañía acordó la enajenación de éste, en función de que se obtuvieron ofertas atractivas por los activos en construcción a dicha fecha y los derechos de agua que lo componían. Como resultado de lo anterior estos activos y sus pasivos relacionados se han clasificado en los estados financieros intermedios de Casablanca Generación S.A. y en los presentes estados financieros consolidados intermedios, como activos disponibles para la venta, operación que la Administración espera sea concretada durante el segundo semestre del año 2014. Actualmente la Administración se encuentra evaluando el destino de los recursos que se obtengan de la venta de los activos en cuestión.

Luzlinares S.A., tiene como objeto principal la distribución, transmisión, generación, transporte, transformación, compra, suministro y venta de energía eléctrica y de cualquier naturaleza, incluyendo la prestación de servicios afines, y realizar en forma directa o a través de otras empresas, la compra, venta, importación, exportación, elaboración, producción, explotación, comercialización y distribución por cuenta propia o ajena de toda clase de bienes y mercaderías. Efectuar en forma directa o indirecta actividades relacionadas con el transporte, el turismo, la recaudación para terceros, con o sin financiamiento, las comunicaciones, la transmisión de datos y los servicios de conexión a Internet; y cualquier actividad conducente al cumplimiento de los objetivos antes señalados.

Luzparral S.A., tiene por objeto social distribuir, transmitir, generar, transportar, transformar, comprar, suministrar o vender energía eléctrica o de cualquier naturaleza, o los elementos o insumos necesarios para producirla, en forma directa o indirecta; obtener, transferir, comprar, arrendar, gravar o explotar en cualquiera forma las concesiones a que se refiere la Ley General de Servicios Eléctricos, y solicitar los permisos y franquicias para conservar, promover o desarrollar los fines de la Sociedad; realizar en forma directa o indirecta, la compra, venta, importación, exportación, elaboración o producción, comercialización y distribución, por cuenta propia o ajena, de toda clase de mercaderías que digan relación con la energía de toda clase, el agro, el hogar, la computación, deportes, esparcimiento o la construcción; la prestación de servicios, fabricación, comercialización de equipos y materiales, y ejecución de obras, relacionados con los objetos señalados anteriormente o necesarios para su operación y desarrollo; efectuar en forma directa o indirecta actividades relacionadas con el transporte, el turismo, la recaudación para terceros, con o sin financiamiento, las comunicaciones, la transmisión de datos y los servicios de conexión a internet; toda otra actividad necesaria o conducente al cumplimiento de los objetivos antes señalados.

2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados intermedios

2.1. Bases contables

Los presentes estados financieros consolidados intermedios, se presentan en miles de pesos y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Chilquinta Energía S.A. y sus filiales, y han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante “IASB”), y aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 19 de noviembre de 2014, quienes además autorizan su publicación. Los asistentes a la sesión mencionada fueron los Directores: Luis Eduardo Pawluszek, Trevor Mihalik, Arturo Infanzón y Manuel Becerra.

Estos estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Chilquinta Energía S.A. y sus 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 de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2014 y 2013.



2.2. Nuevos pronunciamientos contables

a) Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros consolidados intermedios:

Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
<i>CINIIF 21 "Gravámenes"</i> Esta nueva interpretación proporciona orientación sobre cuándo reconocer un pasivo por un gravamen impuesto por un gobierno, tanto para los gravámenes que se contabilicen de acuerdo con NIC 37 "Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes", y aquellos en los que el tiempo y la cantidad de la tasa son ciertos. La interpretación identifica el hecho generador de obligaciones para el reconocimiento de un pasivo, como la actividad que provoca el pago de la tasa, de conformidad con la legislación pertinente. Se ofrece la siguiente orientación sobre el reconocimiento de un pasivo para pagar gravámenes: - El pasivo se reconoce progresivamente si el hecho generador se produce durante un período de tiempo - Si la obligación se activa al alcanzar un umbral mínimo, el pasivo se reconoce cuando se alcanza ese umbral mínimo	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014
Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
<i>NIC 32 "Instrumentos Financieros: Presentación" - Aclaración de requerimientos para el neteo de activos y pasivos financieros</i> Enmienda los requerimientos de contabilización y revelación relacionados con el neteo de activos y pasivos financieros. Específicamente, aclara el significado de "en la actualidad tiene el derecho legalmente ejecutable de neteo" y "realización simultánea". Permite su aplicación anticipada.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014
<i>Entidades de Inversión - Enmiendas a NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados", NIIF 12 "Revelaciones de Participaciones en Otras Entidades" y NIC 27 "Estados Financieros Separados".</i> Proporciona una exención para la consolidación de filiales bajo NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados", para entidades que cumplan la definición de "entidad de inversión", tales como ciertos fondos de inversión. En su lugar, tales entidades medirán sus inversiones en filiales a valor razonable a través de resultados, en conformidad con NIIF 9 "Instrumentos Financieros" o NIC 39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición". Las modificaciones también exigen revelación adicional con respecto a si la entidad es considerada una entidad de inversión, detalles de las filiales no consolidadas de la entidad, y la naturaleza de la relación y ciertas transacciones entre la entidad de inversión y sus filiales. Por otra parte, las modificaciones exigen a una entidad de inversión contabilizar su inversión en una filial de la misma manera en sus estados financieros consolidados como en sus estados financieros individuales (o solo proporcionar estados financieros individuales si todas las filiales son no consolidadas). Se permite su aplicación anticipada.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014
<i>Enmiendas a NIC 36 – Revelaciones del Importe Recuperable para Activos No Financieros</i> Se enmienda NIC 36 "Deterioro del valor de los activos", para reducir las circunstancias en que se exige que el importe recuperable de los activos o unidades generadoras de efectivo sea revelado, aclara las revelaciones que se requieren, e introduce un requisito explícito para revelar la tasa de descuento utilizada para determinar el deterioro (o reversiones) y donde se determina la cantidad recuperable (basado en el valor razonable menos los costos de disposición), utilizando la técnica del valor presente.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014



Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
<i>Enmiendas a NIC 39 – Novación de Derivados y Continuación de la Contabilidad de Cobertura</i> Esta enmienda permite la continuación de la contabilidad de cobertura (bajo NIC 39), cuando un derivado es novado a una contraparte central, y se cumplen ciertas condiciones. Una novación indica un evento donde las partes originales a un derivado, acuerdan que una o más contrapartes de compensación remplazan a su contraparte original para convertirse en la nueva contraparte para cada una de las partes. Para aplicar las modificaciones y continuar con contabilidad de cobertura, la novación a una parte central debe ocurrir como consecuencia de una ley o regulación o la introducción de leyes o regulaciones. Se permite su aplicación anticipada.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014
<i>NIC 19, "Beneficios a los empleados" - Planes de beneficio definido: Contribuciones de Empleados</i> Las enmiendas permiten que las contribuciones, que son independientes del número de años de servicio sean reconocidos como una reducción en el costo por servicio en el período en el cual el servicio es prestado, en lugar de asignar las contribuciones a los períodos de servicio. Para otras contribuciones de empleados o terceros, se requiere que sean atribuidas a los períodos de servicio, ya sea usando la fórmula de contribución del plan o sobre una base lineal. Se permite su aplicación anticipada.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2014
<i>Mejoras Anuales CICLO 2010 - 2012 mejoras a seis NIIF</i> NIIF 2 "Pagos basados en acciones" - Modifica las definiciones de "condiciones de adquisición de derechos" y "condiciones de mercado", y añade las definiciones de "condición de rendimiento " y "condiciones de servicio " NIIF 3 "Combinaciones de Negocios" - Contabilización de consideraciones contingentes en una combinación de negocio, y en la contabilización de activo o pasivo a valor razonable al cierre del ejercicio. NIIF 8 "Segmentos de Operación". Requiere la revelación de los juicios hechos por la administración en la aplicación de los criterios de agregación a los segmentos operativos. NIIF 13 "Mediciones de Valor Razonable". Aclara que la emisión de NIIF 13 y la modificación de NIIF 9 y NIC 39, no eliminan la posibilidad de medir ciertos créditos y cuentas por pagar a corto plazo sin proceder a descontar. NIC 16 "Propiedad, Planta y Equipo" y NIC 38 "Activos Intangibles". Aclara que el importe bruto de la propiedad, planta y equipo se ajusta de una manera consistente con una revalorización del valor en libros. NIC 24 "Revelaciones de Partes Relacionadas". Los pagos a las entidades que prestan servicios de Administración se deben divulgar.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2014
<i>Mejoras Anuales Ciclo 2011 - 2013 mejoras a cuatro NIIF</i> NIIF 1 "Adopción por Primera Vez de las NIIF" - Aclara qué versiones de las NIIF se pueden utilizar en la adopción inicial. NIIF 3 "Combinaciones de Negocios". Aclara que la NIIF 3 excluye de su ámbito un acuerdo conjunto. NIIF 13 "Mediciones de Valor Razonable". Alcance de la excepción de cartera (párrafo 52) NIC 40 "Propiedades de Inversión". Interrelación entre NIIF 3 y NIC 40, al clasificar la propiedad como propiedad de inversión o propiedad ocupada.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2014



La aplicación de estas normas e interpretaciones no ha tenido un impacto significativo en los montos reportados en estos estados financieros consolidados intermedios, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
<i>NIIF 9, Instrumentos Financieros</i> Esta Norma introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros, y su fecha efectiva de aplicación ha sido pospuesta para períodos posteriores al 1 de enero de 2017. NIIF 9 especifica como una entidad debería clasificar y medir sus activos financieros a costo amortizado o fair value. Requiere que todos los activos financieros sean clasificados en su totalidad sobre la base del modelo de negocio de la entidad para la gestión de activos financieros y las características de los flujos de caja contractuales de los activos financieros. Los activos financieros son medidos ya sea a costo amortizado o valor razonable. Solamente los activos financieros que sean clasificados como medidos a costo amortizados serán probados por deterioro. El 19 de Noviembre de 2013, el IASB emitió una versión revisada de NIIF 9, la cual introduce un nuevo capítulo a NIIF 9 sobre contabilidad de cobertura, implementando un nuevo modelo de contabilidad de cobertura que está diseñado para estar estrechamente alineado con como las entidades llevan a cabo actividades de administración de riesgo cuando cubre la exposición de riesgos financieros y no financieros. La versión revisada de NIIF 9 permite a una entidad aplicar solamente los requerimientos introducidos en NIIF 9 (2010) para la presentación de las ganancias y pérdidas sobre pasivos financieros designados para ser medidos a valor razonable con cambios en resultados sin aplicar los otros requerimientos de NIIF 9, lo que significa que la porción del cambio en el valor razonable relacionado con cambios en el riesgo de crédito propio de la entidad puede ser presentado en otro resultado integral en lugar de resultados.	Se definió tentativamente como fecha efectiva el 1 de enero de 2018
<i>NIIF 14, Diferimiento de cuentas regulatorias</i> Esta Norma permite a una entidad que esté adoptando por primera vez las NIIF, continuar con las cuentas "diferidas de regulación" conforme a su anterior GAAP, tanto en la adopción inicial de NIIF como en estados financieros subsecuentes.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
<i>NIIF 15 Ingresos procedentes de contratos con clientes</i> NIIF 15 proporciona un modelo único basado en principios, de cinco pasos que se aplicará a todos los contratos con los clientes. Los cinco pasos en el modelo son las siguientes: - Identificar el contrato con el cliente - Identificar las obligaciones de desempeño en el contrato - Determinar el precio de la transacción - Asignar el precio de transacción de las obligaciones de ejecución en los contratos - Reconocer ingreso cuando la entidad satisface una obligación de desempeño. Se ofrece orientación sobre temas tales como el punto en que se reconoce los ingresos, y diversos asuntos relacionados. También se introducen nuevas revelaciones sobre los ingresos.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017



Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
<i>Contabilización de las adquisiciones de participaciones en operaciones conjuntas (Enmiendas a NIIF 11)</i> Enmienda NIIF 11 "Acuerdos conjuntos" para exigir a una entidad adquirente de una participación en una operación conjunta en la que la actividad constituye un negocio (tal como se define en NIIF 3 "Combinaciones de negocios" a: - aplicar todas las combinaciones de negocios que representan los principios de NIIF 3 y otras NIIF - revelar la información requerida por NIIF 3 y otras NIIF para las combinaciones de negocios.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016

Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
<i>Aclaración de los métodos aceptables de Depreciación y Amortización (Enmiendas a NIC 16 y NIC 38)</i> Aclara que un método de amortización que se basa en los ingresos que se genera por una actividad que incluye el uso de un activo no es apropiado para la propiedad, planta y equipo: - introduce una presunción refutable de que un método de amortización que se basa en los ingresos generados por una actividad que incluye el uso de un activo intangible es inapropiado, que sólo puede ser superado en circunstancias limitadas en las que el activo intangible se expresa como una medida de los ingresos, o cuando se pueda demostrar que los ingresos y el consumo de los beneficios económicos del activo intangible están altamente correlacionados. - añade una guía que las futuras reducciones en el precio de venta de un elemento que se produce utilizando un activo podrían indicar la expectativa de la obsolescencia tecnológica o comercial del activo, lo que, a su vez, podría reflejar una reducción de los beneficios económicos futuros incorporados al activo.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
<i>Agricultura: Plantas productivas (Enmiendas a NIC 16 y NIC 41)</i> Introduce el término plantas productivas en el ámbito de aplicación de NIC 16 en lugar de NIC 41, lo que permite este tipo de activos se contabilicen como una propiedad, planta y equipo y medición posterior al reconocimiento inicial sobre la base del costo o revaluación de acuerdo con NIC 16. La definición de plantas productivas es una planta viva que se utiliza en la producción o suministro de productos agrícolas, que se espera tener los productos para más de un punto y tiene un riesgo remoto de que se venden como productos agrícolas.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
<i>Método de la participación en los Estados Financieros Separados (Enmiendas a NIC 27)</i> Permite que las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas, sean opcionalmente valoradas usando el método de la participación, en los estados financieros separados.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016



<i>Venta o aportación de activos entre un Inversionista y su asociada o negocio conjunto (Modificaciones a NIIF 10 y NIC 28)</i> Modificación para aclarar el tratamiento de la venta o la aportación de los activos de un inversor a la asociada o negocio conjunto, de la siguiente manera: - requiere el pleno reconocimiento en los estados financieros del inversor de las ganancias y pérdidas que surjan de la venta o aportación de activos que constituyen un negocio (tal como se define en la NIIF 3 Combinaciones de negocios) - requiere el reconocimiento parcial de las ganancias y pérdidas donde los activos no constituyen un negocio, es decir, una ganancia o pérdida es reconocida sólo en la medida de los intereses de los inversores no relacionados a dicha asociada o negocio conjunto. Estos requisitos se aplican independientemente de la forma jurídica de la transacción, por ejemplo, si la venta o aportación de activos se produce por una transferencia de acciones del inversor en una subsidiaria que posee los activos (lo que resulta en la pérdida de control de la filial), o por la venta directa de los mismos activos.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016, de forma prospectiva
<i>Mejoras Anuales Ciclo 2012-2014</i> Hace enmiendas a las siguientes normas: NIIF 5 - Agrega una guía específica en NIIF 5 para los casos en los que una entidad reclasifica un activo mantenido para la venta a mantenidos para distribuir o viceversa, y los casos en los que la mantención para distribuir es discontinuada. NIIF 7 - Orientación adicional para aclarar si un contrato de prestación de servicios es la implicación continuada en un activo transferido, y aclaraciones sobre revelaciones de compensación en los estados financieros intermedios condensados. NIC 9 - Aclarar que los bonos corporativos de alta calidad utilizados en la estimación de la tasa de descuento para los beneficios postempleo deben estar denominados en la misma moneda que los beneficios a pagar NIC 34 - Aclarar el significado de "en cualquier parte en el reporte interino" y requieren una referencia cruzada.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2016

La Administración de la Compañía estima que la futura adopción de las normas e interpretaciones antes descritas no tendría un impacto significativo en los estados financieros consolidados intermedios, basado en las condiciones actuales de operación.

2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados intermedios es de responsabilidad del Directorio de la Compañía, que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios incluidos en las NIIF.

En su preparación, conforme lo exigen las NIIF, se requiere hacer uso de algunas estimaciones y supuestos por parte de la Administración, las cuales son complementadas por los antecedentes proporcionados por la experiencia histórica de las transacciones a la fecha en que son preparados los estados financieros consolidados intermedios. De existir algún cambio en ellas a futuro, producto de la revisión de alguna de éstas, su efecto será aplicado a partir de esa fecha en adelante, reconociendo los efectos del cambio de la estimación en los correspondientes estados financieros consolidados intermedios futuros.

Estas estimaciones y supuestos se refieren básicamente a:

- ✓ Los supuestos utilizados en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados.
- ✓ La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles de vida útil finita.
- ✓ La energía suministrada y no facturada.
- ✓ Los resultados fiscales de las distintas entidades del Grupo, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, y 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 intermedios.

- ✓ Deterioro de los activos.
- ✓ Estimación de deudores incobrables e inventarios obsoletos.
- ✓ Litigios y contingencias.

2.4 Reclasificaciones y cambios contables

- a) Reclasificaciones: La Compañía ha efectuado ciertas reclasificaciones en los estados financieros consolidados intermedios al 30 de septiembre de 2014:

Rubro anterior	Nueva presentación	M\$
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	
Otros Gastos	Otras ganancias netas	(12.259)
Otras ganancias (pérdidas)	Costos Financieros	(1.855)
Otros Gastos	Otras ganancias (pérdidas)	(13.529)

- b) Cambios contables: La Compañía no ha efectuado cambios contables en los estados financieros consolidados intermedios al 30 de septiembre de 2014 con respecto al informe emitido del primer trimestre (no auditado) del 2014 y al 30 de septiembre de 2013.

2.5. Bases de consolidación

Los estados financieros consolidados intermedios incorporan los estados financieros de Chilquinta Energía S.A. y las compañías controladas por ésta. El control es alcanzado cuando la Compañía matriz:

- ✓ Tiene el control sobre la inversión,
- ✓ Está expuesto o tiene el derecho, a los retornos variables del involucramiento con la inversión, y
- ✓ Tiene la capacidad para usar su control para afectar los retornos de la inversión.

La Compañía efectúa su evaluación sobre el control, basada en todos los hechos y circunstancias, y la conclusión es reevaluada si existe un indicador que muestre cambios en, al menos, uno de los tres elementos indicados anteriormente.

Cuando la Compañía tiene menos que la mayoría de los derechos de voto de una inversión, alcanza el control cuando los derechos de voto son suficientes para, en la práctica, dar la habilidad para dirigir las actividades relevantes de la inversión en forma unilateral. La Compañía considera todos los hechos y circunstancias en la evaluación si los derechos de voto en una inversión son suficientes para dar el control, incluyendo:

- ✓ El tamaño de la participación en los derechos de voto de la Compañía, en relación con el tamaño y la dispersión de los otros tenedores de derechos de voto,
- ✓ Derechos de voto potenciales mantenidos por la Compañía, otros tenedores u otras partes,
- ✓ Derechos originados en acuerdos contractuales, y
- ✓ Cualquier hecho y circunstancia adicional que indique que la Compañía tiene o no, la habilidad para dirigir las actividades relevantes de una entidad cuando las decisiones necesitan ser tomadas, incluyendo patrones de voto previos.

Todas las transacciones y los saldos significativos inter compañías han sido eliminados al consolidar, como también se ha dado reconocimiento a la participación no controladora que corresponde al



porcentaje de participación de terceros en las filiales, el cual está incorporado en forma separada en el patrimonio consolidado de Chilquinta Energía S.A. y filiales.

Filiales - Una filial es una entidad sobre la cual el Grupo ejerce, directa o indirectamente, control, según se definió anteriormente. Adicionalmente se consolidan por este método, aquellas entidades en las que, a pesar de no tener este porcentaje de participación, se entiende que sus actividades se realizan en beneficio de la Compañía, estando ésta expuesta a todos los riesgos y beneficios de la entidad dependiente.

En el momento de evaluar si la Compañía controla a otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercidos. Las filiales se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control al Grupo y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

El grupo consolidado se compone de Chilquinta Energía S.A. y las siguientes filiales directas:

Rut	Nombre	30.09.2014			31.12.2013		
		Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
		%	%	%	%	%	%
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A. (1)	76,37	-	76,37	75,61	-	75,61
94.959.000-3	Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A.	0,50	99,50	100,00	0,50	99,50	100,00
94.959.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	-	100,00	100,00	-	100,00	100,00
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	69,75	-	69,75	69,75	-	69,75
76.096.382-8	Casablanca Generación S.A.	69,75	-	69,75	69,75	-	69,75
96.884.450-4	Luzlinares S.A.	100,00	-	100,00	100,00	-	100,00
96.866.680-0	Luzparral S.A.	56,59	-	56,59	56,59	-	56,59

(1) Chilquinta Energía S.A., durante el mes de septiembre 2014, mediante compras sucesivas de acciones a minoritarios aumento su participación en un 0,76%.

A continuación se presenta información detallada de las filiales al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013:

RUT	Nombre	País origen	Relación de la Naturaleza	Tipo moneda	30.09.2014				30.09.2014	
					Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Filial	Pesos	8.117.875	13.033.906	6.582.952	1.052.643	8.713.081	1.405.639
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Filial	Pesos	3.404.768	3.706.883	2.634.326	133.637	3.642.997	317.999
76.096.382-8	Casablanca Generación S.A.	Chile	Filial	Pesos	551.738	17.687	404.697	-	-	(33.038)
96.884.450-4	Luzlinares S.A.	Chile	Filial	Pesos	6.964.436	19.954.181	2.798.318	431.883	10.465.772	2.072.025
96.866.680-0	Luzparral S.A.	Chile	Filial	Pesos	4.561.273	13.363.666	2.132.688	555.021	7.876.494	1.586.994

RUT	Nombre	País origen	Relación de la Naturaleza	Tipo moneda	31.12.2013				31.12.2013	
					Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Filial	Pesos	4.904.173	13.077.909	3.434.345	800.943	10.181.697	1.682.220
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Filial	Pesos	2.003.429	3.754.550	1.226.478	113.373	4.569.094	393.550
76.096.382-8	Casablanca Generación S.A.	Chile	Filial	Pesos	551.187	4.342	361.026	-	-	(67.856)
96.884.450-4	Luzlinares S.A.	Chile	Filial	Pesos	7.101.109	20.196.064	3.145.410	354.167	11.810.729	2.084.340
96.866.680-0	Luzparral S.A.	Chile	Filial	Pesos	4.826.327	13.276.663	2.686.569	431.492	9.300.256	1.696.521

Para efectos de consolidación, los citados estados financieros de las Filiales se incorporan no compensados entre activos y pasivos en el estado de situación financiera consolidado intermedio.

Participaciones no controladoras - Una controladora presentará las participaciones no controladoras en el estado de situación financiera consolidado, dentro del patrimonio, de forma separada del patrimonio de los propietarios de la controladora. Los cambios en la participación en la propiedad de una controladora en una subsidiaria que no den lugar a una pérdida de control, son transacciones de patrimonio. Cualquier diferencia entre el importe por el que se ajustan las participaciones no controladoras y el valor razonable de la contraprestación pagada o recibida, se reconoce directamente



en el patrimonio neto, y se atribuye a los propietarios de la dominante. No se realiza ningún ajuste en el importe en libros de la plusvalía, ni se reconocen ganancias o pérdidas en la cuenta de resultados, según corresponda.

3. Criterios contables aplicados

3.1. Bases de presentación

- a) Períodos cubiertos - Los presentes estados financieros consolidados intermedios de Chilquinta Energía S.A. y filiales comprenden el estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, y los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio neto, de resultados integrales y de flujos de efectivo por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2014 y 2013.
- b) Bases de preparación - Los presentes estados financieros consolidados intermedios han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF” o “IFRS” en inglés), y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales. Además, se han considerado las disposiciones específicas sobre Sociedades Anónimas contenidas en la Ley N°18.046, su reglamento y las normas de la Superintendencia de Valores y Seguros.

3.1.1. Moneda funcional y de presentación

La Compañía y sus filiales han determinado que su moneda funcional es el Peso Chileno, considerando para ello el entorno económico principal en el cual desarrollan sus actividades. Para propósitos de los estados financieros consolidados intermedios la moneda de presentación es el Peso Chileno.

3.1.2. Transacciones en moneda extranjera

Las operaciones que realizan la Compañía y sus Filiales en una moneda distinta a la de su moneda funcional, se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el período, 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 consolidados intermedio.

Asimismo, al cierre de cada período, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la moneda funcional de la Compañía y sus Filiales, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valorización producidas, se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales consolidados intermedios.

3.1.3. Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los estados financieros consolidados intermedios no se compensan ni los activos ni los pasivos, ni los ingresos ni los gastos, salvo aquellos casos en que la compensación sea requerida o esté permitida por alguna norma y esta presentación sea el reflejo del fondo de la transacción.

3.1.4. Información financiera por segmentos operativos

La Compañía posee para sus operaciones líneas de negocios identificables, sobre las cuales los responsables de tomar decisiones asignan recursos y evalúan su rendimiento. Estas corresponden a:

- Ventas de energía.
- Ventas existencias retail.
- Prestaciones de otros servicios asociados al suministro.



El porcentaje de representatividad de la línea de negocio “ventas de energía” corresponde al 95,11% de los ingresos ordinarios del período. Las líneas de negocios “prestaciones de otros servicios asociados al suministro” con un 4,70% y “ventas existencias retail” con un 0,18%, no alcanzan cuantitativamente los porcentajes mínimos requeridos por NIIF 8 para ser informadas por separado como segmentos operativos.

3.2. Instrumentos financieros

3.2.1. Activos financieros

La Compañía posee activos financieros provenientes de la colocación de excedentes de caja, que corresponden a depósitos a plazos o pactos en moneda nacional o extranjera, los cuales son mantenidos hasta el vencimiento registrándose al costo e incorporándose los intereses devengados al cierre de cada período.

Se clasifican bajo este rubro, además, los préstamos y cuentas por cobrar, que corresponden a activos financieros, no derivados, con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo.

Estos activos se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, 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 financiero, y de la imputación del ingreso 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, estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero (o cuando sea adecuado, en un período más corto), con el importe neto en los libros del activo financiero.

Estos instrumentos se incluyen en activos corrientes, salvo si su vencimiento es superior a 12 meses, en cuyo caso se incluyen como no corrientes. En esta categoría se encuentran los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar y las cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

3.2.2. Préstamos y otros pasivos financieros

Se clasifican bajo este rubro los préstamos y cuentas por pagar, que corresponden a pasivos financieros, no derivados, con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo.

Estos pasivos se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no pagados, 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 pasivo financiero, y de la imputación del gasto financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos futuros de efectivo por pagar estimados a lo largo de la duración esperada del pasivo financiero o cuando sea adecuado, en un período más corto cuando el pasivo asociado tenga una opción de prepago que se estime será ejercida, con el importe neto en los libros del pasivo financiero.

Estos instrumentos se incluyen en pasivos corrientes, salvo si su vencimiento es superior a 12 meses, en que se incluyen como no corrientes. En esta categoría se encuentran las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar y las cuentas por pagar a entidades relacionadas.



3.3. Estimación deudores incobrables

Representa la estimación de riesgos de cobranza, la cual se determina considerando la antigüedad y los riesgos de cobranza asociados a cada estrato de clientes.

Los deudores comerciales se reducen por medio de la cuenta de estimación deudores incobrables, y el monto de las pérdidas se reconoce con cargo a resultados del período.

Posteriormente, en caso que una cuenta por cobrar sea considerada de manera definitiva como incobrable, se procede a su castigo contra la respectiva estimación. Por el contrario, en caso de existir un recupero posterior al castigo, se reconoce dicho monto con abono a resultados del período.

3.4. Inventarios

Los inventarios de materiales eléctricos y electrodomésticos, se valorizan al precio promedio ponderado de adquisición o al valor neto de realización si éste es inferior, no excediendo sus valores de realización.

La estimación de obsolescencia está basada en una estimación técnica sobre los materiales que no tendrán utilización futura en las actividades de la Compañía. Esta estimación se presenta rebajada del rubro Inventarios.

3.5. Asociadas y negocios conjuntos

Una asociada es una entidad sobre la cual la Compañía ejerce influencia significativa. Influencia significativa es el poder de participar en las decisiones de políticas financieras y operativas, pero no control o control conjunto sobre esas políticas. Los resultados, activos y pasivos de las asociadas son incorporados en estos estados financieros consolidados intermedios, utilizando el método de la participación, excepto cuando la inversión es clasificada como mantenida para la venta, en cuyo caso es contabilizada en conformidad con NIIF 5 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuas. Bajo el método de la participación, las inversiones en asociadas son registradas inicialmente al costo, y son ajustadas posteriormente en función de los cambios que experimenta, tras la adquisición, la porción de los activos netos de la asociada que corresponde a la Compañía, menos cualquier deterioro en el valor de las inversiones individuales.

Cuando la participación del Grupo en las pérdidas de una asociada o negocio conjunto excede su participación en éstos, la Compañía deja de reconocer su participación en las pérdidas adicionales. La participación en una asociada o negocio conjunto será el importe en libros de la inversión en la asociada o negocio conjunto determinado según el método de la participación, junto con cualquier participación a largo plazo que, en esencia, forme parte de la inversión neta de la Compañía en la asociada o negocio conjunto.

Un Negocio conjunto es un acuerdo por medio del cual las partes tienen un acuerdo de control conjunto que les da derecho sobre los activos netos del negocio conjunto. El control conjunto se produce únicamente cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que están compartiendo el control.

Una inversión se contabilizará utilizando el método de la participación, desde la fecha en que pasa a ser una asociada o negocio conjunto. En el momento de la adquisición de la inversión cualquier diferencia entre el costo de la inversión y la parte de la entidad en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada, se contabilizará como plusvalía, y se incluirá en el importe en libros de la inversión. Cualquier exceso de la participación de la entidad en el valor razonable neto de los activos y



pasivos identificables de la participada sobre el costo de la inversión, después de efectuar una reevaluación, será reconocida inmediatamente en los resultados integrales.

3.6. Activos intangibles

3.6.1 Plusvalía

La plusvalía representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de los activos y pasivos de la Compañía adquirida a la fecha de la combinación de negocios.

La plusvalía generada con anterioridad a la fecha de transición a NIIF, esto es con fecha 1 de enero de 2009, se mantiene por el valor neto registrado a esa fecha.

La plusvalía no se amortiza, sino que al cierre de cada período se procede a estimar si se ha producido en ella algún deterioro que reduzca su valor recuperable a un monto inferior al costo neto registrado, procediéndose, en su caso, al oportuno ajuste por deterioro.

3.6.2. Servidumbres

Los derechos de servidumbre se presentan a su costo de adquisición. La explotación de dichos derechos no tiene vida útil definida, ya que en los contratos de compra no se establecen, por lo cual no están afectos a amortización. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente. Las servidumbres de la Compañía no están afectas a ningún tipo de restricción.

3.6.3. Programas informáticos

Son reconocidos inicialmente a su valor de costo de adquisición, determinándose su vida útil en función del uso esperado del activo y de los beneficios económicos o la generación de flujos, procediéndose a su amortización de manera sistemática durante sus vidas útiles estimadas. Posteriormente a su reconocimiento inicial, los programas informáticos son medidos al costo menos amortización acumulada y pérdidas por deterioro acumuladas que haya experimentado, en caso de existir.

Los gastos relacionados con el desarrollo interno o mantenimiento de programas informáticos, se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos.

3.6.4. Valorización clientes transferidos

Estos activos se presentan a su costo histórico y se someten anualmente a pruebas de deterioro de valor. La explotación de dichos derechos no tiene vida útil definida, debido a que la escritura de adquisición de éstas no estipula fecha de vencimiento. Además, tampoco existe un período definido durante el cual se estima generará flujos a la Compañía, en consecuencia no están afectos a amortización. Estos activos no están afectos a ningún tipo de restricción.

3.6.5. Derechos de agua

Los derechos de agua han sido definidos como ayudas gubernamentales de acuerdo a lo establecido en NIC 20, y se han valorizado a su valor justo mediante tasaciones, dada su medición potencial de capacidad de generación eléctrica. La Compañía ha contabilizado este intangible como valor nominal neto, para lo cual ha creado un activo y un pasivo, los cuales se presentan en activos y pasivos no corrientes, respectivamente. La explotación de dichos derechos no tiene vida útil definida, no estando sujetos a amortización, ni existe un período definido estimado en donde generará flujos a la Compañía. Los derechos de agua no están afectos a ningún tipo de restricción.

El Directorio acordó la enajenación de activos prescindibles como el denominado proyecto hidroeléctrico Las Mercedes, incluyendo los derechos de agua del Río Mapocho, de propiedad de la filial Casablanca Generación S.A.



Al 30 de junio de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, los derechos de agua se presentan reclasificados como Activos mantenidos para la venta, de acuerdo a lo establecido en NIIF 5 (Ver criterio contable en Nota 3.18).

3.6.6. Normalización de empalmes de clientes

La normalización de empalmes de propiedad del cliente, es una actividad que se realiza en interés de la Compañía con el objeto de disminuir los hurtos de energía y además lograr efectuar la lectura de los medidores, para determinar los consumos en forma regular. Los costos correspondientes a ésta actividad constituyen un activo claramente identificable, ubicado dentro de la zona de concesión y, por lo tanto, bajo control de la Compañía, el cual reportará beneficios futuros al incrementar los ingresos por la facturación de consumos. Este activo constituye un intangible de vida útil finita que se amortizará anualmente en los años de vida útil de los medidores, es decir en 30 años.

3.7. Propiedades, plantas y equipos

3.7.1. Propiedades, plantas y equipos

La Compañía ha determinado que las propiedades, plantas y equipos se valorizan a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado, en caso de existir. Adicionalmente al costo pagado por la adquisición de cada elemento, se incluyen, en su caso, los siguientes conceptos:

- El costo de las construcciones en curso, que incluye aquellos costos directos e indirectos que son atribuibles directamente a ellos durante el período de construcción.
- Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo, instalaciones de distribución. La tasa de interés utilizada para la capitalización es la correspondiente al financiamiento del bien en construcción. En función que la Compañía y sus filiales financian con recursos propios la adquisición de propiedades, plantas y equipos, no devengan costos de financiamiento que sean atribuibles a dichas adquisiciones.
- Las construcciones en curso se traspasan a activos en explotación cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.
- Todos los costos que contribuyen a una mejora de la productividad o ampliación de la vida útil de un bien, son capitalizados, mientras que los gastos periódicos asociados a su mantención, se registran directamente en resultados como costo del período en que se incurren.
- Anualmente es reconocido un cargo a resultados por la depreciación de los bienes de propiedades, plantas y equipos, el que es determinado de forma lineal distribuyendo el costo de sus elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada. La vida útil estimada se revisa periódicamente y si procede se ajusta en forma prospectiva.
- Los desembolsos por mantenciones mayores programadas se activan cuando son efectuados, reconociéndose su efecto en resultados por la aplicación de la depreciación, de acuerdo a la vida útil asignada.
- Los materiales eléctricos designados como repuestos, se valorizan a su costo de adquisición y se clasifican en el rubro Propiedades, plantas y equipos. Estos se presentan netos de la estimación de



obsolescencia, basada en una estimación técnica sobre aquellos materiales que no tendrán utilización futura en las actividades de la Compañía.

- Las pérdidas de valor por deterioro serán reconocidas en resultados, en el caso de aquellos bienes que muestren dicha evidencia, previa aplicación de pruebas de deterioro.
- El costo de los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Compañía efectuó su transición a las NIIF, incluyen las revalorizaciones de activos permitidas para ajustar el valor de las propiedades, plantas y equipos con la inflación registrada hasta esa fecha.

3.7.2. Subvenciones estatales FNDR

Los aportes estatales recibidos para la realización de obras en beneficio social, se presentan rebajando el rubro Propiedades, plantas y equipos, valorizándose al costo de adquisición y/o construcción, según sea el caso.

3.8. Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del período, se determina como la suma del impuesto corriente de las distintas entidades del Grupo, 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, según sea el caso.

Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria, generan los saldos de impuestos diferidos de activos o de pasivos, que se calculan utilizando las tasas impositivas vigentes o que se espera estén vigentes cuando los activos se realicen y los pasivos se liquiden.

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

3.9. Beneficios a los empleados

3.9.1 Vacaciones

El costo de las vacaciones del personal se registra como gasto en el período en que se devenga este derecho.

3.9.2 Incentivo de rentabilidad

La Compañía reconoce un pasivo y un gasto por incentivo de rentabilidad, de acuerdo a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, el cual se basa principalmente en la consecución de metas y objetivos específicos.

3.10. Política de medio ambiente

La Compañía, de acuerdo a su calidad de proveedor de energía eléctrica, se adhiere a los principios del desarrollo sustentable, los cuales compatibilizan el desarrollo económico cuidando el medio ambiente, la seguridad y la salud de sus colaboradores como principios claves para lograr el éxito de sus operaciones.



3.11. Dividendos

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Compañía, se reconocen en base devengada como un pasivo en los estados financieros consolidados intermedios en el período en que son declarados y aprobados por los accionistas de la Compañía, o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

3.12. Provisiones

Las provisiones corresponden a obligaciones presentes legales o asumidas, surgidas como consecuencia de sucesos pasados para cuya cancelación se espera una salida de recursos y cuyo importe y oportunidad se pueden estimar fiablemente.

Los pasivos contingentes son obligaciones surgidas a raíz de sucesos pasados, cuya información está sujeta a la ocurrencia o no de eventos que están fuera del control de la Compañía, u obligaciones presentes surgidas de hechos anteriores, cuyo importe no puede ser estimado de forma fiable, o en cuya liquidación no es probable que tenga lugar una salida de recursos.

La Compañía no registra activos ni pasivos contingentes, salvo lo informado en Nota 33 “Contingencias y restricciones”, y salvo aquellos que se deriven de los contratos de carácter oneroso, los cuales se registran como provisión y son revisados a la fecha de cada estado de situación financiera consolidado intermedio, para ajustarlos de forma tal que reflejen la mejor estimación de operación.

3.12.1. Indemnizaciones por años de servicios

Las indemnizaciones que la Compañía debe pagar a largo plazo a sus trabajadores en virtud de los convenios colectivos suscritos, son provisionadas sobre la base del método denominado valor acumulado de los beneficios futuros, basado en cálculos actuariales, considerando una tasa de descuento del 3,75% real anual (Ver Nota 21). Entre los parámetros considerados se encuentran: expectativa de vida laboral (curva de permanencia) y sueldos de los trabajadores.

3.12.2. Beneficios posteriores a la jubilación

La provisión por los beneficios posteriores a la jubilación contemplados en los convenios colectivos, por concepto de pensiones complementarias y otros beneficios posteriores a la jubilación, es determinada sobre la base del método denominado valor acumulado de los beneficios futuros, basado en cálculos actuariales, considerando una tasa de descuento del 3,75% real anual (Ver Nota 21). Entre los parámetros considerados se encuentran: expectativa de vida laboral, sueldo de los trabajadores y sobrevivencia (índice de mortalidad) de los trabajadores.

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

3.13. Reconocimiento de ingresos y gastos

Los ingresos provenientes de las operaciones de la Compañía, se registran sobre base devengada.

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias de la Compañía durante el período, siempre que dichas entradas de beneficios provoquen un incremento en el patrimonio neto que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio, y estos beneficios puedan ser valorizados con fiabilidad.



Los ingresos ordinarios se valorizan por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

Se ha considerado como ingreso corriente, una estimación de la energía por facturar al cierre de cada período.

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 consolidado intermedio.

En relación a los ingresos provenientes de servicios catalogados como contratos de construcción, su reconocimiento a la fecha de emisión de los estados financieros consolidados intermedios se efectúa de acuerdo al método de proporción de los costos reales incurridos respecto del presupuesto.

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

3.14. Estado de flujo de efectivo

El estado de flujo de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el período, determinados por el método directo.

La Compañía considera equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que se pueden transformar rápidamente en efectivo, con vencimiento original de hasta tres meses y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.

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

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

Actividades de financiación: son las actividades que producen variaciones en la composición del patrimonio neto y los pasivos de carácter financiero.

3.15. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

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

En el caso de que existiesen obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Compañía, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se clasifican como pasivos no corrientes.

3.16. Ganancia por acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia neta del período atribuible a la Compañía 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 Compañía en poder del Grupo, si en alguna ocasión fuere el caso.

Durante los períodos 2014 y 2013, la Compañía no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluida diferente del beneficio básico por acción.

3.17. Deterioro del valor de los activos

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

Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, en el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada período.

Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable de un activo menos los costos para la venta y su valor en uso. Al evaluar este último valor, los flujos de caja futuros estimados se descuentan a su valor presente, utilizando una tasa de descuento, antes de impuestos, que refleje las tasaciones de mercado vigentes del valor en el tiempo del dinero y los riesgos específicos del activo, para los cuales se consideran los flujos propios del activo.

3.18. Activos no corrientes mantenidos para la venta

Se clasifican como activos no corrientes mantenidos para la venta, los intangibles y las propiedades, plantas y equipos y grupos sujetos a desapropiación (grupo de activos que se van a enajenar junto con sus pasivos directamente relacionados), para los cuales en la fecha de cierre del estado de situación financiera consolidado intermedio, se han iniciado gestiones activas para su venta y se estima que la misma se llevará a cabo dentro de los doce meses siguientes a dicha fecha.

Estos activos o grupos sujetos a desapropiación, se valorizan por el menor del monto en libros o el valor estimados de venta, deducidos los costos necesarios para llevarla a cabo, y dejan de depreciarse y amortizarse (en caso de propiedades, plantas y equipos y activos intangibles, respectivamente), si es el caso, desde el momento en que son clasificados como activos corrientes mantenidos para la venta.

3.19. Instrumentos financieros derivados

La política de la Compañía es que los contratos derivados que se suscriban, correspondan únicamente a contratos de cobertura. Los efectos que surjan producto de los cambios del valor justo de este tipo de instrumentos, se registran dependiendo de su valor en activos o pasivos de cobertura, en la medida que la cobertura de esta partida haya sido declarada como altamente efectiva de acuerdo a su propósito. La correspondiente utilidad o pérdida no realizada se reconoce en resultados del período en que los contratos son liquidados o dejan de cumplir las características de cobertura.

3.19.1 Derivados implícitos - La Compañía evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos de instrumentos financieros para determinar si sus características y riesgos están estrechamente relacionados con el contrato principal siempre que el conjunto no esté contabilizado a valor justo. En caso



de no estar estrechamente relacionados, son registrados separadamente contabilizando las variaciones de valor en la cuenta de resultados consolidada. A la fecha, la Compañía ha estimado que no existen derivados implícitos en sus contratos.

3.19.2 Contabilidad de coberturas - La Compañía denomina ciertos instrumentos de cobertura, ya sea como instrumentos de cobertura del valor justo o instrumentos de cobertura de flujos de caja. Al inicio de la relación de cobertura, la Compañía documenta la relación entre los instrumentos de cobertura y el ítem cubierto, junto con los objetivos de su gestión de riesgo y su estrategia para realizar diferentes transacciones de cobertura. Además, al inicio de la cobertura y de manera continuada, la Compañía documenta si el instrumento de cobertura utilizado en una relación de cobertura es altamente efectivo en compensar cambios en los valores justos o flujos de caja del ítem cubierto.

3.19.3 Instrumentos de cobertura del valor justo - El cambio en los valores justos de los instrumentos derivados denominados y que califican como instrumentos de cobertura del valor justo, se contabilizan en ganancias y pérdidas de manera inmediata, junto con cualquier cambio en el valor justo del ítem cubierto que sea atribuible al riesgo cubierto.

3.19.4 Coberturas de flujos de caja - La porción efectiva de los cambios en el valor justo de los instrumentos derivados que se denominan y califican como instrumentos de cobertura de flujos de caja se difiere en el patrimonio, en una reserva de Patrimonio Neto denominada “Reservas de Cobertura de Flujo de Caja”. La ganancia o pérdida relacionada a la porción ineficaz se reconoce de manera inmediata en ganancias o pérdidas, y se incluye en la línea de “gastos financieros” del estado de resultados. Los montos diferidos en el patrimonio se reconocen como ganancias o pérdidas en los períodos cuando el ítem cubierto se reconoce en ganancias o pérdidas, en la misma línea del estado de resultados que el ítem cubierto fue reconocido. Sin embargo, cuando la transacción prevista que se cubre resulta en el reconocimiento de un activo no financiero o un pasivo no financiero, las ganancias y pérdidas previamente diferidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen en la valorización inicial del costo de dicho activo o pasivo. La contabilidad de coberturas se descontinúa cuando se anula la relación de cobertura, cuando el instrumento de cobertura vence o se vende, se finaliza, o ejerce, o ya no califica para la contabilidad de coberturas. Cualquier ganancia o pérdida diferida en el patrimonio en ese momento se mantiene en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción prevista finalmente se reconoce en ganancias o pérdidas. Cuando ya no es esperable que una transacción prevista ocurra, la ganancia o pérdida acumulada que fue diferida en el patrimonio se reconoce de manera inmediata en ganancias o pérdidas. Las inefectividades de cobertura son debitadas o abonadas a resultados.



4. Efectivo y equivalentes al efectivo

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

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Efectivo en caja	15.260	113.084
Saldos en banco	1.021.624	2.135.921
Instrumentos de renta fija (1)	61.987.957	1.860.279
Total efectivo y equivalentes al efectivo	63.024.841	4.109.284

(1) Los instrumentos de renta fija corresponden a depósitos a plazo.

b) El detalle por tipo de moneda al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

	Moneda	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Monto del efectivo y equivalentes de efectivo	Pesos	34.712.022	4.003.908
Monto del efectivo y equivalentes de efectivo	Dólares	28.312.819	105.376
Totales		63.024.841	4.109.284

Los saldos clasificados como efectivo y equivalentes al efectivo no tienen restricciones de disponibilidad o de uso.

Los instrumentos de renta fija, en pesos y dólares estadounidenses, vencen en un plazo inferior a tres meses desde su fecha de adquisición, y devengan el interés de mercado para este tipo de inversiones de corto plazo.

La Compañía no ha realizado transacciones de inversión o financiamiento que no requieran el uso de efectivo o equivalentes al efectivo.

5. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar están denominados en pesos chilenos. Los saldos incluidos en estos rubros, en general, no devengan intereses. No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de monto significativo.

No existe ningún cliente que individualmente mantenga saldos significativos en relación a las ventas o cuentas por cobrar totales de la Compañía y sus filiales.

El saldo de este rubro corresponde a ingresos provenientes de facturas por venta de energía, servicios asociados a suministro, retail y otras prestaciones.



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

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Deudores comerciales neto corriente	48.240.767	52.254.524
Otras cuentas por cobrar neto corriente	4.485.563	4.732.809
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto corriente	<u>52.726.330</u>	<u>56.987.333</u>

b) La composición del rubro a valor bruto corriente al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es la siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Deudores comerciales bruto corriente	51.596.627	56.226.783
Otras cuentas por cobrar bruto corriente	4.510.407	4.759.612
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto corriente	<u>56.107.034</u>	<u>60.986.395</u>

c) El detalle de los deudores comerciales a valor neto corriente al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Cuentas por cobrar consumidores de energía	27.988.114	28.972.779
Otras Cuentas por cobrar asociadas a venta de energía	14.165.404	14.752.740
Facturas por cobrar servicios	8.903.111	12.003.805
Cuentas por cobrar electrodomésticos	165.262	322.064
Deudores por riego	234.501	61.491
Cuentas por cobrar internet	140.235	113.903
Estimación incobrables por consumidores de energía.	(2.696.999)	(3.145.391)
Estimación incobrables otras prestaciones	(658.861)	(826.867)
Total deudores comerciales neto corriente	<u>48.240.767</u>	<u>52.254.524</u>

El saldo de la estimación de incobrables corresponde a aquellos clientes que, cumpliendo con la política comercial son reconocidos como clientes incobrables de acuerdo a procedimientos sobre la materia.



d) El detalle de otras cuentas por cobrar a valor neto corriente al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Documentos por cobrar	891.065	1.142.342
Facturas por cobrar por otros servicios	1.541.189	1.973.448
Anticipos otorgados	754.173	540.203
Otros deudores	1.323.980	1.103.619
Estimación incobrables	<u>(24.844)</u>	<u>(26.803)</u>
Total otras cuentas por cobrar neto corriente	<u>4.485.563</u>	<u>4.732.809</u>

e) El análisis de las cuentas por cobrar consumidores de energía, vencidas pero no deterioradas al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre 2013 , es el siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	13.918.950	15.120.707
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	8.182.762	7.530.217
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	1.200.494	1.278.531
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	389.322	346.966
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	299.161	438.722
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	89.880	103.837
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	216.472	97.365
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	60.889	28.567
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	<u>933.185</u>	<u>882.476</u>
	<u>25.291.115</u>	<u>25.827.388</u>

El movimiento en la estimación de deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Saldo al 1 de enero	(3.999.061)	(3.760.019)
Castigos de saldos por cobrar	1.140.671	1.260.863
(Aumentos) del período	<u>(522.314)</u>	<u>(1.499.905)</u>
Saldo al 30 de septiembre de 2014	<u>(3.380.704)</u>	<u>(3.999.061)</u>



- f) Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, la información referida a la cartera de clientes no repactada y repactada, es la siguiente:

Tramos de antigüedad	30.09.2014						31.12.2013					
	N° de clientes no repactados	Cartera no repactada Bruta M\$	N° de clientes repactados	Cartera repactada Bruta M\$	N° Total de clientes	Total cartera Bruta M\$	N° de clientes no repactados	Cartera no repactada Bruta M\$	N° de clientes repactados	Cartera repactada Bruta M\$	N° Total de clientes	Total cartera Bruta M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	533.707	43.238.590	11.565	1.496.290	545.272	44.734.870	523.337	48.359.026	12.518	1.920.688	535.855	50.279.713
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	114.814	8.182.762	-	-	114.814	8.182.762	110.455	7.530.217	-	-	110.455	7.530.217
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	8.991	1.200.494	-	-	8.991	1.200.494	8.865	1.278.531	-	-	8.865	1.278.531
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	2.679	389.322	-	-	2.679	389.322	2.507	346.966	-	-	2.507	346.966
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	2.347	299.161	-	-	2.347	299.161	2.142	438.722	-	-	2.142	438.722
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	521	89.880	-	-	521	89.880	565	103.837	-	-	565	103.837
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	2.175	216.472	-	-	2.175	216.472	2.026	97.365	-	-	2.026	97.365
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	370	60.889	-	-	370	60.889	184	28.567	-	-	184	28.567
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	6.284	933.185	-	-	6.284	933.185	6.798	882.476	-	-	6.798	882.477
Totales	671.888	54.610.745	11.565	1.496.290	683.453	56.107.035	656.879	59.065.707	12.518	1.920.688	669.397	60.986.395

La cartera de clientes está compuesta por deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, a su valor bruto (antes de aplicar estimaciones de incobrabilidad). Las condiciones de crédito están determinadas conforme a una política aprobada para la Compañía. Cuando algún cliente presenta problemas de pago y deterioro en su situación económica, la renegociación es una herramienta de cobranza, cuyo objetivo es recuperar la totalidad del monto adeudado, ofreciendo al cliente un nuevo calendario de pago y plazos superiores a las condiciones de crédito normales, con la exigencia en general de un abono inicial, garantías y cobro de intereses.

6. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes

- a) La composición del rubro Otros activos no financieros corrientes al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Gastos anticipados (1)	528.797	267.738
Costo habilitación edificios (2)	62.084	59.421
Costo por servicios diferidos	70.165	70.165
Total otros activos no financieros corrientes	661.046	397.324

- b) La composición del rubro Otros activos no financieros no corrientes al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Inversión en otras sociedades	2.000	2.000
Préstamos al personal y otros relacionados	255.721	198.686
Cuentas por cobrar de derechos de agua (3)	812.235	712.614
Gastos anticipados (1)	33.060	51.017
Costo habilitación edificios (2)	222.049	266.543
Total otros activos no financieros no corrientes	1.325.065	1.230.860



- (1) **Gastos anticipados:** Corresponde a servicios pagados en forma anticipada a su utilización y consumos efectivos.
- (2) **Costo habilitación edificios:** Corresponde a los costos incurridos en la habilitación de oficinas arrendadas, los cuales son activados y diferidos en el plazo de vigencia de los contratos de arrendamiento respectivos.
- (3) **Cuentas por cobrar no corrientes:** Corresponde principalmente, a saldo pendiente de cobro a la Sociedad Besalco Energía Renovable S.A., por la venta de derechos de agua de Río Longaví realizada en el mes de mayo de 2013. El monto de la operación fue de US\$2.700.000 equivalentes a M\$1.274.778 a la fecha de la venta, de los cuales han sido cobrados US\$1.350.000 equivalentes a M\$637.389 a la fecha de la venta. El saldo por cobrar es de US\$1.350.000 equivalentes a M\$637.389, más la diferencia de cambio por un monto de M\$112.554 al 30 de septiembre de 2014, al ser una cuenta por cobrar denominada en dólares.

7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

La Compañía está organizada de acuerdo con una estructura operacional y administrativa corporativa, de manera que gran parte de la gestión de Chilquinta Energía S.A., sus filiales y empresas relacionadas, se realiza en forma centralizada. De esta manera, las funciones de cobranza, manejo de caja, sistema contable, decisiones financieras, directrices de recursos humanos y otras, las realiza la administración central de la Compañía. Esta estructura centralizada le permite a Chilquinta Energía S.A., sus filiales y empresas relacionadas operar de manera eficiente y con bajos costos operacionales y administrativos.

Los traspasos de fondos corrientes desde y hacia la Compañía, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de Cuenta Corriente Mercantil, estableciéndose para el saldo mensual, una tasa de interés variable de 0,3333% mensual (anual 4,00%) para el período 2014. Para el período 2013, la tasa de interés aplicada a las operaciones fue de un 0,4808% mensual (anual 5,77%).

Las cuentas por cobrar y por pagar originadas por este concepto son esencialmente a 30 días, renovables automáticamente por períodos iguales y se amortizan en función de la generación de flujos.

A la fecha de los presentes estados financieros consolidados intermedios, no existen provisiones por saldos de dudoso cobro entre entidades relacionadas.

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes

La Compañía y sus filiales no presentan saldos por cobrar a entidades relacionadas al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes

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

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la Transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	30 días	Relacionada a través de accionista	Pesos	16.670.113	8.806.251
82.396.700-4	Soc.Cooperativa Eléctrica de Parral Ltda.	Chile	30 días	Relacionada a través de filial	Pesos	-	1.975
77.811.200-0	Inversiones Sempra Ltda.	Chile	2 días	Matriz	Dólar	135.574	3.180.675
77.811.200-0	Inversiones Sempra Ltda.	Chile	Anual	Matriz	Pesos	6.746.761	10.371.813
Totales						23.552.448	22.360.714

Tecnored S.A.: El saldo por pagar corresponde mayoritariamente a administración centralizada de fondos y compra de energía.

Sociedad Cooperativa Eléctrica de Parral S.A.: El saldo por pagar corresponde a arriendos de las oficinas comerciales de la filial Luzparral S.A.

Inversiones Sempra Limitada: El saldo por pagar en pesos corresponde a la provisión por dividendos mínimos obligatorios equivalentes al 30% de las utilidades líquidas del período, y el saldo por pagar en



dólares corresponde a los intereses por préstamo otorgado por su Matriz para financiar el plan de inversiones en dólares de la Compañía. El saldo por pagar en el año 2013 corresponde a préstamo recibido para cubrir el prepago de Serie A del Bono.

c) Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes

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

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la Transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
77.811.200-0	Inversiones Semptra Ltda.	Chile	Más de 5 años	Matriz	Pesos	29.961.000	-
Totales						29.961.000	-

Inversiones Semptra Limitada: El saldo por pagar en dólares corresponde a préstamo por US\$50.000.000, para efectos de financiar, una parte de la porción dólares del Capex que la Compañía incurrirá en los próximos cinco años.

d) Transacciones con entidades relacionadas y sus efectos en resultados

La Compañía tiene como política informar todas las transacciones que se efectúan entre partes relacionadas durante el período, con excepción de los dividendos pagados y aportes de capital recibidos y pagados. Las transacciones con entidades relacionadas se realizan en condiciones de mercado.

Las operaciones y sus efectos en resultados al 30 de septiembre de 2014 y 2013 son las siguientes:

RUT	Sociedad	Descripción transacción	Naturaleza de la relación	30.09.2014		30.09.2013	
				Monto	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto	Efecto en resultado (cargo)/abono
				M\$	M\$	M\$	M\$
77.811.200-0	Inversiones Semptra Ltda.	Intereses cobrados	Matriz	-	-	8.327	8.327
77.811.200-0	Inversiones Semptra Ltda.	Intereses préstamos recibidos	Matriz	262.040	(262.040)	161.373	(161.373)
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Arriendos	Asociada	-	-	15.221	15.221
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Servicios prestados	Asociada	81.907	81.907	71.539	71.539
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de materiales	Relacionada a través de accionistas	4.303.214	(993.975)	4.864.566	(1.130.341)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Arriendos de inmuebles y equipos	Relacionada a través de accionistas	872.763	(817.144)	772.948	(732.028)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios recibidos	Relacionada a través de accionistas	6.907.578	(5.110.719)	6.850.414	(4.086.101)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de energía	Relacionada a través de accionistas	-	-	1.564.679	(1.564.679)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Venta de energía	Relacionada a través de accionistas	21.057	21.057	3.081	3.081
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios prestados	Relacionada a través de accionistas	120.779	120.779	123.870	123.870
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Intereses y reajustes	Relacionada a través de accionistas	356.937	(356.938)	189.006	(189.006)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Venta de materiales	Relacionada a través de accionistas	23.475	23.475	9.239	5.724
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Peajes de subtransmisión	Relacionada a través de accionistas	185.441	185.441	-	-
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Venta de chatarra	Relacionada a través de accionistas	613	613	1.070	1.070
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Arriendos prestados	Relacionada a través de accionistas	7.904	7.904	4.071	3.585
81.948.700-6	Luzagro Ltda.	Arriendos y servicios recibidos	Relacionada a través de filial	38.503	(32.366)	-	-
82.396.700-4	Soc. Cooperativa Eléctrica de Parral Ltda.	Arriendos pagados	Relacionada a través de filial	18.172	(18.172)	20.037	(20.037)

e) Directorio y gerencia de la Compañía

e.1. Directorio

Los miembros del Directorio de Chilquinta Energía S.A. permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos indefinidamente. Los directores suplentes reemplazarán en forma definitiva al director titular respectivo en caso de vacancia del cargo. Según lo establecido en los estatutos de la Compañía, el cargo de director no es remunerado, por lo que las Juntas Ordinarias de Accionistas no adoptan acuerdos sobre esta materia. Al 30 de septiembre de 2014 el Directorio está compuesto como sigue:



Directores Titulares	Directores Suplentes
<i>Presidente</i> Luis Eduardo Pawluszek Contador Público	John Patrick Dill Contador Público
<i>Vicepresidente</i> George Sam Liparidis Ingeniero	Carlos Mauer Díaz Barriga Ingeniero Químico
Trevor Ian Mihalik Contador Público	José Antonio Lau Dan Abogado
Arturo Infanzón Favela Contador Público	Manuel Becerra Yac Contador Público

e.2. Equipo gerencial

Las remuneraciones del equipo gerencial clave de la Compañía, que incluye gerentes, subgerentes y asesores, asciende a M\$1.953.768 por el período terminado el 30 de septiembre de 2014 (M\$1.539.078 por el período terminado el 30 de septiembre de 2013). La Compañía tiene definido un plan de incentivos para dicho equipo gerencial clave, mediante una bonificación anual, que se determina en función del cumplimiento de metas y objetivos específicos.



La conformación del equipo gerencial es liderada por los siguientes ejecutivos al 30 de septiembre de 2014:

Gerente General	Francisco Mualim Tietz Ingeniero Civil Mecánico RUT 6.139.056-1
Subgerente General	Marcelo Luengo Amar Ingeniero Comercial RUT 7.425.589-2
Gerente de Operaciones	Luis Manuel Contreras Iglesias Ingeniero Civil Eléctrico RUT 7.388.528-0
Gerente Técnico	José Arturo Morales Devia Ingeniero Civil Eléctrico RUT 11.232.291-4
Gerente de Servicio al Cliente	Hector Ascanio Bustos Cerda Ingeniero Ejecución Electricista RUT 7.550.901-4
Gerente de Finanzas	Allan Eduardo Hughes García Ingeniero Comercial RUT 8.293.378-6
Gerente de Personas	Juan Carlos Fritis Pérez Egresado de Derecho RUT 6.119.880-6
Gerente Legal	Manuel Cristián Pfaff Rojas Abogado RUT 8.498.630-5



8. Inventarios corrientes

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

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Materiales de internet	47.873	91.780
Existencia retail	129.243	176.150
Total inventarios corrientes	177.116	267.930

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, la Compañía estima que sus inventarios no han sufrido deterioro.

9. Activos y pasivos por impuestos

a) Activos por impuestos corrientes

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

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Impuestos por recuperar por utilidades absorbidas del período en filial	-	15.254
Impuestos por recuperar por utilidades absorbidas del período anterior en filial	23.412	9.745
Impuestos por recuperar del período anterior	33.833	37.588
Pagos provisionales mensuales	5.441.260	6.775.685
Gastos de capacitación del personal y otros créditos	63.290	187.175
Total activos por impuestos corrientes	5.561.795	7.025.447

b) Pasivos por impuestos corrientes

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

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Impuesto a la renta corriente del período	4.541.386	6.592.352
Impuesto artículo 21 Ley de la Renta	35.621	41.560
Total pasivos por impuestos corrientes	4.577.007	6.633.912



c) Impuestos a las ganancias

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

	01.01.2014 30.09.2014 M\$	01.01.2013 30.09.2013 M\$	01.07.2014 30.09.2014 M\$	01.07.2013 30.09.2013 M\$
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias				
Gastos por impuesto a la renta	4.541.386	4.882.774	1.680.209	1.556.715
Gastos por impuesto único	35.621	37.600	14.652	12.232
Ingreso por absorción de utilidades tributarias	-	(10.492)	-	(335)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	4.577.007	4.909.882	1.694.861	1.568.612
Gasto por impuestos diferidos a las ganancias				
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos por la creación y/o reverso de diferencias temporarias	1.040.654	1.633.109	564.383	398.567
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos, neto, total	1.040.654	1.633.109	564.383	398.567
Gasto por impuestos a las ganancias	5.617.661	6.542.991	2.259.244	1.967.179

d) Reconciliación de tasa efectiva

El detalle al 30 de septiembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

	30.09.2014 M\$	30.09.2013 M\$
Resultado antes de impuesto	29.580.527	34.069.595
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal (1)	6.211.911	6.813.919
Ajustes por diferencias permanentes:		
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	342.606	(41.818)
Corrección monetaria (Patrimonio e Inversiones)	(1.181.397)	(325.384)
Otros incrementos (decrementos) en cargo por impuestos legales	244.541	96.274
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(594.250)	(270.928)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	5.617.661	6.542.991
Tasa impositiva efectiva	18,99%	19,20%

(1) La tasa de impuesto a la renta al 30 de septiembre de 2014 es de 21% y al 2013 es de 20%.

e) Activos y pasivos por impuestos diferidos

e.1) Los activos y pasivos por impuestos diferidos en cada período se detallan a continuación:



	30.09.2014		31.12.2013	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
	M\$	M\$	M\$	M\$
Estimación cuentas incobrables	881.455	-	907.186	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	1.103.267	1.966.583	1.484.976	1.511.961
Activos mantenidos para la venta	8.763	-	4.342	-
Pérdida tributaria en filial	10.166	-	-	-
Estimación de vacaciones	253.916	-	219.303	-
Ingresos anticipados	521.105	-	512.167	-
Beneficios post retiro	2.071.367	-	1.568.685	-
Indemnización por años de servicio	93.655	5.119	92.167	1.619
Estimación obsolescencia	14.125	-	7.230	-
Utilidad no realizada	11.401	-	8.718	-
Otros eventos	66.276	202.316	255.561	144.003
Totales	5.035.496	2.174.018	5.060.335	1.657.583

e.2) Los activos y pasivos por impuestos diferidos se derivan de los siguientes movimientos:

	30.09.2014		31.12.2013	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
	aumento	aumento	aumento	aumento
	(disminución)	(disminución)	(disminución)	(disminución)
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	5.060.335	1.657.583	6.788.358	1.645.802
Estimación cuentas incobrables	(25.731)	-	47.809	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	(381.709)	454.622	(1.802.620)	98.154
Activos mantenidos para la venta	4.421	-	(349)	-
Pérdida tributaria en filial	10.166	-	(167)	-
Estimación de vacaciones	34.613	-	15.963	-
Ingresos anticipados	8.938	-	127.910	-
Beneficios post retiro	502.682	-	34.115	-
Indemnización por años de servicio	1.488	3.500	(3.495)	(7.151)
Estimación obsolescencia	6.895	-	(197)	-
Utilidad no realizada	2.683	-	(364)	-
Otros eventos	(189.285)	58.313	(146.628)	(79.222)
Movimiento del impuesto diferido	(24.839)	516.435	(1.728.023)	11.781
Totales	5.035.496	2.174.018	5.060.335	1.657.583

e.3) El desglose del efecto de la variación de los saldos de activos y pasivos por impuestos diferidos es el siguiente:



	30.09.2014		31.12.2013	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$
Saldo inicial	5.060.335	1.657.583	6.788.358	1.645.802
Efectos en otros resultados integrales	(16.610)	-	104.855	-
Efectos en ganancia del período	(524.218)	516.435	(1.835.021)	11.781
Efectos aplicación Oficio SVS N°856	515.989			
Otros	-	-	2.143	-
Movimiento del impuesto diferido	(24.839)	516.435	(1.728.023)	11.781
Totales	5.035.496	2.174.018	5.060.335	1.657.583

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Administración del Grupo considera que las proyecciones de utilidades futuras de las distintas entidades del Grupo cubren lo necesario para recuperar estos activos.

10. Asociadas y negocios conjuntos

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, la composición de las inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación es la siguiente:

30.09.2014													
RUT	Movimientos en inversiones Asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Patrimonio Asociada	Saldo al 01.01.2014	Aumentos y Disminuciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos declarados	Deterioro de Valor	Diferencia de conversión	Otro Incremento (Decremento) (1)	30.09.2014 M\$
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Dólar	50%	(4.893.937)	(1.621.801)		(1.110.520)			(116.354)	(596.384)	(3.445.059)
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Dólar	50%	(329.955)	(167.860)	272.875	(504.481)			(13.415)	(479.286)	(892.167)
Totales						(1.789.661)	272.875	(1.615.001)	-	-	(129.769)	(1.075.670)	(4.337.226)

31.12.2013													
RUT	Movimientos en inversiones Asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Patrimonio Asociada	Saldo al 01.01.2013	Aumentos y Disminuciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos declarados	Deterioro de Valor	Diferencia de conversión	Otro Incremento (Decremento)	31.12.2013 M\$
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Dólar	50%	(3.243.603)	230.408	-	(330.645)	-	-	11.680	(1.533.244)	(1.621.801)
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Dólar	50%	(335.720)	-	5.007	(26.402)	-	-	85	(146.550)	(167.860)
Totales						230.408	5.007	(357.047)	-	-	11.765	(1.679.794)	(1.789.661)

(1) Ajuste corresponde a efectos por el Mark to market de derivado de cobertura tomado por Eletrans S.A. y Eletrans II S.A., con efectos en patrimonio en dichas Compañías.

Al 30 de septiembre de 2014, Eletrans S.A., constituida en conjunto con SAESA S.A. para la operación de dos proyectos de Transmisión, Nueva Línea 2x220 Kv Ciruelos – Pichirropulli y Nueva Línea 2x220 Kv Cardones - Diego de Almagro, presenta un patrimonio neto negativo ascendente a MUS\$11.498, por lo cual se procedió a discontinuar su registro bajo el rubro Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación (Ver Nota 3.5), constituyéndose la proporción patrimonial de la inversión en el rubro Otras provisiones no corrientes (Ver Nota 20).

Al 30 de septiembre de 2014, Eletrans II S.A., constituida en conjunto con SAESA S.A. para la operación de dos proyectos de Transmisión, Nueva Línea 1x220 Kv A.Melipilla – Rapel y Nueva Línea 2x220 kv Lo Aguirre – A.Melipilla, presenta un patrimonio negativo ascendente a MUS\$2.978, por lo cual se procedió a



descontinuar su registro bajo el rubro Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación (ver Nota 3.5), constituyéndose la proporción patrimonial de la inversión en el rubro Otras provisiones no corrientes (ver Nota 20).

11. Activos intangibles distintos de la plusvalía

La composición de los activos intangibles al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Licencias de software (1)	10.664.602	9.803.562
Servidumbres (2)	10.166.895	10.166.895
Valorización clientes transferidos (3)	576.311	576.311
Normalización de empalmes de clientes (4)	610.778	610.778
Total activos intangibles (bruto)	<u>22.018.586</u>	<u>21.157.546</u>
Amortización acumulada licencias de software	(9.127.175)	(8.398.414)
Amortización normalización de empalmes de clientes	<u>(68.885)</u>	<u>(53.615)</u>
Total activos intangibles (neto)	<u>12.822.526</u>	<u>12.705.517</u>

(1) Ver Nota 3.6.3.

(2) Ver Nota 3.6.2.

(3) Ver Nota 3.6.4.

(4) Ver Nota 3.6.6.

Las vidas útiles usadas en el cálculo de la amortización, en el caso de licencias de software, corresponden a un promedio de 36 meses, mientras que en el caso de normalización de medidores de clientes, corresponde a un promedio de 30 años.

El detalle y movimiento de los activos intangibles distintos a la plusvalía al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:



Rubros		Licencias de software, neto	Servidumbres	Valorización clientes transferidos	Normalización de empalmes de Clientes, neto	Activos intangibles, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014		1.405.148	10.166.895	576.311	557.163	12.705.517
Movimientos	Adiciones	874.484	-	-	-	874.484
	Retiros	(13.444)	-	-	-	(13.444)
	Gasto por amortización	(728.761)	-	-	(15.270)	(744.031)
	Otros incrementos (decrementos)	-	-	-	-	-
Total movimientos		132.279	-	-	(15.270)	117.009
Saldo final al 30 de septiembre de 2014		1.537.427	10.166.895	576.311	541.893	12.822.526

Rubros		Licencias de software, neto	Servidumbres	Valorización clientes transferidos	Normalización de empalmes de Clientes, neto	Activos intangibles, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013		884.961	10.166.895	576.311	577.522	12.205.689
Movimientos	Adiciones	1.423.030	-	-	-	1.423.030
	Retiros	(181)	-	-	-	(181)
	Gasto por amortización	(902.662)	-	-	(20.359)	(923.021)
	Otros incrementos (decrementos)	-	-	-	-	-
Total movimientos		520.187	-	-	(20.359)	499.828
Saldo final al 31 de diciembre de 2013		1.405.148	10.166.895	576.311	557.163	12.705.517

De acuerdo a las estimaciones y proyecciones de la Administración, el valor neto de estos activos es recuperable de acuerdo a los flujos atribuibles al intangible al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

No existen restricciones de uso ni explotación respecto de estos activos intangibles, como tampoco compromisos de compras de nuevos activos intangibles.

12. Plusvalía

Los saldos corresponden a plusvalías obtenidas en transacciones de compras de acciones en entidades filiales para alcanzar el control, y de aquellos generados por el proceso de reestructuración del Grupo, realizados con anterioridad a la fecha de transición a NIIF.

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

RUT	Sociedad	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
96.925.150-7	Inversiones Sempra Pseg Chile II S.A.	6.426.456	6.426.456
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	102.249.807	102.249.807
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	3.020.897	3.020.897
Totales		<u>111.697.160</u>	<u>111.697.160</u>

De acuerdo con las estimaciones de la Administración del Grupo, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a las unidades generadoras de efectivo a las que se encuentran asignadas las distintas plusvalías, permiten recuperar su valor al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.



13. Propiedades, plantas y equipos

a) A continuación se presenta el detalle del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Clases de propiedades, planta y equipos - bruto	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Construcciones en curso	29.390.245	32.200.816
Terrenos	3.401.638	3.401.638
Edificios	11.768.470	11.459.185
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	329.162.881	316.175.513
Maquinarias y equipos	16.942.629	15.735.040
Otras propiedades, plantas y equipos	1.064.509	982.128
Total de propiedades, plantas y equipos, bruto	391.730.372	379.954.320

Clases de propiedades, planta y equipos - neto	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Construcciones en curso	29.390.245	32.200.816
Terrenos	3.401.638	3.401.638
Edificios	4.549.841	4.389.375
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	182.710.561	174.884.258
Maquinarias y equipos	5.498.748	5.136.470
Otras propiedades, plantas y equipos	1.064.509	982.128
Total de propiedades, plantas y equipos, neto	226.615.542	220.994.685

Total depreciación acumulada y deterioro de valor, propiedades, planta y equipos	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Edificios	7.218.629	7.069.810
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	146.452.320	141.291.255
Maquinarias y equipos	11.443.881	10.598.570
Total depreciación acumulada y deterioro del valor	165.114.830	158.959.635

La depreciación de las propiedades, plantas y equipos se calcula usando el método lineal y la vida útil promedio aplicada para su cálculo por rubro es el siguiente:

Rubros	Años promedios
Edificios	60
Redes de transmisión, distribución, comercialización	36
Mobiliario, accesorios y equipos	14
Vehículos	6



La Compañía y sus filiales no poseen propiedades, plantas y equipos que hayan sido entregadas como garantías al cumplimiento de obligaciones.

La Compañía y sus filiales no han efectuado estimaciones por costos de desmantelamiento, retiro o rehabilitación de propiedades, plantas y equipos, ya que no posee obligación legal ni contractual para ello.

La Compañía y sus filiales han determinado que las propiedades, plantas y equipos no tienen deterioro, ya que se efectuaron los test establecidos en NIC 36.

b) A continuación se muestra el detalle del movimiento en propiedades, planta y equipo, por clases, al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Rubros		Construcciones en curso	Terrenos	Edificios, neto	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, neto	Maquinarias y equipos, neto	Otras propiedades, plantas y equipos	Total propiedades, plantas y equipos, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013		32.200.816	3.401.638	4.389.375	174.884.258	5.136.470	982.128	220.994.685
Cambios	Adiciones	12.410.598	-	309.285	13.604.442	1.443.727	-	27.768.052
	Retiros	(15.221.169)	-	-	(510.932)	-	-	(15.732.101)
	Gasto por depreciación	-	-	(148.819)	(5.161.065)	(845.311)	-	(6.155.195)
	Otros incrementos (decrementos)	-	-	-	(106.142)	(236.138)	82.381	(259.899)
Total cambios		(2.810.571)	-	160.466	7.826.303	362.278	82.381	5.620.857
Saldo final al 30 de septiembre de 2014		29.390.245	3.401.638	4.549.841	182.710.561	5.498.748	1.064.509	226.615.542

Rubros		Construcciones en curso	Terrenos	Edificios, neto	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, neto	Maquinarias y equipos, neto	Otras propiedades, plantas y equipos	Total propiedades, plantas y equipos, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013		31.686.495	3.282.332	3.262.737	164.569.473	4.734.393	1.058.169	208.593.599
Cambios	Adiciones	19.487.859	119.306	1.306.321	17.068.366	1.745.067	-	39.726.919
	Retiros	(18.973.538)	-	-	(68.142)	(42.410)	-	(19.084.090)
	Gasto por depreciación	-	-	(179.683)	(6.583.137)	(1.300.580)	-	(8.063.400)
	Otros incrementos (decrementos)	-	-	-	(102.302)	-	(76.041)	(178.343)
Total Cambios		514.321	119.306	1.126.638	10.314.785	402.077	(76.041)	12.401.086
Saldo final al 31 de diciembre de 2013		32.200.816	3.401.638	4.389.375	174.884.258	5.136.470	982.128	220.994.685

Existen seguros comprometidos y éstos cubren todas las instalaciones de la Compañía, a excepción de las líneas eléctricas (Transmisión y Distribución).

La Compañía y sus filiales no han efectuado capitalización de intereses, dado que financian con recursos propios la adquisición y construcción de propiedades, plantas y equipos.



14. Activos y pasivos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

a) Activos no corrientes disponibles para la venta

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Derechos de agua Río Mapocho	256.148	256.148
Construcciones en curso	268.668	268.668
Total activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	<u>524.816</u>	<u>524.816</u>

b) Pasivos no corrientes disponibles para la venta

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Derechos de agua Río Mapocho	256.148	256.148
Total pasivos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	<u>256.148</u>	<u>256.148</u>

Estos activos y pasivos, se encuentran dentro de un proceso de venta formal aprobado por el Directorio de la filial Casablanca Generación S.A., el cual se espera se concrete durante el segundo semestre de 2014. Estos activos no están afectos a depreciación ni amortización, y se encuentran valorizados al menor valor entre su costo y su valor estimado de realización.



15. Otros pasivos financieros corrientes

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Obligaciones con el público - bonos	1.990.565	767.944
Total otros pasivos financieros corrientes	<u>1.990.565</u>	<u>767.944</u>

Obligaciones con el público – bonos

Número de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Moneda índice de reajuste	Monto nominal colocado UF	Valor contable		Fecha vencimiento (dd/mm/aaaa)	Tasa interés contrato anual	Tasa efectiva anual	Periodicidad		Colocación en Chile o en el extranjero	Nombre empresa emisora	País donde está establecida la empresa emisora
				30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$				Pago intereses	Pago de amortizaciones			
Porción corriente, Total (presentación)													
550	B	UF	4.700.000	1.990.565	767.944	30-10-2030	4,25%	4,27%	Semestral	Al vencimiento, octubre 2030	Chile	Chilquinta Energía S.A.	Chile
Total porción corriente			4.700.000	1.990.565	767.944								

Con fecha 5 de noviembre de 2009, Chilquinta Energía S.A. materializó la colocación de Bonos por un total de UF 6.500.000 (Serie A por UF1.800.000 y Serie B por UF4.700.000).

Los costos de colocación de dichos bonos, se están amortizando en el período de vigencia de esta deuda, de acuerdo al método de la tasa de interés efectiva.

Con fecha 31 de mayo de 2013, se efectuó el rescate y prepago anticipado del 100% de la línea de bonos Serie A, correspondiente a 1.800.000 UF de capital nominal, más intereses devengados a la fecha de pago, equivalentes a M\$41.291.056. De esta forma, solo queda vigente, al 30 de septiembre de 2014, la deuda asociada a la línea de bonos Serie B, por un valor de 4.700.000 UF de capital nominal.



16. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Acreeedores comerciales	31.174.986	32.927.301
Otras cuentas por pagar	7.368.758	8.293.403
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	<u>38.543.744</u>	<u>41.220.704</u>

Acreeedores comerciales	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Proveedores de energía	19.588.373	23.979.885
Otras acreeedores comerciales	11.586.613	8.947.416
Total acreeedores comerciales	<u>31.174.986</u>	<u>32.927.301</u>

El período medio para el pago a acreeedores comerciales y otros acreeedores es de 30 días, por lo que el valor justo no difiere de forma significativa de su valor libros.

17. Otras provisiones corrientes

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

Otras provisiones corrientes	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Provisión de Juicio Quiebra Inverlink (1)	<u>3.002</u>	<u>1.003.842</u>
Total Otras provisiones corrientes a corto plazo	<u>3.002</u>	<u>1.003.842</u>

(1) Al 31 de diciembre de 2013 se presenta una provisión por M\$1.003.842, en función de demanda legal contra la Compañía, realizada por la Corporación de Fomento de la Producción, en relación con la Quiebra de Inverlink (Ver Nota 33). En esta demanda se pretende la restitución del dinero, fundado en que ese mismo dinero fue sustraído previamente por Inverlink a la Corfo, por lo que Chilquinta Energía S.A. se habría aprovechado del dolo ajeno.

Con fecha 30 de septiembre de 2013, la Corte Suprema acogió parcialmente el recurso de Casación interpuesto, confirmando la sentencia de primera instancia, con declaración de que se deberá restituir la suma de M\$1.000.840 reajustada conforme con la variación experimentada por el Índice de Precios al Consumidor desde la fecha en que la presente sentencia adquiriera el carácter de firme o ejecutoriada y hasta su pago efectivo, más los intereses corrientes que devengue la suma antes señalada, desde que el deudor incurra en mora hasta que se verifique el pago ordenado.

Con fecha 22 de enero de 2014 quedó firme la sentencia condenatoria recaída en el Juicio "Corfo con Chilquinta Energía S.A.", por lo cual la Compañía procedió a reintegrar el monto de M\$1.000.840 con dicha fecha.



El movimiento de las provisiones es el siguiente:

Movimiento de las provisiones	Provisión por reclamaciones legales M\$	Total M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014	1.003.842	1.003.842
Provisiones utilizadas o ajustadas	(1.000.840)	(1.000.840)
Saldo final al 30 de septiembre de 2014	3.002	3.002

18. Otros pasivos no financieros corrientes

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Uso de instalaciones	21.263	10.252
Garantías futuros consumos	324.927	281.385
Ingresos por servicios diferidos (1)	1.834.298	2.033.147
Otros ingresos anticipados	595.690	553.109
Garantías por arriendos	699	672
Total otros pasivos no financieros corrientes	<u>2.776.877</u>	<u>2.878.565</u>

(1) **Ingresos por servicios diferidos:** Corresponden a ingresos por servicios facturados y no realizados del giro, los que se reconocen en resultado de acuerdo al grado de avance según lo establecido en párrafo 20 de NIC 18.



19. Otros pasivos financieros no corrientes

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Obligaciones con el público - bonos	<u>113.144.581</u>	<u>109.105.610</u>
Total otros pasivos financieros no corrientes	<u><u>113.144.581</u></u>	<u><u>109.105.610</u></u>

Obligaciones con el público – bonos

Número de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Moneda índice de reajuste	Monto nominal colocado UF	Valor contable		Fecha vencimiento (dd/mm/aaaa)	Tasa interés contrato anual	Tasa efectiva anual	Periodicidad		Colocación en Chile o en el extranjero	Nombre empresa emisora	País donde está establecida la empresa emisora
				30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$				Pago intereses	Pago de amortizaciones			
Porción no corriente, Total (presentación)													
550	B	UF	4.700.000	113.144.581	109.105.610	30-10-2030	4,25%	4,27%	Semestral	Al vencimiento, octubre 2030	Chile	Chilquinta Energía S.A.	Chile
Total porción no corriente			4.700.000	113.144.581	109.105.610								

El detalle de la información relacionada con la emisión de bonos, se encuentra revelada en Nota 15.



El detalle de la obligación con el Público (bonos), según vencimiento, al 30 de septiembre de 2014 es el siguiente:

Vencimiento					Total monto
Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	
UF	UF	UF	UF	UF	UF

Bonos serie B

Intereses	98.836	98.836	593.018	395.345	2.075.562	3.261.597
Capital	-	-	-	-	4.700.000	4.700.000
Total serie B	98.836	98.836	593.018	395.345	6.775.562	7.961.597



20. Otras provisiones no corrientes

El monto registrado en este rubro, corresponde al reconocimiento de la participación proporcional en Eletrans S.A. y Eletrans II S.A. al 30 de septiembre de 2014, sobre sus patrimonios negativos a dicha fecha. El monto registrado, asciende a M\$3.445.059 y M\$892.167 respectivamente (Ver Nota 10).

21. Provisiones por beneficios a los empleados corrientes y no corrientes

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Pensión complementaria	4.728.839	4.877.007
Indemnización por años de servicios	3.310.669	3.217.148
Beneficios por tarifa eléctrica	871.596	895.470
Beneficios médicos	1.352.759	1.352.410
Total provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	10.263.863	10.342.035

A continuación se detalla el movimiento de las provisiones antes señaladas:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Saldo inicial al 1 de enero	10.342.035	10.831.721
Aumento provisión	34.743	511.985
Disminución por pagos	(112.915)	(283.135)
Traspaso porción corriente	-	(718.536)
Saldo final	10.263.863	10.342.035

Los principales supuestos utilizados en los cálculos actuariales de las obligaciones del plan de beneficios definidos en los convenios colectivos, han sido los siguientes:

- ✓ Información base considera sexo, sindicato, fecha de nacimiento, fecha de contratación, remuneraciones y pensiones según base vigente.
- ✓ Tasa anual de reajuste de remuneraciones: 1 % real.
- ✓ Tasa anual de retiro del personal por causa distinta a la muerte: 0,3%
- ✓ Tasa anual de descuento 3,75% real: La Compañía aplica como criterio la utilización de la tasa de deuda de largo plazo asociada a la TIR media de mercado de bonos de empresas en UF, para la evaluación de los beneficios a los empleados de largo plazo, con lo que se mantiene una coherencia en el cálculo de dichos pasivos con la tasa de mercado.
- ✓ La edad de retiro "normal" es a los 65 años para los hombres y a los 60 años para las mujeres.
- ✓ Las tablas de mortalidad usadas son las definidas por la Superintendencia de Valores y Seguros para los seguros de vida no previsionales y para los seguros previsionales (RV 2009 para hombres y mujeres).
- ✓ Cláusulas pertinentes de los respectivos convenios colectivos, para las indemnizaciones por años de servicios, pensiones complementarias post retiro, beneficios médicos y tarifa eléctrica.



Los efectos resultantes por la aplicación de los supuestos del cálculo actuarial son:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Obligación al inicio del período	10.342.036	10.831.721
Costo por interés	253.055	324.610
Costo del servicio	(218.312)	132.406
Pagos	(112.916)	(283.135)
Variación actuarial por cambio de tasa desde 2,75% a 3,75%	-	(39.443)
Variación actuarial por experiencia	-	86.350
Variación por tasa de cambio (de UF a \$)	-	8.062
Traspaso porción corriente	-	(718.536)
Obligación no corriente al cierre del período	10.263.863	10.342.035

Cabe hacer notar que, referido al costo, el aumento de un punto porcentual en las tasas de crecimiento asociadas a: salarios, pensiones y beneficios, tiene un efecto de M\$789.028 de incremento en las Obligaciones, mientras que una disminución en la misma proporción, tiene un efecto de rebaja de M\$735.938.

La conciliación entre la provisión actuarial calculada y la provisión de beneficios post jubilatorios e indemnizaciones por años de servicios reconocidas en el estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Provisión beneficios post jubilatorios según cálculo actuarial	10.982.398	11.060.571
Porción corriente provisión beneficios post jubilatorios	(718.535)	(718.536)
Provisión beneficios post jubilatorios reconocida	10.263.863	10.342.035

22. Instrumentos derivados

La Compañía y sus filiales, siguiendo la política de gestión de riesgos financieros descrita en la Nota 3.19, realizan contrataciones de derivados financieros para cubrir su exposición a la variación de moneda (tipo de cambio).

Los derivados de moneda se utilizan para fijar la tasa de cambio del dólar respecto al peso (CLP), producto de obligaciones existentes en monedas distintas al peso. Estos instrumentos corresponden principalmente a Forwards y Cross Currency Swaps.

Al 30 de septiembre de 2014 la Compañía y sus filiales no registran instrumentos de cobertura dólar a pesos.

A 31 de diciembre de 2013, la Compañía y sus filiales han clasificado todos sus instrumentos derivados como "coberturas de flujos de caja".



Al 31 de diciembre de 2013 Chilquinta Energía S.A. registra instrumentos de cobertura dólar a pesos por un valor total de MUS\$6.000, los cuales tienen vencimiento en el mes de enero de 2014. Dicha cobertura está destinada a cubrir flujos de caja para los futuros pagos de obligaciones suscritas con su matriz Inversiones Semptra Ltda.

El detalle de los instrumentos de cobertura al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, que recoge la valorización de los instrumentos a dichas fechas, los cuales se incluyen dentro de los rubros “Otros Activos Financieros” y “Otros Pasivos Financieros”, según corresponda, es el siguiente:

	30.09.2014		31.12.2013	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Activos de cobertura				
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja (posición neta)	-	-	232.430	-
Totales	-	-	232.430	-

El efecto del derivado al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre del 2013 es el siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Porción efectiva del derivado (en otros resultados integrales)	-	(83.050)
Porción inefectiva del derivado (en resultados del período)	-	315.480
Totales	-	232.430

El detalle de la cartera de instrumentos de cobertura de Chilquinta Energía S.A. y sus filiales es el siguiente:

Instrumento de cobertura	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$	Subyacente cubierto	Riesgo cubierto	Tipo de cobertura
Forwards vencimiento 31-01-2014	-	232.430	Obligaciones financieras con partes relacionadas	Tipo de cambio	Flujo de caja
Totales	-	232.430			



23. Valor justo de instrumentos financieros

a) A continuación se resumen los valores razonables de los instrumentos financieros indicados en el estado de situación financiera consolidado intermedio:

	30.09.2014 M\$		31.12.2013 M\$	
Activos financieros	Valor libro M\$	Valor justo M\$	Valor libro M\$	Valor justo M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado:				
Efectivo en cajas y bancos	1.036.884	1.036.884	2.249.005	2.249.005
Instrumentos de renta fija	61.987.957	61.987.957	1.860.279	1.860.279
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	52.726.330	52.726.330	56.987.333	56.987.333
Derivados de cobertura:				
Otros activos financieros corrientes	-	-	232.430	232.430

	30.09.2014 M\$		31.12.2013 M\$	
Pasivos financieros	Valor libro M\$	Valor justo M\$	Valor libro M\$	Valor justo M\$
Obligaciones mantenidas al costo amortizado:				
Otros pasivos financieros - bonos y préstamos bancarios (1)	115.135.146	115.135.146	109.873.554	116.578.094
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	38.543.744	38.543.744	41.220.704	41.220.704
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	23.552.448	23.552.448	22.360.714	22.360.714

Valor justo de los activos y pasivos del Grupo medidos a valor justo en forma recurrente

Algunos de los activos y pasivos financieros del Grupo son medidos a valor justo al cierre de cada período de reporte. La siguiente tabla proporciona información acerca de cómo los valores justos de activos y pasivos financieros son determinados (en particular la técnica (s) de valuación e inputs utilizados).

Activo financiero / Pasivo financiero	Valor justo al 30.09.2014	Valor justo al 31.12.2013	Jerarquía de valor	Técnicas de valuación e inputs claves	Inputs no observables significativos	Relación de inputs no observables con valor justo
	M\$	M\$				
Contratos de forward de moneda peso / dólar						
Activos (posición neta)	-	232.430	Categoría 2	Flujo de caja descontado. Los flujos de caja futuros son estimados basados en los tipos de cambio futuros (desde tipos de cambio observables al cierre del período de reporte) y contratos forward de tipo de cambio, descontados a una tasa que refleja el riesgo de crédito de diversas contrapartes.	No aplica	No aplica



- (1) El detalle del valor razonable o justo medidos bajo la categorización denominada Nivel 2 al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

	Valor razonable medido utilizando Nivel 2			
	2014		2013	
	Valor libro M\$	Valor justo M\$	Valor libro M\$	Valor justo M\$
Bono Serie B				
Corto Plazo	(1.990.565)	(1.990.565)	(767.944)	(767.944)
Largo Plazo	(113.144.581)	(113.144.581)	(109.105.610)	(115.810.150)
Total Serie B	(115.135.146)	(115.135.146)	(109.873.554)	(116.578.094)
Obligaciones con el público - bonos	(115.135.146)	(115.135.146)	(109.873.554)	(116.578.094)
Otros activos financieros corrientes (derivados de cobertura) (1)	-	-	232.430	232.430
Totales netos	(115.135.146)	(115.135.146)	(109.641.124)	(116.345.664)

(1) Al 30 de septiembre de 2014 no presenta activos y pasivos por instrumentos derivados. Al 31 de diciembre de 2013, los activos por instrumentos derivados se presentan netos de pasivos por el mismo concepto.

b) Supuestos utilizados en la determinación del valor justo:

La metodología utilizada para la determinación del valor justo para los instrumentos financieros de la Compañía ha sido:

- 1) Depósitos a plazo, pactos y fondos mutuos de renta fija: estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado, por lo que es una buena aproximación a su valor justo tomando en cuenta que son operaciones cuyo plazo máximo de rescate son a 90 días.
- 2) Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes: estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado, y corresponden principalmente a cuentas por cobrar por venta de energía, las cuales serán cobradas en el corto plazo. Estas cuentas no se transan en un mercado formal. Dadas estas características es una buena aproximación a su valor justo.
- 3) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes: estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado, y corresponden principalmente a cuentas por cobrar por operación de contratos de cuenta corriente mercantil y servicios prestados a entidades relacionadas, las cuales serán cobradas en el corto plazo. Estas cuentas no se transan en un mercado formal. Dadas estas características es una buena aproximación a su valor justo.
- 4) Otros pasivos financieros: el valor justo de la deuda correspondiente a la emisión de bonos, ha sido determinada utilizando para ello la tasa de interés de mercado a la fecha de cierre de los estados financieros.
- 5) Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes: estos instrumentos corresponden principalmente a proveedores de energía. Su pago es a corto plazo y no se transan en un mercado formal. De acuerdo a estas características su valorización a costo amortizado es considerada una buena aproximación al valor justo.
- 6) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes: estos instrumentos corresponden principalmente a cuentas por pagar por operación de contratos de cuenta corriente mercantil y servicios recibidos de entidades relacionadas. Su pago es a corto plazo y no se transan en un mercado formal. De acuerdo a estas características su valorización a costo amortizado es considerada una buena aproximación al valor justo.



- 7) Derivados de cobertura: Los forward en moneda extranjera son contabilizados a su valor de mercado. Estos son valorizados utilizando las cotizaciones de tasas de cambio forward derivadas de las curvas forwards, determinadas por un proveedor independiente de precios, aplicados al plazo remanente a la fecha de extinción del instrumento (Ver Nota 22).

c) Jerarquía de valor

El valor razonable de los instrumentos financieros reconocidos en el estado de situación financiera intermedio, ha sido determinado siguiendo la siguiente jerarquía, según los datos de entrada utilizados para realizar la valorización.

- Nivel 1 corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante cuotas de mercados (sin ajustes) en mercados activos y considerando los mismos Activos y Pasivos valorizados.
- Nivel 2 corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante datos de cotizaciones de mercado, no incluidos en Nivel 1, que sean observables para los Activos y Pasivos valorizados, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivado de los precios)
- Nivel 3 corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante técnicas de valorización, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se sustenten en datos de mercados observables.

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, el cálculo del valor razonable de la totalidad de los instrumentos financieros sujetos a valorización se ha determinado en base al nivel 2 de la jerarquía antes presentada.

24. Gestión de riesgo

La Compañía y sus filiales eléctricas participan del mercado eléctrico regulado, el que presenta un bajo riesgo debido a su condición de monopolio natural al operar en zonas de concesión determinadas, y al entregar un servicio de primera necesidad, el riesgo comercial se encuentra acotado.

Los principales riesgos a los que podría estar expuesta la Compañía y sus filiales son los siguientes:

24.1. Riesgo regulatorio

24.1.1. Cambio de la regulación

El sector eléctrico se rige por una normativa, vigente desde 1982, y reforzada en el 2004 y 2005, que regula aspectos claves de la industria tales como tarifas, capacidad de las compañías de abastecer a sus clientes y la calidad del suministro, entre otros.

Cambios en dicho marco regulatorio pueden constituir un riesgo para la Compañía y la industria eléctrica, dado que pueden afectar aspectos operacionales, sus márgenes y rentabilidad, entre otros factores claves.

A pesar del riesgo asociado a posibles cambios en la normativa, cabe destacar que uno de los objetivos fundamentales de la autoridad hasta la fecha, ha sido mantener la rentabilidad del negocio a fin de incentivar el desarrollo de la industria, dado el alto impacto que tiene esta última en el crecimiento económico del país.



24.1.2. Fijación de tarifas de distribución y de servicios asociados, y fijación de tarifas de subtransmisión

Las tarifas de distribución, en conjunto con las tarifas de los servicios asociados a la distribución de energía eléctrica, son fijadas de acuerdo a la ley cada cuatro años. El último estudio tarifario de distribución tendrá aplicación en el cuatrienio 2012 - 2016, en consideración a que el decreto de tarifas de distribución previo tuvo vigencia hasta noviembre del año 2012. La publicación del decreto fue en abril de 2013 y su aplicación fue retroactiva desde noviembre 2012.

Respecto de las tarifas de servicios asociados a suministro para el cuatrienio 2012-2016, el 14 de marzo de 2014 se publicó el decreto 8T cuya vigencia será a contar de la fecha de publicación.

En cuanto a las tarifas de subtransmisión, estas son fijadas cada 4 años y son determinadas con un desfase de 2 años respecto de las tarifas de distribución. El nuevo Decreto de Tarifas fue publicado en abril de 2013 y tendrá una aplicación retroactiva desde enero de 2011, a la fecha no se han publicado los decretos que permiten efectuar la reliquidación pendiente, acumulando un período superior a 42 meses.

24.1.3. Calidad del suministro

El marco regulatorio del sector eléctrico establece ciertos requisitos a las empresas distribuidoras, que dicen relación con la calidad de servicio. De no cumplir estos requerimientos, las empresas distribuidoras pueden ser objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), tales como multas o compensaciones a los usuarios del servicio.

24.1.4. Contratos de suministros

Las empresas distribuidoras de energía eléctrica deben contar con contratos de suministro de energía que permitan abastecer a sus clientes regulados, esto de acuerdo con lo establecido en la propia Ley General de Servicios Eléctricos, contratos que de acuerdo a lo establecido en párrafo 9 de NIC 39, no cumplen con las características de una operación de derivados.

El actual suministro está vinculado a tres procesos de licitación llevados a cabo en el año 2006, 2008 y 2010, para abastecer sus requerimientos de energía del año 2010 en adelante. En el primero cerró tres contratos por un tercio de la demanda total esperada en ese año, en un plazo comprendido entre mayo de 2010 y el año 2024, y en el segundo por los otros dos tercios en un plazo comprendido entre mayo de 2010 y el año 2023.

En el año 2010, se llamó a licitación para los crecimientos desde el año 2013 en adelante, cerrando 8 contratos adicionales, todos con vigencia hasta el año 2026.

En el año 2011 fueron adjudicados contratos de suministro de energía para clientes regulados, estructurados en 3 bloques, por períodos de 14 años, 13 años y 12 años de vigencia, respectivamente.

En el año 2013 fueron adjudicados 2 bloques de suministro que dieron origen a dos contratos, los que cubren parcialmente requerimientos de energía con vigencia hasta el año 2024.

24.1.5. Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno

La Ley N°20.018 o Ley Corta II, permitió reactivar la inversión tanto en generación como en transmisión eléctrica, por lo que en los últimos años se han realizado inversiones en centrales de generación y en ampliación de los sistemas de transmisión del país.

En noviembre de 2013, Endesa y Eléctrica Panguipulli (Enel) se adjudicaron parcialmente los nuevos contratos de suministro licitados por la autoridad y las distribuidoras eléctricas para el período 2013-2024. La Licitación contemplaba unos 5.000 gigawatt/hora anuales, los que irán entrando de manera



escalonada al SIC en los próximos años. Las generadoras presentaron ofertas por el 78% de la energía en este proceso, por 39 bloques de un total de 50. Adicionalmente se trabaja en 3 procesos de Licitación SIC 2013/03 que contempla el período 2014-2025, el proceso SIC 2013/02 para el período 2016-2018 y el proceso SIC 2014/01 que contemplará energías a partir del 2019.

24.2. Riesgo financiero

La exposición de Chilquinta Energía al riesgo financiero se genera por diferentes tipos de riesgos, los cuales a través de su política de administración financiera, desarrolla y aplica gestiones de riesgo necesarias para mantener en equilibrio los flujos provenientes de las operaciones y los pasivos operacionales de la Compañía.

Lo anterior basado en una política de estricto cumplimiento normativo, a través de buenas prácticas corporativas y una correcta identificación, medición y supervisión de los riesgos a lo que se expone la Compañía.

Los principales riesgos financieros a los que está expuesta Chilquinta Energía son:

24.2.1 Riesgo de Tipo de Cambio

El principal componente de los flujos operacionales de la Compañía proviene de su participación en el negocio de eléctrico, por tanto, es importante mencionar que, aun cuando, el costo de la compra de energía esta indexado a variables como el tipo de cambio, esta es traspasada a sus clientes través de la tarifa, por tanto su impacto en los resultados de la sociedad es menor.

Por otra parte al 31 de diciembre de 2013, la Compañía mantuvo saldos por pagar en dólares americanos con entidades relacionadas (Sempra Chile S.A.), por un monto de M\$3.180.675 (Ver Nota 7 b), en virtud de préstamo obtenido para financiar una porción del prepago de la Serie A de la línea de bonos emitida el año 2009, efectuado con fecha 31 de mayo de 2013. Dada la moneda de denominación de dicho préstamo, la Administración de la Compañía decidió ejecutar operaciones de cobertura para mitigar los riesgos cambiarios de las cuentas por pagar con entidades relacionadas. En este sentido, se suscribieron contratos de derivados de cobertura de flujos de caja (forward) por la totalidad de la deuda suscrita, más intereses. El saldo en cuestión fue amortizado en enero de 2014, liquidándose en dicho momento los instrumentos derivados relacionados.

Al 30 de Septiembre de 2014, la Compañía presenta una deuda denominada en moneda extranjera ascendente a cincuenta millones de dólares americanos por préstamo otorgado por su matriz en abril de 2014. Estos fondos fueron invertidos en depósitos a plazo en dólares con el objeto de ser utilizados en cubrir parte de la porción del plan de inversiones de 5 años de la Compañía, denominada en dicha moneda.

24.2.2 Riesgo de variación de Unidad de Fomento

Al 30 de Septiembre de 2014, la Compañía posee una deuda financiera por bonos expresada en UF, la cual genera un efecto en la valorización de este pasivo. Acorde a los niveles de inflación que se generan en la economía del país.

A su vez la principal fuente de ingresos de la Compañía proviene de las ventas de energía cuya tarifa incluye en sus factores de actualización la inflación interna, lo cual genera una cobertura natural de una parte de las obligaciones financieras.

Cabe destacar que el Banco Central de Chile tiene como objetivo mantener la inflación controlada en el largo plazo en niveles cercanos al 3%.



24.2.3 Riesgo de Tasas de Interés

El riesgo inherente a las tasas de interés, se deriva de la posibilidad de estar expuesto a cumplir con obligaciones cuyas tasas estén sujetas a fluctuaciones producto de las condiciones económicas reinantes en el mercado. La Compañía no está afectada a este riesgo de tasa de interés, debido a que la emisión de deuda asociada a la línea de bonos fue a tasa fija hasta el vencimiento.

24.2.4. Riesgo de crédito

Este riesgo está referido a la capacidad de terceros de cumplir con sus obligaciones financieras con la Compañía. Dentro de las partidas expuestas a este riesgo se distinguen 2 categorías:

a) Activos financieros - Corresponden a los saldos de efectivo y equivalentes al efectivo, depósitos a plazo, operaciones con pactos de retro compra y valores negociables en general. La capacidad de la Compañía de recuperar estos fondos a su vencimiento depende de la solvencia del banco en que se encuentren depositados.

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, considerando que solo mantiene saldos en cuentas corrientes bancarias nacionales e internacionales, e inversiones en entidades financieras de primera línea y basados en una política de colocación de diversificación de riesgo, según las clasificaciones de crédito de clasificadoras de riesgo internacionales vigentes en la Compañía.

b) Deudores por ventas – En lo referente al riesgo de crédito correspondientes a las cuentas por cobrar provenientes de la actividad comercial, este riesgo es históricamente muy limitado dado que el corto plazo de cobro a los clientes hace que no acumulen individualmente montos muy significativos. En el caso de la distribución de energía, el corte de suministro, en todos los casos, es una potestad de la Compañía ante incumplimientos de parte de los clientes, la que se aplica de acuerdo a la regulación vigente. Lo anterior facilita el proceso de evaluación y control del riesgo de crédito que, por cierto, también es limitado.

24.2.5. Riesgo de liquidez

Este riesgo está asociado a la capacidad de la Compañía para amortizar o refinanciar, a precios de mercado razonables, los compromisos financieros adquiridos, y a su capacidad para ejecutar sus planes de negocios con fuentes de financiamiento estables.

Los flujos, antes mencionados, son mantenidos en inversiones financieras de corto plazo en función de las necesidades de caja proyectadas para cada periodo. Al 30 de septiembre de 2014 la Compañía presentó un saldo de efectivo y equivalente al efectivo de M\$63.024.84. Al 31 de diciembre de 2013 el saldo fue de M\$4.109.284.

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, considerando que la generación de flujos es suficiente para hacer frente a las obligaciones por servicios asociados a la operación comercial de la Compañía.

24.3. Riesgo de precios de commodities

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, considerando que las variaciones en los precios, están incluidos como indexadores en los polinomios tarifarios y, por tanto, son transferidos a la tarifa final que se cobra a los clientes.

24.4. Análisis de sensibilidad

La Compañía estima que tanto el resultado del período como su patrimonio, no se verían afectados de manera significativa ante cambios de variables, tales como, tipos de cambio, tasas de interés o precios de



los combustibles, puesto que la mayoría de estos son traspasados a las tarifas que se cobran a los clientes.

25. Políticas de inversión y financiamiento

La Compañía y sus filiales, disponen de flujos de ingresos que le permiten financiar sus planes y programas debidamente administrados por cada área, los que se rigen por los respectivos presupuestos anuales de gastos e inversiones previamente aprobados.

Para efectos de gestión y desarrollo de la Compañía, el área financiera, de acuerdo con la política establecida para tal efecto, planifica y administra las fuentes y usos de fondos, mediante la colocación de estos excedentes en instrumentos de bajo riesgo. Para efectuar tales actividades, se mantienen relaciones con toda la Banca Nacional y algunos de los más importantes bancos extranjeros con presencia en Chile.

Finalmente, para facilitar su ejecución, la cobranza de la Compañía es desempeñada por las propias oficinas comerciales junto con bancos y otras entidades con quienes ha suscrito convenios de recaudación. De esta manera, se facilita la recaudación del flujo financiero recibido en el año.

26. Patrimonio

a) Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, el capital social de Chilquinta Energía S.A, autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$114.496.269 y está representado por 1.915.720 acciones, sin valor nominal, de un voto por acción.

La totalidad de las acciones en que se divide el capital de la Compañía, no se encuentran inscritas en el Registro de Valores, por lo que, de conformidad con lo establecido en el artículo 12 de la Ley N°18.045 sobre Mercado de Valores, no corresponde entregar el detalle de las transacciones en los términos exigidos por el numeral 12) del punto C.2. de la Sección II de la Norma de Carácter General N°30 de la Superintendencia de Valores y Seguros.

b) Dividendos

De acuerdo a lo establecido en la Circular N°687 de la Superintendencia de Valores y Seguros, el Directorio propuso la Política General de Dividendos, la cual fue aprobada en Junta Ordinaria de Accionistas del 30 de abril de 2014.

El dividendo definitivo, tanto en cuanto a su procedencia como en cuanto a su monto, es fijado por la Junta General Ordinaria de Accionistas, a proposición del Directorio. El Directorio podrá proponer repartir dividendos, considerando las utilidades líquidas del periodo, la situación económica - financiera de la Compañía, sus proyecciones e inversiones, de acuerdo con lo que las Leyes y Reglamentos establezcan. Como asimismo, el Directorio dentro de sus facultades legales podrá otorgar dividendos provisorios, si lo estima procedente.

El cumplimiento de esta Política de Dividendos corresponde a la intención del Directorio de la Compañía, por lo que su cumplimiento quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, así como también a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente pudiere efectuar la Compañía o la existencia de determinadas condiciones, según corresponda.



c) Utilidad distribuible

Año 2014:

En Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2014, por la unanimidad de las acciones emitidas, se acordó no distribuir dividendo, destinando las utilidades del ejercicio 2013 a incrementar el fondo de otras reservas para futuros dividendos y eventualidades.

Año 2013:

En Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2013, por la unanimidad de las acciones emitidas, se acordó no distribuir dividendo, destinando las utilidades del ejercicio 2012 a incrementar el fondo de otras reservas para futuros dividendos y eventualidades.

d) Otras reservas

Al 30 de septiembre de 2014 las otras reservas por (M\$3.552.381) corresponden a:

1. Corrección monetaria del capital pagado al 31 de diciembre del 2009, en cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N°456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile por M\$2.695.407.
2. Ajuste acumulado por diferencia de conversión atribuible a inversiones asociadas denominadas en moneda funcional dólar por (M\$118.005)
3. Efecto de menor valor de (M\$211.340) resultante del proceso de adquisición de un 15% de las acciones minoritarias de la filial Luzlinares S.A., efectuada con fecha 27 de noviembre de 2012.
4. Efecto de menor valor de (M\$122.665) resultante del proceso de adquisición de un 0,76% de las acciones minoritarias de la filial Litoral S.A., efectuada durante mes de septiembre 2014.
5. Efecto de la aplicación de Enmienda a NIC 19, Beneficios a los Empleados emitida con fecha 16 de junio de 2011, respecto de la eliminación del enfoque del corredor y acelerando el reconocimiento de los costos de servicios pasados, por (M\$2.580.821), neto de impuestos, por las obligaciones de Chilquinta Energía S.A.
6. Efecto por impuesto diferidos por aplicación Ley N° 20.780-“reforma tributaria”, por M\$253.431.
7. Ajuste por efectos de valorización de Mark to market relativo a la cobertura Cross Currency Swap tomado por la asociada Eletrans S.A. y Eletrans II S.A., asociado a las obligaciones financieras de ésta por (M\$3.115.411).
8. Reconocimiento de efectos en patrimonio de filial consolidada Compañía Eléctrica del Litoral S.A. por (M\$352.977), por ajustes en las provisiones por beneficios post jubilatorios.

Al 31 de diciembre de 2013 las otras reservas varias por (M\$2.184.200) corresponden a:

1. Corrección monetaria del capital pagado al 31 de diciembre del 2009, en cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N°456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile por M\$2.695.407.
2. Ajuste acumulado por diferencia de conversión atribuible a inversiones asociadas denominadas en moneda funcional dólar por M\$11.765.
3. Efecto de menor valor de (M\$211.340) resultante del proceso de adquisición de un 15% de las acciones minoritarias de la filial Luzlinares S.A., efectuada con fecha 27 de noviembre de 2012.
4. Efecto de la aplicación de Enmienda a NIC 19, Beneficios a los Empleados emitida con fecha 16 de junio de 2011, respecto de la eliminación del enfoque del corredor y acelerando el reconocimiento de los costos de servicios pasados, por (M\$2.584.343), neto de impuestos, por las obligaciones de Chilquinta Energía S.A.
5. Ajuste por efectos de valorización de Mark to market relativo a la cobertura Cross Currency Swap tomado por la asociada Eletrans S.A. y Eletrans II S.A., asociado a las obligaciones financieras de ésta por (M\$1.679.794).



6. Ajuste por efecto de valorización de Mark to market relativo a la cobertura Forward tomado por Chilquinta Energía S.A., asociado a las obligaciones de ésta por (M\$66.440).
7. Reconocimiento de efectos en patrimonio de filial consolidada Compañía Eléctrica del Litoral S.A. por (M\$352.977), por ajustes en las provisiones por beneficios post jubilatorios.
8. Otros ajustes por M\$3.522.

El movimiento de las otras reservas al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$	30.09.2013 M\$
Saldo inicial	(2.184.200)	(96.759)	(96.759)
Efectos diferencia conversión inversiones moneda funcional dólares	(129.770)	11.765	6.940
Efectos de valorización de Mark to market - Cross Currency Swap tomados por las asociadas Eletrans S.A. y Eletrans II S.A.	(1.435.617)	(1.679.794)	(1.176.490)
Efectos de menor valor adquisición 0,76% accs. minoritarias de filial Litoral S.A.	(122.665)	-	-
Efectos por impuesto diferidos por aplicación Ley N°20.780 - "reforma tributaria"	253.431	-	-
Efectos en patrimonio de filial consolidada Compañía Eléctrica del Litoral S.A. por ajustes en las provisiones por beneficios post jubilatorios.	-	(352.977)	(75.198)
Efectos de valorización de Mark to market - Cross Currency Swap	66.440	(66.440)	(99.984)
Otras reservas	-	5	6
Total otras reservas	<u>(3.552.381)</u>	<u>(2.184.200)</u>	<u>(1.441.485)</u>

e) Participaciones no controladoras

Disminución en el patrimonio: Las disminuciones que se presentan en este ítem corresponden principalmente a las participaciones de los accionistas minoritarios sobre los dividendos declarados por las entidades filiales consolidadas.

El detalle de las participaciones no controladoras es el siguiente:

Sociedad	Participación no controladora		Interés no controlador sobre patrimonio		Participación en resultados sobre patrimonio	
	30.09.2014	30.09.2013	30.09.2014	30.09.2013	01.01.2014	01.01.2013
	%	%	M\$	M\$	30.09.2014 M\$	30.09.2013 M\$
Compañía Eléctrica del Litoral S.A. (1)	23,63%	24,39%	3.193.358	3.295.060	341.807	349.942
Energía de Casablanca S.A.	30,25%	30,25%	1.313.967	1.319.104	96.195	94.221
Casablanca Generación S.A.	30,25%	30,25%	49.831	64.015	(9.994)	(15.348)
Luzparral S.A.	43,41%	43,41%	6.614.482	6.331.184	688.914	488.211
Totales			<u>11.171.638</u>	<u>11.009.363</u>	<u>1.116.922</u>	<u>917.026</u>

- (1) Chilquinta Energía S.A., durante el mes de septiembre 2014, mediante compras sucesivas de acciones a minoritarios aumento su participación en un 0,76%.

f) Gestión de capital

El objetivo de la Compañía es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le asegure acceso a los mercados financieros para el desarrollo de sus objetivos estratégicos de mediano y largo plazo, manteniendo una sólida posición financiera, con el propósito de generar retornos a sus accionistas.



g) Ganancias acumuladas

El movimiento del rubro Ganancias acumuladas al 30 de septiembre de 2014 y 2013, 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$	30.09.2013 M\$
Saldo inicial	98.834.117	64.515.797	64.515.797
Aplicación Oficio Circular N°856 S.V.S - contabilización de los cambios en activos y pasivos por impuesto diferidos -Ley N°20.780	734.473	-	-
Resultado del período	22.489.204	34.572.709	26.468.456
Provisión dividendo mínimo legal	(6.746.761)	(10.371.813)	(7.940.540)
Reverso política de dividendo período anterior	10.371.813	10.117.424	10.117.424
Total ganancias acumuladas	<u>125.682.846</u>	<u>98.834.117</u>	<u>93.161.137</u>

h) Ajuste de primera adopción de NIIF

El Grupo ha adoptado la política de controlar los ajustes de primera aplicación a NIIF en forma separada del resto de los resultados retenidos y mantener su saldo en la cuenta "Ganancias (pérdidas) acumuladas" del estado consolidado de cambios en el patrimonio neto, controlando la parte de la utilidad acumulada proveniente de los ajustes de primera aplicación que se encuentra realizada.

El siguiente cuadro muestra el detalle de la porción de los principales ajustes de primera adopción a NIIF que se han considerado no realizados y la evaluación de su realización al 30 de septiembre de 2014:

	Ajustes de primera adopción al 01.01.2012 M\$	Monto realizado al 30.09.2014 M\$	Saldo por realizar al 30.09.2014 M\$
Ajustes no realizados:			
Mayor valor de inversiones	223.994	-	223.994
Amortización servidumbres	1.485.644	-	1.485.644
Utilidad no realizada	254.707	-	254.707
Intangibles	(386.198)	-	(386.198)
Beneficios al personal	938.806	(103.335)	835.471
Primera adopción filiales	22.819	-	22.819
Impuestos diferidos	(570.489)	17.567	(552.922)
Totales	<u>1.969.283</u>	<u>(85.768)</u>	<u>1.883.515</u>



27. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2014 30.09.2014 M\$	01.01.2013 30.09.2013 M\$	01.07.2014 30.09.2014 M\$	01.07.2013 30.09.2013 M\$
Ventas de energía	222.380.722	198.690.131	74.956.939	65.776.364
Otras ventas				
Ventas retail	430.621	819.698	121.491	327.361
Riego tecnificado	367.678	668.945	73.471	211.948
Servicio internet	329.070	348.919	111.695	115.994
Otras prestaciones de servicios				
Construcción de obras y empalmes	3.740.033	3.842.354	1.256.897	1.444.249
Arriendo y mantención de medidores y empalmes	736.723	909.844	233.784	305.158
Alumbrado público	895.044	944.390	485.574	414.451
Corte y reposición	950.794	1.130.082	272.514	347.049
Peajes y transmisión	657.841	739.002	(705.277)	245.569
Otras prestaciones	3.317.503	2.220.563	2.130.573	846.730
Total de ingresos de actividades ordinarias	233.806.029	210.313.928	78.937.661	70.034.873

28. Otros ingresos por función

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2014 30.09.2014 M\$	01.01.2013 30.09.2013 M\$	01.07.2014 30.09.2014 M\$	01.07.2013 30.09.2013 M\$
Apoyos en postación	562.625	1.038.727	132.274	352.267
Intereses sobre facturación	1.694.671	1.760.096	566.040	606.379
Intereses venta retail	40.765	126.725	12.343	37.854
Otros ingresos de operación	213.754	218.208	69.828	76.538
Otros servicios	45.668	48.074	15.454	17.917
Total otros ingresos por función	2.557.483	3.191.830	795.939	1.090.955



29. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro

El cargo a resultados por depreciación de propiedades, plantas y equipos, y la amortización de los bienes registrados como activos intangibles distintos de la plusvalía es el siguiente:

	01.01.2014 30.09.2014 M\$	01.01.2013 30.09.2013 M\$	01.07.2014 30.09.2014 M\$	01.07.2013 30.09.2013 M\$
Depreciación	6.155.195	5.979.639	1.721.794	2.038.059
Amortización	<u>744.033</u>	<u>698.474</u>	<u>244.868</u>	<u>229.730</u>
Total depreciación y amortización	<u><u>6.899.228</u></u>	<u><u>6.678.113</u></u>	<u><u>1.966.662</u></u>	<u><u>2.267.789</u></u>

No se presentan cargos a resultados producto de pérdidas por deterioro de bienes clasificados como propiedades, plantas y equipos, así como tampoco para aquellos activos intangibles distintos de la plusvalía.

30. Otros gastos por función

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2014 30.09.2014 M\$	01.01.2013 30.09.2013 M\$	01.07.2014 30.09.2014 M\$	01.07.2013 30.09.2013 M\$
Apoyos en postación	(36.385)	(14.502)	(12.724)	(9.330)
Servicios a terceros	<u>(3.336)</u>	<u>(5.119)</u>	<u>(996)</u>	<u>(756)</u>
Total otros gastos por función	<u><u>(39.721)</u></u>	<u><u>(19.621)</u></u>	<u><u>(13.720)</u></u>	<u><u>(10.086)</u></u>



31. Otras ganancias, netas

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2014 30.09.2014 M\$	01.01.2013 30.09.2013 M\$	01.07.2014 30.09.2014 M\$	01.07.2013 30.09.2013 M\$
Intereses varios	72.582	124.753	16.634	19.456
Resultado neto servicios a terceros	56.228	70.915	27.540	32.138
Resultado neto en venta de propiedad, planta y equipo	19.525	22.147	8.609	875
Resultado neto arriendos percibidos	64.857	133.204	19.310	16.922
Ingresos diferidos	24.782	24.782	8.261	8.261
Indemnizaciones a terceros	(22.000)	(32.887)	(22.000)	-
Indemnizaciones por daños a instalaciones	89.779	81.959	28.264	27.764
Aportes no reembolsables	260.784	238.591	70.299	14.075
Amortización gastos habilitación oficinas	(21.967)	(50.480)	(7.145)	(7.144)
Deudores incobrables ajenos giro	853	(24.817)	8.818	(897)
Gastos de Investigación desarrollo	(72.671)	(248.487)	(60.819)	(99.020)
Venta activos mantenidos para la venta (1)	-	1.274.778	-	-
Ajuste provisión Juicio Inverlink	-	811.972	-	811.972
Otras ganancias, netas	67.877	88.243	(74.084)	30.101
Total otras ganancias, netas	540.629	2.514.673	23.687	854.503

- (1) Con fecha 28 de mayo de 2013, se materializó la venta de los derechos de agua de Río Longaví, a la Sociedad Besalco Energía Renovable S.A., por un valor de US\$2.700.000, equivalentes a M\$1.274.778.

32. Ingresos y costos financieros y resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio

El detalle de ingresos y costos financieros y los resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio al 30 de septiembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

Ingresos financieros	01.01.2014 30.09.2014 M\$	01.01.2013 30.09.2013 M\$	01.07.2014 30.09.2014 M\$	01.07.2013 30.09.2013 M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	602.586	755.855	288.654	91.061
Total ingresos financieros	602.586	755.855	288.654	91.061

**Costos financieros**

	01.01.2014 30.09.2014 M\$	01.01.2013 30.09.2013 M\$	01.07.2014 30.09.2014 M\$	01.07.2013 30.09.2013 M\$
Obligaciones con bancos	-	-	-	-
Obligaciones con el público	(3.597.150)	(4.192.490)	(1.206.787)	(1.156.580)
Obligaciones garantizadas	(14.139)	(4.534)	(2.727)	(2.749)
Otras obligaciones	(865.615)	(656.998)	(297.790)	(398.880)
Total costos financieros	<u>(4.476.904)</u>	<u>(4.854.022)</u>	<u>(1.507.304)</u>	<u>(1.558.209)</u>
Resultado por unidades de reajuste	<u>(4.186.071)</u>	<u>(1.457.482)</u>	<u>(746.577)</u>	<u>(1.162.984)</u>
Diferencias de cambio	<u>3.110</u>	<u>4.527</u>	<u>25.759</u>	<u>(16.299)</u>

33. Contingencias y restricciones

Las contingencias vigentes que afectan a Chilquinta Energía S.A. y sus filiales, que se revelan más adelante, son evaluadas por la Gerencia Legal de la Compañía, en función de su mérito, de los seguros comprometidos y de otras variables, para determinar la probabilidad de obtener un resultado favorable o desfavorable en la solución de las mismas. Basado en dicho resultado se procede a constituir o no una provisión de contingencias.

En función de lo anterior, la Administración considera que las contingencias están debidamente cubiertas, en relación al impacto que éstas pudiesen generar en los resultados de Chilquinta Energía S.A. y sus filiales.

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se han constituido provisiones por este concepto, informados en Nota 17.

A continuación se detallan las contingencias por Compañía:

a) Juicios

Los litigios o probables litigios, judiciales o extrajudiciales, que pudieran derivar en pérdidas o ganancias relevantes para la Compañía, al 30 de septiembre de 2014, son los siguientes:

1.- Quiebra Inverlink Corredores de Bolsa S.A.

Demandante : **Quiebra Inverlink Corredores de Bolsa S.A.**

Demandado : **Chilquinta Energía S.A.**

Tribunal : 6º Juzgado Civil de Santiago

Rol : **536-2004**

Materia : Demanda revocatoria especial de la Ley de Quiebra.

Cuántía: \$ 1.000.000.000

Observación :

El Síndico de la quiebra demanda a Chilquinta Energía S. A. a fin de que se declare nulo e inoponible a la masa de acreedores el pago efectuado a Chilquinta Energía S.A. por Inverlink Corredores de Bolsa, dentro del periodo de cesación de pagos, ascendente a \$ 1.000.000.000. La defensa de la empresa alegó la incompetencia del Tribunal y la nulidad de la notificación de la demanda y respecto al fondo, se sostendrá, entre otros argumentos, que esta operación se trata de un Pacto de retroventa de



instrumentos financieros y que Chilquinta al recibir anticipadamente la inversión restituyó los tres depósitos a plazo y el pagaré del Banco Central a Inverlink por lo que esta última no sufrió "disminución de su patrimonio", supuesto indispensable de la acción revocatoria concursal deducida.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Agotado el periodo de discusión. En estado de recibirse la causa a prueba.

Asimismo, en el 3º Juzgado Civil de Valparaíso se presentó otra demanda en contra de Chilquinta para obtener también la devolución de la misma suma de dinero invertida y luego rescatada de la firma "Inverlink". En esta demanda se pretende ahora la restitución del dinero, fundado en que ese mismo dinero fue sustraído previamente por Inverlink a la Corporación de Fomento de la Producción, por lo que Chilquinta se habría aprovechado del dolo ajeno.

Con fecha 31 de agosto de 2011 se dictó sentencia que acoge la demanda de Corfo y condena a Chilquinta a pagar la suma de \$1.000.840.000, más reajustes conforme a la variación del IPC e intereses corrientes desde el 07.02.2003, más las costas. Se apeló de la sentencia. Con fecha 15 de marzo de 2012 se efectuó la vista de la causa. Con fecha 15 de mayo de 2012, la Corte de Apelaciones rechazó las excepciones de prescripción y de litis pendencia y confirmó la sentencia de primera instancia. Con fecha 02 de junio de 2012 Chilquinta presentó recurso de casación. Con fecha 30 de septiembre de 2013, la Corte Suprema acogió parcialmente el recurso de Casación interpuesto, confirmando la sentencia de primera instancia, **con declaración** de que se deberá restituir la suma de \$1.000.840.000 reajustada conforme con la variación experimentada por el Índice de Precios al Consumidor desde la fecha en que la presente sentencia adquiriera el carácter de firme o ejecutoriada y hasta su pago efectivo, más los intereses corrientes que devengue la suma antes señalada, desde que el deudor incurra en mora hasta que se verifique el pago ordenado. A la espera de que la sentencia quede ejecutoriada.

Con fecha 22 de enero de 2014 se dictó la resolución que decreta el "cúmplase" en la causa, fecha desde la cual debe entenderse ha quedado firme o ejecutoriada la sentencia condenatoria. El pago de la suma de \$1.000.840.000 se efectuó con la misma fecha. Las costas se tasaron y regularon en la suma de \$3.115.000. En relación a la discusión sobre la procedencia del pago de reajustes e intereses, con fecha 02.09.2014 la Corte de Apelaciones de Valparaíso confirmó la resolución que negó lugar a esa pretensión de la demandante. Con fecha 22.9.2014 quedó ejecutoriada la resolución. En proceso de pago de las costas.

2.- Ahumada y otros con Chilquinta Energía S.A. y otra (Gasvalpo S.A.)

Demandante : **Ana Ahumada Guajardo y Otros**
Demandado : **Chilquinta Energía S.A. y Gasvalpo S.A.**
Tribunal : 4º Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : **1986-2008**
Materia : Indemnización de perjuicios
Cuantía: \$5.865.158.581.-

Observación :

Un total de 90 comerciantes y habitantes de la calle Serrano demandan a Chilquinta Energía S.A. y a Gasvalpo S.A., a fin de que sean ambas empresas condenadas a pagar en forma solidaria un total de \$6.563.924.218.- a título de indemnización de perjuicios materiales y morales por los hechos acaecidos el 03 de febrero de 2007, oportunidad en la que se produjo una explosión en la citada calle.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En periodo de prueba.

Con la intervención de los Liquidadores y las Compañías de Seguros, se logró un acuerdo con 38 demandantes (son 90 en total) para el término del juicio, en virtud de una transacción extrajudicial, contra el pago a esos 38 demandantes de la suma total de \$106.335.811 de los cuales \$66.991.561 fueron



aportados por Chilquinta y la suma de \$39.344.250 fue aportada por Gasvalpo. **Juicio terminado parcialmente.**

3.- Ibarra y Otros con Chilquinta Energía S.A. y otra (Gasvalpo S.A.)

Demandante : **Marcela Ibarra Lafuente y Otros**
Demandado : **Chilquinta Energía S.A. y Gasvalpo S.A.**
Tribunal : 5º Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : **3183-2008**
Materia : Indemnización de perjuicios
Cuantía: \$889.049.960.-

Observación :

Se demanda a Chilquinta Energía S.A. y a Gasvalpo S.A., solicitando sean condenadas a pagar en forma solidaria un total de \$889.049.960, a título de indemnización de perjuicios materiales y morales que tendrían como causa los hechos acaecidos el 03 de febrero de 2007, oportunidad en la que se produjo una explosión en la citada calle. El monto total demandado comprende la suma de \$106.649.960 por daño emergente, la suma de \$182.400.000 por lucro cesante y la suma de \$600.000.000 por daño moral. Los demandantes son Marcela Ibarra Lafuente, representada por su cónyuge Arturo Garretón Pardo; Ana María Ibarra Lafuente, representada por su cónyuge John Byrne Pope; y Carmen Lafuente Córdova, patrocinados por los abogados Waldo del Villar y Claudio Cereceda. Alegan que son propietarias del inmueble ubicado en calle Serrano N° 398, Valparaíso, donde funcionaba el establecimiento comercial denominado "Botonería Ibarra" y que, a raíz de la explosión ocurrida en calle Serrano el 3 de febrero de 2007, habrían sufrido daños materiales y morales.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En etapa de prueba. Esta causa se acumuló a la causa "Consolaro con Chilquinta y Otra", Rol 4640-2008 del 5º Juzgado Civil, conjuntamente con la causa "Bustamante con Chilquinta y Otra", Rol 4083-2010 del 2º Juzgado Civil de Valparaíso, éstas últimas terminadas por transacción.

4.- Juicio "Altamirano Ovando, Rosa y Otros con Chilquinta Energía S.A. y Otros (Gasvalpo, Luis Kipreos Almallotis)"

Demandante : **Rosa Altamirano Ovando y otros.**
Demandados : **Chilquinta Energía S.A., Gasvalpo S.A y Luis Kipreos Almallotis**
Tribunal : 2º Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : **22-2010**
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía: \$ 2.411.030.541.-

Observación :

Rosa Altamirano Ovando y otras 68 personas, en su calidad de comerciantes y dependientes de establecimientos comerciales que alegan fueron afectados por la explosión de calle Serrano del 03.02.2007, demandan daño emergente por \$1.026.327.389; lucro cesante por \$564.703.152; pérdida de chance por \$152.957.400 (en subsidio del lucro cesante) y \$820.000.000 por daño moral, más intereses, reajustes y costas.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En periodo de prueba.

5.- Araya Sánchez, Mercedes y Otros con Transportes y Turismo y Otros (Chilquinta Energía S.A.)

Demandante : **Araya Sánchez, Mercedes y Otros**
Demandado : **Transportes y Turismo y Otros (Chilquinta Energía S.A.)**
Tribunal : 2º Juzgado Civil de Viña de Mar
Rol : **493-2005**



Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$380.000.000.-

Observación :

El día 13.10.2004 don Alejandro Saavedra Araya, repartidor del establecimiento de Tele Pizza sufrió un accidente que le costó la vida al colisionar la motocicleta que conducía con la camioneta de propiedad de un contratista de Chilquinta. Los demandantes son los padres y dos hermanos del occiso.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Se dictó sentencia que acoge parcialmente la demanda y condena a los demandados: Juan Mondaca Osorio (chofer), sociedad Transporte y Turismo Zamora E Hijos Ltda. (Propietaria del vehículo y empleadora del chofer), don Héctor Zamora Pelayes (socio de la sociedad) y a Chilquinta Energía S.A., a pagar solidariamente la suma de \$50.300.000. Chilquinta apeló de la sentencia. Por sentencia de la Corte de Apelaciones de fecha 29.08.2014 se revocó la sentencia en la parte que condenaba a Chilquinta. La parte demandante recurrió de casación.

6.- Ampuero Valladares, Pedro con Gasvalpo S.A. y Otra

Demandante : **Ampuero Valladares, Pedro**
Demandados : **Gasvalpo S.A. y Chilquinta Energía S.A.**
Tribunal : 4º Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : **117-2011**
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$ 2.814.979.000.-

Observación :

Pedro Ampuero Valladares demanda en su calidad de dueño del establecimiento comercial denominado "Confecciones P y T", que funcionaba en el inmueble de calle Serrano N° 392, Valparaíso, el cual resultó destruido a raíz de la explosión ocurrida el 3 de febrero de 2007.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En periodo de prueba. Con la intervención de los Liquidadores y las Compañías de Seguros, se logró un acuerdo con el demandante para el término del juicio, en virtud de una transacción extrajudicial, contra el pago de la suma total de \$120.000.000. **Juicio terminado.**

7.- Contreras y otros con Chilquinta Energía S.A.

Demandantes : **Contreras Figueroa, Renato Amado y Otros**
Demandados : **Chilquinta Energía S.A. y Gasvalpo S.A.**
Tribunal : 1º Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : **520-2011**
Materia : Indemnización de perjuicios
Cuantía: \$ 175.000.000.-
F. Ingreso : 01.02.2011
F. Notificación: 01.02.2011

Observación :

El demandante y otras 4 personas imputan responsabilidad civil solidaria a las demandadas por los perjuicios que habría sufrido a consecuencia de la explosión y posterior incendio ocurrido en la calle Serrano el día 3 de febrero de 2007. Alegan que vivían en el sector de calle Serrano y que a raíz de la explosión perdieron las condiciones de vida existentes. Demandan la suma de \$35.000.000 cada uno por concepto de daño moral.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En etapa de prueba.



8.- Curti y Otros con Empresa de Gas de la V Región y Otra.

Demandante : María Manfroni y Otros
Demandados : **Gasvalpo S.A. y Chilquinta Energía S.A.**
Tribunal : 3º Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : **199-2011**
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$ 1.131.787.639
F. Ingreso : 14.01.2011
F. Notificación: 31.01.2011

Observación :

Demanda interpuesta por Luis Arnaldo Curti Garnese, quien representa judicialmente a María Manfroni y otras 3 personas, todos con domicilio en Roma, Italia, por indemnización de perjuicios contra Chilquinta y Gasvalpo, a causa de la explosión ocurrida el 3 de febrero de 2007 en calle Serrano. Producto de la explosión -sostiene la actora- se inició un incendio que afectó a varios inmuebles, incluyendo el bien raíz de propiedad de los demandantes ubicado en calle Serrano 400 a 402, la cual fue totalmente destruida. El bien raíz mencionado estaba destinado a dos locales comerciales para arriendo de sus dependencias y se encontraban vigentes dos contratos de arrendamiento. Los rubros demandados son: 1) Por daño emergente: 4580 UF, equivalentes al 13 de enero 2011 a \$98.307.639; 2) Por lucro cesante: \$14.880.000 (por rentas de arrendamiento devengadas hasta la interposición de la demanda) y \$18.600.000 (más las rentas que se devengarán a futuro mientras dure la tramitación del juicio y la reconstrucción del inmueble). Total = \$33.480.000, equivalentes a 1.559,781 UF, y, 3) Por daño moral: \$1.000.000.000.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En etapa de prueba.

9.- Castillo con Chilquinta Energía S.A. y Otros (Hormigones y Áridos Santa Gloria S.A. y Ricardo Adolfo Letelier Guzmán)

Demandante : **Yissel Castillo Cabrera**
Demandados : **Chilquinta Energía S.A., Hormigones y Áridos Santa Gloria S.A. y Ricardo Adolfo Letelier Guzmán**
Tribunal : 2º Juzgado Civil de San Antonio
Rol : **C-1588-2013**
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$308.849.054.-
F. Ingreso : 21.10.2013
F. Notificación: 27.01.2014

Observación :

Con fecha 06 de julio de 2010 en el camino de tierra del Fundo La Boca sector Santa Gloria, Rocas de Santo Domingo muere don Rodemil Castillo producto de una descarga eléctrica a raíz del contacto directo con un cable energizado que obstaculizaba el trayecto de la máquina retroexcavadora que conducía y al intentar despejar la ruta de éste.

Doña Yissel Castillo Cabrera, hija de don Rodemil Castillo demanda a Chilquinta Energía S.A., Hormigones y Áridos Santa Gloria S.A. (empleador) y Ricardo Adolfo Letelier Guzmán (dueño del predio y de los árboles que cortaron el cable conductor) y solicita se les condene al pago solidario de la suma total de **\$308.849.054.-** Los rubros demandados son: 1) \$300.000.000 por daño moral; 2) \$8.849.054 por daño emergente.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En etapa de discusión.

10.- Cabrera con Chilquinta Energía S.A. y Otros (Hormigones y Áridos Santa Gloria S.A. y Ricardo Adolfo Letelier Guzmán)



Demandante : **Sandra Jesica Cabrera Marín**
Demandados : **Chilquinta Energía S.A., Hormigones y Áridos Santa Gloria S.A. y Ricardo Adolfo Letelier Guzmán**
Tribunal : 2º Juzgado Civil de San Antonio
Rol : **C-699-2014**
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$100.000.000.-
F. Ingreso : 09.05.2014
F. Notificación: 20.06.2014

Observación :

Con fecha 06 de julio de 2010 en el camino de tierra del Fundo La Boca sector Santa Gloria, Rocas de Santo Domingo muere don Rodemil Castillo producto de una descarga eléctrica a raíz del contacto directo con un cable energizado que obstaculizaba el trayecto de la máquina retroexcavadora que conducía y al intentar despejar la ruta de éste.

Doña Sandra Jesica Cabrera Marín, en calidad de madre de doña Yissel Castillo Cabrera esta última hija de don Rodemil Castillo demanda a Chilquinta Energía S.A., Hormigones y Áridos Santa Gloria S.A. (empleador) y Ricardo Adolfo Letelier Guzmán (dueño del predio y de los árboles que cortaron el cable conductor) y solicita se les condene al pago solidario de la suma total de **\$100.000.000.-** por el daño moral.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En etapa de discusión.

COBRANZAS GESTIONADAS POR GERENCIA LEGAL AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014

1.- Chilquinta Energía S.A. con Ilustre Municipalidad de Quillota

Demandante : **Chilquinta Energía S.A.**
Demandado : **Ilustre Municipalidad de Quillota**
Tribunal : 1º Juzgado de Letras de Quillota
Rol : **1064-2011**
Materia : Juicio ordinario de cobro de pesos
Cuantía: \$ 117.787.547
F. Ingreso : 18.08.2011
F. Notificación: 13.09.2011

Observación :

Se demanda el pago de los servicios prestados entre los meses de marzo de 2007 y noviembre de 2010 por Chilquinta a la Municipalidad en virtud de los contratos de mantenimiento de alumbrado público celebrados entre las partes. La Municipalidad demandó reconvencionalmente perjuicios y multas.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En periodo de prueba.

2.- Chilquinta Energía S.A. con Ilustre Municipalidad De Quintero

Demandante : **Chilquinta Energía S.A**
Demandados : **Ilustre Municipalidad de Quintero**
Tribunal : 2º Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : **C-2154-2013**
Materia : Obligación de dar
Cuantía : \$ 326.921.183
F. Ingreso : 31-07-2013
F. Notificación:



Observaciones: La sentencia de primera instancia en esta causa acogió la excepción de prescripción opuesta por la Ilustre Municipalidad de Quintero, rechazando en consecuencia la demanda.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Sentencia de primera instancia rechaza la demanda ejecutiva. Apelación pendiente. Proceso suspendido por negociaciones directas en búsqueda de un acuerdo.

3.- Chilquinta Energía S.A. con Ilustre Municipalidad De Quintero

Demandante : **Chilquinta Energía S.A**
Demandados : **Ilustre Municipalidad de Quintero**
Tribunal : 2° Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : C-2169-2013
Materia : Citación a confesar deuda
Cuantía : \$ 46.074.710
F. Ingreso : 01-08-2013
F. Notificación:

Observaciones: Fracasada la gestión preparatoria

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Debe presentarse demanda ordinaria de cobro de pesos. Proceso suspendido por negociaciones directas en búsqueda de un acuerdo.

4.- Chilquinta Energía S.A.con Ilustre Municipalidad de Quintero

Demandante : **Chilquinta Energía S.A**
Demandados : **Ilustre Municipalidad de Quintero**
Tribunal : 5° Juzgado Civil de Valparaíso
Rol : C-2122-2013
Materia : Obligación de dar
Cuantía : \$ 63.071.464
F. Ingreso : 01-08-2013
F. Notificación:

Observaciones: Sentencia de primera instancia favorable.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Cumplimiento de sentencia pendiente. Proceso suspendido por negociaciones directas en búsqueda de un acuerdo.

5.- Chilquinta Energía S.A. con Ilustre Municipalidad de Concón

Demandante : **Chilquinta Energía S.A**
Demandados : **Ilustre Municipalidad de Concón**
Tribunal : 2° Juzgado Civil de Viña del Mar
Rol : C-4342-2013
Materia : Cobro de pesos
Cuantía : \$ 74.125.344
F. Ingreso : 23-09-2013
F. Notificación:

Observaciones: Cobro de deudas derivadas de suministro de energía eléctrica de alumbrado público no medido.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Etapa de discusión.



6.- Chilquinta Energía S.A. con Ilustre Municipalidad de Quilpué

Demandante : **Chilquinta Energía S.A**
Demandados : **Ilustre Municipalidad de Concón**
Tribunal : 1° Juzgado Civil de Quilpué
Rol : C-2468-2013
Materia : Cobro de pesos
Cuantía : \$ 74.125.344
F. Ingreso : 15-11-2013
F. Notificación:

Observaciones: Cobro de deudas derivadas de suministro de energía eléctrica de alumbrado público no medido.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Etapa de prueba.

b) Otros compromisos

- La Compañía tiene contratos de compra de energía hasta el año 2026, que cubre la mayor parte de las necesidades de consumo para clientes regulados y libres de la Compañía.
- En Junta extraordinaria de accionistas de fecha 10 de octubre de 2012, se autorizó a la Compañía para constituirse en avalista, fiadora o codeudora solidaria de las obligaciones que ELETRANS S.A. asumirá frente a bancos comerciales en la obtención de las boletas de garantía por los montos, plazos y motivos asociados a las operaciones de dicha Compañía.
- La colocación de bonos Series A y B por un total de UF 6.500.000 realizada con fecha 5 de noviembre de 2009, y sobre la cual se efectuó el prepago de la Serie A con fecha 31 de mayo de 2013, ha generado para la Compañía y sus filiales estar sujetas a ciertas obligaciones, limitaciones y prohibiciones mientras no se haya pagado a los tenedores el total del capital e intereses de los bonos en circulación, referidas principalmente, pero no limitadas a, el envío de información financiera periódica, cumplimiento de indicadores financieros, mantención de adecuados sistemas de contabilidad, mantener seguros que protejan los activos fijos del emisor y sus filiales, transacciones con personas relacionadas, el otorgamiento de préstamos con terceros, la mantención de activos esenciales, etc. (Título III reglas de protección de los tenedores de bonos, cláusula 7ma. de los contratos de emisión de bonos Series A y B). A la fecha de emisión de los estados financieros consolidados intermedios se ha dado cumplimiento a estas obligaciones.

Por otra parte, y respecto al cumplimiento de indicadores financieros, la única restricción se refiere a que la Compañía deberá mantener al término de cada trimestre calendario un nivel de endeudamiento financiero a nivel consolidado, en que la relación Obligaciones financieras menos Caja dividido por la suma de Patrimonio total más Interés minoritario no sea superior a uno punto setenta y cinco veces. Al 30 de septiembre de 2014 y 2013, 31 de diciembre de 2013, el nivel de endeudamiento financiero consolidado fue:



	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$	30.09.2013 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	63.024.841	4.109.284	1.199.579
Obligaciones financieras:			
Corrientes	1.990.565	767.944	2.311.661
No corrientes	<u>113.144.581</u>	<u>109.105.610</u>	<u>108.076.121</u>
	115.135.146	109.873.554	110.387.782
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	<u>236.626.734</u>	<u>211.146.186</u>	<u>206.215.921</u>
Participaciones no controladoras	<u>11.171.638</u>	<u>11.252.557</u>	<u>11.009.365</u>
Total patrimonio	247.798.372	222.398.743	217.225.286
Nivel de endeudamiento financiero consolidado (veces)	0,21	0,48	0,50

c) Restricciones

La Compañía no tiene restricciones sobre sus activos al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

a) Juicios

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, no se ha tomado conocimiento de la existencia de litigios o probables litigios, judiciales o extrajudiciales relevantes, que pudieran derivar en pérdidas o ganancias relevantes para Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales.

b) Otros compromisos

La Compañía y sus filiales no presentan otros compromisos al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

c) Restricciones

La Compañía y sus filiales no tienen restricciones sobre sus activos al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

Energía de Casablanca S.A.

a) Juicios

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, no se ha tomado conocimiento de la existencia de litigios o probables litigios, judiciales o extrajudiciales relevantes, que pudieran derivar en pérdidas o ganancias relevantes para Energía de Casablanca S.A.

b) Otros compromisos

La Compañía no presenta otros compromisos al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.



c) Restricciones

La Compañía no tiene restricciones sobre sus activos al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre 2013.

Luzlinares S.A.

a) Juicios

Los litigios o probables litigios, judiciales o extrajudiciales, que pudieran derivar en pérdidas o ganancias relevantes para Luzlinares S.A., al 30 de septiembre de 2014, son los siguientes:

1.- Juicios Luzlinares S.A. con I. Municipalidad de Colbún

Se trata de la cobranza seguida en contra de la I. Municipalidad de Colbún por una deuda de suministro eléctrico, por un monto original de \$77.000.000 aproximado. Se embargaron bienes respecto de los cuales la demandada alegó la inembargabilidad. Tribunal debe resolver sobre la embargabilidad de los bienes a fin de proceder a su posterior remate.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: La causa se encuentra en estado de dictarse sentencia sobre la inembargabilidad alegada. Existen conversaciones con la Municipalidad para la suscripción de un convenio de pago por la deuda en cobranza judicial.

2.- Juicio Luzlinares con Martínez Baeza Rol 1.047

Se trata de una notificación de protesto de cheque, con el fin de preparar la vía ejecutiva, ya que este cliente dio orden de no pago a 2 cheques por un monto total de \$1.200.000.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Concluida gestión preparatoria. Para efectuar embargo con fuerza pública.

3.- Juicio Luzlinares con Abuter Rol 1.047

Se trata de una demanda ejecutiva, por un monto que asciende a \$32.000.000. La demandada realizó un reconocimiento de deuda, convenio de pago y constitución de garantía (hipoteca), el cual no cumplió, por lo que fue demandada.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Embargado un bien raíz. Fracasaron conversaciones con la parte demandada para suscribir un convenio de pago con la garantía del inmueble embargado. Se solicitó remate del bien embargado. Se recuperó la suma de \$2.610.000. Se sigue adelante por el saldo indagando la existencia de otros bienes embargables.

4.- Juicio Luzlinares S.A. con Comunicación Telefonía Rural S.A. (CTR S.A.)

Se trata de un juicio ejecutivo en contra de la sociedad CTR S.A., correspondiente a la deuda por servicios de apoyos, por un monto de UF 1.040,52, equivalentes al 14.11.2013 a \$24.165.036.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Notificada la demanda. Se embargó propiedad del deudor. Hay consignación en el tribunal por el capital demandado. En proceso de giro de cheque.

b) Otros compromisos

La Compañía no presenta otros compromisos al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.



c) Restricciones

La Compañía no tiene restricciones sobre sus activos al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

Luzparral S.A.

a) Juicios

Los litigios o probables litigios, judiciales o extrajudiciales, que pudieran derivar en pérdidas o ganancias relevantes para Luzparral S.A., al 30 de septiembre de 2014, son los siguientes:

1.- Juicio Luzparral con Fuentes Poblete

Se trata de un juicio ordinario de cobro de pesos en el que se demanda al propietario del inmueble por la deuda de suministro eléctrico, que asciende a la suma de \$1.409.847. La deuda corresponde a los consumos eléctricos facturados en los meses de octubre, noviembre y diciembre del año 2006, los meses de enero, febrero, marzo, abril, octubre, noviembre y diciembre del año 2007 y los meses de enero, febrero, marzo, abril y octubre del año 2008.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: La causa se encuentra en estado de dictarse sentencia. Existen conversaciones para un posible acuerdo de pago.

2.- Juicio Domínguez con Luzparral S.A.

Se trata de una demanda ordinaria presentada por doña Eulogia Domínguez Yrarrázaval quien reclama una indemnización de \$16.900.000 por los daños que alega haber sufrido a raíz de la poda y tala efectuada por Luzparral en un sector de su predio. La postura de la compañía es que la tala se hizo en cumplimiento de una obligación y el ejercicio de un derecho establecidos en la legislación eléctrica.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Terminada la etapa de discusión. Para recibir la causa a prueba.

3.- Juicio Ortega con Luzparral S.A.

Se trata de una demanda ordinaria presentada por don José Ortega Alvial quien reclama una indemnización de \$15.500.000 por los daños que alega haber sufrido a raíz de una descarga eléctrica que argumenta sufrió el día 28.03.2012, en el sector denominado Talquita, mientras realizaba labores bajo la red eléctrica. Conforme a los antecedentes recopilados no existe responsabilidad de la empresa. Los conductores se encontraban a la altura reglamentaria. Atendida la cuantía demandada, en relación al deducible de la póliza, la defensa del juicio la ha asumido la asesoría legal de la empresa.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Terminada la etapa de discusión. Para recibir la causa a prueba.

4.- Juicio Luzparral S.A. con Comunicación Telefonía Rural S.A. (CTR S.A.)

Se trata de un juicio ejecutivo en contra de la sociedad CTR S.A., correspondiente a la deuda por servicios de apoyos, por un monto de UF 644,90, equivalentes al 14.11.2013 a \$14.977.854.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Notificada demanda. Se embargó propiedad del deudor. Hay consignación en el tribunal por el capital demandado. En proceso de giro de cheque.

b) Otros compromisos

La Compañía no presenta otros compromisos al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.



c) Restricciones

La Compañía no tiene restricciones sobre sus activos al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

Casablanca Generación S.A.

a) Juicios

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, no se ha tomado conocimiento de la existencia de litigios o probables litigios, judiciales o extrajudiciales relevantes, que pudieran derivar en pérdidas o ganancias relevantes para Casablanca Generación S.A.

b) Otros compromisos

La Compañía no presenta otros compromisos al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

c) Restricciones

La Compañía no tiene restricciones sobre sus activos al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.



34. Moneda

El desglose de los activos y pasivos por tipo de moneda es el siguiente:

Activos corrientes	Moneda	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ No reajustables	34.712.022	4.003.909
	Dólares	28.312.819	105.375
Otros activos financieros corrientes	\$ No reajustables	-	232.430
Otros activos no financieros corrientes	\$ Reajustables	26.448	25.509
	\$ No reajustables	634.598	371.815
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ No reajustables	52.726.330	56.987.333
Inventarios	\$ No reajustables	177.116	267.930
Activos por impuestos corrientes, corrientes	\$ Reajustables	5.561.795	7.025.447
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	\$ No reajustables	524.816	524.816
Total de activos corrientes		<u>122.675.944</u>	<u>69.544.564</u>

Total de activos corrientes	\$ Reajustables	5.588.243	7.050.956
	\$ No reajustables	88.774.882	62.388.233
	Dólares	<u>28.312.819</u>	<u>105.375</u>
		<u>122.675.944</u>	<u>69.544.564</u>



Activos no corrientes	Moneda	30.09.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Otros activos no financieros no corrientes	\$ Reajustables	288.781	249.703
	\$ No reajustables	224.049	268.543
	Dólares	812.235	712.614
Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto	\$ No reajustables	12.822.526	12.705.517
Plusvalía	\$ No reajustables	111.697.160	111.697.160
Propiedades, planta y equipo, neto	\$ No reajustables	226.615.542	220.994.685
Activos por impuestos diferidos	\$ No reajustables	5.035.496	5.060.335
Total de activos no corrientes		<u>357.495.789</u>	<u>351.688.557</u>
Total de activos no corrientes	\$ Reajustables	288.781	249.703
	\$ No reajustables	356.394.773	350.726.240
	Dólares	<u>812.235</u>	<u>712.614</u>
		<u>357.495.789</u>	<u>351.688.557</u>
Total activos	\$ Reajustables	5.877.024	7.300.659
	\$ No reajustables	445.169.655	413.114.473
	Dólares	<u>29.125.054</u>	<u>817.989</u>
		<u>480.171.733</u>	<u>421.233.121</u>



Pasivos corrientes	Moneda	30.09.2014		31.12.2013	
		M\$	M\$	M\$	M\$
		Hasta 90 días	90 días - 1 año	Hasta 90 días	90 días - 1 año
Otros pasivos financieros corrientes	\$ Reajustables	1.990.565	-	-	767.944
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	\$ No reajustables	38.543.744	-	41.220.704	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	\$ No reajustables	16.670.113	6.746.761	8.808.226	10.371.813
	Dólares	135.574	-	3.180.675	-
Otras provisiones corrientes	\$ No reajustables	3.002	-	1.003.842	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	\$ Reajustables	179.634	538.902	179.634	538.902
Pasivos por Impuestos corrientes	\$ No reajustables	-	4.577.007	-	6.633.912
Otros pasivos no financieros corrientes	\$ No reajustables	21.263	2.755.614	10.252	2.868.313
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	\$ No reajustables	-	256.148	-	256.148
Pasivos corrientes totales		57.543.895	14.874.432	54.403.333	21.437.032
Total pasivos corrientes	\$ Reajustables	2.170.199	538.902	179.634	1.306.846
	\$ No reajustables	55.238.122	14.335.530	51.043.024	20.130.186
	Dólares	135.574	-	3.180.675	-
		57.543.895	14.874.432	54.403.333	21.437.032



Pasivos no corrientes	Moneda	30.09.2014			31.12.2013		
		1 - 3 años M\$	3 - 5 años M\$	Mas de 5 años M\$	1 - 3 años M\$	3 - 5 años M\$	Mas de 5 años M\$
Otros pasivos financieros no corrientes	\$ Reajustables	-	-	113.144.581	-	-	109.105.610
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corriente	Dólares	-	-	29.961.000	-	-	-
Pasivos no corrientes	\$ No reajustables	74.346	-	-	99.124	-	-
Otras provisiones, no corrientes	\$ No reajustables	-	4.337.226	-	-	1.789.661	-
Pasivo por impuestos diferidos	\$ No reajustables	-	-	2.174.018	-	-	1.657.583
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ Reajustables	-	-	10.263.863	-	-	10.342.035
Total de pasivos no corrientes		74.346	4.337.226	155.543.462	99.124	1.789.661	121.105.228
Total pasivos no corrientes	\$ Reajustables	-	-	123.408.444	-	-	119.447.645
	\$ No reajustables	74.346	4.337.226	2.174.018	99.124	1.789.661	1.657.583
	Dólares	-	-	29.961.000	-	-	-
		74.346	4.337.226	155.543.462	99.124	1.789.661	121.105.228



35. Garantías

Chilquinta Energía S.A.

a) Garantías directas

El detalle de los compromisos directos al 30 de septiembre de 2014 se muestra en el siguiente cuadro:

Acreedor de la garantía	Deudor		Tipo de garantía	Activos comprometidos		Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre de los estados financieros intermedios		Liberación de garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Valor contable M\$	30.09.2014	30.09.2013	30.09.2015	Activos	30.09.2016	Activos	30.09.2017	Activos
						M\$	M\$	M\$		M\$		M\$	
Serviu V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	72.079			72.079					
Serviu V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	92.641			92.641					
Serviu V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	299.910			299.910					
Serviu V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	355.097			355.097					
Serviu V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	22.353			22.353					
Director Regional de Vialidad V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	5.282			5.282					
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	8.791			8.791					
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	51.427			51.427					
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	75.026			75.026					
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	8.413			8.413					
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	18.120			18.120					
I. Municipalidad de Santo Domingo	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	15.781			15.781					
Director Regional de Vialidad V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	188.754			188.754					
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	188.754			188.754					
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	599.220			599.220					
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	188.754			188.754					
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	188.754			188.754					
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	188.754			188.754					
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	188.754			188.754					
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	335.563			335.563					
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	335.563			335.563					
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	599.220			599.220					

b) Garantías indirectas

La Compañía no ha otorgado garantías indirectas al 30 de septiembre de 2014.

Compañía Eléctrica del Litoral S.A.

a) Garantías directas

La Compañía no mantiene compromisos directos al 30 de septiembre de 2014.

b) Garantías indirectas

La Compañía no ha otorgado garantías indirectas al 30 de septiembre de 2014.



Energía de Casablanca S.A.

a) Garantías directas

El detalle de los compromisos directos al 30 de septiembre de 2014 se muestra en el siguiente cuadro:

Acreedor de la garantía	Deudor		Tipo de garantía	Activos comprometidos		Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre de los estados financieros		Liberación de garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Valor contable M\$	30.09.2014	30.09.2013	30.09.2015	Activos	30.09.2016	Activos	30.09.2017	Activos
						M\$	M\$	M\$		M\$		M\$	
Director Regional de Vialidad V Región	Energía de Casablanca S.A	Filial	Real	Boletas	1.619			1.619					
Director Regional de Vialidad V Región	Energía de Casablanca S.A	Filial	Real	Boletas	2.658			2.658					

b) Garantías indirectas

La Compañía no ha otorgado garantías indirectas al 30 de septiembre de 2014.

Casablanca Generación S.A.

a) Garantías directas

La Compañía no mantiene compromisos directos al 30 de septiembre de 2014.

b) Garantías indirectas

La Compañía no ha otorgado garantías indirectas al 30 de septiembre de 2014.

Luzlinares S.A.

a) Garantías directas

El detalle de los compromisos directos al 30 de septiembre de 2014 se muestra en el siguiente cuadro:



Acreedor de la garantía	Deudor		Tipo de garantía	Activos comprometidos		Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre de los estados financieros intermedios		Liberación de garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Valor contable M\$	30.09.2014 M\$	30.09.2013 M\$	30.09.2015 M\$	Activos	30.09.2016 M\$	Activos	30.09.2017 M\$	Activos
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzinares S.A.	Filial	Real	Boletas	728			728					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzinares S.A.	Filial	Real	Boletas	1.450			1.450					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzinares S.A.	Filial	Real	Boletas	483			483					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzinares S.A.	Filial	Real	Boletas	242			242					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzinares S.A.	Filial	Real	Boletas	604			604					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzinares S.A.	Filial	Real	Boletas	1.208			1.208					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzinares S.A.	Filial	Real	Boletas	2.900			2.900					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzinares S.A.	Filial	Real	Boletas	8.700			8.700					
Subsecretaría de Telecomunicaciones	Luzinares S.A.	Filial	Real	Boletas	198.767			198.767					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzinares S.A.	Filial	Real	Boletas	6.042			6.042					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzinares S.A.	Filial	Real	Boletas	1.933			1.933					
Departamento de Educación Municipal Hie	Luzinares S.A.	Filial	Real	Boletas	504			504					
Dirección Regional de Vialidad Región del M	Luzinares S.A.	Filial	Real	Boletas	1.208					1.208			
Dirección Regional de Vialidad Región del M	Luzinares S.A.	Filial	Real	Boletas	604					604			

b) Garantías indirectas

La Compañía no ha otorgado garantías indirectas al 30 de septiembre de 2014.

Luzparral S.A.

a) Garantías directas

El detalle de los compromisos directos al 30 de septiembre de 2014 se muestra en el siguiente cuadro:

Acreedor de la garantía	Deudor		Tipo de garantía	Activos comprometidos		Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre de los estados financieros intermedios		Liberación de garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Valor contable M\$	30.09.2014 M\$	30.09.2013 M\$	30.09.2015 M\$	Activos	30.09.2016 M\$	Activos	30.09.2017 M\$	Activos
Tesoería Municipal de Parral	Luzparral SA	Filial	Real	Boleta Garantía	1.932			1.932					
Tesoería Municipal de Parral	Luzparral SA	Filial	Real	Boleta Garantía	1.932			1.932					
Ilustre Municipalidad de Longavi	Luzparral SA	Filial	Real	Boleta Garantía	1.759			1.759					
Ilustre Municipalidad de Longavi	Luzparral SA	Filial	Real	Boleta Garantía	1.761			1.761					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzparral SA	Filial	Real	Boleta Garantía	483			483					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzparral SA	Filial	Real	Boleta Garantía	242			242					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzparral SA	Filial	Real	Boleta Garantía	701			701					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzparral SA	Filial	Real	Boleta Garantía	1.208			1.208					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzparral SA	Filial	Real	Boleta Garantía	725			725					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzparral SA	Filial	Real	Boleta Garantía	363			363					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzparral SA	Filial	Real	Boleta Garantía	1.813			1.813					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzparral SA	Filial	Real	Boleta Garantía	846			846					

b) Garantías indirectas

La Compañía no ha otorgado garantías indirectas al 30 de septiembre de 2014.



36. Cauciones obtenidas de terceros

Chilquinta Energía S.A.

Al 30 de septiembre de 2014, la Compañía ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$7.563.145 (M\$9.479.332 al 31 de diciembre de 2013).

Compañía Eléctrica del Litoral S.A.

Al 30 de septiembre de 2014, la Compañía y sus filiales han recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$5.559 (M\$5.361 al 31 de diciembre de 2013).

Energía de Casablanca S.A.

Al 30 de septiembre de 2014, la Compañía ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$15.951 (M\$15.301 al 31 de diciembre de 2013).

Casablanca Generación S.A.

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, la Compañía no ha recibido depósitos y boletas en garantía.

Luzparral S.A.

Al 30 de septiembre de 2014, la Compañía ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$179.161 (M\$138.727 al 31 de diciembre de 2013).

Luzlinares S.A.

Al 30 de septiembre de 2014, la Compañía ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$15.951 (M\$15.501 al 31 de diciembre de 2013).

37. Medio ambiente

Los principales gastos medioambientales efectuados durante los períodos terminados el 30 de septiembre de 2014 y 2013 se detallan a continuación:

	Descripción del desembolso	Concepto del desembolso (inversión/gasto)	30.09.2014	30.09.2013
			M\$	M\$
Chilquinta Energía S.A. y Filiales	Control Operacional	Gasto	7.232	4.764
	Gestión de Residuos	Gasto	3.745	3.367
	Inversión Ambiental	Inversión	-	794
	Gestión de aspectos Ambientales	Inversión	10.922	6.255
	Compromisos Ambientales	Inversión	5.245	2.927
			27.144	18.107

38. Hechos posteriores

Entre el 1 de julio de 2014 y la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios, no han ocurrido hechos de carácter financiero o de otra índole que afecten en forma significativa los saldos o interpretaciones de los presentes estados financieros consolidados intermedios.

