



**CGE DISTRIBUCIÓN S.A.
Y SUBSIDIARIAS**

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**
(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los períodos terminados al
30 de septiembre de 2014 y 2013



CGE DISTRIBUCIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS INDICE

	Página
I.- ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.	
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.	
- Activos	7
- Patrimonio y pasivos	8
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.	9
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.	10
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.	11
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.	13
II.- NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.	14
1.- INFORMACION GENERAL.	14
2.- DESCRIPCION DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA EL GRUPO CGE.	14
2.1.- Sector electricidad.	14
3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	20
3.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados.	20
3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por el Grupo.	21
3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2014, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	22
3.4.- Bases de consolidación.	24
3.5.- Entidades subsidiarias.	26
3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	27
3.7.- Información financiera por segmentos operativos.	28
3.8.- Propiedades, planta y equipo.	28
3.9.- Propiedades de inversión.	29
3.10.- Activos intangibles.	29
3.11.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	30
3.12.- Activos financieros.	31
3.13.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.	33
3.14.- Inventarios.	34
3.15.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	34
3.16.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	35
3.17.- Capital social.	35
3.18.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	35
3.19.- Préstamos y otros pasivos financieros.	35
3.20.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	36
3.21.- Beneficios a los empleados.	36
3.22.- Provisiones.	38
3.23.- Subvenciones estatales.	38
3.24.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	38
3.25.- Reconocimiento de ingresos.	38
3.26.- Arrendamientos.	39



	Página
3.27.- Contratos de construcción.	40
3.28.- Distribución de dividendos.	40
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION.	40
4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.	40
4.2.- Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS).	41
4.3.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	41
4.4.- Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos Decreto 14 del Ministerio de Energía – Tarifas Subtransmisión.	41
5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	42
5.1.- Riesgo financiero.	42
6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	45
7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	46
7.1.- Composición del rubro.	46
7.2.- Estratificación de la cartera.	49
7.3.- Resumen de estratificación de la cartera.	50
7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	51
7.5.- Provisión y castigos.	51
7.6.- Número y monto de operaciones.	51
8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	52
8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	53
8.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	57
9.- INVENTARIOS.	58
9.1.- Información adicional de inventarios.	58
10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	59
11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	59
12.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	60
12.1.- Inversiones en subsidiarias.	60
13.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	62
13.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	62
13.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	64
14.- PLUSVALIA.	64
15.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.	65
15.1 Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	65
15.2 Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros.	65



	Página
16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	65
16.1.- Vidas útiles.	65
16.2.- Detalle de los rubros.	65
16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	68
16.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	69
16.5.- Costo por intereses.	69
16.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	69
17.- DETERIORO DE ACTIVOS.	71
17.1.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	71
17.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	71
18.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	72
18.1.- Activos por impuestos diferidos.	72
18.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	73
18.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	73
18.4.- Compensación de partidas.	73
19.- PASIVOS FINANCIEROS.	74
19.1.- Clases de otros pasivos financieros.	74
19.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	75
19.3.- Obligaciones con el público (bonos).	76
19.4.- Obligaciones con el público (pagarés).	77
20.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	77
20.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	77
20.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	78
21.- OTRAS PROVISIONES.	78
21.1.- Provisiones – saldos.	78
21.2.- Movimiento de las provisiones.	79
22.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	80
22.1.- Detalle del rubro.	80
22.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	80
22.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	80
22.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	80
22.5.- Hipótesis actuariales.	81
23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS	81
23.1.- Ingresos diferidos.	82
23.2.- Contratos de construcción.	82
24.- PATRIMONIO NETO.	83
24.1.- Capital suscrito y pagado.	83
24.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	83
24.3.- Política de dividendos.	83



	Página
24.4.- Dividendos.	84
24.5.- Reservas.	84
24.6.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.	85
24.7.- Participaciones no controladoras.	86
24.8.- Transacciones con participaciones no controladoras.	87
24.9.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	87
25.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	88
25.1.- Ingresos ordinarios.	88
25.2.- Otros ingresos, por función.	88
26.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.	88
26.1.- Gastos por naturaleza.	89
26.2.- Gastos de personal.	89
26.3.- Depreciación y amortización.	89
26.4.- Otras ganancias (pérdidas).	89
27.- RESULTADO FINANCIERO.	90
27.1.- Composición diferencias de cambio.	90
27.2.- Composición unidades de reajuste.	90
28.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	91
28.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	91
28.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	92
28.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	92
28.4.- Efecto en otros resultados integrales por impuestos a las ganancias.	92
29.- GANANCIAS POR ACCION.	93
30.- INFORMACION POR SEGMENTO.	93
30.1.- Criterios de segmentación.	93
30.2.- Cuadros de resultados por segmento.	94
30.3.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.	94
30.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	95
31.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	95
32.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	95
32.1.- Juicios y otras acciones legales.	95
32.2.- Sanciones administrativas.	107
32.3.- Otros de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.	108
32.4.- Sanciones.	109
32.5.- Restricciones.	110
33.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	110
33.1.- Garantías comprometidas con terceros.	110
34.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	111



Página

35.- MEDIO AMBIENTE.

112

36.- HECHOS POSTERIORES.

112



CGE DISTRIBUCIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de septiembre de 2014 (no auditado) y 31 de diciembre de 2013.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	4.148.665	11.943.521
Otros activos no financieros.	11	753.452	437.649
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	224.553.499	167.827.460
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	1.171.175	28.198.618
Inventarios.	9	295.506	323.888
Activos por impuestos.	10	1.773.747	1.880.715
Total activos corrientes		232.696.044	210.611.851
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Cuentas por cobrar.	7	14.322.149	10.962.841
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	13	79.800.419	79.788.343
Plusvalía.	14	104.740.054	104.740.054
Propiedades, planta y equipo.	16	463.583.719	461.625.394
Propiedad de inversión.	15	87.947	87.947
Total activos no corrientes		662.534.288	657.204.579
TOTAL ACTIVOS		895.230.332	867.816.430



CGE DISTRIBUCIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
 Al 30 de septiembre de 2014 (no auditado) y 31 de diciembre de 2013.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	19	32.132.455	18.159.862
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	20	115.533.879	120.768.934
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	18.463.425	7.088.621
Otras provisiones.	21	2.170.412	2.198.989
Otros pasivos no financieros.	23	7.545.481	6.049.092
Total pasivos corrientes		175.845.652	154.265.498
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	19	234.375.162	247.191.129
Cuentas por pagar.	20	67.161	83.125
Pasivo por impuestos diferidos.	18	56.768.260	34.839.860
Provisiones por beneficios a los empleados.	22	10.591.669	12.258.196
Otros pasivos no financieros.	23	1.996	3.931
Total pasivos no corrientes		301.804.248	294.376.241
TOTAL PASIVOS		477.649.900	448.641.739
PATRIMONIO			
Capital emitido.	24	314.762.772	314.762.772
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	24	43.897.383	33.875.320
Primas de emisión.		1	1
Acciones propias en cartera.		(29.379)	(29.379)
Otras reservas.	24	58.949.651	70.565.973
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		417.580.428	419.174.687
Participaciones no controladoras.	24	4	4
Total patrimonio		417.580.432	419.174.691
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		895.230.332	867.816.430



CGE DISTRIBUCIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION
 Por los períodos de nueve terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013. (No auditados)
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01/01/2014	01/01/2013	01/07/2014	01/07/2013
	al	30/09/2014	30/09/2013	30/09/2014	30/09/2013
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	25	623.404.243	536.186.952	214.461.990	175.772.505
Costo de ventas	26	(541.740.859)	(456.688.227)	(186.964.784)	(149.191.356)
Ganancia bruta		81.663.384	79.498.725	27.497.206	26.581.149
Otros ingresos, por función.	25	1.071.622	1.092.323	358.280	366.398
Gasto de administración.	26	(42.855.515)	(44.720.700)	(14.554.583)	(16.716.129)
Otras ganancias (pérdidas).	26	4.403.578	(1.014.176)	6.124.967	861.098
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		44.283.069	34.856.172	19.425.870	11.092.516
Ingresos financieros.	27	1.734.462	2.110.664	391.918	878.856
Costos financieros.	27	(3.949.838)	(13.843.973)	3.190.940	(4.987.799)
Diferencias de cambio.	27	1.193	(2.868)	700	322
Resultados por unidades de reajuste.	27	(8.088.834)	(2.295.085)	(1.366.448)	(2.173.897)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		33.980.052	20.824.910	21.642.980	4.809.998
Gasto por impuestos a las ganancias.	28	(5.831.494)	(4.062.464)	(4.424.170)	(643.369)
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		28.148.558	16.762.446	17.218.810	4.166.629
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	24.7	0	0	0	0
Ganancia (pérdida)		28.148.558	16.762.446	17.218.810	4.166.629
Ganancias por acción					
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)					
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	28	158,15	94,18	96,74	23,41
Ganancia (pérdida) por acción básica.	29	158,15	94,18	96,74	23,41



CGE DISTRIBUCIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013. (No auditados)

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2014	01-01-2013	01-07-2014	01-07-2013
	al	30-09-2014	30-09-2013	30-09-2014	30-09-2013
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		28.148.558	16.762.446	17.218.810	4.166.629
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	24.9	268.934	343.010	114.215	285.146
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		268.934	343.010	114.215	285.146
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		268.934	343.010	114.215	285.146
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período					
Impuesto a las ganancias relacionado con cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral	24.9	(7.823.332)	0	(7.823.332)	0
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	24.9	(53.787)	(68.602)	(22.843)	(57.029)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		(7.877.119)	(68.602)	(7.846.175)	(57.029)
Otro resultado integral		(7.608.185)	274.408	(7.731.960)	228.117
Total resultado integral		20.540.373	17.036.854	9.486.850	4.394.746
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		20.540.373	17.036.854	9.486.850	4.394.746
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		0	0	0	0
Total resultado integral		20.540.373	17.036.854	9.486.850	4.394.746



CGE DISTRIBUCIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013. (No auditado)

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Acciones propias en cartera	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio			
				Superávit de revaluación	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias		Total reservas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2014	314.762.772	1	(29.379)	89.409.452	(576.289)	(18.267.190)	70.565.973	33.875.320	419.174.687	4	419.174.691
Cambios en patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia (pérdida)		0	0					28.148.558	28.148.558	0	28.148.558
Otro resultado integral		0	0	(7.823.332)	215.147	0	(7.608.185)		(7.608.185)	0	(7.608.185)
Total resultado integral	0	0	0	(7.823.332)	215.147	0	(7.608.185)	28.148.558	20.540.373	0	20.540.373
Dividendos.		0	0				0	(14.645.456)	(14.645.456)	0	(14.645.456)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	0	(4.008.137)	0	0	(4.008.137)	(3.481.039)	(7.489.176)	0	(7.489.176)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	0	(11.831.469)	215.147	0	(11.616.322)	10.022.063	(1.594.259)	0	(1.594.259)
Patrimonio al final del período al 30 de septiembre de 2014	314.762.772	1	(29.379)	77.577.983	(361.142)	(18.267.190)	58.949.651	43.897.383	417.580.428	4	417.580.432



CGE DISTRIBUCIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013. (No auditado)

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Acciones propias en cartera M\$	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio			
				Superavit de revaluación M\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Otras reservas varias M\$		Total reservas M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2013	312.364.032	1	0	93.725.513	(366.145)	(16.788.262)	76.571.106	18.549.652	407.484.791	2.416.977	409.901.768
Cambios en patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia (pérdida)		0	0					16.762.446	16.762.446	0	16.762.446
Otro resultado integral		0	0	0	274.408	0	274.408		274.408	0	274.408
Total resultado integral	0	0	0	0	274.408	0	274.408	16.762.446	17.036.854	0	17.036.854
Emisión de patrimonio.	2.398.740	0	0				0	0	2.398.740	0	2.398.740
Dividendos.		0	0				0	(7.820.562)	(7.820.562)	0	(7.820.562)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	0	(3.124.512)	0	0	(3.124.512)	3.124.512	0	0	0
Incremento (disminución) por transacciones con acciones propias en cartera.	0	0	(29.379)				0	0	(29.379)	(2.416.973)	(2.446.352)
Incremento (disminución) por cambios en las participaciones en subsidiarias que no impliquen pérdida de control.		0	0			331	331	0	331		331
Total incremento (disminución) en el patrimonio	2.398.740	0	(29.379)	(3.124.512)	274.408	331	(2.849.773)	12.066.396	11.585.984	(2.416.973)	9.169.011
Patrimonio al final del período al 30 de septiembre de 2013	314.762.772	1	(29.379)	90.601.001	(91.737)	(16.787.931)	73.721.333	30.616.048	419.070.775	4	419.070.779



CGE DISTRIBUCIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013. (No auditado)

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del al Nota	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.		747.346.567	675.573.668
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(727.613.384)	(594.587.317)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(17.261.958)	(20.867.827)
Otros pagos por actividades de operación.		(5.645.923)	(13.325.493)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses pagados.		0	(750.711)
Intereses recibidos.		1.167.352	1.345.135
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		990.341	(338.207)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		(1.017.005)	47.049.248
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		3.663.025	4.500
Compras de propiedades, planta y equipo.		(20.629.985)	(20.078.667)
Compras de activos intangibles.		(17.075)	(18.933)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(16.984.035)	(20.093.100)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas.		689.673.934	622.354.299
Pagos de préstamos.		(5.119.415)	(4.924.597)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(649.302.777)	(637.956.883)
Dividendos pagados.		(14.664.295)	(7.814.599)
Intereses pagados.		(10.381.263)	(9.489.871)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		10.206.184	(37.831.651)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(7.794.856)	(10.875.503)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	11.943.521	16.833.504
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		4.148.665	5.958.001



CGE DISTRIBUCIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2014 y 2013.

1.- INFORMACION GENERAL.

CGE Distribución S.A. es una sociedad anónima abierta, tiene su domicilio social en Avda. Presidente Riesco N° 5561 piso 17 en la comuna de Las Condes de la ciudad de Santiago, en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 83, cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago, la Bolsa de Comercio de Valparaíso y la Bolsa Electrónica de Chile.

CGE Distribución S.A. (en adelante la "Sociedad"), es una empresa subsidiaria de Compañía General de Electricidad S.A. (en adelante el "Grupo CGE"), quien posee el 99,32716% de la propiedad accionaria.

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondientes al período terminado al 30 de septiembre de 2014 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 132 de fecha 24 de octubre de 2014, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA.

2.1.- Sector electricidad.

La Sociedad participa en el negocio de distribución de energía eléctrica, abasteciendo a clientes finales ubicados entre las regiones Metropolitana y de la Araucanía. Las principales características de este segmento y sus eventuales factores de riesgos son los siguientes:

2.1.1.- Aspectos regulatorios.

Los negocios de la Sociedad en Chile están sujetos a la normativa contemplada en la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción). El objetivo de dicha Ley es definir un marco regulatorio que restringe el poder discrecional del gobierno a través del establecimiento de criterios objetivos, de forma tal que el resultado sea la asignación económicamente eficiente de recursos en el sector eléctrico.

El sistema regulatorio, vigente desde 1982, aunque ha sufrido algunas modificaciones importantes en los últimos años, permitió, en términos generales, un desarrollo satisfactorio del sector eléctrico, además de su tránsito desde un sistema de propiedad estatal a otro de propiedad mayoritariamente privada. Asimismo, contribuyó a un rápido proceso de crecimiento, con altas tasas de inversión durante la última década, a la diversificación de la oferta en generación, e importantes reducciones en los costos de producción, transporte y distribución. Sin perjuicio de esto, en los últimos años, las barreras de entrada existentes en el mercado de generación y las dificultades para el desarrollo de proyectos de generación y transmisión han influido negativamente en los precios y han afectado la oferta de energía.

En lo relativo al segmento de distribución, en el cual la Sociedad desarrolla sus actividades, las inversiones se han efectuado normalmente, respondiendo adecuadamente a las necesidades de la demanda.



El mercado ha sido dividido en dos categorías: a) clientes sujetos a fijación de precios o clientes regulados, que corresponden principalmente a aquellos cuya potencia conectada es igual o inferior a 2000 kW y; b) clientes no sujetos a fijación de precios o clientes libres. Las tarifas aplicables a clientes regulados son fijadas por la autoridad, mientras que los precios de suministro para clientes libres se pactan libremente. Adicionalmente, los clientes que tienen una potencia conectada mayor a 500 kW se encuentran facultados para optar entre la tarifa regulada y una de precio libre.

En relación con la posibilidad de que clientes que se encuentran en el mercado regulado opten por acceder al mercado de los clientes libres, es posible señalar que con las condiciones actuales de precios de generación, no parecen existir incentivos para ello. Además, aunque así fuere, dicha situación no debería representar efectos significativos en los resultados de las empresas concesionarias en la medida en que se acojan a las opciones tarifarias de peajes de distribución existentes.

2.1.2.- Mercado de distribución de electricidad.

CGE Distribución S.A. distribuye energía eléctrica en las regiones Metropolitana, del Libertador Bernardo O'Higgins, del Maule, del Biobío y de la Araucanía y abastece a 1.462.437 clientes, cuyas ventas físicas alcanzaron a 5.767 GWh, en el período terminado al 30 de septiembre de 2014.

De la misma manera, a través de sus subsidiarias Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. y Empresa Eléctrica de Talca S.A., distribuye energía eléctrica en las regiones V, Metropolitana, VI, VII y VIII, abasteciendo 291.117 clientes, con ventas físicas de 999 GWh, en el período terminado al 30 de septiembre de 2014.

Contratos de suministro:

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, CGE Distribución S.A. cuenta con contratos suscritos en el marco de las licitaciones de suministro eléctrico efectuadas entre los años 2006 y 2013, en cumplimiento de la Ley General de Servicios Eléctricos. En efecto, producto de los mencionados procesos la Sociedad contrató el total del suministro de sus clientes regulados con los generadores: Empresa Nacional de Electricidad S.A., Colbún S.A., Campanario Generación S.A., Eólica Monte Redondo S.A., Eléctrica Diego de Almagro S.A., Eléctrica Puntilla S.A., AES Gener S.A. y Empresa Eléctrica Panguipulli S.A.

Así, CGE Distribución S.A. ha asegurado el suministro de sus clientes sometidos a regulación de precios, suscribiendo contratos de largo plazo con proveedores cuyas clasificaciones de riesgo, efectuadas por reconocidas empresas del mercado, son bajas, por lo que en esta materia el riesgo se encuentra acotado a esos niveles.

Sin perjuicio de lo anterior, ante el incumplimiento de pagos de facturas correspondientes a los balances de energía y potencia a contar del mes de mayo de 2011, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante Resolución Exenta N° 2288 del 26 de agosto de 2011, instruyó la suspensión de la calidad de participante de Campanario Generación S.A. en dichos balances, a partir del 1 de septiembre de 2011, debiendo las empresas que integran el CDEC-SIC abastecer íntegramente y en todo momento, los consumos de los clientes sujetos a fijación de precios cuyos suministros se encuentren adjudicados a dicha empresa. Adicionalmente, en esa resolución se establece que los pagos de los suministros se harán a las empresas generadoras que los efectúen a los precios y condiciones obtenidas y



establecidas en las licitaciones correspondientes, por lo que no se ve afectado el suministro a los clientes finales abastecidos por la Sociedad.

Adicionalmente, mediante Oficio N° 1308 del 31 de enero de 2012, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles instruyó el inicio de los trámites de un nuevo proceso de licitación de suministro por los consumos asociados al contrato suscrito con Campanario Generación S.A. en 2009, por lo que CGE Distribución S.A. ha realizado diversas licitaciones, todas las cuales fueron aprobadas por la Comisión Nacional de Energía. Como resultado de dichos procesos de licitación, la Sociedad adjudicó, el 7 de diciembre de 2012, el abastecimiento del 15% de la energía requerida los años 2013 y 2014 a la empresa AES Gener S.A. CGE Distribución S.A. ya ha presentado bases para el desarrollo un nuevo proceso de licitación que considera la energía no adjudicada a la fecha.

Por otro lado, actualmente se encuentra en desarrollo el proceso de licitación SIC 2013/03 - 2° Llamado, aprobado por la Comisión Nacional de Energía mediante Resolución Exenta N° 432 del 12 de septiembre de 2014, en el cual se contemplan bloques de suministro del conjunto de las empresas distribuidoras del SIC para el período comprendido entre el 1 de enero de 2033, siendo designada CGE Distribución S.A. empresa responsable del proceso.

En cuanto al suministro para clientes libres, la Sociedad mantiene contratos vigentes con diversos suministradores por plazos variables, los cuales se encuentran ajustados a los plazos convenidos con dichos clientes. Sin perjuicio de lo anterior, CGE Distribución S.A. se encuentra negociando condiciones de suministro con distintos generadores del sistema, con el objeto de renovar algunos contratos suscritos con clientes libres cuya vigencia se encuentra próxima a su fin.

Del mismo modo, la Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. y la Empresa Eléctrica de Talca S.A., cuentan con contratos de suministro para abastecer los consumos de sus clientes regulados suscritos, en el marco de los procesos licitatorios efectuados en el año 2006 y 2013, con la Empresa Nacional de Energía S.A., AES Gener S.A. y Empresa Eléctrica Panguipulli S.A., el primero con vigencia hasta el años 2019 y los otros dos con vigencia hasta 2024.

Sin perjuicio de lo anterior, con el objeto de satisfacer algunos déficits de energía no contratados que se presentaron el año 2012, ambas empresas iniciaron el año 2008 los correspondientes procesos de licitación, haciendo entrega a la Comisión Nacional de Energía de las bases correspondientes. Posteriormente, las proyecciones de dichos déficits fueron incluidas en diversos procesos efectuados por CGE Distribución S.A. durante el año 2012, todos los cuales fueron declarados desiertos.

Además, las referidas empresas solicitaron oportunamente a los generadores que cuentan con excedentes en las energías contratadas con distintas empresas distribuidoras su autorización para la transferencia de dichos excedentes, de modo de mitigar el déficit excedente, lo que no tuvo éxito ante la negativa de ellos.

En el mes de enero de 2013, las sociedades comunicaron esta situación a la Comisión Nacional de Energía, señalándole que resulta necesario que instruya o solicite a la autoridad que corresponda la forma de resolver esta situación. Adicionalmente, informaron a SEC y el CDEC-SIC, haciendo entrega de los antecedentes del caso.

Así, mediante Oficio N° 7230 del 7 de agosto de 2013, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles determinó que deben emplearse los excedentes de energía contratada de otras distribuidoras, requiriéndose el acuerdo previo entre concesionarias, la comunicación a las



suministradoras, el informe favorable de la Comisión Nacional de Energía y el respeto a las características del suministro licitado en cuanto al precio y cantidad.

Algunas empresas generadoras presentaron recursos de reclamación y/o protección en contra del referido Oficio 7230/2013 en la Corte de Apelaciones, los cuales, con fecha 10 de abril de 2014, han sido desestimados por dicho tribunal. En el caso de los recursos de reclamación, el fallo de la Corte de Apelaciones se basó en la extemporaneidad de sus presentaciones, lo cual fue revocado por la Corte Suprema con fecha 8 de julio de 2014, debiendo ahora la Corte de Apelaciones emitir un pronunciamiento sobre el fondo del asunto debatido. En el caso de los recursos de protección, con fecha 9 de julio de 2014, la Corte Suprema confirmó las sentencias de rechazo.

Para el caso de sus clientes libres, la Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. cuenta con contratos de suministro cuya vigencia se extienden hasta el año 2017.

Demanda:

El crecimiento de la demanda se relaciona con el mejoramiento del ingreso y con el desarrollo tecnológico asociado principalmente, en el sector residencial, a mayor acceso a equipos electrodomésticos y, en el sector industrial, a la automatización de procesos. Otro factor que influye en el crecimiento de la demanda es el incremento de la población y las viviendas, lo que está fuertemente relacionado con los planes de desarrollo urbano.

Así, es posible concluir que el crecimiento de este mercado está fuertemente vinculado con el crecimiento de la región. En Chile, como nación en desarrollo, el consumo per cápita aún es bajo, en comparación con el de países desarrollados. Por lo tanto, las perspectivas de crecimiento del consumo de energía eléctrica son altas, lo que se traduce en que el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es bastante reducido, incluso considerando el impacto que podría generar la implementación de planes de eficiencia energética, los que tienden a traducirse en reducciones de la demanda que experimentan las empresas concesionarias y con ello, de los correspondientes ingresos. Además, este último riesgo se encuentra acotado si se tiene en cuenta que la experiencia internacional demuestra que para que dichos planes sean efectivos es necesario desacoplarlos de los ingresos de las empresas concesionarias, lo que independiza los ingresos de éstas de las variaciones de consumo que experimenten los clientes.

2.1.3.- Precios.

El segmento de distribución de electricidad en Chile se encuentra regulado por el Estado, debido a que presenta las características propias de un monopolio natural. Consecuentemente, se establece un régimen de concesiones para el establecimiento, operación y explotación de redes de distribución de servicio público, donde se delimita territorialmente la zona de operación de las empresas distribuidoras. Asimismo, se regulan las condiciones de explotación de este negocio, precios que se pueden cobrar a clientes regulados y la calidad de servicio que debe prestar.

El marco regulatorio de la industria eléctrica en Chile, está definido por la Ley General de Servicios Eléctricos cuyo texto se encuentra contenido en el DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos (Decreto N° 327-1997 del Ministerio de Minería), los decretos tarifarios y demás normas técnicas y reglamentarias emanadas del referido ministerio, de la Comisión Nacional de Energía (CNE) y de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.



Valor agregado de distribución (VAD):

La tarifa regulada de distribución, que es fijada cada cuatro años por la Comisión Nacional de Energía, resulta de la suma de tres componentes:

- El precio de nudo, fijado por la autoridad en el punto de interconexión de las instalaciones de transmisión con las de distribución, (a partir de enero de 2010, se debe considerar el precio de los contratos de suministro que hayan suscrito las distribuidoras, como resultado de las licitaciones realizadas para dar cumplimiento a la modificación legal introducida por la Ley Corta II),
- Cargo único por concepto de uso del Sistema Troncal y
- Valor Agregado de Distribución (VAD), también fijado por la autoridad sectorial.

Como el precio de nudo corresponde al precio aplicable a la compra de energía para consumos sometidos a regulación de precios y el cargo único por uso del Sistema Troncal se debe traspasar a los propietarios de dichos sistemas, la distribuidora recauda sólo el VAD, componente que le permite cubrir los costos de operación y mantenimiento del sistema de distribución, los correspondientes costos de comercialización y rentar sobre todas las instalaciones.

La Ley General de Servicios Eléctricos establece que cada 4 años se debe efectuar el cálculo de los costos de los componentes del VAD, basado en el dimensionamiento de empresas modelo de distribución de energía eléctrica, las cuales deben ser eficientes y satisfacer óptimamente la demanda con la calidad de servicio determinada en la normativa vigente

La ley establece que las concesionarias deben mantener una rentabilidad agregada, esto es considerando a todas las empresas como un conjunto, dentro de una banda del $10\% \pm 4\%$ al momento de la determinación del Valor Agregado de Distribución.

Así, el retorno sobre la inversión para una distribuidora dependerá de su desempeño relativo a los estándares determinados para la empresa modelo. El sistema tarifario permite que aquellas más eficientes, obtengan retornos superiores a los de la empresa modelo.

El valor agregado de distribución considera:

- Costos fijos por concepto de gastos de administración, facturación y atención del usuario, independiente de su consumo;
- Pérdidas medias de distribución en potencia y energía;
- Costos estándares de inversión, mantención y operación asociados a la distribución, por unidad de potencia suministrada. Los costos anuales de inversión se calculan considerando el Valor Nuevo de Reemplazo, de instalaciones adaptadas a la demanda, su vida útil, y una tasa de actualización, igual al 10% real anual.

Para la determinación del Valor Agregado de Distribución, CNE y las propias empresas concesionarias realizan estudios, cuyos resultados son ponderados en la proporción de dos tercios y un tercio, respectivamente. Con los valores agregados definitivos, la Comisión Nacional de Energía estructura fórmulas tarifarias finales y sus fórmulas de indexación, las cuales, de acuerdo con los procedimientos establecidos, son fijadas mediante decreto del Ministerio de Energía. Actualmente, dichas fórmulas de indexación, que son aplicadas mensualmente, consideran las variaciones del IPC, del IPMN, del precio del cobre y del dólar,



reflejando las variaciones en los precios de los principales insumos que afectan los costos de la distribución de electricidad.

Adicionalmente, dada la existencia de economías de escala en la actividad de distribución de electricidad, las empresas alcanzan anualmente rendimientos crecientes con el aumento de la cantidad de clientes y de la demanda en sus zonas de concesión, los cuales son incorporados en las tarifas reguladas y transferidos a los clientes mediante la aplicación de factores de ajuste anuales determinados por CNE.

El 2 de abril de 2013, fue publicado el Decreto 1T-2012 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fija el valor agregado de distribución para el cuatrienio 2012-2016.

Precios de compra traspasados a público:

Como ya se manifestó, uno de los componentes de la tarifa regulada de distribución corresponde al precio de nudo, fijado por la autoridad, en el punto de interconexión de las instalaciones de transmisión con las de distribución. Dicho precio considera el valor de los contratos de suministro que hayan suscrito las distribuidoras como resultado de las licitaciones realizadas para dar cumplimiento a la modificación legal introducida por la Ley Corta II, así como también, los costos asociados al uso de las instalaciones de subtransmisión, las que permiten entregar suministro eléctrico a los sistemas de distribución.

Al respecto, el 19 de agosto de 2014 fue ingresado a la Cámara de Diputados un proyecto que introduce modificaciones a la Ley perfeccionando el sistema de licitaciones de suministro eléctrico (Boletín 9515-08). Dicho proyecto persigue los siguientes objetivos: asegurar el suministro bajo contrato para la totalidad de los clientes regulados; obtener precios competitivos en un mercado preferentemente de largo plazo; y garantizar el cumplimiento de los objetivos de eficiencia económica, competencia, seguridad y diversificación.

Por otro lado, cabe señalar que el 9 de abril de 2013 fue publicado el decreto 14/2012 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijan las tarifas de sistemas de subtransmisión y de transmisión adicional y sus fórmulas de indexación. Sin embargo, aún se encuentran pendientes de publicación los correspondientes decretos de precios de nudo promedio, los cuales deben establecer la forma en que dichas tarifas se incluyen en las fórmulas tarifarias aplicables a los clientes finales sujetos a fijación de precios, lo cual ha obligado a efectuar provisiones de modo de considerar su impacto en los resultados.

Por la misma situación, la “Determinación de excedente o déficit de recaudaciones” por diferencias en las unidades físicas de compra también se encuentra pendiente, lo que ha significado que se deba estimar una provisión por dicho desajuste.

Precios de servicios asociados al suministro:

Por otra parte, en la misma ocasión en que se fija el Valor Agregado de Distribución, cada cuatro años, se fijan los precios de los servicios asociados al suministro de electricidad. Los servicios más relevantes son los de apoyos en postes a empresas de telecomunicaciones, arriendo de medidores, suspensión y reconexión de servicios, pago fuera de plazo y ejecución de empalmes.

El procedimiento para la fijación de los precios de dichos servicios se encuentra contenido en el Decreto N° 341 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de fecha 12 de diciembre de 2007, publicado en el Diario Oficial del 10 de marzo de 2008.



En dicho reglamento se establece que la revisión y determinación de nuevas tarifas de servicios no consistentes en suministro de energía que se efectúe con ocasión del proceso de fijación de tarifas de suministro de distribución, debe hacerse sobre la base de los estudios de costos del valor agregado de distribución y de criterios de eficiencia, debiendo ser plenamente coherentes. Dicha coherencia se funda en el hecho que una misma empresa es la que provee el servicio de distribución y los servicios no consistentes en suministro de energía, lo que debe reflejarse en los estudios que se realicen.

Para dar cumplimiento a lo anterior, CNE debe encargar un estudio de costos, que es financiado, licitado y supervisado por ella, en el cual se estiman los costos del valor agregado de distribución y de los servicios no consistentes en suministro de energía. El resultado del estudio contratado debe contar con capítulos plenamente identificables y auto-contenidos, uno referido a los costos del valor agregado de distribución y otro a la estimación tarifaria de los servicios no consistentes en suministro de energía.

Así, en lo referido a los precios de los servicios asociados, los estudios son publicados por la Comisión Nacional de Energía. Posteriormente, CNE debe elaborar y publicar un Informe Técnico, considerando las observaciones que hayan efectuado las empresas, el cual es sometido al dictamen del Panel de Expertos, en caso de que existan discrepancias.

El 14 de marzo de 2014, fue publicado el Decreto 8T/2013 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fija los precios de los servicios al suministro de electricidad vigentes a contar de dicha fecha.

De todo lo indicado anteriormente, se puede concluir que el negocio de distribución de electricidad en Chile posee un bajo nivel de riesgo desde el punto de vista tarifario ya que los precios son determinados por la legislación vigente mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable para los activos.

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados intermedios se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los períodos y ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

3.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados intermedios.

Los presentes estados financieros consolidados intermedios del Grupo CGE han sido preparados de acuerdo a normas e instrucciones de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile (SVS) las cuales, excepto por lo dispuesto por en el Oficio Circular N° 856, señalado en el párrafo siguiente, son consistentes con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB") y la Norma Internacional de Contabilidad N°34 (NIC 34) incorporada a las mismas.

El Oficio Circular N° 856 de la SVS, de fecha 17 de octubre de 2014 dispuso una norma de aplicación temporal y de excepción a la Norma Internacional de Contabilidad la NIC 12 para la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos que se producen como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780 (Reforma Tributaria), publicada en el Diario Oficial el 29 de septiembre de 2014. A tal efecto, la



SVS dispuso que las diferencias en los activos y pasivos por impuestos diferidos producidas por la referida actualización, deberán contabilizarse en el ejercicio respectivo contra patrimonio.

Los estados financieros consolidados intermedios han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipo, propiedades de inversión, activos financieros disponibles para la venta y ciertos activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados) a valor justo por resultados.

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde Compañía General de Electricidad S.A. para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios se han utilizado estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros consolidados se describen en Nota 4.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 30 de septiembre de 2014. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del período anterior.

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por el Grupo.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2014.

- 3.2.1.- Enmienda a la NIC 32 “Instrumentos financieros”: “Presentación”. Emitida en diciembre 2011. Aclara los requisitos para la compensación de activos y pasivos financieros en el Estado de Situación Financiera. Específicamente, indica que el derecho de compensación debe estar disponible a la fecha del estado financiero y no depender de un acontecimiento futuro. Indica también que debe ser jurídicamente obligante para las contrapartes tanto en el curso normal del negocio, así como también en el caso de impago, insolvencia o quiebra. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada está permitida.
- 3.2.2.- Mejora a la NIC 27 “Estados Financieros Separados”, NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados” y NIIF 12 “Información a revelar sobre participaciones en otras entidades”. Emitida en octubre de 2012. Las modificaciones incluyen la definición de una entidad de inversión e introducen una excepción para consolidar ciertas subsidiarias pertenecientes a entidades de inversión. Esta modificación requiere que una entidad de inversión mida esas subsidiarias al valor razonable con cambios en resultados de acuerdo a la NIIF 9 “Instrumentos Financieros” en sus estados financieros consolidados y separados. Las modificaciones también introducen nuevos requerimientos de información a revelar relativos a entidades de inversión en la NIIF 12 y en la NIC 27. Estas modificaciones son aplicables a partir del 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.2.3.- CINIIF 21 “Gravámenes”. Emitida en mayo de 2013. Esta interpretación de la NIC 37 “Provisiones, Activos Contingentes y Pasivos Contingentes”, proporciona una guía sobre cuándo una entidad debe reconocer un pasivo por un gravamen impuesto por el gobierno, distinto al impuesto a la renta, en sus estados financieros. Estas modificaciones son aplicables a partir del 1 de enero de 2014.

- 3.2.4.- Enmienda a NIC 36 “Deterioro del valor de los activos”. Emitida en mayo de 2013. La enmienda aclara el alcance de las revelaciones sobre el valor recuperable de los activos deteriorados, limitando los requerimientos de información al monto recuperable que se basa en el valor razonable menos los costos de disposición. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida para los períodos en que la entidad ha aplicado la NIIF 13.
- 3.2.5.- Enmienda a NIC 39 “Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición”. Emitida en junio de 2013. A través de esta enmienda, se incorpora en la Norma los criterios que se deben cumplir para no suspender la contabilidad de coberturas, en los casos en que el instrumento de cobertura sufre una novación. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.2.6.- Enmienda a NIC 19 “Beneficios a los Empleados”. Emitida en noviembre de 2013. Está enmienda se aplica a las aportaciones de empleados o terceros a planes de beneficios definidos. El objetivo de las enmiendas es la simplificación de la contabilidad de aportaciones que están independientes de los años de servicio del empleado; por ejemplo, aportaciones de empleados que se calculan de acuerdo a un porcentaje fijo del salario. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.2.7.- Enmienda a NIIF 3 “Combinaciones de Negocios”. Emitida en diciembre de 2013. A través de esta enmienda se clarifican algunos aspectos de la contabilidad de consideraciones contingentes en una combinación de negocios. NIIF 3 “Combinaciones de Negocios” requiere que la medición subsecuente de una consideración contingente debe realizarse al valor razonable, por lo cual elimina las referencias a IAS 37 “Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes” u otras NIIF que potencialmente tienen otras bases de valorización que no constituyen el valor razonable. Se deja la referencia a NIIF 9 “Instrumentos Financieros”; sin embargo, se modifica NIIF 9 aclarando que una consideración contingente, sea un activo o pasivo financiero, se mide al valor razonable con cambios en resultados u otros resultados integrales, dependiendo de los requerimientos de ésta. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.2.8.- Enmienda a NIC 40 “Propiedades de Inversión”. Emitida en diciembre de 2013. A través de esta modificación la enmienda aclara que se requiere de juicio para determinar si la adquisición de propiedades de inversión constituye la adquisición de un activo, un grupo de activos o una combinación de negocios conforme la NIIF 3. Además el IASB concluye que NIIF 3 “Combinaciones de Negocios” y NIC 40 “Propiedades de Inversión” no son mutuamente excluyentes y se requiere juicio en determinar si la transacción es sólo una adquisición de una propiedad de inversión o si es la adquisición de un grupo de activos o una combinación de negocios que incluye una propiedad de inversión. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2014, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

- 3.3.1.- NIIF 9, “Instrumentos financieros” cuya versión final fue emitida en julio de 2014. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros e introduce un modelo “más prospectivo” de pérdidas crediticias esperadas para la contabilidad del deterioro y un enfoque sustancialmente reformado para la contabilidad de coberturas. Las entidades

también tendrán la opción de aplicar en forma anticipada la contabilidad de ganancias y pérdidas por cambios de valor justo relacionados con el “riesgo crediticio propio” para los pasivos financieros designados al valor razonable con cambios en resultados, sin aplicar los otros requerimientos de IFRS 9. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.

- 3.3.2.- NIIF 14 “Cuentas Regulatorias Diferidas”, emitida en enero de 2014, es una norma provisional que pretende mejorar la comparabilidad de información financiera de entidades que están involucradas en actividades con precios regulados. Muchos países tienen sectores industriales que están sujetos a la regulación de precios (por ejemplo gas, agua y electricidad), la cual puede tener un impacto significativo en el reconocimiento (momento y monto) de ingresos de la entidad. Una entidad que ya presenta estados financieros bajo IFRS no debe aplicar esta norma. Su aplicación es efectiva a contar del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.3.- NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”, emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que es aplicable a todos los contratos con clientes, excepto arrendamientos, instrumentos financieros y contratos de seguros. Esta nueva norma pretende mejorar las inconsistencias y debilidades de NIC 18 y proporcionar un modelo que facilitará la comparabilidad de compañías de diferentes industrias y regiones. Proporciona un nuevo modelo para el reconocimiento de ingresos y requerimientos más detallados para contratos con elementos múltiples. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2017 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.4.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 38 “Activos Intangibles”. Emitida en mayo de 2014. En sus enmiendas a NIC 16 y NIC 38 el IASB clarificó que el uso de métodos basados en los ingresos para calcular la depreciación de un activo no es adecuado porque los ingresos generados por una actividad que incluye el uso de un activo, generalmente reflejan factores distintos del consumo de los beneficios económicos incorporados al activo. El IASB también aclaró que los ingresos generalmente presentan una base inadecuada para medir el consumo de los beneficios económicos incorporados de un activo intangible. Sin embargo, esta suposición puede ser rebatida en ciertas circunstancias limitadas. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.5.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 41 “Agricultura”. Emitida en junio de 2014. Estas enmiendas establecen que el tratamiento contable de las plantas productoras de frutos debe ser igual a propiedades, planta y equipo, debido a que sus operaciones son similares a las operaciones de manufactura. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.6.- Enmienda a NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”. Emitida en mayo de 2014. Esta enmienda se aplica a la adquisición de una participación en una operación conjunta que constituye un negocio. La enmienda clarifica que los adquirentes de estas partes deben aplicar todos los principios de la contabilidad para combinaciones de negocios de NIIF 3 “Combinaciones de Negocios” y otras normas que no estén en conflicto con las guías de NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.7.- Enmienda a NIC 27 “Estados Financieros Separados”. Emitida en agosto de 2014. Esta enmienda restablece la opción de utilizar el método de la participación para la contabilidad de las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas en los



estados financieros separados. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

- 3.3.8.- Enmienda a NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos” y NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”. Emitida en septiembre de 2014. Estas enmiendas abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Establece que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una subsidiaria o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una subsidiaria. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.9.- Enmienda a NIIF 5 “Activos no Corrientes Mantenedidos para la Venta y Operaciones Discontinuas”. Emitida en septiembre de 2014. Esta enmienda clarifica que si la entidad reclasifica un activo (o grupo de activos para su disposición) desde mantenido para la venta directamente a mantenido para distribuir a los propietarios, o desde mantenido para distribuir a los propietarios directamente a mantenido para la venta, entonces el cambio en la clasificación es considerado una continuación en el plan original de venta. El IASB aclara que en estos casos no se aplicarán los requisitos de contabilidad para los cambios en un plan de venta. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, y que pudiesen aplicar a CGE Distribución S.A. y subsidiarias, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados intermedios en el ejercicio de su primera aplicación.

3.4.- Bases de consolidación.

3.4.1.- Subsidiarias o filiales.

Subsidiarias o filiales son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que el Grupo CGE tiene poder para dirigir las políticas financieras y de explotación, el que generalmente viene acompañado de una participación superior a la mitad de los derechos de voto. A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercibles o convertibles. Las subsidiarias se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Para contabilizar la adquisición de subsidiarias se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. El precio pagado determinado incluye el valor justo de activos o pasivos resultantes de cualquier acuerdo contingente de precio. Los costos relacionados con la adquisición son cargados a resultados tan pronto son incurridos. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de las participaciones no controladas, el cual



incluiría cualquier activo o pasivo contingente a su valor justo. Según cada adquisición, la Sociedad reconoce el interés no controlante a su valor justo o al valor proporcional del interés no controlante sobre el valor justo de los activos netos adquiridos. El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables adquiridos, se reconoce como menor valor o plusvalía comprada (goodwill). Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la subsidiaria adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado de resultados.

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

3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

CGE Distribución S.A. trata las transacciones con las participaciones no controladoras como si fueran transacciones con accionistas de la Sociedad. En el caso de adquisiciones de participaciones no controladoras, la diferencia entre cualquier retribución pagada y la correspondiente participación en el valor en libros de los activos netos adquiridos de la subsidiaria se reconoce en el patrimonio. Las ganancias y pérdidas por bajas a favor de la participación no controladora, mientras se mantenga el control, también se reconocen en el patrimonio.

Cuando la Sociedad deja de tener control o influencia significativa, cualquier interés retenido en la entidad es remedido a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes correspondientes previamente reconocidos en Otros resultados integrales son reclasificados a resultados.



3.5.- Entidades subsidiarias.

3.5.1.- Entidades de consolidación directa.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					30/09/2014			31/12/2013
					Directo	Indirecto	Total	Total
76.144.163-9	Emel Sur S.A.	Chile	Avenida Libertador Bernardo O'Higgins 886	CL \$	0,00000%	0,00000%	0,00000%	98,15775%
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Ortúzar N°376, Melipilla	CL \$	99,99999%	0,00000%	99,99999%	0,00000%
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	2 Sur N°1445, Talca	CL \$	99,99998%	0,00000%	99,99998%	0,00000%

3.5.2.- Cambios en el perímetro de consolidación.

No existen cambios en el perímetro de consolidación para el período terminado al 30 de septiembre de 2014 y al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013.



3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.

3.6.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros de cada una de las entidades de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera ("moneda funcional"). La moneda funcional de la Sociedad es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados de la Sociedad.

3.6.2.- Transacciones y saldos.

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, a través de otros resultados integrales, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo y coberturas de inversiones netas.

Los cambios en el valor razonable de inversiones financieras en títulos de deuda denominados en moneda extranjera clasificados como disponibles para la venta son separados entre diferencias de cambio resultantes de modificaciones en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del mismo. Las diferencias de cambio se reconocen en el resultado del período o ejercicio en el que ocurra y los otros cambios en el importe en libros se reconocen en el patrimonio neto, y son estos últimos reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de resultados integral, reciclando a resultados la porción devengada.

Las diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, se presentan como parte de la ganancia o pérdida por valor razonable en el resultado del período o ejercicio en el que ocurra. Las diferencias de cambio sobre dichos instrumentos clasificados como activos financieros disponibles para la venta, se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente, y son reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de resultados integral.

3.6.3.- Bases de conversión.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre respectivamente:

Fecha	CL \$/ US \$	CL \$ / UF
30/09/2014	599,22	24.168,02
31/12/2013	524,61	23.309,56
30/09/2013	504,20	23.091,03

CL \$ Pesos chilenos
U.F. Unidades de fomento
US \$ Dólar Estadounidense

3.7.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, los cuales han sido identificados como: eléctrico, para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota 30.

3.8.- Propiedades, planta y equipo.

Los terrenos y edificios de la Sociedad, se reconocen inicialmente a su costo. La medición posterior de los mismos se realiza de acuerdo a NIC 16 mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Las tasaciones se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abona a la reserva o superávit por revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integral.

El resto de las propiedades, planta y equipo, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos de las propiedades, planta y equipo vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso, incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el período de construcción:

- Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.
- Gastos de personal relacionado en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a los otros resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta reserva o superávit de revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan a través de otros resultados integrales a la cuenta reserva o superávit de revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se



cargan al estado de resultados. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados y de la depreciación sobre la base de su costo original se transfiere de la cuenta reserva o superávit de revaluación a las ganancias (pérdidas) acumuladas, neta de sus impuestos diferidos.

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas con excepción de las unidades de generación, las cuales se deprecian en base a horas de uso.

El valor residual y la vida útil de los bienes del rubro Propiedades, planta y equipo, se revisan y ajustan si es necesario, en cada cierre de estado de situación financiera, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de dichos bienes.

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

Las pérdidas y ganancias por la venta de una propiedad, planta y equipo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reserva o superávit de revaluación se traspasan a Ganancias (pérdidas) acumuladas, netas de impuestos diferidos.

3.9.- Propiedades de inversión.

Se incluyen principalmente los terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas (fuera del curso ordinario de los negocios), plusvalías, o bien explotarlos bajo un régimen de arrendamientos, y no son ocupados por CGE Distribución S.A. y subsidiarias. El criterio de valorización inicial de las propiedades de inversión es al costo y la medición posterior es a su valor razonable, por medio de retasaciones independientes que reflejan su valor de mercado.

Las pérdidas o ganancias derivadas de un cambio en el valor razonable de las propiedades de inversión se incluyen en el resultado del ejercicio en que se generan, y se presentan en el rubro otras ganancias (pérdidas) del estado de resultados por función.

3.10.- Activos intangibles.

3.10.1.- Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).

El menor valor representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables de las ex subsidiarias Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A. y la Empresa Eléctrica del Sur S.A. El menor valor relacionado con adquisiciones de subsidiarias representa un intangible y se incluye bajo el rubro de plusvalía.

El menor valor relacionado con adquisiciones de asociadas o coligadas se incluye en inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación, y se somete a pruebas por deterioro de valor junto con el saldo total de la coligada. El menor valor reconocido por separado se somete a pruebas por deterioro de valor anualmente y se valora por su costo menos pérdidas acumuladas por deterioro. Las ganancias y pérdidas

por la venta de una entidad incluyen el importe en libros del menor valor relacionado con la entidad vendida. La plusvalía comprada se asigna a unidades generadoras de efectivo para efectos de realizar las pruebas de deterioro. La distribución se efectúa entre aquellas unidades generadoras de efectivo o grupos de unidades generadoras de efectivo que se espera se beneficiarán de la combinación de negocios de la que surgió la plusvalía.

3.10.2.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo. La explotación de dichos derechos en general no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

3.10.3.- Derechos de explotación exclusiva de clientes regulados.

Los derechos de explotación exclusiva de clientes regulados adquiridos a través de combinaciones de negocios han sido determinados en base a los flujos netos estimados a la fecha de adquisición que se recibirán durante el plazo de la concesión.

Dichos intangibles no se amortizan (vida útil indefinida), dado que la concesión no posee un plazo de expiración. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

3.10.4.- Programas informáticos.

Las licencias para programas informáticos adquiridas, se capitalizan sobre la base de los costos en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por la Sociedad, y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos.

Los costos de producción de programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

3.11.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable.

El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado



(unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros, distintos del menor valor (Goodwill), que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

3.12.- Activos financieros.

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas por cobrar y disponibles para la venta. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los activos financieros. La Administración determina la clasificación de sus activos financieros en el momento de reconocimiento inicial.

3.12.1.- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados son activos financieros mantenidos para negociar. Un activo financiero se clasifica en esta categoría si se adquiere principalmente con el propósito de venderse en el corto plazo. Los derivados también se clasifican como adquiridos para su negociación a menos que sean designados como coberturas. Los activos de esta categoría se clasifican como activos corrientes.

Las inversiones en valores negociables se registran inicialmente al costo y posteriormente su valor se actualiza con base en su valor de mercado (valor justo).

Las inversiones en acciones se encuentran contabilizadas a su valor razonable, los resultados obtenidos se encuentran registrados en otros ingresos (resultados).

3.12.2.- Préstamos y cuentas por cobrar.

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha de los estados de situación financiera, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar y el efectivo y equivalentes al efectivo en el estado de situación financiera.

Reconocimiento y medición:

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que la Sociedad se compromete a adquirir o vender el activo. Los activos financieros se reconocen inicialmente por el valor razonable más los costos de la transacción para todos los activos financieros no llevados a valor razonable con cambios en resultados. Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente por su valor razonable, y los costos de la transacción se llevan a resultados.

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las inversiones han vencido o se han transferido y se ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y ventajas derivados de su titularidad.

Los activos financieros disponibles para la venta y los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se contabilizan posteriormente por su valor razonable (con contrapartida



en otros resultados integrales y resultados, respectivamente). Los préstamos y cuentas por cobrar se registran por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las ganancias y pérdidas que surgen de cambios en el valor justo de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados, en el período o ejercicio en el que se producen los referidos cambios en el valor justo. Los ingresos por dividendos de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados, se reconocen en el estado de resultados en el rubro otros ingresos por función cuando se ha establecido el derecho a percibir los pagos por los dividendos.

Cuando un título o valor clasificado como disponible para la venta se vende o su valor se deteriora, los ajustes acumulados por fluctuaciones en su valor razonable reconocidos en el patrimonio se incluyen en el estado de resultados en el rubro “Otras ganancias (pérdidas)”.

Los intereses que surgen de los valores disponibles para la venta calculados usando el método de interés efectivo se reconocen en el estado de resultados en el rubro ingresos financieros. Los dividendos generados por instrumentos disponibles para la venta se reconocen en el estado de resultados en el rubro Otras ganancias (pérdidas), cuando se ha establecido el derecho a percibir el pago de los dividendos.

Los valores razonables de las inversiones que cotizan se basan en precios de compra corrientes. Si el mercado para un activo financiero no es activo (y para los títulos que no cotizan), se establece el valor razonable empleando técnicas de valoración que incluyen el uso de valores observados en transacciones libres recientes entre partes interesadas y debidamente informadas, la referencia a otros instrumentos sustancialmente similares, el análisis de flujos de efectivo descontados, y modelos de fijación de precios de opciones haciendo un uso máximo de información del mercado y confiando lo menos posible en información interna específica de la entidad. En caso de que ninguna técnica mencionada pueda ser utilizada para fijar el valor razonable, se registran las inversiones a su costo de adquisición neto de la pérdida por deterioro, si fuera el caso.

La Sociedad evalúa en la fecha de cada estado de situación financiera si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros puedan haber sufrido pérdidas por deterioro. En el caso de títulos de patrimonio clasificados como disponibles para la venta, para determinar si los títulos han sufrido pérdidas por deterioro se considerará si ha tenido lugar un descenso significativo o prolongado en el valor razonable de los títulos por debajo de su costo. Si existe cualquier evidencia de este tipo para los activos financieros disponibles para venta, la pérdida acumulada determinada como la diferencia entre el costo de adquisición y el valor razonable corriente, menos cualquier pérdida por deterioro del valor en ese activo financiero previamente reconocido en resultados, se elimina del patrimonio neto y se reconoce en el estado de resultados. Las pérdidas por deterioro del valor reconocidas en el estado de resultados por instrumentos de patrimonio no se revierten a través del estado de resultados.

Los activos y pasivos financieros se exponen netos en el estado de situación financiera cuando existe el derecho legal de compensación y la intención de cancelarlos sobre bases netas o realizar el activo y cancelar el pasivo simultáneamente.

3.13.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.

Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. La Sociedad puede designar determinados derivados como:

- Coberturas del valor razonable de activos o pasivos reconocidos o compromisos a firme (cobertura del valor razonable);
- Coberturas de un riesgo concreto asociado a un activo o pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o

La Sociedad documenta al inicio de la transacción la relación existente entre los instrumentos de cobertura y las partidas cubiertas, así como sus objetivos para la gestión del riesgo y la estrategia para manejar varias transacciones de cobertura. La Sociedad también documenta su evaluación, tanto al inicio como sobre una base continua, de si los derivados que se utilizan en las transacciones de cobertura son altamente efectivos para compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas.

Los derivados negociables se clasifican como un activo o pasivo corriente.
La contabilidad de coberturas se registra de acuerdo con lo dispuesto por NIC 39.

3.13.1.- Coberturas de valor razonable.

Los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y califican como coberturas de valor razonable se registran en el estado de resultados, junto con cualquier cambio en el valor razonable del activo o del pasivo cubierto atribuible al riesgo cubierto.

La ganancia o pérdida relacionada con la porción efectiva de permutas de interés (“swaps”) que cubren préstamos a tasas de interés fijas se reconoce en el estado de ganancias y pérdidas como “costos financieros”.

La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva se reconoce también en el estado de resultados. Los cambios en el valor razonable de los préstamos a tasa de interés fija cubiertos atribuibles al riesgo de tasa de interés se reconocen en el estado de resultados como “costos financieros”.

Si la cobertura deja de cumplir con los criterios para ser reconocida a través del tratamiento contable de coberturas, el ajuste en el valor en libros de la partida cubierta, para la cual se utiliza el método de la tasa de interés efectiva, se amortiza en resultados en el período remanente hasta su vencimiento.

3.13.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y que califican como coberturas de flujos de efectivo se reconocen en el patrimonio a través del estado de otros resultados integrales. La ganancia o pérdida relativa a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

Los montos acumulados en el patrimonio neto se reciclan al estado de resultados en los períodos o ejercicios en los que la partida cubierta afecta los resultados (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza). Sin embargo, cuando la transacción prevista cubierta da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero (por ejemplo existencias o activos fijos), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen como parte del costo inicial del activo. Los montos diferidos son finalmente reconocidos en el costo de los productos vendidos, si se trata de existencias, o en la depreciación, si se trata de propiedades, planta y equipo.

Cuando un instrumento de cobertura expira o se vende, o cuando deja de cumplir con los criterios para ser reconocido a través del tratamiento contable de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

3.13.3.- Derivados a valor razonable a través de ganancias y pérdidas.

Ciertos instrumentos financieros derivados no califican para ser reconocidos a través del tratamiento contable de coberturas y se registran a su valor razonable a través de ganancias y pérdidas. Cualquier cambio en el valor razonable de estos derivados se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

3.14.- Inventarios.

Las existencias se valorizan a su costo o a su valor neto realizable, el menor de los dos. El costo se determina de acuerdo al método de precio medio ponderado (PMP).

Los costos de los productos terminados, de los productos en proceso, como los costos de construcción de transformadores y el de construcción de obras eléctricas para terceros, incluyen los costos de diseño, los materiales eléctricos, la mano de obra directa propia y de terceros y otros costos directos e indirectos de existir, los cuales no incluyen costos por intereses.

El valor neto realizable es el precio estimado de venta de un activo en el curso normal de la operación menos los costos estimados para terminar su producción y los necesarios para llevar a cabo las ventas.

3.15.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimientos no superan los 20 días desde su facturación y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos. Las cuentas comerciales a cobrar no corrientes se reconocen a su costo amortizado.

Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar. Algunos indicadores de posible deterioro de las cuentas por cobrar son dificultades financieras del deudor, la probabilidad de que el deudor vaya a iniciar un proceso de quiebra o de reorganización financiera



y el incumplimiento o falta de pago, como así también la experiencia sobre el comportamiento y características de la cartera colectiva.

El importe de la provisión es la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados al tipo de interés efectivo. El valor de libros del activo se reduce por medio de la cuenta de provisión y el monto de la pérdida se reconoce con cargo al estado de resultados. Cuando una cuenta por cobrar se considera incobrable, se castiga contra la respectiva provisión para cuentas incobrables. La recuperación posterior de montos previamente castigados se reconoce como abono en el estado de resultados.

3.16.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos, con un riesgo poco significativo de cambio de valor y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como Otros Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

3.17.- Capital social.

El capital social está representado por acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción.

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

3.18.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y no existe diferencia material con su valor razonable.

3.19.- Préstamos y otros pasivos financieros.

Los préstamos, obligaciones con el público y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante el plazo de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las obligaciones financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de los estados de situación financiera.

3.20.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a las ganancias del período comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio, en otros resultados integral o provienen de una combinación de negocios.

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera.

Los impuestos diferidos se calculan de acuerdo con el método del pasivo, sobre las diferencias que surgen entre las bases tributarias de los activos y pasivos, y sus importes en libros en los estados financieros. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivas (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha de los estados de situación financiera y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros con los que poder compensar dichas diferencias.

El impuesto a la renta diferido se provisiona por las diferencias temporales que surgen de las inversiones en subsidiarias y en asociadas, excepto cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporales es controlada por la Sociedad y es probable que la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

3.21.- Beneficios a los empleados.

3.21.1.- Vacaciones del personal.

La Sociedad reconoce el gasto por vacaciones del personal mediante el método del devengo. Este beneficio corresponde a todo el personal y equivale a un importe fijo según los contratos particulares de cada trabajador. Este beneficio es registrado a su valor nominal y presentado bajo el rubro Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

3.21.2.- Beneficios post jubilatorios.

La Sociedad mantiene beneficios post-jubilatorios acordados con el personal conforme a los contratos colectivos e individuales vigentes, para todo el personal contratado con anterioridad al año 1992. Este beneficio se reconoce en base al método de la unidad de crédito proyectada.

3.21.3.- Indemnizaciones por años de servicio (PIAS).

La Sociedad constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal de sus subsidiarias. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata de acuerdo con NIC 19 (r), de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es



registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada. El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.

Los planes de beneficios definidos establecen el monto de retribución que recibirá un empleado al momento estimado de goce del beneficio, el que usualmente, depende de uno o más factores, tales como, edad del empleado, rotación, años de servicio y compensación.

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido más/menos los ajustes por ganancias o pérdidas actuariales y los costos por servicios pasados. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados, usando rendimientos de mercado de bonos denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otros resultados integrales en los períodos en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

3.21.4.- Otros beneficios por cese de la relación laboral.

Los beneficios por cese que no califican con descrito en el punto 3.21.3.- se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. La Sociedad reconoce los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometido, ya sea:

- i) A poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o
- ii) De proporcionar beneficios por cese como resultado de una oferta hecha para incentivar el retiro voluntario. Los beneficios que vencen en más de 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

3.21.5.- Participación en las utilidades.

La Sociedad reconoce un pasivo y un gasto por participación en las utilidades en base a contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, como también de los Directores, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de las Sociedades.

3.22.- Provisiones.

La Sociedad reconoce una provisión cuando está obligado contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

Las provisiones para contratos onerosos, litigios y otras contingencias se reconocen cuando:

- La Sociedad tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe se ha estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación de la Sociedad y subsidiarias. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de los estados de situación financiera, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

3.23.- Subvenciones estatales.

Las subvenciones estatales se reconocen por su valor justo, cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará, y la Sociedad cumplirá con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con costos, se difieren como pasivo y se reconocen en el estado de resultados durante el período necesario para correlacionarlas con los costos que pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con la adquisición de propiedades, planta y equipo se presentan netas del valor del activo correspondiente y se abonan en el estado de resultados sobre una base lineal durante las vidas esperadas de los activos.

3.24.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos o plazos estimados de realización, como corrientes los con vencimiento igual o inferior a doce meses contados desde la fecha de corte de los estados financieros y como no corrientes, los mayores a ese período.

En el caso que existan obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo se encuentre asegurado, se reclasifican como no corrientes.

3.25.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir por la venta de bienes y servicios en el curso ordinario de las actividades de la Sociedad. Los ingresos ordinarios se presentan netos de impuestos a las ventas, devoluciones, rebajas y descuentos.



La Sociedad reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de la Sociedad, tal y como se describe a continuación. No se considera que sea posible valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se han resuelto todas las contingencias relacionadas con la venta.

3.25.1.- Ventas de electricidad.

El ingreso por ventas de electricidad se registra en base a la facturación efectiva del período de consumo, además de incluir una estimación de energía y/o gas por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del período o ejercicio.

3.25.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes se reconocen cuando la Sociedad ha entregado los productos al cliente y no existe ninguna obligación pendiente de cumplirse que pueda afectar la aceptación de los productos por parte del cliente. La entrega no tiene lugar hasta que los productos se han enviado al lugar concreto, los riesgos de obsolescencia y pérdida se han transferido al cliente y el cliente ha aceptado los productos de acuerdo con el contrato de venta, el período de aceptación ha finalizado, o bien la Sociedad tiene evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para la aceptación.

Las ventas se reconocen en función del precio fijado en el contrato de venta, neto de los descuentos por volumen y las devoluciones estimadas a la fecha de la venta. Los descuentos por volumen se evalúan en función de las compras anuales previstas. Se asume que no existe un componente financiero implícito, dado que las ventas se realizan con un período medio de cobro reducido.

3.25.3.- Ingresos por intereses.

Los ingresos por intereses se reconocen usando el método de la tasa de interés efectiva.

3.25.4.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se percibe su pago.

3.26.- Arrendamientos.

3.26.1.- Cuando la Sociedad es el arrendatario - arrendamiento operativo.

Los arrendamientos en los que el arrendador conserva una parte importante de los riesgos y ventajas derivados de la titularidad del bien se clasifican como arrendamientos operativos. Los pagos en concepto de arrendamiento operativo (netos de cualquier incentivo recibido del arrendador) se cargan en el estado de resultados sobre una base lineal durante el período de arrendamiento.



3.26.2.- Cuando la Sociedad es el arrendador.

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro de propiedades, planta y equipos o en propiedades de inversión según corresponda.

Los ingresos derivados del arrendamiento operativo se reconocen de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

3.27.- Contratos de construcción.

Los costos de los contratos de construcción a terceros se reconocen cuando se incurre en ellos. Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el método de grado de avance físico. Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse de forma fiable, los ingresos del contrato se reconocen sólo hasta el límite de los costos del contrato incurridos que sea probable que se recuperarán. Cuando el resultado de un contrato de construcción puede estimarse de forma fiable y es probable que el contrato vaya a ser rentable, los ingresos del contrato se reconocen durante el período del contrato. Cuando sea probable que los costos del contrato vayan a exceder el total de los ingresos del mismo, la pérdida esperada se reconoce inmediatamente como un gasto, o como parte de un contrato oneroso.

3.28.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el período en que son declarados y aprobados por los accionistas 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.

4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

La Sociedad efectúa estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo año se presentan a continuación.

4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.

La Sociedad evalúa anualmente si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.10. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.



Los resultados de las estimaciones efectuadas al 31 de diciembre de 2013 no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (ver Nota 17.1).

4.2.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS).

El valor presente de las obligaciones por indemnizaciones por años de servicio pactadas y premios por antigüedad (“los beneficios”) depende de un número de factores que se determinan sobre bases actuariales usando un número de supuestos. Los supuestos usados al determinar el costo neto por los beneficios incluyen la tasa de descuento. Cualquier cambio en estos supuestos tendrá impacto en el valor en libros de la obligación por los beneficios.

La Sociedad determina la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utiliza para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, la Sociedad considera las tasas de interés de mercado de bonos que se denominan en la moneda en la que los beneficios se pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota 22.5 se presenta información adicional al respecto.

4.3.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.

La Sociedad efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipo. Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución y transmisión eléctrica son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR / VI) de los activos utilizada en los informes presentados periódicamente a la autoridad regulatoria, el cual es ajustado –si corresponde– para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del período o ejercicio. Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución, cilindros y estanques del gas fueron efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos. Dicho VNR /VI es reducido en la proporción apropiada que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasa de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros consolidados de la Sociedad.

4.4.- Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos Decreto 14 del Ministerio de Energía – Tarifas Subtransmisión.

El 9 de abril de 2013 fue publicado en Diario Oficial el Decreto 14 de fecha 14 de febrero de 2012 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijaron las tarifas de los sistemas de subtransmisión y de transmisión adicional y sus fórmulas de indexación, a partir del 1 de enero de 2011.

Al respecto, el 6 de octubre de 2014 fue publicado el Decreto 2T-2014 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijan precios de nudo promedio con vigencia a contar del 1 de enero de 2013,



para el SIC, y del 1 de marzo de 2013, para el SING, estableciéndose la forma en que los precios fijados en el Decreto 14-2012 se incluyen en las fórmulas tarifarias aplicables a los clientes finales sujetos a fijación de precios. Adicionalmente, en dicho decreto se actualizan los valores de los decretos con vigencia entre enero de 2011 y las fechas de vigencia del Decreto 2T-2014. Del mismo modo, el 10 de octubre de 2014 fue publicado el Decreto 3T-2014 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijan precios de nudo promedio con vigencia a contar del 1 de mayo de 2013.

Sin embargo, aún se encuentran pendientes la reliquidación de dichos decretos y la publicación de los decretos de precios de nudo promedio que fijarán precios a contar del mes de noviembre de 2013.-La autoridad deberá proceder a impartir las instrucciones para proceder a la referida reliquidación, tanto con los clientes finales como con los generadores con los que la empresa tiene contrato de compraventa de energía y potencia.

A estos efectos, el monto estimado de la referida reliquidación se encuentra activado en el rubro "Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar" en lo que respecta a los derechos a cobro y bajo el rubro "Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar" sobre las obligaciones.

Para el período terminado al 30 de septiembre de 2014 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 no se han efectuado cambios en las estimaciones, que hayan producido efectos en el período corriente o se espere vaya a producirlos en períodos futuros.

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

Los factores de riesgo a los que está sometido CGE Distribución S.A. son de carácter general y se enumeran a continuación:

5.1.- Riesgo financiero.

El negocio de distribución de energía en que participa CGE Distribución S.A. y sus subsidiarias Emelectric S.A. y Emetal S.A., dentro del sector eléctrico en Chile, se caracteriza por la realización de inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante un procedimiento de carácter reglado, el cual permite obtener una rentabilidad razonable, que la ley establece dentro de una banda del 10% +/- 4% para la industria de la distribución de electricidad en su conjunto en aquellos años en que se efectúan fijaciones de fórmulas tarifarias de distribución aplicables a clientes regulados -cada 4 años-, y de 10% +/- 5% en el resto de los años. Asimismo, los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento.

5.1.1.- Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste.

Debido a los negocios en que participa CGE Distribución S.A. y sus subsidiarias Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. (Emelectric S.A.) y Empresa Eléctrica de Talca S.A. (Emetal S.A.), se ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus deudas financieras, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio y las unidades de reajuste.



Al 30 de septiembre de 2014 la Sociedad y sus subsidiarias no poseen stock de deuda en moneda extranjera, en consecuencia, no se encuentran afectas al riesgo de variación de tipo de cambio. La deuda financiera total de CGE Distribución S.A. y sus subsidiarias Emelectric S.A. y Emetal S.A., se encuentra expresada en un 84,90 % en Unidades de Fomento y un 15,11% en pesos.

Tipo de deuda	30/09/2014		31/12/2013	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	40.275.516	15,11%	40.488.736	15,26%
Deuda en unidades de fomento	226.232.101	84,90%	224.862.255	84,74%
Total deuda financiera	266.507.617	100,01%	265.350.991	100,00%

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

Al 30 de septiembre de 2014, CGE Distribución S.A., mantienen un 84,90% de sus deudas financieras expresadas en UF, lo que genera un efecto en la valorización de estos pasivos respecto del peso. Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en el resultado antes de impuestos, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 30 de septiembre de 2014, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 2.307.885 y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de 1% en la UF.

5.1.3.- Riesgo de tasa de interés.

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

Al 30 de septiembre del 2014 la deuda financiera de CGE Distribución S.A. y sus subsidiarias Emelectric S.A. y Emetal S.A. se encuentra estructurada en un 57% a tasa fija y un 43% a tasa variable.

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados antes de impuestos bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M\$ 852.688 de mayor gasto por intereses. Por el contrario si el 100% de la deuda estuviera estructurada a tasa variable, el efecto en resultados del escenario anterior sería M\$ 1.999.115 de mayor gasto.

5.1.4.- Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

El riesgo de liquidez en CGE Distribución S.A. y sus subsidiarias Emelectric S.A. y Emetal S.A., es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento. En efecto al 30 de septiembre de 2014, un 87% de la deuda financiera se encuentra estructurada a largo plazo principalmente mediante bonos y créditos bancarios.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes

a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa la Sociedad. Sin perjuicio de lo anterior, se cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de la Sociedad o de cualquiera de sus subsidiarias.

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimiento de capital e intereses de la Sociedad, los cuales, como se indicó, se encuentran radicados mayoritariamente en el largo plazo:

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 30/09/2014	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Más de 6 años y hasta 10 años M\$	Más de 10 años M\$	Total M\$
Bancos	47.113.247	53.141.723	20.784.536	10.155.032	0	131.194.538
Bonos	11.480.744	23.110.105	35.197.680	47.667.561	212.604.819	330.060.909
Total	58.593.991	76.251.828	55.982.216	57.822.593	212.604.819	461.255.447
Porcentualidad	13%	17%	12%	13%	46%	100%

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31/12/2013	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Más de 6 años y hasta 10 años M\$	Más de 10 años M\$	Total M\$
Bancos	33.441.555	45.482.260	41.816.396	15.751.367	0	136.491.578
Bonos	11.329.352	22.938.923	34.933.016	47.362.973	220.909.150	337.473.414
Total	44.770.907	68.421.183	76.749.412	63.114.340	220.909.150	473.964.992
Porcentualidad	9%	14%	17%	13%	47%	100%

5.1.5.- Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

En la actividad de distribución de electricidad de CGE Distribución S.A. y sus subsidiarias Emelectric S.A. y Emetal S.A. el riesgo de crédito es históricamente muy bajo. El reducido plazo de cobro a los clientes y la relevancia que tiene el suministro de electricidad en el diario vivir, hace que éstos no acumulen montos significativos de deudas antes que pueda producirse la suspensión del suministro, conforme a las herramientas de cobranza definidas en la ley.

La mayor parte de las ventas en términos de volumen, corresponde al segmento residencial-industrial. Adicionalmente, la regulación vigente prevé la radicación de la deuda en la propiedad del usuario del servicio eléctrico, reduciendo la probabilidad de incobrabilidad. Otro factor que permite reducir el riesgo de crédito es la elevada atomización de la cartera de clientes, cuyos montos individuales adeudados no son significativos en relación al total de ingresos operacionales, como se aprecia en el siguiente cuadro:

Conceptos	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	805.842.842	718.625.551
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	278.648.020	215.825.094
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	39.772.372	37.034.793
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	4,1	3,6
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	4,94%	5,15%

5.1.6.- Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado.

Como parte del análisis de riesgo financiero, se ha realizado una estimación del valor de mercado (valor justo) que tendrían los pasivos bancarios y bonos de la Compañía al 30 de

septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

De esta forma, se presenta a continuación un resumen de los pasivos financieros de CGE Distribución S.A. y sus subsidiarias Emelectric S.A. y Emetal S.A., que compara su valor libro en relación a su valor justo:

Deuda al 30 de septiembre de 2014	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	114.611.193	112.217.543	-2,09%
Bonos	151.896.424	151.431.051	-0,31%
Total pasivo financiero	266.507.617	263.648.594	-1,07%

Deuda al 31 de diciembre de 2013	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	112.500.963	112.500.503	0,00%
Bonos	152.850.028	156.379.053	2,31%
Total pasivo financiero	265.350.991	268.879.556	1,33%

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

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

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	1.781.727	3.883.590
Saldos en bancos.	2.366.938	8.059.931
Total efectivo.	4.148.665	11.943.521

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 no difiere del presentado en los estados consolidados de flujos de efectivo.

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

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	4.148.665	11.943.521
Total		4.148.665	11.943.521

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

7.1.- Composición del rubro.

7.1.1.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Deudores comerciales, neto.	126.535.464	143.086.683	14.196.726	10.908.742
Otras cuentas por cobrar, neto.	98.018.035	24.740.777	125.423	54.099
Total	224.553.499	167.827.460	14.322.149	10.962.841

7.1.2.- Detalle de otras cuentas por cobrar, neto.

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Por cobrar al personal				
Anticipo honorarios.	1.672	112	0	0
Préstamos al personal.	292.655	133.878	125.423	54.099
Fondos por rendir.	250	0	0	0
Sub total	294.577	133.990	125.423	54.099
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	5.256.919	2.662.220	0	0
Sub total	5.256.919	2.662.220	0	0
Deudores varios				
Deudores varios. (*)	89.622.718	19.609.397	0	0
Anticipo Proveedores.	2.249.216	1.842.521	0	0
Otros documentos por cobrar.	28.193	345.141	0	0
Crédito a terceros.	10.000	10.000	0	0
Otros.	556.412	164.376	0	0
Provisión de deterioro.	0	(26.868)	0	0
Sub total	92.466.539	21.944.567	0	0
Total	98.018.035	24.740.777	125.423	54.099

(*) Ver nota 20.

7.1.3.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Deudores comerciales, bruto.	166.307.836	180.094.608	14.196.726	10.908.742
Otras cuentas por cobrar, bruto.	98.018.035	24.767.645	125.423	54.099
Total	264.325.871	204.862.253	14.322.149	10.962.841

7.1.4.- Deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Deudores comerciales.	39.772.372	37.007.925
Otras cuentas por cobrar.	0	26.868
Total	39.772.372	37.034.793

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Saldo inicial.	37.034.793	31.488.825
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	2.737.579	5.545.968
Total	39.772.372	37.034.793

El valor justo de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difiere significativamente del valor de libros presentado. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no deteriorados y deteriorados representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza.

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor en libros de cada clase de cuenta por cobrar mencionada.

La calidad crediticia en materia de energía eléctrica, las empresas distribuidoras se rigen por el Decreto con Fuerza de Ley N° 1, de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y por su Reglamento Eléctrico, Decreto Supremo N° 327 de diciembre de 1997. Las disposiciones de este último, en su Art. N°146, fija los plazos para el pago del suministro eléctrico por parte del usuario o cliente definido, no siendo éste considerado como un crédito y por otro lado, señala que en el inmueble o instalación quedarán radicadas todas las obligaciones derivadas del servicio para con la empresa suministradora, y sumado a que en Art. N° 147 se establecen los plazos para suspensión del suministro eléctrico, es que podemos concluir que la cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial del negocio eléctrico es de riesgo limitado.

La Sociedad ha definido para determinar las provisiones por deterioro que toda deuda superior a tres años de antigüedad es provisionada en un 100%. Asimismo se provisionan en un 100% aquellos clientes que sin cumplir la condición de antigüedad, evidencian un riesgo de incobrabilidad en función de su situación jurídica, como son por ejemplo los deudores en estado de quiebra. Todos los servicios clasificados como Municipales y Fiscales son excluidos de la provisión, pues éstos no presentan riesgo de incobrabilidad y las respectivas morosidades están sujetas a intereses explícitos.

Adicionalmente, CGE Distribución S.A. ha provisionado un monto denominado “esperanza de no recupero de una facturación común” que se calcula de la siguiente forma:

- Se considera una emisión de facturas y boletas de un mes en particular con 36 meses de antigüedad, se revisa qué parte de esa emisión, durante dicho lapso fue pagada y cuál no. El valor no pagado se



divide por dicha emisión, el producto de esta operación nos refleja el porcentaje que no será pagado en 36 meses, se repite esta operación con otros 36 meses móviles. Los resultados son promediados y da nacimiento a la “esperanza de no recupero de una facturación común”, esta operación se revisa anualmente con el objeto de tener los factores de provisión acorde a la realidad de la cartera por cobrar de clientes. Posteriormente este porcentaje se multiplica por la sumatoria de las últimas 36 facturaciones móviles.

- b) Cada mes se realiza el cálculo del stock de provisión a mantener (se mueve la móvil de 36 facturaciones) y se procede al ajustar el monto de la provisión, por lo tanto todas las facturas emitidas aunque estas no hayan vencido ya tienen provisión por deterioro de cuentas por cobrar.

Es importante destacar que de acuerdo a la ley eléctrica a los clientes le es suspendido el suministro eléctrico a los 45 días posteriores al vencimiento de la factura o boleta, por lo tanto, cada cliente no debiese tener más de dos o tres boletas o facturas impagas.

Toda deuda por convenios de pago con morosidad mayor a 6 meses es deteriorada incluyendo las cuotas vencidas como las por vencer. Las cuotas vencidas ponderan con capital e intereses, en cambio, las cuotas por vencer solo por su parte de capital.

Los castigos tributarios son realizados en la medida que las deudas son declaradas sin posibilidad alguna de recupero, de acuerdo a las normas tributarias vigentes.



7.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

30/09/2014	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	95.491.901	21.491.524	6.058.518	1.342.415	1.217.095	915.330	860.687	964.761	1.557.693	50.604.638	180.504.562	166.307.836	14.196.726
Otras cuentas por cobrar, bruto.	97.992.329	18.914	0	0	0	0	0	0	0	132.215	98.143.458	98.018.035	125.423
Provision deterioro	(663.886)	(699.627)	(433.489)	(346.307)	(357.960)	(363.192)	(328.795)	(327.805)	(332.904)	(35.918.407)	(39.772.372)	(39.772.372)	0
Total	192.820.344	20.810.811	5.625.029	996.108	859.135	552.138	531.892	636.956	1.224.789	14.818.446	238.875.648	224.553.499	14.322.149

31/12/2013	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	106.264.759	21.392.462	5.821.952	2.011.759	1.634.737	1.479.771	1.305.941	1.527.813	1.118.384	48.445.772	191.003.350	180.094.608	10.908.742
Otras cuentas por cobrar, bruto.	24.793.386	9.056	0	0	0	0	3.071	0	0	16.231	24.821.744	24.767.645	54.099
Provision deterioro	(363.111)	(369.888)	(349.127)	(372.269)	(430.970)	(394.665)	(363.660)	(359.212)	(378.831)	(33.653.060)	(37.034.793)	(37.034.793)	0
Total	130.695.034	21.031.630	5.472.825	1.639.490	1.203.767	1.085.106	945.352	1.168.601	739.553	14.808.943	178.790.301	167.827.460	10.962.841

7.3.- Resumen de estratificación de la cartera.

El resumen de estratificación de cartera al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

30/09/2014								
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada.(1)	0	47.003.372	0	0	0	0	47.003.372	0
Por vencer.(2)	742.009	29.039.041	(563.492)	25.391	19.449.488	(100.394)	48.488.529	(663.886)
Sub total por vencer	742.009	76.042.413	(563.492)	25.391	19.449.488	(100.394)	95.491.901	(663.886)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	420.340	21.124.796	(600.566)	9.559	366.728	(99.061)	21.491.524	(699.627)
Entre 31 y 60 días	94.212	5.893.858	(336.697)	2.862	164.660	(96.792)	6.058.518	(433.489)
Entre 61 y 90 días	12.249	1.164.944	(251.468)	1.093	177.471	(94.839)	1.342.415	(346.307)
Entre 91 y 120 días	9.797	1.055.878	(258.238)	811	161.217	(99.722)	1.217.095	(357.960)
Entre 121 y 150 días	6.284	776.208	(250.552)	471	139.122	(112.641)	915.330	(363.193)
Entre 151 y 180 días	6.040	725.933	(237.155)	367	134.754	(91.640)	860.687	(328.795)
Entre 181 y 210 días	5.488	812.208	(236.084)	383	152.553	(91.722)	964.761	(327.806)
Entre 211 y 250 días	5.863	1.399.298	(239.591)	358	158.395	(93.311)	1.557.693	(332.902)
Más de 250 días	272.990	43.778.010	(30.592.617)	26.290	6.826.628	(5.325.790)	50.604.638	(35.918.407)
Sub total vencidos	833.263	76.731.133	(33.002.968)	42.194	8.281.528	(6.105.518)	85.012.661	(39.108.486)
Total	1.575.272	152.773.546	(33.566.460)	67.585	27.731.016	(6.205.912)	180.504.562	(39.772.372)

31/12/2013								
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada.(1)	0	54.741.582	0	0	0	0	54.741.582	0
Por vencer.(2)	700.145	33.563.486	(248.063)	29.353	17.959.691	(115.049)	51.523.177	(363.112)
Sub total por vencer	700.145	88.305.068	(248.063)	29.353	17.959.691	(115.049)	106.264.759	(363.112)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	390.550	20.844.454	(250.815)	13.283	548.008	(111.507)	21.392.462	(362.322)
Entre 31 y 60 días	101.458	5.487.011	(240.178)	4.245	334.941	(108.949)	5.821.952	(349.127)
Entre 61 y 90 días	12.305	1.741.009	(265.533)	1.317	270.750	(106.736)	2.011.759	(372.269)
Entre 91 y 120 días	8.212	1.379.690	(318.842)	864	255.047	(112.128)	1.634.737	(430.970)
Entre 121 y 150 días	6.930	1.277.708	(285.098)	642	202.063	(109.567)	1.479.771	(394.665)
Entre 151 y 180 días	5.701	1.100.361	(257.504)	451	205.580	(103.085)	1.305.941	(360.589)
Entre 181 y 210 días	4.896	1.268.979	(255.757)	505	258.834	(103.455)	1.527.813	(359.212)
Entre 211 y 250 días	4.541	907.932	(273.403)	436	210.452	(105.428)	1.118.384	(378.831)
Más de 250 días	223.568	42.602.544	(28.811.870)	30.661	5.843.228	(4.824.958)	48.445.772	(33.636.828)
Sub total vencidos	758.161	76.609.688	(30.959.000)	52.404	8.128.903	(5.685.813)	84.738.591	(36.644.813)
Total	1.458.306	164.914.756	(31.207.063)	81.757	26.088.594	(5.800.862)	191.003.350	(37.007.925)

(1) Vendida y no facturada: Corresponde a la estimación de energía por facturar que ha sido suministrada hasta la fecha de cierre de los estados financieros.

(2) Por vencer: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros se encuentra sin vencer su fecha de pago.

(3) Vencidos: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros tienen como mínimo un día de morosidad con respecto a su fecha de vencimiento.

7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente, los cuales forman parte de la cartera morosa:

30/09/2014				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	217	181.188	1.010	4.951.733
Total	217	181.188	1.010	4.951.733

31/12/2013				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	16	8.139	5	4.032
Total	16	8.139	5	4.032

7.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Provisión y castigos	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\$
Provisión cartera no repactada	2.470.646	1.991.150	618.957	451.454
Provisión cartera repactada	266.933	1.311.904	146.848	1.293.934
Total	2.737.579	3.303.054	765.805	1.745.388

7.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente por venta de energía:

Segmentos de ventas	Operaciones	01/01/2014 30/09/2014	Operaciones	01/07/2014 30/09/2014
	N°	M\$	N°	M\$
Ventas de energía eléctrica	15.704.626	623.404.243	5.138.189	214.461.990
Total	15.704.626	623.404.243	5.138.189	214.461.990

Segmentos de ventas	Operaciones	01/01/2013 30/09/2013	Operaciones	01/07/2013 30/09/2013
	N°	M\$	N°	M\$
Ventas de energía eléctrica	15.246.644	536.186.952	5.218.897	175.772.505
Total	15.246.644	536.186.952	5.218.897	175.772.505



8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.

Las transacciones con empresas relacionadas son de pago/cobro inmediato o hasta 90 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en el Título XVI de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas.

Los traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia la matriz, 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 acuerdo a las condiciones del mercado.

La Sociedad, tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el período o ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, los cuales no se entienden como transacciones.

Para el período intermedio terminado al 30 de septiembre de 2014 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.



8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

8.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

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

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
76.348.900-0	Energía del Limarí S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	0	27.237	0	0
76.348.900-0	Energía del Limarí S.A.	Chile	Venta de Energía	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	18.395	0	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Venta de Energía	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	397	499	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz Común	CLP	5.363	149	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Arriendos prestados	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	0	516	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Servicios administrativos prestados	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	1.993	9.111	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Venta de Energía	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	1.794	5.343	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Bono por Cobrar	Hasta 30 días	Matriz	CLP	4.811	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cta. Cte. Mercantil	Hasta 30 días	Matriz	CLP	0	27.175.316	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz	CLP	355	506	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicio de Recaudación	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	607.728	515.628	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Venta de Energía	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	0	13.500	0	0
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Venta de Energía	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	2.107	1.484	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicio prestados	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	199.903	208.469	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicios administrativos prestados	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	3.739	3.765	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Venta de Energía	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	0	4.158	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	0	1.708	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicios administrativos prestados	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	5.821	6.193	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Venta de Energía	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	570	0	0	0
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Servicios administrativos prestados	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	2.605	2.552	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	0	810	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Venta de Energía	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	4.134	215	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Reembolso de Gastos	Hasta 90 días	Matriz Común	CLP	319	271	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Servicios administrativos prestados	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	82.820	45.533	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	venta de energía	Hasta 90 días	Matriz Común	CLP	6.609	34.460	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios de calibración	Hasta 90 días	Matriz Común	CLP	57.604	0	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz Común	CLP	0	328	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Venta de Energía	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	2.611	130	0	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Venta de Energía	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	0	567	0	0
96.868.110-9	Transemel S.A.	Chile	Servicios administrativos prestados	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	1.438	3.005	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicio de Recaudación	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	75.876	0	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios administrativos prestados	Hasta 30 días	Matriz Común	CLP	84.183	137.165	0	0
TOTALES							1.171.175	28.198.618	0	0



8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

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

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Servicios de administración	Hasta 90 días	Matriz común	CLP	0	27	0	0
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Servicios de administración y Recaudacion	Hasta 90 días	Matriz común	CLP	464	0	0	0
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Servicios administrativos recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CLP	540.849	0	0	0
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Rebolsos de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CLP	596	0	0	0
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Servicios de construcción de obras recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CLP	4.885	52	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Servicios de construcción de obras recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CLP	13.722	13.098	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CLP	828	2.335	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Arriendo de oficinas y otros	Hasta 30 días	Matriz común	CLP	0	13.989	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Compra de activo fijo	Hasta 30 días	Matriz común	CLP	0	1.405	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 30 días	Matriz común	CLP	399.450	1.020.160	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Compra de repuestos	Hasta 30 días	Matriz común	CLP	674.913	618.894	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CLP	0	2.212	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta Corriente Mercantil	Hasta 30 días	Matriz	CLP	13.177.537	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 30 días	Matriz	CLP	194.317	105.538	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicio legal y tesorería	Hasta 90 días	Matriz	CLP	15.328	277	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicio de Recaudación Prestado	Hasta 30 días	Matriz común	CLP	584.748	644.976	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Compra de energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz común	CLP	25.444	0	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios de back office SAP recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CLP	275.263	1.318.917	0	0
93.832.000-4	Inversion y Gestión S.A.	Chile	Rebolsos de gastos	Hasta 30 días	Matriz común	CLP	250	0	0	0
93.832.000-4	Inversion y Gestión S.A.	Chile	Bono por Pagar	Hasta 30 días	Matriz común	CLP	9.123	0	0	0
93.832.000-4	Inversion y Gestión S.A.	Chile	Arriendo de oficinas y otros	Hasta 30 días	Matriz común	CLP	60.469	0	0	0
93.832.000-4	Inversion y Gestión S.A.	Chile	Arriendos de oficinas	Hasta 90 días	Matriz común	CLP	7.781	204.328	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CLP	185	128	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CLP	1.389	218	0	0
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CLP	30	886	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CLP	0	2.535	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Hasta 30 días	Matriz común	CLP	1.721	0	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CLP	0	175.683	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Servicios de construcción de obras recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CLP	1.560	15.229	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Arriendos de oficinas	Hasta 90 días	Matriz común	CLP	15.968	12.663	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 30 días	Matriz común	CLP	0	12.802	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 30 días	Matriz común	CLP	51.050	0	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Compra de repuestos	Hasta 30 días	Matriz común	CLP	651.151	43.187	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios de calibración	Hasta 90 días	Matriz común	CLP	225.159	1.541.236	0	0
96.849.700-6	Gas Sur S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Hasta 30 días	Matriz común	CLP	124.727	0	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Arriendo de oficinas y otros	Hasta 30 días	Matriz común	CLP	0	240	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 30 días	Matriz común	CLP	1.814	1.634	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicio call center y recaudación	Hasta 30 días	Matriz común	CLP	1.402.704	1.335.972	0	0
TOTALES							18.463.425	7.088.621	0	0

8.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01/01/2014 30/09/2014		01/01/2013 30/09/2013		01/07/2014 30/09/2014		01/07/2013 30/09/2013	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Administración	CLP	46.328	(46.328)	202.359	(202.359)	(61)	61	539	(539)
76.348.900-0	Energía del Limarí S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CLP	191.687	191.687	199.454	199.454	46.341	46.341	12.683	12.683
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Matriz común	Asesoría profesional prestada	CLP	0	0	1.361	1.361	0	0	1.361	1.361
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Administración	CLP	423.969	(15.115)	0	0	125.480	(125.480)	0	0
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de construcción de obras recibidos	CLP	19.213	(15.918)	0	0	3.295	0	(8.641)	8.641
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CLP	4.971	4.971	765	765	2.642	2.642	765	765
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de operación y mantenimiento	CLP	0	0	11.971	(11.971)	0	0	11.971	(11.971)
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CLP	6.039	6.039	0	0	4.264	4.264	0	0
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Activo Fijo	CLP	0	0	2.550	2.550	0	0	0	0
81.533.000-5	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos prestados	CLP	2.040	2.040	0	0	629	629	(358)	(358)
81.533.000-5	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de oficinas y otros	CLP	0	0	478	478	0	0	478	478
81.533.000-5	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CLP	1.663.900	(1.663.900)	16.330	(16.330)	538.782	(538.782)	5.343	(5.343)
81.533.000-5	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de subterranización de líneas prestados	CLP	62	62	55	55	10	10	0	0
81.533.000-5	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de sistema de transmisión recibidos	CLP	102.018	(102.019)	1.785	(1.785)	49.017	(49.018)	420	(420)
81.533.000-5	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CLP	49.185	49.185	6.563	6.563	18.247	18.247	6.205	6.205
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de construcción de obras recibidos	CLP	15.333	(14.808)	0	0	525	0	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CLP	0	0	37	37	0	0	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CLP	3.312	3.312	532	532	1.733	1.733	532	532
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Servicios administrativos prestados	CLP	36.485	36.485	27.026	27.026	12.297	12.297	3.213	3.213
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CLP	0	0	366.428	366.428	0	0	366.428	366.428
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CLP	4.699	(4.699)	360.462	(360.462)	(211)	211	1.625	(1.625)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de oficinas y otros	CLP	24.807	(24.807)	135.253	(135.253)	431	(431)	56.473	(56.473)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos prestados	CLP	875	875	1.184	1.184	0	0	169	169
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Activo Fijo	CLP	2.316	0	2.076.503	0	0	0	28.594	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Asesoría profesional prestada	CLP	0	0	6.169	6.169	0	0	6.169	6.169
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CLP	2.107.576	(1.649.883)	5.255.263	(1.451.532)	478.893	(477.455)	566.367	(534.148)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de repuestos	CLP	8.956.466	0	2.221.521	0	4.211.958	0	2.221.521	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios administrativos prestados	CLP	17.518	17.518	0	0	10.831	10.831	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de operación almacén recibidos	CLP	47.575	(47.575)	12.914	(12.914)	8.814	(8.814)	(4.490)	4.490
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CLP	7.603	7.603	977	977	2.977	2.977	977	977
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CLP	8.065	0	0	0	0	0	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de equipos	CLP	15.240	(15.240)	0	0	3.805	(3.805)	(22.236)	22.236
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesorías recibidas	CLP	750.132	(750.132)	0	0	246.367	(246.367)	(528.672)	528.672
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta Corriente Mercantil (Abonos)	CLP	689.673.934	0	622.354.299	0	251.997.393	0	209.014.793	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesoría profesional prestada	CLP	0	0	296	296	0	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesoría profesional recibida	CLP	0	0	792.224	(792.224)	0	0	792.224	(792.224)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta Corriente Mercantil (Cargos)	CLP	649.302.777	0	637.956.883	0	220.001.584	0	206.033.834	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Venta de Energía	CLP	0	0	109	109	0	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses Cobrados	CLP	1.178.440	56.100	140.254	227.274	233.084	16.659	(66.753)	2.132
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses Pagados	CLP	218.860	(187.263)	373.840	(134.227)	40.014	(11.309)	96.055	(134.227)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Servicios administrativos prestados	CLP	22.527	511	55	55	22.188	172	55	55
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Servicio legal y tesorería	CLP	140.083	(140.083)	148.920	(148.920)	30.961	(30.961)	49.824	(49.824)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Ingresos Servicio EERR Holding	CLP	1.191	1.191	0	0	1.191	1.191	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de Gastos	CLP	33.522	0	59.939	0	0	0	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de Recaudación (Abonos)	CLP	3.231.952	0	3.019.332	0	1.858.843	0	633.746	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Asesoría profesional prestada	CLP	0	0	47.626	57.626	0	0	0	10.000
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de Recaudación (Cargos)	CLP	91.654	0	0	0	23.319	0	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CLP	0	0	3.046	(3.046)	0	0	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios administrativos prestados	CLP	98.723	98.723	6.426	6.426	33.274	33.274	6.426	6.426
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CLP	0	0	202	(202)	0	0	0	(404)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CLP	267.800	(267.800)	481.187	(474.676)	87.429	(87.429)	78.925	(78.925)

8.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados. (Continuación).

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01/01/2014 30/09/2014		01/01/2013 30/09/2013		01/07/2014 30/09/2014		01/07/2013 30/09/2013	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
91.806.000-6	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Materiales	CLP	4.504	4.504	3.153	3.153	0	0	676	676
91.806.000-6	Transemel S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CLP	0	0	0	0	0	0	(10.205)	(2.742)
91.806.000-6	Transemel S.A.	Chile	Matriz común	Servicios administrativos prestados	CLP	10.731	10.731	11.582	4.119	3.617	3.617	11.582	4.119
92.307.000-1	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos prestados	CLP	6.814	6.814	0	0	0	0	(29.128)	(29.128)
92.307.000-1	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CLP	1.115	0	0	0	0	0	0	0
92.307.000-1	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de Recaudación (Abonos)	CLP	3.222.819	0	0	0	1.017.108	0	(10.359.947)	0
92.307.000-1	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de oficinas y otros	CLP	0	0	39.432	39.432	0	0	39.432	39.432
92.307.000-1	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de Recaudación (Cargos)	CLP	147.367	0	8.739.350	0	5.807	0	8.739.350	0
92.307.000-1	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios administrativos prestados	CLP	76.801	76.801	123.315	123.315	35.151	35.151	15.019	15.019
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de oficinas y otros	CLP	167.421	(167.421)	1.038.555	38.090	0	0	503.488	(503.488)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CLP	2.055	(2.055)	1.482	(1.482)	0	0	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de back office SAP recibidos	CLP	11.345.356	(10.950.842)	9.109.468	(9.109.468)	3.627.236	(3.627.236)	2.457.652	(2.457.652)
93.698.000-7	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de soporte call center recibidos	CLP	1.794.405	(1.794.405)	1.380.058	(1.257.271)	569.342	(569.342)	720.993	(720.993)
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de oficinas y otros	CLP	2.020.051	(2.020.051)	1.826.024	(1.826.024)	604.900	(604.900)	604.975	(604.975)
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de atención de servicio monofásico prestado	CLP	13	13	0	0	13	13	0	0
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CLP	0	0	3.656	(3.656)	0	0	0	0
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	CLP	0	0	155	(155)	0	0	0	0
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CLP	12.753	12.753	2.351	2.351	7.158	7.158	2.351	2.351
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de apoyo prestados	CLP	123.430	123.430	23.165	23.165	104.933	104.933	2.754	2.754
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Servicios administrativos prestados	CLP	42.923	42.923	27.026	9.612	14.467	14.467	3.213	3.213
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CLP	0	0	12.971	(12.971)	0	0	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CLP	3.495	3.495	17.872	16.635	1.310	1.310	381	381
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios administrativos prestados	CLP	19.316	19.316	21.234	21.234	6.510	6.510	2.524	2.524
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CLP	4.210	(528)	16.285	16.285	2.369	(2.369)	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CLP	0	0	23.746	(23.746)	0	0	9.840	(9.840)
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CLP	25.262	(25.262)	0	0	8.877	(8.877)	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CLP	35.870	35.870	21.511	21.511	19.035	19.035	6.410	6.410
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos prestados	CLP	2.760	2.760	0	0	147	147	(209)	(209)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías recibidas	CLP	1.018	0	0	0	0	0	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios administrativos prestados	CLP	544.126	544.126	39	39	145.865	145.865	(60)	(60)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de construcción de obras recibidos	CLP	198.412	(197.101)	139.834	(139.834)	33.853	(32.542)	46.807	(46.807)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Asesoría profesional prestada	CLP	0	0	336.346	336.346	0	0	54.531	54.531
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Activo Fijo	CLP	0	0	1.629	0	0	0	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CLP	179.029	179.029	32.052	32.052	57.730	57.730	16.531	16.531
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos-Ingreso	CLP	1.377	0	13.701	(5.758)	0	0	7.913	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo propiedades y Eq. Cobrados	CLP	0	0	279	279	0	0	279	279
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo propiedades y Eq. Pagados	CLP	0	0	281.006	(121.796)	0	0	281.006	(121.796)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	CLP	59	59	107	107	0	0	56	56
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CLP	108.620	(108.620)	0	0	39.844	(39.844)	(28.951)	28.951
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CLP	3.471.268	0	0	0	0	0	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CLP	0	0	644	(644)	0	0	644	(644)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Intereses Pagados	CLP	0	0	347.625	(347.625)	(3)	(3)	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de activos	CLP	13.907	0	0	0	0	0	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de operación de líneas y redes recibidos	CLP	8.823.866	(7.222.160)	6.633.649	(6.633.649)	3.177.996	(2.306.756)	2.170.529	(2.170.529)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CLP	11.194	11.194	4.379	5.129	6.477	6.477	1.979	1.979
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías recibidas	CLP	724.140	(239.190)	97.710	(97.710)	190.711	0	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CLP	195.016	(8.560)	382.127	(67.147)	11.437	(401)	77.856	(67.076)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CLP	0	0	1.456	1.456	0	0	1.449	1.449
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activo fijo	CLP	0	0	420.602	(420.602)	0	0	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de equipos	CLP	0	0	0	0	0	0	(3.528)	3.528
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CLP	0	0	2.075	(2.075)	0	0	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de repuestos	CLP	9.377	0	583.627	0	9.377	0	583.627	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de oficinas y otros	CLP	28.621	(15.666)	17.845	(17.845)	13.295	(4.309)	14.317	(14.317)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	CLP	6	6	11	11	0	0	2	2
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CLP	48.407	48.407	0	0	(87.349)	48.407	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CLP	4.228	4.228	0	0	0	0	(6.372)	(6.372)



8.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

El Directorio de CGE Distribución S.A. lo componen siete miembros, los cuales permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo estos reelegirse.

En Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada con fecha 16 de abril de 2012 se eligió el Directorio actual de la Sociedad para el período abril 2012 – abril 2015.

En Sesión Ordinaria de Directorio N° 102 de fecha 20 de abril de 2012, el Directorio de CGE Distribución S.A. definió su estructura, de acuerdo a lo siguiente:

Francisco Marín Jordán	Presidente del Directorio
Carlos Hornauer Hermann	Vicepresidente del Directorio
Cristián Bulnes Álamos	Director
Cristián Neuweiler Heinsen	Director
Rafael Marín Jordán	Director
Eduardo Morandé Montt	Director
Gonzalo Palacios Vásquez	Director

El equipo gerencial de CGE Distribución S.A. lo componen un gerente general, cuatro gerentes de área, tres gerentes regionales y diez subgerentes de área.

8.2.1.- Remuneración del Directorio.

Según lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 16 de abril de 2014, fijó los siguientes montos para el ejercicio 2014, los cuales son idénticos a los fijados para el ejercicio 2013:

- Dietas por asistencia a sesiones.

Pagar a cada Director 45 unidades de fomento por asistencia a las sesiones del directorio. La dieta del Presidente del Directorio será el equivalente a dos veces la dieta que le corresponda a un Director.

El detalle de los montos pagados por el período terminado al 30 de septiembre de 2014 y 2013 a los señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01/01/2014 30/09/2014	01/01/2013 30/09/2013	01/07/2014 30/09/2014	01/07/2013 30/09/2013
		Dieta directorio M\$	Dieta directorio M\$	Dieta directorio M\$	Dieta directorio M\$
Francisco Marín Jordán	Presidente	17.200	20.624	6.508	8.049
Carlos Hornauer Herrmann	Director	8.600	10.314	3.254	4.026
Cristián Neuweiler Heinsen	Director	7.524	10.314	3.253	4.026
Eduardo Morandé Montt	Director	8.600	10.314	3.254	4.026
Gonzalo Palacios Vásquez	Director	8.600	10.314	3.254	4.026
Rafael Marín Jordán	Director	8.600	10.314	3.254	4.026
Cristian Bulnes Alamos	Director	6.457	10.314	3.253	4.026
Totales		65.581	82.508	26.030	32.205



8.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al equipo gerencial clave de la Sociedad asciende a M\$ 2.425.330 por el período terminado al 30 de septiembre de 2014, (M\$ 1.726.366 en el mismo período de 2013).

La Sociedad tiene para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

9.- INVENTARIOS.

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

Clases de inventarios	Corriente	
	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Suministros para mantención.	295.338	179.459
Trabajos en curso.	168	144.429
Total	295.506	323.888

9.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes			
	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\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	0	(31.181)	31.181	0
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	602.497	974.666	253.305	292.013

Las reversiones están dadas por liquidaciones de inventarios y reversos de la provisión por deterioro dado por el incremento en el valor neto realizable.

10.- **ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.**

El detalle de este rubro es el siguiente para el período terminado al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

Activos, pasivos por impuestos	Corriente	
	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	3.372.478	3.847.543
Créditos al impuesto.	109.909	182.711
Subtotal activos por impuestos	3.482.387	4.030.254
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(1.708.640)	(2.149.539)
Subtotal pasivos por impuestos	(1.708.640)	(2.149.539)
Total activos (pasivos) por impuestos	1.773.747	1.880.715

11.- **OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.**

El detalle de este rubro es el siguiente al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

Otros activos no financieros	Corrientes	
	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Gastos pagados por anticipado.	464.966	171.391
Boletas en garantía.	133.261	155.235
Otros activos.	155.225	111.023
Total	753.452	437.649

12.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACIÓN.

12.1.- Inversiones en subsidiarias.

12.1.1.- Inversiones en subsidiarias contabilizadas usando el método de la participación.

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01/01/2014 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30/09/2014 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua	Chile	CL \$	99,99999%	99,99999%	49.202.312	0	2.719.970	(819.000)	(2.973.130)	48.130.152	0
Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	CL \$	99,99998%	99,99998%	21.453.730	0	1.162.344	(903.585)	(566.043)	21.146.446	0
Total					70.656.042	0	3.882.314	(1.722.585)	(3.539.173)	69.276.598	0

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01/01/2013 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31/12/2013 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Emel Sur S.A.	Chile	CL \$	98,15775%	98,15775%	128.779.831	0	1.277.052	0	(130.056.883)	0	0
Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua	Chile	CL \$	99,99999%	99,99999%	0	48.798.595	2.278.315	(1.874.598)	0	49.202.312	0
Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	CL \$	99,99998%	99,99998%	0	20.747.000	2.317.077	(1.610.347)	0	21.453.730	0
Total					128.779.831	69.545.595	5.872.444	(3.484.945)	(130.056.883)	70.656.042	0



12.1.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

Inversiones en sociedades subsidiarias al	Porcentaje participación	30/09/2014													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	99,99999%	31.551.840	98.756.631	130.308.471	50.454.226	31.724.084	82.178.310	48.130.161	87.128.032	(73.064.498)	(11.343.564)	2.719.970	2.719.970	197.248	197.248
Empresa Eléctrica de Talca S.A.	99,99998%	5.327.805	19.951.965	25.279.770	1.921.600	2.211.724	4.133.324	21.146.446	8.742.840	(6.887.166)	(693.330)	1.162.344	1.162.344	614.899	614.899
Total		36.879.645	118.708.596	155.588.241	52.375.826	33.935.808	86.311.634	69.276.607	95.870.872	(79.951.664)	(12.036.894)	3.882.314	3.882.314	812.147	812.147

Saldos al 31 de diciembre y 30 de septiembre de 2013.

Inversiones en sociedades subsidiarias	Porcentaje participación	31/12/2013							30/09/2013						
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	99,99999%	34.081.967	104.689.307	138.771.274	46.950.316	42.618.642	89.568.958	49.202.316	76.339.012	(63.432.708)	(10.830.678)	2.075.626	2.075.626	2.075.626	2.075.626
Empresa Eléctrica de Talca S.A.	99,99998%	5.910.587	20.241.616	26.152.203	3.028.105	1.670.368	4.698.473	21.453.730	8.102.872	(6.007.428)	(404.980)	1.690.464	1.690.464	1.690.464	1.690.464
Total		39.992.554	124.930.923	164.923.477	49.978.421	44.289.010	94.267.431	70.656.046	84.441.884	(69.440.136)	(11.235.658)	3.766.090	3.766.090	3.766.090	3.766.090

13.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

13.1 Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por concesiones, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Activos Intangibles	30/09/2014		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	4.056.222	(4.051.263)	4.959
Otros activos intangibles identificables.	79.814.316	(18.856)	79.795.460
Total	83.870.538	(4.070.119)	79.800.419

Activos Intangibles	31/12/2013		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	4.056.223	(4.049.174)	7.049
Otros activos intangibles identificables.	79.797.242	(15.948)	79.781.294
Total	83.853.465	(4.065.122)	79.788.343

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 30 de septiembre de 2014 se encuentra en nota 13.1.1.-

La amortización acumulada al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Activos intangibles de vida finita.	4.070.119	4.065.122
Total	4.070.119	4.065.122

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	1	8
Otros activos intangibles identificables.	Vida	20	20
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	30/09/2014		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014	7.049	79.781.294	79.788.343
Adiciones.	0	17.164	17.164
Retiros.	0	(89)	(89)
Amortización.	(2.090)	(2.909)	(4.999)
Cambios, total	(2.090)	14.166	12.076
Saldo final al 30 de septiembre de 2014	4.959	79.795.460	79.800.419

Movimientos en activos intangibles	31/12/2013		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013	69.654	79.765.496	79.835.150
Adiciones.	0	19.273	19.273
Retiros.	(46.464)	0	(46.464)
Amortización.	(16.141)	(3.475)	(19.616)
Cambios, total	(62.605)	15.798	(46.807)
Saldo al 31 de diciembre de 2013	7.049	79.781.294	79.788.343

13.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
30/09/2014	M\$	
Servidumbres.	3.312.271	Indefinida
Servidumbres.	43.433	Definida
Concesión Emelectric, Emetal.	76.439.756	Indefinida
Total	79.795.460	

Detalle de otros activos identificables al	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
31/12/2013	M\$	
Servidumbres.	3.297.343	Indefinida
Servidumbres.	44.195	Definida
Concesión Emelectric, Emetal.	76.439.756	Indefinida
Total	79.781.294	

El cargo a resultados del período por amortización de intangibles al 30 de septiembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	desde al	01/01/2014 30/09/2014		01/01/2013 30/09/2013		01/07/2014 30/09/2014		01/07/2013 30/09/2013	
		Programas informáticos	Otros activos intangibles identificables	Programas informáticos	Otros activos intangibles identificables	Programas informáticos	Otros activos intangibles identificables	Programas informáticos	Otros activos intangibles identificables
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de ventas.		0	2.909	8.404	1.776	0	940	1.973	31
Gastos de administración.		2.090	0	7.884	0	697	0	607	0
Total		2.090	2.909	16.288	1.776	697	940	2.580	31

13.2 Activos intangibles con vida útil indefinida.

13.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan al costo. El período de explotación de dichos derechos, en general no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

13.2.2.- Derechos de explotación exclusiva de clientes regulados.

Los derechos de explotación exclusiva de clientes regulados adquiridos a través de combinaciones de negocios han sido determinados en base a los flujos netos estimados a la fecha de adquisición que se recibirán por el uso de dicho activo. Dichos intangibles no se amortizan pues poseen vida útil indefinida, ya que dicha concesión no posee un plazo de expiración.

La vida útil de todos los activos intangibles de vida útil indefinida, previamente enunciados es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas de deterioro de valor anualmente.

14.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2013			Movimientos 2014	
					Saldo al 01/01/2013	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 31/12/2013	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 30/09/2014
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
80.215.300-7	Sociedad Electricidad del Sur S.A.	30/07/1993	CGE Distribución S.A.	Reorganización	1.028.052	0	1.028.052	0	1.028.052
96.557.330-5	Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A.	30/04/2003	CGE Distribución S.A.	Sin relación	103.712.002	0	103.712.002	0	103.712.002
Totales					104.740.054	0	104.740.054	0	104.740.054

(*) Para todas las combinaciones de negocios efectuadas con anterioridad al 1 de enero de 2008, se optó por no aplicar de forma retroactiva la NIIF 3, utilizando la exención de la NIIF 1 como fecha de transición.

15.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.

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

15.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Saldo Inicial	87.947	517.603
Adiciones, propiedades de inversión.	0	(429.656)
Total de cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable	0	(429.656)
Total	87.947	87.947

Las tasaciones para los efectos de determinar el valor razonable de las propiedades de inversión, son evaluadas y efectuadas en forma anual.

15.2.- Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros.

Valorización ajustada incluida en los estados financieros, modelo del valor razonable	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Valorización obtenida para las propiedades de inversión.	87.947	87.947
Total	87.947	87.947

16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

16.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes de la Sociedad.

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	60	80
Vida útil para planta y equipo.	20	80
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	5	8
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	20	45
Vida útil para vehículos de motor.	7	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

16.2.- Detalle de los rubros.

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

16.2.1.- Valores netos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Construcciones en curso.	32.994.432	33.861.621
Terrenos.	1.417.425	1.417.425
Edificios.	1.119.062	1.139.914
Planta y equipos.	423.127.497	419.737.103
Subestaciones de distribución.	63.281.338	62.227.097
Líneas y redes de media y baja tensión.	350.458.702	348.053.922
Medidores.	9.387.457	9.456.084
Equipamiento de tecnología de la información	31.733	31.881
Instalaciones fijas y accesorios	3.712.912	4.276.534
Equipos de comunicaciones.	273.584	316.199
Herramientas.	2.295.747	2.558.441
Muebles y útiles.	240.891	259.624
Instalaciones y accesorios diversos.	902.690	1.142.270
Vehículos de motor.	198.438	340.661
Otras propiedades, plantas y equipos.	982.220	820.255
Total	463.583.719	461.625.394

16.2.2.- Valores brutos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Construcciones en curso.	32.994.432	33.861.621
Terrenos.	1.417.425	1.417.425
Edificios.	1.529.704	1.529.704
Planta y equipos.	610.668.485	595.998.059
Subestaciones de distribución.	92.984.817	90.121.444
Líneas y redes de media y baja tensión.	498.856.972	487.632.814
Medidores.	18.826.696	18.243.801
Equipamiento de tecnología de la información	337.633	337.633
Instalaciones fijas y accesorios	11.893.877	11.807.365
Equipos de comunicaciones.	860.599	844.292
Herramientas.	4.269.476	4.222.702
Muebles y útiles.	1.123.444	1.101.421
Instalaciones y accesorios diversos.	5.640.358	5.638.950
Vehículos de motor.	2.150.938	3.219.547
Otras propiedades, plantas y equipos.	982.220	820.255
Total	661.974.714	648.991.609



16.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipo.

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Edificios.	410.642	389.790
Planta y equipos.	187.540.988	176.260.956
Subestaciones de distribución.	29.703.479	27.894.347
Líneas y redes de media y baja tensión.	148.398.270	139.578.892
Medidores.	9.439.239	8.787.717
Equipamiento de tecnología de la información	305.900	305.752
Instalaciones fijas y accesorios	8.180.965	7.530.831
Equipos de comunicaciones.	587.015	528.093
Herramientas.	1.973.729	1.664.261
Muebles y útiles.	882.553	841.797
Instalaciones y accesorios diversos.	4.737.668	4.496.680
Vehículos de motor.	1.952.500	2.878.886
Total	198.390.995	187.366.215

16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.

Movimiento al 30 de septiembre de 2014.

Movimiento año 2014		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014		33.861.621	1.417.425	1.139.914	419.737.103	31.881	4.276.534	340.661	820.255	461.625.394
Cambios	Adiciones.	20.619.443	0	0	498.818	0	36.869	0	69.781	21.224.911
	Desapropiaciones	(2.648.175)	0	0	(770.163)	0	0	(96.500)	0	(3.514.838)
	Retiros.		0	0	(2.413.197)	0	(18.715)	(3.393)	0	(2.435.305)
	Gasto por depreciación.			(20.852)	(12.563.142)	(148)	(689.971)	(42.330)	0	(13.316.443)
	Otros incrementos (decrementos).	(18.838.457)	0	0	18.638.078	0	108.195	0	92.184	0
Total cambios		(867.189)	0	(20.852)	3.390.394	(148)	(563.622)	(142.223)	161.965	1.958.325
Saldo final al 30 de septiembre de 2014		32.994.432	1.417.425	1.119.062	423.127.497	31.733	3.712.912	198.438	982.220	463.583.719

Movimiento al 31 de diciembre de 2013.

Movimiento año 2013		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013		38.623.349	1.417.427	1.167.715	413.431.660	53.247	3.250.189	417.792	661.710	459.023.089
Cambios	Adiciones.	23.123.227	0	0	2.035	0	139.980	21.722	290.133	23.577.097
	Desapropiaciones	0	0	0	0	0	0	(6.000)	0	(6.000)
	Retiros.		0	0	(3.396.758)	0	(42.905)	0	0	(3.439.663)
	Gasto por depreciación.			(27.801)	(16.394.192)	(21.842)	(992.441)	(92.853)	0	(17.529.129)
	Otros incrementos (decrementos).	(27.884.955)	(2)	0	26.094.358	476	1.921.711	0	(131.588)	0
Total cambios		(4.761.728)	(2)	(27.801)	6.305.443	(21.366)	1.026.345	(77.131)	158.545	2.602.305
Saldo final al 31 de diciembre de 2013		33.861.621	1.417.425	1.139.914	419.737.103	31.881	4.276.534	340.661	820.255	461.625.394

16.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.

La Sociedad, ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente en el sector electricidad, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes. No existen restricciones en la titularidad de propiedades, plantas y equipos de la Sociedad.

16.4.1.- Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	2.435.306	3.396.758
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	20.755.201	23.123.227

16.5.- Costo por intereses.

Durante el período terminado al 30 de septiembre de 2014 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 no se han capitalizado intereses, por no existir propiedades, planta y equipo que califiquen para dicha activación.

16.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, así como los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición, y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable, este método implica revisar anualmente la variación en los valores razonables de los bienes. Las tasaciones de propiedades, planta y equipo son efectuadas toda vez que existan variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables. Tales revaluaciones frecuentes serán innecesarias para elementos de Propiedades, planta y equipo con variaciones insignificantes en su valor razonable. Para éstos, pueden ser suficientes revaluaciones hechas cada tres o cinco años.

En cuanto a la revaluación de los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución y transmisión eléctrica, se realizó de acuerdo con los requerimientos de la autoridad regulatoria, siendo revisado este proceso por auditores independientes. En el caso de la tasación de los Terrenos y Edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios de los tasadores independientes especializados.

En el caso de los bienes eléctricos que son los sometidos a reevaluación periódica se ha definido considerar como valor de referencia el valor nuevo de reemplazo (VNR) entregado a la Superintendencias de Electricidad y Combustibles (SEC), dado que no existe un mercado activo para los bienes eléctricos y así calcular el valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno y basados en una vida útil total por clases de bienes como período total de retorno de flujos.

El valor razonable para las instalaciones eléctricas, mencionado en los párrafos anteriores, ha sido incorporado a la fórmula de Marston y Agg, que calcula el valor de un bien a una determinada fecha considerando su antigüedad, las condiciones actuales de uso y el período de retorno de los flujos que genera el bien.

En el caso de los Terrenos y Edificios el método utilizado como se señaló fue una tasación independiente y dentro de la cual se indican las hipótesis utilizadas por los profesionales independientes.

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la Reserva de Revaluación en régimen bajo NIC 16, el superávit de revaluación incluido en el patrimonio neto será transferido directamente a la cuenta ganancias y (pérdidas) acumuladas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera depreciado por la Sociedad.

Valor de libros según modelo del costo de los bienes revaluados:

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Terrenos.	411.655	411.654
Edificios.	468.362	476.590
Planta y equipos.	318.578.717	309.710.346
Total	319.458.734	310.598.590

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el período terminado al 30 de septiembre de 2014 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Saldo inicial	111.695.853	118.940.006
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado.	(886.513)	(876.016)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(4.604.086)	(6.368.137)
Movimiento del ejercicio	(5.490.599)	(7.244.153)
Total	106.205.254	111.695.853

Propiedades, planta y equipo, revaluación	30/09/2014			31/12/2013		
	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$
Terrenos.	1.417.426	411.654	1.005.772	1.417.426	411.654	1.005.772
Edificios.	1.119.062	468.363	650.699	1.529.704	476.590	1.053.114
Planta y equipos.	423.127.500	318.578.717	104.548.783	419.347.313	309.710.346	109.636.967
Total	425.663.988	319.458.734	106.205.254	422.294.443	310.598.590	111.695.853

Valor de libros según modelo del costo de los bienes no revaluados:

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Construcción en curso.	32.994.432	33.861.621
Equipamiento de tecnologías de la información.	31.733	31.881
Instalaciones fijas y accesorios.	3.712.908	4.276.533
Vehículos de motor.	198.438	340.661
Otras propiedades, planta y equipos.	982.220	820.255
Total	37.919.731	39.330.951

17.- DETERIORO DE ACTIVOS.

17.1.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

La Sociedad evalúa anualmente o siempre y cuando existan indicadores, si la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.11.- Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

La estimación del valor en uso ha requerido que la administración realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Los principales parámetros e indicadores utilizados por la Sociedad para la evaluación del deterioro son:

- Margen operacional, crecimiento de ventas físicas y crecimiento del número de clientes.
- Margen de servicios complementarios que implica el aumento de clientes, ventas de energía con crecimientos asociados al PIB, IPC.
- Gastos de personal, con dotaciones constantes en los períodos de análisis apoyados por las sinergias del negocio, considerando ajustes salariales en línea con el IPC.
- Costo O&M y Administración, los cuales se incrementan según número de clientes, IPC, ventas físicas y variación de propiedades, plata y equipo.

Las tasas de descuento nominales antes de impuestos aplicadas al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2013, fluctuaron entre un 9% y un 12%.

Como resultado de estas pruebas la Sociedad determinó que no existen deterioros en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida al 31 de diciembre de 2013, no existiendo indicios al 30 de septiembre de 2014.

17.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro al 30 de septiembre de 2014 y 2013 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01/01/2014 30/09/2014		01/07/2014 30/09/2014	
	Activos financieros	Total	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(2.737.579)	(2.737.579)	(765.805)	(765.805)

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01/01/2013 30/09/2013		01/07/2013 30/09/2013	
	Activos financieros	Total	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(3.303.054)	(3.303.054)	(1.743.012)	(1.743.012)

Las pérdidas y reversión de pérdidas por deterioro de activos financieros al 30 de septiembre de 2014 y 2013, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 7.5.

17.2.1.- Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento.

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01/01/2014 30/09/2014		01/07/2014 30/09/2014	
	Eléctrico M\$	Total M\$	Eléctrico M\$	Total M\$
	Pérdidas por deterioro de valor	(2.737.579)	(2.737.579)	(765.805)

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01/01/2013 30/09/2013		01/07/2013 30/09/2013	
	Eléctrico M\$	Total M\$	Eléctrico M\$	Total M\$
	Pérdidas por deterioro de valor	(3.303.054)	(3.303.054)	(1.743.012)

17.2.2.- Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo.

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	30/09/2014		31/12/2013	
	Unidades generadoras de efectivo M\$	Total M\$	Unidades generadoras de efectivo M\$	Total M\$
	Plusvalía	104.740.054	104.740.054	104.740.054
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas	79.752.027	79.752.027	79.737.099	79.737.099

18.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

Al 30 de septiembre de 2014 se procedió a la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos como consecuencia de la aplicación de las modificaciones legales introducidas por la Ley N° 20.780 (Reforma Tributaria), publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014, lo que originó un incremento en los activos diferidos por M\$ 2.079.515 y un aumento en los pasivos diferidos por M\$ 17.357.389.

18.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	466.903	352.091
Relativos a intangibles.	30.937	20.107
Relativos a ingresos anticipados	159.109	692.092
Relativos a provisiones.	2.534.065	2.374.297
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	2.348.908	2.091.958
Relativos a pérdidas fiscales.	14.933.484	5.874.731
Relativos a cuentas por cobrar.	0	6.827.755
Relativos a otros.	1.009.437	816.163
Total	21.482.843	19.049.194

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Sociedad estima con proyecciones futuras de utilidades que estas cubrirán el recupero de estos activos.

18.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	23.814.520	14.168.316
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	28.693.226	22.874.397
Relativos a intangibles.	21.385.451	15.841.424
Relativos a acumulaciones (o devengos).	0	4.100
Relativos a provisiones.	0	753.517
Relativos a cuentas por cobrar.	4.069.007	0
Relativos a otros.	288.899	247.300
Total	78.251.103	53.889.054

18.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Saldo inicial	19.049.194	20.536.656
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	354.134	(1.487.462)
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	2.079.515	0
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	2.433.649	(1.487.462)
Total	21.482.843	19.049.194

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Saldo inicial	53.889.054	37.134.090
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	7.004.660	1.467.013
Aumento (disminución) consolidación subsidiarias del periodo o ejercicio	0	15.287.951
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	17.357.389	0
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	24.362.049	16.754.964
Total	78.251.103	53.889.054

18.4.- Compensación de partidas.

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están relacionados con el impuesto a la renta que grava la misma autoridad tributaria a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas. Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	30/09/2014			31/12/2013		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	21.482.843	(21.482.843)	0	19.049.194	(19.049.194)	0
Pasivos por impuestos diferidos.	(78.251.103)	21.482.843	(56.768.260)	(53.889.054)	19.049.194	(34.839.860)
Total	(56.768.260)	0	(56.768.260)	(34.839.860)	0	(34.839.860)

19.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

19.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	30/09/2014		31/12/2013	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		CL \$	281.902	39.977.278	518.581	39.970.156
Préstamos bancarios.		UF	26.741.155	47.610.858	11.062.038	60.950.188
Total préstamos bancarios			27.023.057	87.588.136	11.580.619	100.920.344
Obligaciones con el público (bonos)		UF	5.109.398	146.787.026	6.579.243	146.270.785
Total			32.132.455	234.375.162	18.159.862	247.191.129

CL\$: Pesos chilenos.
UF : Unidad de fomento.

19.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes					
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	30/09/2014	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	30/09/2014
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Chile	UF	Semestral	3,34%	3,25%	Sin Garantía	0	0	1.222.638	1.222.638	2.198.414	3.297.621	3.297.621	8.793.657	20.884.934	
Chile	CGE-Distribución S.A.	BancoEstado	CL \$	Semestral	6,43%	4,83%	Sin Garantía	0	0	11.306	11.306	19.996.263	0	0	0	19.996.263	
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Bice	UF	Semestral	3,51%	3,51%	Sin Garantía	0	137.895	0	137.895	0	1.061.391	1.910.504	1.910.504	5.731.512	
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco BBVA	CL \$	Semestral	5,35%	4,98%	Sin Garantía	0	261.450	0	261.450	0	0	14.997.351	0	14.997.351	
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco ITAU	UF	Anual	3,44%	0,25%	Sin Garantía	0	0	10.754.918	10.754.918	0	0	0	0	0	
Chile	Emelectric S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	0,66%	0,66%	Sin Garantía	0	0	14.501.078	14.501.078	0	0	0	0	0	
Chile	Emelectric S.A.	Banco Santander	UF	Al vencimiento	1,82%	1,82%	Sin Garantía	124.626	0	0	124.626	0	16.112.013	0	0	16.112.013	
Chile	Emelectric S.A.	Banco Penta	CL \$	Al vencimiento	4,39%	4,39%	Sin Garantía	0	0	9.146	9.146	0	4.983.664	0	0	4.983.664	
Totales								124.626	399.345	26.499.086	27.023.057	22.194.677	25.454.689	5.208.125	20.205.476	14.525.169	87.588.136

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes					
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31/12/2013	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	31/12/2013	
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Corpbanca	UF	Semestral	3,34%	3,34%	Sin Garantía	323.457	0	0	323.457	1.059.583	2.119.165	6.357.494	11.655.406	21.191.648	
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco BBVA	CL \$	Semestral	5,35%	5,35%	Sin Garantía	0	0	75.792	75.792	0	0	14.996.325	0	14.996.325	
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco ITAU	UF	Anual	3,44%	3,44%	Sin Garantía	0	0	10.437.300	10.437.300	0	0	0	0	0	
Chile	CGE-Distribución S.A.	BancoEstado	CL \$	Semestral	6,43%	6,43%	Sin Garantía	0	346.506	0	346.506	0	19.994.329	0	0	19.994.329	
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Bice	UF	Semestral	3,51%	3,51%	Sin Garantía	0	0	40.999	40.999	0	1.023.310	3.683.915	5.525.872	10.233.097	
Chile	Emelectric S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	4,10%	4,10%	Sin Garantía	0	146.540	0	146.540	13.985.736	0	0	0	13.985.736	
Chile	Emelectric S.A.	Banco Santander	UF	Al vencimiento	4,25%	4,25%	Sin Garantía	0	0	113.742	113.742	0	15.539.707	0	0	15.539.707	
Chile	Emelectric S.A.	Banco Penta	CL \$	Al vencimiento	6,70%	6,36%	Sin Garantía	0	96.283	0	96.283	0	0	4.979.502	0	4.979.502	
Totales								323.457	589.329	10.667.833	11.580.619	15.045.319	38.676.511	30.017.236	17.181.278	100.920.344	

19.3.- Obligaciones con el público. (bonos)

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Total corrientes	No Corrientes						
								Pago de intereses	Pago de amortización		Vencimientos						Total no corrientes
										30/09/2014	30/09/2014	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
389	BCGED-B	2.464.286	UF	4,33%	4,96%	01/10/2025	Chile	Semestral	Semestral	5.099.214	2.549.607	5.099.213	5.099.213	5.099.213	25.496.067	7.648.818	50.992.131
765	BCGED-E	4.000.000	UF	3,85%	3,89%	30/09/2034	Chile	Semestral	Semestral	10.184	0	0	0	0	0	95.794.895	95.794.895
Totales										5.109.398	2.549.607	5.099.213	5.099.213	5.099.213	25.496.067	103.443.713	146.787.026

Saldos al 31 de diciembre de 2013

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Total corrientes	No Corrientes						
								Pago de intereses	Pago de amortización		Vencimientos						Total no corrientes
										31/12/2013	31/12/2013	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
389	BCGED-B	2.571.429	UF	4,50%	4,96%	01/10/2025	Chile	Semestral	Semestral	5.667.259	4.904.237	4.904.237	4.904.237	4.904.236	24.521.184	9.808.472	53.946.603
765	BCGED-E	4.000.000	UF	3,85%	3,89%	30/09/2034	Chile	Semestral	Semestral	911.984	0	0	0	0	0	92.324.182	92.324.182
Totales										6.579.243	4.904.237	4.904.237	4.904.237	4.904.236	24.521.184	102.132.654	146.270.785

19.4.- Obligaciones con el público (pagarés).

La Sociedad al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, no presenta saldos por este concepto.

20.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Proveedores de energía y otros eléctricos. (*)	97.828.126	101.177.011	0	0
Retenciones.	5.524.755	7.553.125	0	0
Dividendos por pagar.	56.814	69.794	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (**)	3.121.664	2.636.259	0	0
Proveedores no energéticos.	7.953.474	8.494.432	0	0
Acreedores varios.	957.947	525.117	67.161	83.125
Otros.	91.099	313.196	0	0
Total	115.533.879	120.768.934	67.161	83.125

(*) El 9 de abril de 2013 fue publicado en Diario Oficial el Decreto Núm. 14 de fecha 14 de febrero de 2012 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijaron las tarifas de los sistemas de subtransmisión y de transmisión adicional y sus fórmulas de indexación. Sin embargo, aún se encuentran pendientes la reliquidación de dicho decreto y la publicación de los correspondientes decretos de precios de nudo promedio que fijarán precios a contar del mes de noviembre de 2013.

20.1.- Pasivos acumulados (o devengados). (**)

(**) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Vacaciones del personal.	1.627.431	1.571.669
Bonificaciones de feriados	162.321	43.670
Participación sobre resultados.	1.331.912	1.020.920
Total	3.121.664	2.636.259

20.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	30/09/2014 M\$	30/09/2014 M\$	30/09/2014 M\$	30/09/2014 M\$
Hasta 30 días	8.915.800	72.689.056	700.253	82.305.109
Entre 31 y 60 días	18.859	11.659.400	13.635	11.691.894
Entre 61 y 90 días	5.474	1.505.131	4.960	1.515.565
Entre 91 y 120 días	4.556	1.629.619	35.173	1.669.348
Entre 121 y 365 días	0	17.926.135	425.828	18.351.963
Más de 365 días	0	0	67.161	67.161
Total	8.944.689	105.409.341	1.247.010	115.601.040

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31/12/2013 M\$	31/12/2013 M\$	31/12/2013 M\$	31/12/2013 M\$
Hasta 30 días	169.329	87.325.724	8.498.524	95.993.577
Entre 31 y 60 días	0	139.417	0	139.417
Entre 61 y 90 días	0	36.609	0	36.609
Entre 91 y 120 días	0	16.671	0	16.671
Entre 121 y 365 días	0	21.946.403	2.636.257	24.582.660
Más de 365 días	0	83.125	0	83.125
Total	169.329	109.547.949	11.134.781	120.852.059

21.- OTRAS PROVISIONES.

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

21.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes	
	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	1.805.736	1.681.178
Participación en utilidades y bonos.	364.676	517.811
Total	2.170.412	2.198.989

21.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales contra la Sociedad por clientes o particulares afectados con los servicios prestados. Los plazos para utilizar los saldos de las provisiones están acotados a los plazos normales de los procesos judiciales. Se incluyen además provisiones por multas de la autoridad eléctrica, que están en proceso de reclamación y cuya resolución para efectos de su uso también está sujeta a los plazos de dicho organismo, (detalle de juicios en Nota 32).

21.1.2.- Participación en utilidades y bonos.

La provisión para la participación de los empleados en las utilidades y de los bonos de desempeño se paga al mes siguiente de la aprobación de los estados financieros.

21.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales	Por contratos onerosos	Por part. en utilidades y bonos	Total al
	M\$	M\$	M\$	30/09/2014 M\$
Saldo al 01 de enero de 2014	1.681.178	0	517.811	2.198.989
Provisiones adicionales.	704.049	0	311.287	1.015.336
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	269.498	0	0	269.498
Provisión utilizada.	(783.805)	0	(464.422)	(1.248.227)
Reversión de provisión no utilizada.	(65.184)	0	0	(65.184)
Total cambio en provisiones	124.558	0	(153.135)	(28.577)
Saldo al 30 de septiembre de 2014	1.805.736	0	364.676	2.170.412

Saldos al 31 diciembre de 2013.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales	Por contratos onerosos	Por part. en utilidades y bonos	Total al
	M\$	M\$	M\$	31/12/2013 M\$
Saldo al 01 de enero de 2013	435.023	742.297	465.760	1.643.080
Provisiones adicionales.	1.962.787	0	453.676	2.416.463
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	306.948	0	0	306.948
Provisión utilizada.	(481.602)	(742.297)	(401.625)	(1.625.524)
Reversión de provisión no utilizada.	(541.978)	0	0	(541.978)
Total cambio en provisiones	1.246.155	(742.297)	52.051	555.909
Saldo al 31 de diciembre de 2013	1.681.178	0	517.811	2.198.989

22.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

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

22.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	No corrientes	
	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	1.950.923	1.980.736
Provisión beneficios post-jubilatorios.	8.640.746	10.277.460
Total	10.591.669	12.258.196

22.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Beneficios post-jubilatorios	
	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	1.655.788	1.710.043	10.277.460	10.427.518
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	156.376	248.800	(178.420)	177.631
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	37.117	51.301	230.386	312.825
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(20.607)	57.619	(1.688.680)	205.060
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(104.078)	(411.975)	0	(845.574)
Total cambios en provisiones	68.808	(54.255)	(1.636.714)	(150.058)
Total	1.724.596	1.655.788	8.640.746	10.277.460

22.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Beneficios post-jubilatorios	
	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	1.724.596	1.655.788	8.640.746	10.277.460
Otros importes reconocidos en el balance.	226.327	324.948	0	0
Total	1.950.923	1.980.736	8.640.746	10.277.460

22.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Beneficios post-jubilatorios		Línea del estado de resultados
	01/01/2014	01/01/2013	01/01/2014	01/01/2013	
	30/09/2014 M\$	30/09/2013 M\$	30/09/2014 M\$	30/09/2013 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	156.376	765.289	(178.420)	(205.943)	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	37.117	38.333	230.386	233.750	Costos Financieros.
Total	193.493	803.622	51.966	27.807	

22.5.- Hipótesis actuariales

Las principales hipótesis actuariales utilizadas al cierre de estos estados financieros han sido las siguientes:

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	3,00%
Aumento futuros de salarios.	1,90%
Tabla de mortalidad.	RV - 2009
Tabla de invalidez.	30% de la RV - 2009
Tasa de rotación anual.	2,83%

Los supuestos respecto a la tasa futura de mortalidad se fijan sobre la base de asesoría actuarial de acuerdo con las estadísticas publicadas y con la experiencia en Chile.

Para el cálculo del pasivo al 30 de septiembre de 2014, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior.

Al 30 de septiembre de 2014, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M\$	Incremento de 1% M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	1.148.434	(955.479)

23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

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

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Ingresos diferidos. (*)	6.269.707	4.862.528	0	0
Aportes reembolsables.	539.295	523.582	1.996	3.931
Garantías recibidas en efectivo.	736.479	662.982	0	0
Total	7.545.481	6.049.092	1.996	3.931

23.1.- Ingresos diferidos. (*)

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

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	
	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	6.137.343	4.465.806
Ingresos diferidos por apoyos en postación.	0	3.392
Otros ingresos diferidos.	132.364	393.330
Total	6.269.707	4.862.528

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

Movimiento del período ingresos diferidos	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	4.862.528	3.622.420
Adiciones.	4.650.986	5.473.943
Imputación a resultados.	(3.243.807)	(4.233.835)
Total	6.269.707	4.862.528

23.2.- Contratos de construcción.

De acuerdo con lo dispuesto en la NIC 11, a continuación se detalla información relevante de contratos en construcción.

23.2.1.- Margen del período o ejercicio por contratos de construcción.

Detalle	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 ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio.	2.366.383	4.292.916	390.820	1.157.478
Costos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio.	(1.700.514)	(3.122.801)	(362.248)	(1.159.830)
Total	665.869	1.170.115	28.572	(2.352)

23.2.2.- Importes adeudados por clientes bajo contratos de construcción.

Detalle	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Importe de anticipos recibidos sobre contratos de construcción.	339.962	4.649.592
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos.	6.137.343	4.465.806
Facturaciones por avances de obras	1.385.549	9.530.996



23.2.3.- Subvenciones gubernamentales.

Detalle	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$	Naturaleza subvención
Importe de las subvenciones del gobierno reconocidas.	87.589	34.555	PER - FNDR

24.- PATRIMONIO NETO.

24.1.- Capital suscrito y pagado.

Los objetivos de la Sociedad al administrar el capital son el salvaguardar la capacidad de continuar como empresa en marcha con el propósito de generar retornos a sus accionistas, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

Consistente con la industria, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta por el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio tal y como se muestra en el estado de situación financiera consolidado más la deuda neta.

En este sentido, la Sociedad ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: aumentos de capital, flujos de la operación, créditos bancarios, obligaciones con el público en su modalidad de bonos.

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 314.762.772.

24.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 el capital de la Sociedad está representado por 177.981.620, acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

24.3.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 16 de abril de 2014, aprobó como política de dividendos, el distribuir no menos del 30% de las utilidades líquidas del ejercicio, mediante 3 dividendos en carácter de provisorios con cargo a la utilidad líquida del ejercicio o eventuales con cargo a utilidades acumuladas y un dividendo definitivo con cargo a las utilidades distribuibles del 2014. Dichos dividendos se pagarán, en lo posible, durante los meses de junio, septiembre, diciembre del año 2014 y abril de 2015, respectivamente.

El cumplimiento del programa antes señalado quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, así como también a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la empresa, o a la existencia de determinadas condiciones, según corresponda, cuya concurrencia será determinada por el Directorio.

24.4.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 15 de abril de 2013, se aprobó el reparto del dividendo definitivo N° 33, con cargo a las utilidades del ejercicio 2012, de \$ 12,00 por acción, el que se pagó el día 25 de abril de 2013.

Con fecha 24 de mayo de 2013 en sesión ordinaria de directorio N° 115, se propone distribuir como primer dividendo provisorio N° 34, con cargo a las utilidades del ejercicio 2013, un monto ascendente a \$ 12,00 por acción, el cual se pagó con fecha 25 de junio de 2013.

Con fecha 23 de agosto de 2013 en sesión ordinaria de directorio N° 118, se propone distribuir como segundo dividendo provisorio N° 35, con cargo a las utilidades del ejercicio 2013, un monto ascendente a \$ 20,00 por acción, el cual se pagó con fecha 30 de septiembre de 2013.

Con fecha 18 de noviembre de 2013 en sesión ordinaria de directorio N° 121, se propone distribuir como tercer dividendo provisorio N° 36, con cargo a las utilidades del ejercicio 2013, un monto ascendente a \$ 21,00 por acción, el cual se pagó con fecha 18 de diciembre de 2013.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 24 de abril de 2014, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 37 de \$ 21,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2013, el cual se pagó con fecha 30 de abril de 2014.

Con fecha 23 de mayo de 2013 en sesión ordinaria de directorio N° 128, se propone distribuir como primer dividendo provisorio N° 38, con cargo a las utilidades del ejercicio 2014, un monto ascendente a \$ 35,30 por acción, el cual se pagó con fecha 25 de junio de 2014.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1.988 de fecha 29 de agosto de 2014, acordó repartir el dividendo provisorio N° 39 de \$ 26,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2014, el cual se pagó con fecha 29 de septiembre de 2014, por un total de M\$ 4.626.754.-

24.5.- Reservas.

En el ítem de otras reservas dentro del patrimonio, se incluyen los siguientes conceptos:

24.5.1.- Superávit de revaluación.

Corresponde a la revaluación de los bienes de uso, la cual se presenta neta de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las ganancias (pérdidas) acumuladas.

El saldo acumulado al cierre de los estados financieros al 30 de septiembre de 2014 asciende a M\$ 77.577.983, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del período neta de impuestos diferidos por valor de M\$ 4.008.137.

24.5.2.- Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos.

Corresponde a las variaciones de los valores actuariales de la provisión por beneficios definidos de empleados.

Los saldos acumulados por la aplicación de la NIC 19 (r) se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 30 de septiembre de 2014 asciende a M\$ 361.142, M\$ 576.289 al 31 de diciembre de 2013, ambos netos de impuestos diferidos.

24.5.3- Otras reservas.

En este rubro se incluye la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de fecha 20 de junio de 2008 incorporada en el capital emitido de acuerdo a lo establecido en la ley N° 18.046 artículo 10 inciso segundo y otras reservas que se reconocen de inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios de control conjunto.

24.6.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Los componentes de este rubro para el período terminado al 30 de septiembre de 2014 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	30/09/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Aplicación NIC 19 r	366.146	366.146
Pérdidas acumuladas	0	(368.745)
Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros	7.550.701	0
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación	26.229.615	22.221.477
Oficio Circular N° 856 - SVS (*)	(7.489.177)	0
Dividendos provisorios	(10.908.462)	(9.431.460)
Resultado del período o ejercicio	28.148.560	21.087.902
Total	43.897.383	33.875.320

(*) El Oficio Circular N° 856 de la SVS, de fecha 17 de octubre de 2014 dispuso que la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos que se producen como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780 (Reforma Tributaria), publicada el 29 de septiembre de 2014, se realizaran contra patrimonio.

24.7.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			30/09/2014	31/12/2013	30/09/2014		31/12/2013	
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
76.144.163-9	Emel Sur S.A.	Chile	98,15775%	98,15775%	0	0	0	0
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	99,99998%	99,99998%	4	0	4	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	99,99999%	99,99999%	0	0	0	1
Total					4	0	4	1

24.8.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Al cierre de los estados financieros al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, no se han realizado transacciones de adquisición de acciones con la participación no controladora.

24.9.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.

Movimientos al 30 de septiembre de 2014.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-09-2014	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	28.148.558	0	0	0	0	0	28.148.558
Reservas por revaluación									
Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por revaluación.	0	(7.823.332)	(7.823.332)	0	0	0	0	(7.823.332)	(7.823.332)
Total movimientos del período o ejercicio	0	(7.823.332)	(7.823.332)	0	0	0	0	(7.823.332)	(7.823.332)
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	268.934	(53.787)	215.147	0	0	0	268.934	(53.787)	215.147
Total movimientos del período o ejercicio	268.934	(53.787)	215.147	0	0	0	268.934	(53.787)	215.147
Total resultado integral			20.540.373			0			20.540.373

Movimientos al 30 de septiembre de 2013.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-09-2013	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	16.762.446	0	0	0	0	0	16.762.446
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	343.010	(68.602)	274.408	0	0	0	343.010	(68.602)	274.408
Total movimientos del período o ejercicio	343.010	(68.602)	274.408	0	0	0	343.010	(68.602)	274.408
Total resultado integral			17.036.854			0			17.036.854

25.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

25.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2014 30/09/2014	01/01/2013 30/09/2013	01/07/2014 30/09/2014	01/07/2013 30/09/2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ventas	588.881.796	503.643.854	202.725.840	166.293.662
Venta de energía.	585.916.274	503.270.428	201.561.248	166.168.905
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	2.965.522	373.426	1.164.592	124.757
Prestaciones de servicios	34.522.447	32.543.098	11.736.150	9.478.843
Recargos regulados, peajes y transmisión.	763.386	200.771	191.564	132.909
Arriendo de equipos de medida.	1.553.788	2.069.012	399.495	700.980
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	637.653	830.953	228.301	287.051
Apoyos en postación.	1.006.557	2.253.501	176.106	755.904
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	7.116.261	7.657.571	2.254.062	2.481.354
Otras prestaciones	23.444.802	19.531.290	8.486.622	5.120.645
Total	623.404.243	536.186.952	214.461.990	175.772.505

La Sociedad no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios en los períodos intermedios terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013.

25.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01/01/2014 30/09/2014	01/01/2013 30/09/2013	01/07/2014 30/09/2014	01/07/2013 30/09/2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	18.926	80.999	1.541	27.164
Otros ingresos de operación.	1.052.696	1.011.324	356.739	339.234
Total	1.071.622	1.092.323	358.280	366.398

26.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los períodos intermedios terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013 que se adjunta, se descomponen como se indica en 26.1, 26.2, 26.3 y 26.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01/01/2014 30/09/2014	01/01/2013 30/09/2013	01/07/2014 30/09/2014	01/07/2013 30/09/2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de venta.	541.740.859	456.688.227	186.964.784	149.191.356
Costo de administración.	42.855.515	44.720.700	14.554.583	16.716.129
Total	584.596.374	501.408.927	201.519.367	165.907.485

26.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01/01/2014	01/01/2013	01/07/2014	01/07/2013
	30/09/2014	30/09/2013	30/09/2014	30/09/2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compra de energía.	490.173.174	414.711.741	169.219.346	136.401.282
Gastos de personal.	18.171.746	19.524.148	6.397.835	7.380.171
Gastos de operación y mantenimiento.	19.750.854	15.892.020	6.653.578	5.283.562
Gastos de administración.	30.880.462	29.047.830	10.335.687	9.412.681
Costos de mercadotecnia.	518.582	321.125	221.932	143.227
Depreciación.	13.316.443	13.116.385	4.466.611	4.391.462
Amortización.	4.999	18.064	1.637	2.611
Otros gastos varios de operación.	11.780.114	8.777.614	4.222.741	2.892.489
Total	584.596.374	501.408.927	201.519.367	165.907.485

26.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01/01/2014	01/01/2013	01/07/2014	01/07/2013
	30/09/2014	30/09/2013	30/09/2014	30/09/2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	16.614.111	16.582.865	5.987.209	5.409.059
Beneficios a corto plazo a los empleados.	725.810	832.663	275.901	271.408
Gasto por obligación por beneficios post empleo.	524.536	(79.838)	182.057	17.715
Beneficios por terminación.	307.289	2.188.458	(47.332)	1.681.989
Total	18.171.746	19.524.148	6.397.835	7.380.171

26.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01/01/2014	01/01/2013	01/07/2014	01/07/2013
	30/09/2014	30/09/2013	30/09/2014	30/09/2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciación				
Costo de ventas.	13.205.161	12.985.639	4.388.233	4.350.014
Gasto de administración.	111.282	130.746	78.378	41.448
Total depreciación	13.316.443	13.116.385	4.466.611	4.391.462
Amortización				
Costo de ventas.	2.909	10.180	940	2.004
Gasto de administración.	2.090	7.884	697	607
Total amortización	4.999	18.064	1.637	2.611
Total	13.321.442	13.134.449	4.468.248	4.394.073

26.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01/01/2014	01/01/2013	01/07/2014	01/07/2013
	30/09/2014	30/09/2013	30/09/2014	30/09/2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(2.435.305)	(2.641.058)	(485.215)	(1.110.806)
Venta de chatarra.	327.075	306.845	(5.015)	57.980
Venta de propiedades, planta y equipo.	340.639	756.550	20.150	735.729
Juicios o arbitrajes.	(936.140)	(804.761)	(321.230)	(9.482)
Remuneraciones del directorio.	(65.581)	(78.442)	(26.030)	(29.039)
Otras (pérdidas) ganancias.	6.909.459	1.270.605	6.813.263	1.040.631
Aportes de terceros para financiar obras propias	263.431	176.085	129.044	176.085
Total	4.403.578	(1.014.176)	6.124.967	861.098

27.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función por los períodos intermedios terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01/01/2014 30/09/2014	01/01/2013 30/09/2013	01/07/2014 30/09/2014	01/07/2013 30/09/2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos financieros				
Intereses comerciales.	556.586	869.623	159.227	442.634
Otros ingresos financieros.	1.177.876	1.241.041	232.691	436.222
Total ingresos financieros	1.734.462	2.110.664	391.918	878.856
Costos financieros				
Gastos por préstamos bancarios.	(3.326.938)	(7.169.612)	(1.004.686)	(1.995.015)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(4.904.208)	(2.367.291)	(1.651.201)	(744.399)
Otros gastos.	4.281.308	(4.307.070)	5.846.827	(2.248.385)
Total costos financieros	(3.949.838)	(13.843.973)	3.190.940	(4.987.799)
Total diferencias de cambio (*)	1.193	(2.868)	700	322
Total resultados por unidades de reajuste (**)	(8.088.834)	(2.295.085)	(1.366.448)	(2.173.897)
Total	(10.303.017)	(14.031.262)	2.217.110	(6.282.518)

27.1.- Composición diferencias de cambio. (*)

(*) Diferencias de cambio	01/01/2014 30/09/2014	01/01/2013 30/09/2013	01/07/2014 30/09/2014	01/07/2013 30/09/2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Diferencias de cambio por activos				
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	0	0	0	3.324
Total diferencias de cambio por activos	0	0	0	3.324
Diferencias de cambio por pasivos				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.193	(2.868)	700	(3.002)
Total diferencias de cambio por pasivos	1.193	(2.868)	700	(3.002)
Total diferencia de cambios neta	1.193	(2.868)	700	322

27.2.- Composición unidades de reajuste. (**)

(**) Resultado por unidades de reajuste	01/01/2014 30/09/2014	01/01/2013 30/09/2013	01/07/2014 30/09/2014	01/07/2013 30/09/2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos				
Otros activos no financieros.	129.288	(458)	3.874	(458)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	0	1.836	0	1.158
Activos por impuestos.	16.001	96.678	5.904	96.678
Total unidades de reajuste por activos	145.289	98.056	9.778	97.378
Unidades de reajuste por pasivos				
Otros pasivos financieros.	(8.218.374)	(2.392.153)	(1.376.191)	(2.267.094)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(4.078)	(1.808)	(1.874)	(5.001)
Otros pasivos no financieros.	(11.671)	820	1.839	820
Total unidades de reajuste por pasivos	(8.234.123)	(2.393.141)	(1.376.226)	(2.271.275)
Total unidades de reajuste neto	(8.088.834)	(2.295.085)	(1.366.448)	(2.173.897)

28.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el período terminado al 30 de septiembre de 2014, se procedió a calcular y contabilizar la renta líquida imponible con una tasa del 21% para el ejercicio comercial 2014, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014.

Entre las principales modificaciones introducidas por la Ley N°20.780 antes citada, se encuentra el aumento progresivo de la tasa del Impuesto de Primera Categoría, alcanzando el 27%, a partir del año comercial 2018, en el evento que se aplique el “Sistema de Tributación Parcialmente Integrado” establecido en la letra B) del artículo 14 de la Ley sobre Impuesto a la Renta. En caso que la sociedad opte por el “Sistema de Tributación de Renta Atribuida” establecido en la letra A) del artículo 14 de la Ley sobre Impuesto a la Renta, la tasa máxima llegaría al 25% desde el año comercial 2017.

La Ley N° 20.780 establece que los contribuyentes obligados a declarar sobre la base de sus rentas efectivas según contabilidad completa, podrán optar por aplicar las disposiciones referidas al Sistema de Tributación de Renta Atribuida o al Sistema de Tributación Parcialmente Integrado. Tratándose de sociedades anónimas, la opción que se elija deberá ser aprobada en junta extraordinaria de accionistas que deberá celebrarse antes de la vigencia del año comercial 2017. No obstante, si la sociedad anónima no ejerciere su opción, la ley dispone que se aplicará a ella el Sistema de Tributación Parcialmente Integrado establecido en la letra B) del artículo 14 de la Ley sobre Impuesto a la Renta.

Los efectos de la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos en función de su período de reverso han sido contabilizados en el patrimonio de acuerdo con lo dispuesto en Oficio Circular N° 856 de la SVS de fecha 17 de octubre de 2014.

28.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

Durante los períodos intermedios terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 5.831.494 y M\$ 4.062.464, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01/01/2014 30/09/2014	01/01/2013 30/09/2013	01/07/2014 30/09/2014	01/07/2013 30/09/2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(1.271.822)	(1.288.206)	(779.791)	(44.702)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	(123.665)	(417.565)	(241.497)	(366.800)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(1.395.487)	(1.705.771)	(1.021.288)	(411.502)
Impuestos diferidos				
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	(6.599.224)	(2.362.131)	(5.572.274)	(231.867)
Ajustes por impuestos diferidos de períodos anteriores.	2.163.217	5.438	2.169.392	5.438
Otros componentes del (gasto) ingreso por impuestos diferido.	0	0	0	(5.438)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	(4.436.007)	(2.356.693)	(3.402.882)	(231.867)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(5.831.494)	(4.062.464)	(4.424.170)	(643.369)

28.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01/01/2014 30/09/2014	01/01/2013 30/09/2013	01/07/2014 30/09/2014	01/07/2013 30/09/2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(1.395.487)	(1.705.771)	(1.021.288)	(411.502)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(1.395.487)	(1.705.771)	(1.021.288)	(411.502)
Impuestos diferidos				
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	(4.436.007)	(2.356.693)	(3.402.882)	(231.867)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	(4.436.007)	(2.356.693)	(3.402.882)	(231.867)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(5.831.494)	(4.062.464)	(4.424.170)	(643.369)

28.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva por los períodos intermedios terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01/01/2014 30/09/2014	01/01/2014 30/09/2014	01/01/2013 30/09/2013	01/01/2013 30/09/2013	01/07/2014 30/09/2014	01/07/2014 30/09/2014	01/07/2013 30/09/2013	01/07/2013 30/09/2013
	M\$	%	M\$	%	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	33.980.052		20.824.910		21.642.980		4.809.998	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(7.135.811)	21,0%	(4.164.982)	20,0%	(4.545.026)	21,0%	(962.000)	20,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	2.072.277	-6,1%	515.159	-2,5%	813.581	-3,8%	426.705	-8,9%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(767.960)	2,3%	(412.641)	2,0%	(692.725)	3,2%	(108.074)	2,3%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	1.304.317	-3,8%	102.518	-0,5%	120.856	-0,6%	318.631	-6,6%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(5.831.494)	17,2%	(4.062.464)	19,5%	(4.424.170)	20,4%	(643.369)	13,4%

28.4.- Efecto en otros resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01/01/2014 30/09/2014			01/01/2013 30/09/2013			01/07/2014 30/09/2014			01/07/2013 30/09/2013		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancias (pérdidas) por revaluación.	0	(7.823.332)	(7.823.332)	0	0	0	0	(7.823.332)	(7.823.332)	0	0	0
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos.	268.934	(53.787)	215.147	343.010	(68.602)	274.408	114.216	(22.843)	91.373	285.146	(57.029)	228.117
Total		(7.877.119)			(68.602)			(7.846.175)			(57.029)	

29.- GANANCIAS POR ACCION.

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01/01/2014 30/09/2014	01/01/2013 30/09/2013
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	28.148.558	16.762.446
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	158,15	94,18
Cantidad de acciones	177.981.620	177.981.620

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

30.- INFORMACION POR SEGMENTO.

30.1.- Criterios de segmentación.

La administración de CGE Distribución S.A. ha considerado como un solo segmento de negocio la distribución de energía eléctrica.

El principal negocio de la Sociedad es la distribución de electricidad, a través de las líneas de distribución, subestaciones eléctricas y otras instalaciones. En consecuencia, para efectos de la NIIF 8, se define como el único segmento operativo la distribución de energía eléctrica.

La distribución de energía eléctrica representa el 100 % de los ingresos de la Sociedad.

La información que se entrega al comité ejecutivo estratégico a nivel de estados de resultados por función y flujo de efectivo por los períodos intermedios de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013, es la siguiente:

30.2.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico			
	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.	623.404.243	536.186.952	214.461.990
Costo de ventas	(541.740.859)	(456.688.227)	(186.964.784)	(149.191.356)
Ganancia bruta	81.663.384	79.498.725	27.497.206	26.581.149
Otros ingresos, por función.	1.071.622	1.092.323	358.280	366.398
Gasto de administración.	(42.855.515)	(44.720.700)	(14.554.583)	(16.716.129)
Otras ganancias (pérdidas).	4.403.578	(1.014.176)	6.124.967	861.098
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	44.283.069	34.856.172	19.425.870	11.092.516
Ingresos financieros.	1.734.462	2.110.664	391.918	878.856
Costos financieros.	(3.949.838)	(13.843.973)	3.190.940	(4.987.799)
Diferencias de cambio.	1.193	(2.868)	700	322
Resultados por unidades de reajuste.	(8.088.834)	(2.295.085)	(1.366.448)	(2.173.897)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	33.980.052	20.824.910	21.642.980	4.809.998
Gasto por impuestos a las ganancias.	(5.831.494)	(4.062.464)	(4.424.170)	(643.369)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	28.148.558	16.762.446	17.218.810	4.166.629
Ganancia (pérdida) atribuible a				
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	28.148.558	16.762.446	17.218.810	4.166.629
Ganancia (pérdida)	28.148.558	16.762.446	17.218.810	4.166.629
Depreciación	13.316.443	13.116.385	4.466.611	4.391.462
Amortización	4.999	18.064	1.637	2.611
EBITDA	53.200.933	49.004.797	17.769.151	14.625.491

30.3.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile			
	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.	623.404.243	536.186.952	214.461.990

30.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico	
	01/01/2014 30/09/2014 M\$	01/01/2013 30/09/2013 M\$
	Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	(1.017.005)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(16.984.035)	(20.093.100)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	10.206.184	(37.831.651)

31.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

La Sociedad al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, no presenta saldos por este concepto.

32.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

32.1.- Juicios y otras acciones legales.

Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.:

- 32.1.01.- Nombre del Juicio: "Agrícola Esmeralda con Emelectric"
 Fecha: 6 de octubre de 2011.
 Tribunal: 1° Juzgado de Letras de Melipilla.
 Rol: 2.353-2011
 Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio de la demandante.
 Cuantía: M\$ 5.034.580.
 Estado: Con fecha 17 de septiembre de 2014, se dictó sentencia de primera instancia que acoge la demanda por M\$ 1.322.486, la que no ha sido notificada a las partes.
- 32.1.02.- Nombre del Juicio: "Rodríguez Vicuña con Emelectric".
 Fecha: 30 de julio de 2012.
 Tribunal: Juzgado de Melipilla.
 Rol: 1583-2012
 Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio de la demandante.
 Cuantía: M\$ 1.538.375
 Estado: Con fecha 10 de septiembre de 2014, se citó a las partes a oír sentencia.

- 32.1.03.- Nombre del Juicio: "Cisternas con Emelectric".
Fecha: 10 de julio de 2012.
Tribunal: Juzgado de Letras de Cauquenes.
Rol: 355-2012
Materia: Demanda de Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio de la demandante.
Cuantía: M\$ 2.877.980.
Estado: Etapa de prueba finalizada con diligencias pendientes.
- 32.1.04.- Nombre del Juicio: "Sucesión Gabriel Yañez con Emelectric".
Fecha: 5 de septiembre de 2012.
Tribunal: Juzgado de Letras de Cauquenes.
Rol: 506-2012
Materia: Demanda de Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio de la demandante.
Cuantía: M\$ 3.014.350.
Estado: Etapa de prueba finalizada con diligencias pendientes.
- 32.1.05.- Nombre del Juicio: "Sociedad Agrícola Las Mercedes con Emelectric".
Fecha: 29 de noviembre de 2012.
Tribunal: Juzgado de Letras en lo Civil de Talca.
Rol: 3184-2013
Materia: Demanda de Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio de la demandante.
Cuantía: M\$ 516.811.
Estado: Etapa de prueba finalizada con diligencias pendientes.
- 32.1.06.- Nombre del Juicio: "Municipalidad de El Monte con Emelectric".
Fecha: 13 de diciembre de 2012.
Tribunal: 1° Juzgado de Letras de San Bernardo.
Rol: 2642-2012
Materia: Demanda de nulidad absoluta de obligación de dar, y en subsidio, declaración del pago de lo no debido.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Etapa de prueba.
- 32.1.07.- Nombre del Juicio: "Fuentes con Emelectric".
Fecha: 9 de enero de 2013.
Tribunal: Juzgado de Letras de Melipilla.
Rol: 1856-2012
Materia: Indemnización de perjuicios por el emplazamiento de instalaciones eléctricas sin la autorización del propietario del inmueble.
Cuantía: M\$ 40.600.
Estado: Etapa de discusión.
- 32.1.08.- Nombre del Juicio: "Fisco con Emelectric".
Fecha: 9 de julio de 2013.
Tribunal: 2° Juzgado Civil de Rancagua.
Rol: 3701-2013
Materia: Demanda en juicio de hacienda por reembolso de pago por traslado de instalaciones.

	Cuantía:	M\$ 71.956.
	Estado:	Período de discusión.
32.1.09.-	Nombre del Juicio:	“Castro con Emelectric”.
	Fecha:	18 de junio de 2013.
	Tribunal:	1° Juzgado de Letras de Santa Cruz.
	Rol:	615-2013
	Materia:	Reivindicación e indemnización de perjuicios por el emplazamiento de instalaciones eléctricas sin la autorización del propietario del inmueble.
	Cuantía:	M\$ 65.000.
	Estado:	Etapas de prueba.
32.1.10.-	Nombre del Juicio:	“Inversiones, Asesorías y Capacitación Castellano Ltda. con Emelectric”.
	Fecha:	14 de octubre de 2013.
	Tribunal:	Juzgado de Letras de Litueche.
	Rol:	59-2013
	Materia:	Demanda de indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en el predio de la demandante.
	Cuantía:	M\$ 150.000.
	Estado:	Etapas de discusión.
32.1.11.-	Nombre del Juicio:	“Aravena Aravena, Ana con Emelectric”.
	Fecha:	14 de noviembre de 2013.
	Tribunal:	Juzgado de Letras de Cauquenes.
	Rol:	89-2013
	Materia:	Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en el predio de la demandante.
	Cuantía:	M\$ 222.125.
	Estado:	Etapas de discusión.
32.1.12.-	Nombre del Juicio:	“Quiroz con Emelectric”.
	Fecha:	3 de diciembre de 2013.
	Tribunal:	Juzgado Civil de Cauquenes.
	Rol:	559-2013
	Materia:	Indemnización de perjuicios por incendio en predio de la demandante.
	Cuantía:	M\$ 173.000.
	Estado:	Etapas de discusión.
32.1.13.-	Nombre del Juicio:	“Fisco con Emelectric”.
	Fecha:	16 de diciembre de 2013.
	Tribunal:	2° Juzgado Civil de Rancagua.
	Rol:	8341-2013
	Materia:	Demanda en juicio de hacienda por reembolso de pago por traslado de instalaciones.
	Cuantía:	M\$ 41.677.
	Estado:	Período de discusión.
32.1.14.-	Nombre del Juicio:	“Torres con Viña San Pedro y Emelectric”.
	Fecha:	2 de septiembre de 2013.

- Tribunal: 15° Juzgado de Letras en lo Civil de Santiago.
 Rol: 12498-2013
 Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por fallecimiento por electrocución.
 Cuantía: M\$ 400.000.
 Estado: Etapa de prueba finalizada con diligencias pendientes.
- 32.1.15.- Nombre del Juicio: “Alvarez Vergara y otros con Emelectric”.
 Fecha: 2 de enero de 2014.
 Tribunal: Juzgado de Letras en lo Civil de Molina.
 Rol: 2654-13
 Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio de la demandante.
 Cuantía: M\$ 49.516.
 Estado: Etapa de discusión.
- 32.1.16.- Nombre del Juicio: “Aseguradora Magallanes con CGE Distribución y Emelectric.”.
 Fecha: 2 de enero de 2014.
 Tribunal: 28° Juzgado Civil de Santiago.
 Rol: 5334-2014
 Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio de la demandante.
 Cuantía: MUS\$ 640,7.
 Estado: Etapa de discusión.
- 32.1.17.- Nombre del Juicio: “Aseguradora Magallanes con CGE Distribución y Emelectric.”.
 Fecha: 2 de enero de 2014.
 Tribunal: 28° Juzgado Civil de Santiago.
 Rol: 5335-2014
 Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio de la demandante.
 Cuantía: MUF 3,1.
 Estado: Etapa de discusión.
- 32.1.18.- Nombre del Juicio: “Yañez Pedro y otros con Emelectric.”.
 Fecha: 11 de octubre de 2013.
 Tribunal: Juzgado de Letras de Cauquenes.
 Rol: 679-2013
 Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio de la demandante.
 Cuantía: M\$ 1.458.000.
 Estado: Etapa de discusión.
- 32.1.19.- Nombre del Juicio: “Ruz y otro con Emelectric.”.
 Fecha: 7 de junio de 2014.
 Tribunal: Juzgado de Letras de Cauquenes.
 Rol: 430-2013
 Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio de la demandante.
 Cuantía: Indeterminada.

- 32.1.20.- Estado: Etapa de discusión.
Nombre del Juicio: "Sociedad Forestal con Emelectric y CGE Distribución."
Fecha: 7 de mayo de 2014.
Tribunal: 20° Juzgado Civil de Santiago.
Rol: 20018-2013
Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio de la demandante.
Cuantía: M\$ 405.762.
Estado: Etapa de discusión.
- 32.1.21.- Nombre del Juicio: "Padilla y otros con Emelectric."
Fecha: 7 de mayo de 2014.
Tribunal: Juzgado de Letras y Garantía de Litueche.
Rol: 12-2014
Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio de los demandantes.
Cuantía: M\$ 74.401.
Estado: Etapa de discusión.
- 32.1.22.- Nombre del Juicio: "Fisco con Emelectric."
Fecha: 7 de agosto de 2014.
Tribunal: 1º Juzgado Civil de Talca.
Rol: 957-2014
Materia: Demanda en juicio de hacienda por reembolso de pago por traslado de instalaciones.
Cuantía: M\$ 121.615.
Estado: Etapa de discusión.
- 32.1.23.- Nombre del Juicio: "González con Emelectric."
Fecha: 13 de mayo de 2014.
Tribunal: 3º Juzgado Civil de Talca.
Rol: 1330-2014
Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio del demandante.
Cuantía: M\$ 2.836.487.
Estado: Etapa de discusión.
- 32.1.24.- Nombre del Juicio: "Baltierra con Emelectric."
Fecha: 16 de junio de 2014.
Tribunal: 2º Juzgado Civil de Talca.
Rol: 1330-2014
Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio del demandante.
Cuantía: M\$ 698.628.
Estado: Etapa de discusión.
- 32.1.25.- Nombre del Juicio: "Céspedes con Emelectric."
Fecha: 23 de junio de 2014.
Tribunal: 3º Juzgado Civil de Talca.
Rol: 1791-2014
Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio del demandante.

- Cuantía: M\$ 48.335.
Estado: Etapa de discusión.
- 32.1.26.- Nombre del Juicio: “Forestal Los Molinos con Emelectric.”.
Fecha: 09 de septiembre de 2014.
Tribunal: 1º Juzgado Civil de Talca.
Rol: 1079-2014
Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en predio del demandante.
Cuantía: M\$ 448.914.
Estado: Etapa de discusión.
- 32.1.27.- Nombre del Juicio: “Emelectric con Servicios de Frío Servifrío Lontué Limitada.”.
Fecha: 29 de abril de 2013.
Tribunal: Juzgado de Letras en lo Civil de Molina.
Rol: 373-2013
Materia: Demanda de cobro de pesos por error en la facturación mensual.
Cuantía: M\$ 278.501.
Estado: Etapa de prueba.
- 32.1.28.- Nombre del Juicio: “Emelectric con Sociedad El Ranchillo Uno Limitada.”.
Fecha: 09 de octubre de 2013.
Tribunal: 1º Juzgado de Policía de Santiago.
Rol: 18.971-2013.
Materia: Infracción a la Ley Nº 19.983, en cuanto a la falta de recepción de una factura.
Cuantía: Mínimo M\$ 64.221.
Estado: Con fecha 22 de agosto, se citó a las partes a oír sentencia.
- 32.1.29.- Nombre del Juicio: “Emelectric con Sociedad El Ranchillo Uno Limitada.”.
Fecha: 29 de julio de 2013.
Tribunal: 18º Juzgado Civil de Santiago.
Rol: 373-2013.
Materia: Demanda de cumplimiento de contrato, con indemnización de perjuicios.
Cuantía: Mínimo M\$ 75.574.
Estado: Etapa de discusión.

CGE Distribución S.A.:

- 32.1.30.- Nombre del Juicio: “Miranda con CGE Distribución S.A.”
Fecha: 19 de septiembre de 2007.
Tribunal: 1º Civil de Concepción.
Rol: 4385-2007
Materia: Indemnización de perjuicios por término de contrato de construcción de instalaciones eléctricas.
Cuantía: M\$ 113.000.
Estado: A la fecha, no se ha dictado nueva sentencia de primera instancia.

- 32.1.31.- Nombre del Juicio: "Colil Almendra con CGE Distribución S.A."
Fecha: 7 de mayo de 2010.
Tribunal: 1° Juzgado de Letras de Coronel.
Rol: 72915-2010
Materia: Se reclama pago de indemnización por servidumbre.
Cuantía: M\$ 57.200.
Estado: Con fecha 27 de agosto de 2013, se dicta sentencia de primera instancia que rechaza la demanda. Con fecha 26 de septiembre de 2013, la demandante presentó un recurso de apelación ante la Corte de Apelaciones de Concepción, que se encuentra pendiente de resolución.
- 32.1.32.- Nombre del Juicio: "Quiroz y otro con CGED."
Fecha: 31 de marzo de 2011.
Tribunal: 2° Juzgado de Letras en lo Civil de Curicó.
Rol: 209-2011
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por incumplimiento contractual relativo al contrato de suministro.
Cuantía: M\$ 21.302.
Estado: Con fecha 28 de agosto de 2014, se dicta sentencia primera instancia que rechaza la demanda, la que se encuentra pendiente de notificación.
- 32.1.33.- Nombre del Juicio: "Montero con CGED."
Fecha: 19 de enero de 2011.
Tribunal: 2° Juzgado Civil de Temuco.
Rol: 668-2011
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por responsabilidad extracontractual por instalación de tendido eléctrico sin autorización de la propietaria.
Cuantía: M\$ 25.000.
Estado: Período de discusión.
- 32.1.34.- Nombre del Juicio: "Ustovic con CGED."
Fecha: 4 de enero de 2013.
Tribunal: Juzgado de Letras de Villarrica.
Rol: 6-2013
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por responsabilidad extracontractual por instalación de tendido eléctrico sin autorización de la propietaria.
Cuantía: M\$ 33.878.
Estado: Con fecha 31 de marzo de 2014, se dictó sentencia de primera instancia, condenando a CGE Distribución al pago de una indemnización por franja de servidumbre ascendente a M\$ 12.729. Con fecha 30 de mayo de 2014, CGE Distribución presentó recurso de casación en la forma y apelación ante la Corte de Apelaciones de Temuco, el que se encuentra pendiente de resolución.
- 32.1.35.- Nombre del Juicio: "Díaz con CGED."
Fecha: 30 de julio de 2012.
Tribunal: 22º Juzgado Civil de Santiago.

- Rol: 16774-2012
Materia: Indemnización de perjuicios provocados por incendio de un inmueble de propiedad de la demandante.
Cuantía: M\$ 250.000.
Estado: Etapa de prueba.
- 32.1.36.- Nombre del Juicio: "Sánchez con CGED."
Fecha: 12 de septiembre de 2012.
Tribunal: 15º Juzgado Civil de Santiago.
Rol: 17694-2012
Materia: Indemnización de perjuicios provocados por incendio de un inmueble de propiedad de la demandante.
Cuantía: M\$ 120.887.
Estado: Etapa de prueba finalizada con diligencias pendientes.
- 32.1.37.- Nombre del Juicio: "Restaurante Parrilladas a la Argentina con CGED."
Fecha: 7 de enero de 2013.
Tribunal: 10º Juzgado Civil de Santiago.
Rol: 19056-2012
Materia: Indemnización de perjuicios por daños en artefactos eléctricos al reponer el servicio eléctrico.
Cuantía: M\$ 26.000.
Estado: Con fecha 18 de diciembre de 2013, el tribunal de primera instancia dictó sentencia que acogió la demanda por M\$ 490, lo que a la fecha no se ha notificado.
- 32.1.38.- Nombre del Juicio: "Guajardo con Lizama"
Fecha: 2 de agosto de 2013.
Tribunal: 2º Juzgado de Letras de Buin.
Rol: 66-2013.
Materia: Indemnización de perjuicios provocado por contacto de un tercero con líneas de propiedad de CGED.
Cuantía: M\$ 229.000.
Estado: Etapa de prueba.
- 32.1.39.- Nombre del Juicio: "Moncada con CGED."
Fecha: 24 de julio de 2013.
Tribunal: 23º Juzgado Civil de Santiago.
Rol: 9386-2013.
Materia: Indemnización de perjuicios provocado por contacto de un tercero con líneas de propiedad de CGED.
Cuantía: M\$ 526.000.
Estado: Estado del proceso no permite estimar como probable que la Sociedad resulte obligada en los términos demandados.
- 32.1.40.- Nombre del Juicio: "Fisco con CGED."
Fecha: 12 de noviembre de 2013.
Tribunal: 7º Juzgado Civil de Santiago.
Rol: 10037-2013.
Materia: Demanda de cobro de pesos por reembolso de pago por traslado de instalaciones.
Cuantía: M\$ 306.320.

- 32.1.41.- Estado: Período de discusión.
 Nombre del Juicio: "Edith Pizarro y otro con CGED."
 Fecha: 23 de diciembre de 2013.
 Tribunal: 2° Juzgado de Policía Local de Rancagua.
 Rol: 138451-2013.
 Materia: Querrela infraccional y demanda civil de indemnización de perjuicios por suspensión de suministro eléctrico.
 Cuantía: M\$ 36.000.
 Estado: Con fecha 28 de abril de 2014, se citó a las partes a oír sentencia.
- 32.1.42.- Nombre del Juicio: "Ulloa con CGED."
 Fecha: 16 de diciembre de 2013.
 Tribunal: 2° Juzgado Civil de Temuco.
 Rol: 267-2013.
 Materia: Indemnización de perjuicios basada en caída de poste sobre vehículo demandante.
 Cuantía: M\$ 100.000.
 Estado: Etapa de discusión.
- 32.1.43.- Nombre del Juicio: "Catalán con CGED."
 Fecha: 15 de noviembre de 2012.
 Tribunal: 7º Juzgado Civil de Santiago.
 Rol: 38.597-2011.
 Materia: Indemnización de perjuicios por problemas de atención comercial.
 Cuantía: M\$ 28.000.
 Estado: Con fecha 10 de julio de 2014, se citó a las partes a oír sentencia.
- 32.1.44.- Nombre del Juicio: "Lucas con CGED."
 Fecha: 3 de enero de 2014.
 Tribunal: Juzgado de Letras de Villarrica.
 Rol: 673-2013.
 Materia: Indemnización de perjuicios basado en conexiones de servicios en inmueble del demandante sin autorización de éste.
 Cuantía: M\$ 200.000.
 Estado: Etapa de prueba.
- 32.1.45.- Nombre del Juicio: "Ingeniería Paviol con CGED."
 Fecha: 27 de enero de 2014.
 Tribunal: 25° Juzgado Civil de Santiago.
 Rol: 17455-13.
 Materia: Juicio ejecutivo que intenta el cumplimiento de sentencia arbitral.
 Cuantía: M\$ 50.828.
 Estado: Etapa de prueba.
- 32.1.46.- Nombre del Juicio: "Illanes con CGED."
 Fecha: 14 de enero de 2014.
 Tribunal: 22° Juzgado Civil de Santiago.

	Rol:	17914-2013.
	Materia:	Demanda por accidente eléctrico provocado por contacto de tercero con líneas de propiedad de CGE Distribución.
	Cuantía:	M\$ 424.000.
	Estado:	Etapas de prueba finalizadas con diligencias pendientes.
32.1.47.-	Nombre del Juicio:	“Ojeda Fuentes con CGED.”
	Fecha:	27 de enero de 2014.
	Tribunal:	21° Juzgado Civil de Santiago.
	Rol:	20193-13.
	Materia:	Demanda por accidente eléctrico provocado por contacto de tercero con líneas de propiedad de CGE Distribución.
	Cuantía:	M\$ 300.000.
	Estado:	Etapas de prueba.
32.1.48.-	Nombre del Juicio:	“Caamaño con CGE Distribución.”
	Fecha:	11 de marzo de 2014.
	Tribunal:	2° Juzgado Civil de Concepción.
	Rol:	7126-2013.
	Materia:	Demanda de indemnización de perjuicios por existencia de instalaciones de CGED en predio de la demandante.
	Cuantía:	M\$ 70.000.
	Estado:	Etapas de discusión.
32.1.49.-	Nombre del Juicio:	“Inocenti con CGE Distribución.”
	Fecha:	14 de mayo de 2014.
	Tribunal:	3° Juzgado Civil de Concepción.
	Rol:	1073-2014.
	Materia:	Indemnización de perjuicios por demora en cambio de tarifa de BT3 a BT1.
	Cuantía:	Indeterminada.
	Estado:	Etapas de discusión.
32.1.50.-	Nombre del Juicio:	“Aseguradora Magallanes con CGE Distribución S.A. y Emelectric.”
	Fecha:	03 de junio de 2014.
	Tribunal:	28° Civil de Santiago.
	Rol:	5334-2014.
	Materia:	Demanda indemnización de perjuicios por responsabilidad extracontractual.
	Cuantía:	USD\$ 640.744.
	Estado:	Etapas de discusión.
32.1.51.-	Nombre del Juicio:	“Aseguradora Magallanes con CGE Distribución S.A. y Emelectric.”
	Fecha:	03 de junio de 2014.
	Tribunal:	28° Civil de Santiago.
	Rol:	5335-2014.
	Materia:	Demanda indemnización de perjuicios por responsabilidad extracontractual.
	Cuantía:	UF 3.141.

	Estado:	Etapa de discusión.
32.1.52.-	Nombre del Juicio:	“Sociedad Forestal con Emelectric y CGED.”
	Fecha:	07 de mayo de 2014.
	Tribunal:	20° Juzgado Civil de Santiago.
	Rol:	20.018-2013
	Materia:	Indemnización de perjuicios por incendios por incendio ocurrido en predio de la demandante.
	Cuantía:	M\$ 405.762.
	Estado:	Etapa de discusión.
32.1.53.-	Nombre del Juicio:	“Araya, Sara con CGED.”
	Fecha:	24 de abril de 2014.
	Tribunal:	3° Juzgado Civil de Talca.
	Rol:	1123-2014.
	Materia:	Indemnización de perjuicios por servidumbre.
	Cuantía:	M\$ 40.000.
	Estado:	Etapa de discusión.
32.1.54.-	Nombre del Juicio:	“Landaeta Navarrete con CGED.”
	Fecha:	15 de junio de 2014.
	Tribunal:	15° Juzgado Civil de Santiago.
	Rol:	11419-2014.
	Materia:	Demanda de indemnización de perjuicios por existencia de instalaciones de CGED en predio de demandante.
	Cuantía:	M\$ 158.000.
	Estado:	Etapa de discusión.
32.1.55.-	Nombre del Juicio:	“Las Minillas S.A. con CGED.”
	Fecha:	17 de diciembre de 2013.
	Tribunal:	2° Juzgado Civil de Santiago.
	Rol:	19686-2013.
	Materia:	Demanda cumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios.
	Cuantía:	M\$ 60.000.
	Estado:	Etapa de discusión.
32.1.56.-	Nombre del Juicio:	“CGED con Municipalidad de Buin.”
	Fecha:	18 de enero de 2013.
	Tribunal:	2° Juzgado de Letras de Buin.
	Rol:	66-2013
	Materia:	Demanda cumplimiento de contrato de alumbrado público con indemnización de perjuicios.
	Cuantía:	M\$ 1.227.291.
	Estado:	Con fecha 12 de junio de 2014, se citó a las partes a oír sentencia.
32.1.57.-	Nombre del Juicio:	“CGED con Municipalidad de Buin.”
	Fecha:	18 de enero de 2013.
	Tribunal:	2° Juzgado de Letras de Buin.
	Rol:	67-2013
	Materia:	Demanda de cobro de pesos.

	Cuantía:	M\$ 601.332.
	Estado:	Con fecha 09 de junio de 2014, se citó a las partes a oír sentencia.
32.1.58.-	Nombre del Juicio:	“CGED con Sun Chemical Chile S.A.”
	Fecha:	05 de agosto de 2014.
	Tribunal:	25° Juzgado Civil de Santiago.
	Rol:	16651-2014
	Materia:	Demanda de cumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios.
	Cuantía:	M\$ 118.293.
	Estado:	Etapa de discusión.
32.1.59.-	Nombre del Juicio:	“CGED con Endesa.”
	Fecha:	05 de agosto de 2014.
	Tribunal:	4° Juzgado Civil de Santiago.
	Rol:	14.721-2014
	Materia:	Nulidad de clausura arbitral de contratos de suministros de fecha 11 de junio de 2007, 13 de julio de 2009 y 18 de noviembre de 2009.
	Cuantía:	No hay.
	Estado:	Etapa de discusión.
32.1.60.-	Nombre del Juicio:	“CGED con AES Gener.”
	Fecha:	19 de agosto de 2014.
	Tribunal:	14° Juzgado Civil de Santiago.
	Rol:	14.708-2014
	Materia:	Nulidad de clausura arbitral de contratos de suministros de fecha 27 de diciembre de 2012.
	Cuantía:	No hay.
	Estado:	Etapa de discusión.
32.1.61.-	Nombre del Juicio:	“CGED con AES Colbún.”
	Fecha:	18 de agosto de 2014.
	Tribunal:	23° Juzgado Civil de Santiago.
	Rol:	14.692-2014
	Materia:	Nulidad de clausura arbitral de contratos de suministros de fechas 31 de mayo de 2007 y 13 de julio de 2009.
	Cuantía:	No hay.
	Estado:	Etapa de discusión.
32.1.62.-	Nombre del Juicio:	“CGED con Empresa Eléctrica Diego de Almagro.”
	Fecha:	05 de septiembre de 2014.
	Tribunal:	19° Juzgado Civil de Santiago.
	Rol:	19.876-2014
	Materia:	Nulidad de clausura arbitral de contratos de suministros de fecha 30 de diciembre de 2009.
	Cuantía:	No hay.
	Estado:	Para notificar demanda.
32.1.62.-	Nombre del Juicio:	“CGED con Municipalidad de Talagante.”
	Fecha:	30 de junio de 2014.

Tribunal: 1° Juzgado Civil de Talagante.
Rol: 640-2014
Materia: Cumplimiento de contrato de reposición de luminarias para alumbrado público, con indemnización de perjuicios.
Cuantía: UF 22.773,6.
Estado: Etapa de discusión.

Empresa Eléctrica de Talca S.A.

- 32.1.63.- Nombre del Juicio: "Agrícola San José Ltda. con Emetal".
Fecha: 5 de abril de 2012.
Tribunal: 1° Juzgado de Letras en lo Civil de Talca.
Rol: 820-2012
Materia: Demanda de Indemnización de perjuicios por incendio.
Cuantía: M\$ 1.485.602.
Estado: Con fecha 30 de mayo de 2014, se dictó sentencia de primera instancia que condenó a Emetal a pagar M\$ 638.540 Con fecha 25 de junio de 2014, se presentaron recursos de casación en la forma y apelación ante la corte de apelaciones de Talca, los que se encuentran pendiente de resolución.
- 32.1.64.- Nombre del Juicio: "Andrade, José Miguel con EMETAL".
Fecha: 12 de marzo de 2012.
Tribunal: 4° Juzgado de Letras en lo Civil de Talca.
Rol: 503-2012
Materia: Demanda de Indemnización de perjuicios por electrocución de caballo.
Cuantía: M\$ 30.000.
Estado: Etapa de discusión.
- 32.1.65.- Nombre del Juicio: "Verdugo y otros con EMETAL".
Fecha: 04 de junio de 2014.
Tribunal: Juzgado de Policía Local de San Clemente.
Rol: 903-2014.
Materia: Denuncia y demanda por infracción a la Ley de protección a Derechos del Consumidor.
Cuantía: M\$ 134.000.
Estado: Con fecha 14 de octubre de 2014, se realizará la audiencia de contestación de prueba.

Las contingencias enunciadas en el punto 32.1, cuentan la mayoría con seguros, y de ser desfavorables para la Sociedad, éstas no comprometen su patrimonio ni el resultado del período.

32.2.- Sanciones administrativas:

Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.:

- 32.2.01.- Con fecha 2 de enero de 2014, La Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante Resolución Exenta N° 02407, impuso una multa de 26.210 UTM por incumplimiento de lo dispuesto por el artículo 131 del DFL N° 4,

de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. Con fecha 15 de enero de 2014, se presentó un recurso de reposición contra dicha resolución, que se encuentra pendiente de resolución.

CGE Distribución S.A.:

32.2.02.- Con fecha 27 de febrero de 2014, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta Número 6-2013, aplicó a CGE Distribución una sanción ascendente a 650 UTM por infracción al deber de mantenimiento de instalaciones eléctricas por falta de podas en zona de Doñihue. Con fecha 10 de marzo de 2014, se presentó un recurso de reposición que se encuentra pendiente de resolución.

32.2.03.- Con fecha 27 de febrero de 2014, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta Número 7-2013, aplicó a CGE Distribución una sanción ascendente a 621 UTM por no cumplir los plazos máximos de conexión de un nuevo servicio y entrega de información errónea a la Superintendencia. Con fecha 10 de marzo de 2014, se presentó un recurso de reposición que se encuentra pendiente de resolución.

32.2.04.- Con fecha 28 de julio de 2014, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta Número 4397-2014, aplicó a CGE Distribución una sanción ascendente a 650 UTM por falta de poda en alimentadores. Con fecha 15 de agosto de 2014, se presentó un recurso de reposición que se encuentra pendiente de resolución.

Empresa Eléctrica de Talca S.A.:

32.2.05.- Con fecha 2 de enero de 2014, La Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante Resolución Exenta N° 02408, impuso una multa de 2.520 UTM por incumplimiento de lo dispuesto por el artículo 131 del DFL N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. Con fecha 15 de enero de 2014, Emetal interpuso recurso de reposición ante la SEC, cuya resolución se encuentra aún pendiente.

32.3.- Otros de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.

32.3.01.- Con fecha 19 de octubre de 2012, Emelectric fue notificada del ordinario N° 9.896, de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante el cual se ordena efectuar abonos inmediatos de compensaciones relativos a la interrupción generalizada del suministro ocurrida el 24 de septiembre de 2011. Contra esta resolución se presentó un recurso de reposición el que fue rechazado. El 18 de enero de 2013, se presentó un reclamo de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que fue rechazado por sentencia del 30 de enero de 2014. Con fecha 4 de marzo de 2014, se presentó un recurso de

apelación ante la Corte Suprema. Por sentencia del 4 de septiembre de 2014, se confirmó el fallo de la Corte de Apelaciones.

CGE Distribución S.A.

32.3.02.- Con fecha 19 de octubre de 2012, CGE Distribución fue notificada del ordinario N° 9.896, de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante el cual se ordena efectuar abonos inmediatos de compensaciones relativos a la interrupción generalizada del suministro ocurrida el 24 de septiembre de 2011. Contra esta resolución se presentó un recurso de reposición el que fue rechazado. El 18 de enero de 2013, se presentó un reclamo de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que fue rechazado por sentencia del 30 de enero de 2014. Se presentó un recurso de apelación ante la Corte Suprema. Por sentencia del 4 de septiembre de 2014, se confirmó la sentencia de la Corte de Apelaciones.

Empresa Eléctrica de Talca S.A.

32.3.03.- Con fecha 19 de octubre de 2012, Emetal fue notificada del ordinario N° 9.896, de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante el cual se ordena efectuar abonos inmediatos de compensaciones relativos a la interrupción generalizada del suministro ocurrida el 24 de septiembre de 2011. Contra esta resolución se presentó un recurso de reposición el que fue rechazado. El 18 de enero de 2013, se presentó un reclamo de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que fue rechazado por sentencia del 30 de enero de 2014. Con fecha 4 de marzo de 2014, se presentó un recurso de apelación ante la Corte Suprema. Por sentencia del 4 de septiembre de 2014, se confirmó la sentencia de la Corte de Apelaciones.

32.4.- Sanciones.

32.4.1.- De la Superintendencia de Valores y Seguros.

La Sociedad y sus subsidiarias, los Directores y Ejecutivos de las empresas que componen CGE Distribución S.A., no han sido sancionados por la Superintendencia de Valores y Seguros durante el período intermedio terminado al 30 de septiembre de 2014.

32.4.2.- De otras autoridades administrativas.

La Sociedad, sus Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante el período intermedio terminado al 30 de septiembre de 2014.

32.5.- Restricciones.

CGE Distribución S.A. ha convenido con bancos, acreedores y tenedores de bonos los siguientes covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros, y para ello se define:

Ebitda: se calcula a partir del estado de resultados por función considerando; Ganancia bruta + Otros ingresos por función – Costos de distribución – Gastos de administración – Otros gastos por función + depreciación del ejercicio + Amortización de intangibles. Ver nota 29.3 con cálculo de Ebitda por segmento.

Costos financieros netos: se calcula a partir del estado de resultados por función considerando; Ingresos financieros – Costos financieros.

Total deuda financiera: se calcula a partir del estado de situación financiera clasificado (patrimonio y pasivos) considerando; Otros pasivos financieros corrientes + Otros pasivos financieros no corrientes.

Las principales restricciones son:

Indice	Medición	Factor	Resultado	Periodicidad de medición	Procedencia
Razón de endeudamiento	Total pasivo / total patrimonio neto	< o = 1,5 veces	1,14 Veces	Trimestral	Crédito/Bonos
Razón de endeudamiento financiero	(Total deuda financiera - efectivo y equivalente al efectivo) / total patrimonio neto	< o = 1,25 veces	0,63 Veces	Semestral	Crédito
Activos libres de garantías reales	Activos sin Garantía/total deuda financiera no garantizada	> o = 1,2 veces	3,36 Veces	Trimestral	Crédito/Bonos
Patrimonio mínimo	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	> o = UF 6.700.000	UF 17.278.222	Trimestral	Crédito/Bonos
Activos esenciales	Activos en sector electricidad, incluido efectivo y equivalentes al efectivo, sobre Total de Activos	> o = 70% de Activos Totales	99,71% de los Activos Totales	Trimestral	Crédito/Bonos
Activos esenciales sobre deuda (Bonos)	Activos esenciales /Capital Insoluto Bonos serie B	Activos Esenciales > o = 2 veces saldo insoluto bonos	15,67 Veces	Trimestral	Crédito/Bonos

Las Subsidiarias que se encuentran en la consolidación poseen para sus endeudamientos compromisos de covenants similares, de práctica normal en el mercado.

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 30 de septiembre de 2014 la Sociedad se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

33.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

33.1.- Garantías comprometidas con terceros.

Existen garantías directas entregadas por montos menores para el cumplimiento en la construcción de obras solicitadas por terceros que totalizan al 30 de septiembre de 2014 M\$ 133.261 y M\$ 155.235 al 31 de diciembre de 2013.

34.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL

La distribución de personal de la Sociedad para el período intermedio terminado al 30 de septiembre de 2014 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Subsidiaria / área	30/09/2014				Promedio del período
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
BUIN	0	2	6	8	9
CHILLAN	0	16	9	25	27
CONCEPCION	1	72	36	109	106
CORONEL	0	11	8	19	20
CURICO	0	21	10	31	33
LINARES	0	12	5	17	19
LOS ANGELES	0	12	6	18	21
RANCAGUA	1	89	50	140	138
SAN BERNARDO	1	105	106	212	215
SAN FERNANDO	0	16	8	24	33
SANTIAGO	15	89	29	133	133
TALCA	0	104	56	160	196
TALCAHUANO	0	5	10	15	18
TEMUCO	0	45	29	74	81
TOME	0	6	3	9	11
VILLARRICA-PUCON	0	11	3	14	16
Total	18	616	374	1.008	1.076

Subsidiaria / área	31/12/2013				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
BUIN	0	0	8	8	9
CHILLAN	0	8	17	25	27
CONCEPCION	0	32	64	96	106
CORONEL	0	8	13	21	21
CURICO	0	7	24	31	33
LINARES	0	4	12	16	18
LOS ANGELES	0	5	14	19	22
RANCAGUA	1	42	84	127	136
SAN BERNARDO	1	53	149	203	215
SAN FERNANDO	0	13	19	32	33
SANTIAGO	16	95	26	137	131
TALCA	0	55	105	160	174
TALCAHUANO	0	6	11	17	18
TEMUCO	1	27	45	73	83
TOME	0	3	7	10	11
VILLARRICA-PUCON	0	5	13	18	19
Total	19	363	611	993	1.056



35.- MEDIO AMBIENTE

CGE Distribución S.A., a través de sus subsidiarias Emelectric S.A. y Emetal S.A., participan en el mercado de la distribución de energía eléctrica, y más allá de la naturaleza eminentemente eficiente del sector, hacen esfuerzos permanentes por mejorar su desempeño ambiental. A su vez, estas empresas cumplen y hacen seguimiento proactivo a la normativa ambiental de manera de cumplirla cabalmente en forma sostenida. Además de lo anterior, todos los proyectos eléctricos en que la empresa participa cumplen con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, los cuales incluyen, en proyectos que así lo requieran, ser sometidos a procesos de calificación ambiental, mediante el Servicio de Evaluación Ambiental. En este mismo sentido, estas empresas han suscrito el compromiso de medir su huella de carbono, iniciativa tendiente a identificar los impactos ambientales, en materia de gases de efecto invernadero, detectar las fuentes de emisión y eventualmente comprometer planes de reducción.

La Sociedad no ha sido afectada con desembolsos relacionados con el medioambiente para el período intermedio terminado al 30 de septiembre de 2014 y al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013.

36.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 30 de septiembre de 2014, fecha de cierre de los presentes estados financieros consolidados y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio y el resultado de la Sociedad o la interpretación de éstos.

Marcelo Jacard Besoain
Subgerente Corporativo de Contabilidad

Alvaro Castillo Aguilera
Gerente de Administración y Personas

Cristian Saphores Martínez
Gerente General