

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los períodos terminados al
30 de junio de 2014 y 2013



COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS INDICE

			Página
l	INFOR	ME DE REVISION LIMITADA DE LOS AUDITORES EXTERNOS.	7
II	ESTAD	OS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.	
	EST	ADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.	
	-	Activos	9
	-	Patrimonio y Pasivos	10
	EST	ADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.	11
	EST	ADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.	12
	EST	ADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.	13
	EST	ADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.	15
III	NOTAS	A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.	16
1	INFOR	MACION GENERAL.	16
2	DECCD	IPCION DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.	16
2	2.1	Aspectos regulatorios.	16 16
	2.1	•	17
	2.2	Mercado de distribución de electricidad.	17
3	RESUM	IEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	19
	3.1	Bases de preparación de los estados financieros consolidados intermedios.	19
	3.2	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la sociedad.	20
	3.3	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el período	20
		2014, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	
	3.4	Bases de consolidación.	22
	3.5	Entidades subsidiarias.	23
	3.6	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	24
	3.7	Información financiera por segmentos operativos.	24
	3.8	Propiedades, planta y equipo.	25
	3.9	Activos intangibles.	26
	3.10	Costos por intereses.	28
	3.11	Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	28
	3.12	Activos financieros.	28
	3.13	Inventarios.	28
	3.14	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	28
	3.15	Efectivo y equivalentes al efectivo.	29
	3.16	Capital social.	29
	3.17	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	29
	3.18	Préstamos y otros pasivos financieros.	29
	3.19	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	30
	3.20	Beneficios a los empleados.	30
	3.21	Provisiones.	31
	3.22	Subvenciones estatales.	32
	3.23	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	32
	3.24	Reconocimiento de ingresos.	32
	3.25	Arrendamientos.	33



		Página
	3.26 Contratos de construcción.	34
	3.27 Distribución de dividendos.	34
4	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION.	34
	4.1 Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.	34
	4.2 Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	34
	4.3 Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	35
	4.4 Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos Decreto 14 del Ministerio de Energía – Tarifas Subtransmisión.	35
5	POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	36
	5.1 Riesgo financiero.	36
6	EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL AFECTIVO.	39
7	DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	40
	7.1 Composición del rubro.	40
	7.2 Estratificación de la cartera.	43
	7.3 Resumen de estratificación de la cartera.	44
	7.4 Cartera protestada y en cobranza judicial.	45
	7.5 Provisión y castigos.	45
	7.6 Número y monto de operaciones.	45
8	CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	46
	8.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	47
	8.2 Directorio y Gerencia de la Sociedad.	51
9	INVENTARIOS.	52
	9.1 Información adicional de inventarios.	52
10	ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	52
11	OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	53
12	INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	54
	12.1 Inversión en subsidiaria.	54
	12.2 Información resumida de la subsidiaria.	55
13	ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	56
	13.1 Composición y movimientos de los activos intangibles.	56
	13.2 Activos intangibles con vida útil indefinida.	58
14	PLUSVALIA.	59
15	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	59
	15.1 Vidas útiles.	59
	15.2 Detalle de los rubros.	60
	15.3 Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	62
	15.4 Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	63
	15.5 Costo por intereses.	63
	15.6 Información a considerar sobre los activos revaluados.	63



			Página
16	DETERI	ORO DE ACTIVOS.	64
	16.1	Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil	64
	indefin	ida.	
	16.2	Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	65
17	IMPUE	STOS DIFERIDOS.	66
	17.1	Activos por impuestos diferidos.	66
	17.2	Pasivos por impuestos diferidos.	67
	17.3	Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	67
	17.4	Compensación de partidas.	67
18		DS FINANCIEROS.	68
	18.1	Clases de otros pasivos financieros.	68
	18.2	Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	69
	18.3	Obligaciones con el público (bonos).	70
19		AS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	71
	19.1	Pasivos acumulados (o devengados).	71
	19.2 vencido	Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos os.	71
20		PROVISIONES.	72
	20.1	Provisiones – saldos.	72
	20.2	Movimiento de las provisiones.	73
21	PROVIS	SIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	73
	21.1	Detalle del rubro.	73
	21.2	Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	74
	21.3	Balance de las obligaciones post empleo y similares.	74
	21.4	Gastos reconocidos en el estado de resultados.	74
	21.5	Hipótesis actuariales.	74
22	OTROS	PASIVOS NO FINANCIEROS	75
	22.1	Ingresos diferidos.	75
	22.2	Contratos de construcción.	76
23	PATRIN	MONIO NETO.	76
	23.1	Capital suscrito y pagado.	76
	23.2	Número de acciones suscritas y pagadas.	77
	23.3	Política de dividendos.	77
	23.4	Dividendos.	77
	23.5	Reservas.	77
	23.6	Participaciones no controladoras.	79
	23.7	Transacciones con participaciones no controladoras.	80
	23.8	Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	80
24		SOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	80
	24.1	Ingresos ordinarios.	80
	24.2	Otros ingresos, por función.	81



			Página
25	СОМРО	DSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.	81
	25.1	Gastos por naturaleza.	81
	25.2	Gastos de personal.	81
		Depreciación y amortización.	82
	25.4	Otras ganancias (pérdidas).	82
26	RESULT	ADO FINANCIERO.	82
	26.1	Composición unidades de reajuste.	83
27	GASTO	POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	83
	27.1	Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	83
	27.2	Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	83
	27.3	Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	84
	27.4	Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	84
	27.5	Diferencias temporarias no reconocidas.	84
28	GANAN	ICIAS POR ACCION.	84
29	INFORM	MACION POR SEGMENTO.	85
	29.1	Criterios de segmentación.	85
	29.2	Cuadros patrimoniales.	86
	29.3	Cuadros de resultados por segmentos.	88
	29.4	Cuadros de resultados por segmentos geográficos.	89
	29.5	Flujos de efectivo por segmento por método directo.	89
30	CONTIN	NGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	90
	30.1	Juicios y otras acciones legales.	90
	30.2	Sanciones administrativas.	93
	30.3	Otros de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.	93
	30.4	Restricciones.	93
31	DISTRIE	BUCION DEL PERSONAL.	94
32	MEDIO	AMBIENTE.	95
33	НЕСНО	S POSTERIORES.	95





EY Chile Avda. Presidente Riesco 5435, piso 4, Santiago Tel: +56 (2) 2676 1000 www.eychile.cl

Informe de Revisión del Auditor Independiente

Señores Accionistas y Directores Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.:

Hemos revisado el estado de situación financiera consolidado intermedio de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y subsidiarias al 30 de junio de 2014, y el estado consolidado intermedio de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2014 y 2013 y los correspondientes estados consolidados intermedios de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por los períodos de seis meses terminados en esas fechas.

Responsabilidad de la Administración

La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y presentación razonable de la información financiera intermedia de acuerdo con NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y el mantenimiento de un control interno suficiente para proporcionar una base razonable para la preparación y presentación razonable de la información financiera intermedia, de acuerdo con el marco de preparación y presentación de información financiera aplicable.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad es realizar nuestras revisiones de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile aplicables a revisiones de la información financiera intermedia. Una revisión de la información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos contables y financieros. Es substancialmente menor en alcance que una auditoría efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, cuyo objetivo es la expresión de una opinión sobre la información financiera. Por lo tanto, no expresamos tal tipo de opinión.

Conclusión

Basados en nuestras revisiones, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera hacerse a la información financiera intermedia para que esté de acuerdo con NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera.





Otros asuntos, Informe sobre el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2013

Con fecha 28 de enero de 2014, emitimos una opinión sin salvedades sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2013 de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y subsidiarias, en los cuales se incluye el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2013 que se presenta en los estados financieros consolidados adjuntos, además de sus correspondientes notas.

Fernando Zavala C.

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 29 de julio de 2014



COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO

Al 30 de junio de 2014 (no auditado) y 31 de diciembre de 2013.

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

ACTIVOS	Nota	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	1.889.128	2.386.667
Otros activos no financieros.	11	133.522	152.873
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	76.945.597	77.790.150
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	36.327.095	26.151.252
Inventarios.	9	3.471.124	3.081.672
Activos por impuestos.	10	0	286.351
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		118.766.466	109.848.965
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		0	0
Total activos corrientes		118.766.466	109.848.965
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros.	11	8.280	8.280
Cuentas por cobrar.	7	760.379	771.466
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	13	23.045.746	23.045.486
Plusvalía.	14	99.060.734	99.060.734
Propiedades, planta y equipo.	15	131.515.697	132.105.301
Activos por impuestos diferidos.	17.1	11.133.434	10.158.684
Total activos no corrientes		265.524.270	265.149.951
TOTAL ACTIVOS		384.290.736	374.998.916



COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO

Al 30 de junio de 2014 (no auditado) y 31 de diciembre de 2013.

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

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	10.243.890	10.187.656
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	19	74.586.799	69.671.969
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	5.784.576	3.141.966
Otras provisiones.	20	815.234	840.351
Pasivos por impuestos.	10	119.200	C
Otros pasivos no financieros.	22	6.908.541	4.729.898
Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.		98.458.240	88.571.840
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.		0	0
Total pasivos corrientes		98.458.240	88.571.840
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	22	78.444.231	78.188.834
Cuentas por pagar.	19	205.393	207.019
Otras provisiones.	20	332.702	332.702
Pasivo por impuestos diferidos.	17	4.335.031	4.743.143
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	4.405.527	4.427.861
Total pasivos no corrientes		87.722.884	87.899.559
TOTAL PASIVOS		186.181.124	176.471.399
PATRIMONIO			
Capital emitido.	23	164.979.472	164.979.472
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	23	4.520.658	4.265.246
Otras reservas.	23	27.658.202	28.346.237
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		197.158.332	197.590.955
Participaciones no controladoras.	23	951.280	936.562
Total patrimonio		198.109.612	198.527.517
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		384.290.736	374.998.916



COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION

Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2014 y 2013. (No auditados) (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del al Nota	01-01-2014 30-06-2014 M\$	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-04-2014 30-06-2014 M\$	01-04-2013 30-06-2013 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	24	108.210.062	106.380.911	51.741.352	49.882.587
Costo de ventas	25	(90.511.814)	(90.565.946)	(43.076.373)	(42.178.438)
Ganancia bruta		17.698.248	15.814.965	8.664.979	7.704.149
Otros ingresos, por función.	24.2	219.063	520.942	96.580	271.099
Gasto de administración.	25	(10.992.861)	(9.760.247)	(5.394.870)	(4.869.537)
Otros gastos, por función.	25	(67.111)	(62.598)	(34.391)	(24.170)
Otras ganancias (pérdidas).	25.4	(78.879)	30.135	90.197	(65.997)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		6.778.460	6.543.197	3.422.495	3.015.544
Ingresos financieros.	26	859.362	459.924	433.829	224.426
Costos financieros.	26	(6.215.463)	(4.259.886)	(3.516.436)	(2.332.009)
Resultados por unidades de reajuste.	26.1	(2.528.338)	(7.263)	(1.473.406)	99.796
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		(1.105.979)	2.735.972	(1.133.518)	1.007.757
Gasto por impuestos a las ganancias.	27.1	839.696	(682.032)	586.864	(276.196)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		(266.283)	2.053.940	(546.654)	731.561
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas.		0	0	0	0
Ganancia (pérdida)		(266.283)	2.053.940	(546.654)	731.561
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		(290.612)	2.042.741	(557.604)	717.485
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	23.6	24.329	11.199	10.950	14.076
Ganancia (pérdida)		(266.283)	2.053.940	(546.654)	731.561
Ganancias por acción					
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)					
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	28	(1,52)	10,68	(2,92)	3,75
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones descontinuadas.		0	0	0	0
Ganancia (pérdida) por acción básica.	28	(1,52)	10,68	(2,92)	3,75



COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL

Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2014 y 2013. (No auditados) (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL		01-01-2014 30-06-2014 M\$	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-04-2014 30-06-2014 M\$	01-04-2013 30-06-2013 M\$	
Ganancia (pérdida)		(266.283)	2.053.940	(546.654)	731.561	
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.	23.8	59.616	(283.641)	69.184	(283.641)	
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		59.616	(283.641)	69.184	(283.641)	
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos						
Diferencias de cambio por conversión						
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		0	0	0	0	
Activos financieros disponibles para la venta						
Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros disponibles para la venta		0	0	0	0	
Coberturas del flujo de efectivo						
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		0	0	0	0	
Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero						
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero		0	0	0	0	
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		0	0	0	0	
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		59.616	(283.641)	69.184	(283.641)	
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 planes de beneficios definidos de otro resultado integral	23.8	(9.953)	56.728	(11.540)	56.728	
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		(9.953)	56.728	(11.540)	56.728	
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo		0	0	0	0	
Otro resultado integral		49.663	(226.913)	57.644	(226.913)	
Total resultado integral		(216.620)	1.827.027	(489.010)	504.648	
Resultado integral atribuible a						
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		(241.339)	1.815.828	(500.162)	490.572	
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		24.719	11.199	11.152	14.076	
Total resultado integral		(216.620)	1.827.027	(489.010)	504.648	



COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2014 y 2013. (No auditado) (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

			Res	ervas			Patrimonio			
Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Superávit de revaluación	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2014	164.979.472	33.048.519	341.745	(5.044.027)	28.346.237	4.265.246	197.590.955	936.562	198.527.517	
Ajustes de períodos anteriores										
Total ajustes de períodos anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Patrimonio reexpresado	164.979.472	33.048.519	341.745	(5.044.027)	28.346.237	4.265.246	197.590.955	936.562	198.527.517	
Cambios en patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)						(290.612)	(290.612)	24.329	(266.283)	
Otro resultado integral		0	49.273	0	49.273		49.273	390	49.663	
Total resultado integral	0	0	49.273	0	49.273	(290.612)	(241.339)	24.719	(216.620)	
Emisión de patrimonio.					0	0	0	0	0	
Dividendos.					0	(191.284)	(191.284)	0	(191.284)	
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(737.308)	0	0	(737.308)	737.308	0	(10.001)	(10.001)	
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(737.308)	49.273	0	(688.035)	255.412	(432.623)	14.718	(417.905)	
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de junio de 2014	164.979.472	32.311.211	391.018	(5.044.027)	27.658.202	4.520.658	197.158.332	951,280	198.109.612	



COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2014 y 2013. (No auditado) (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

		Reservas					Patrimonio		
Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Superavit de revaluación	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2013	164.979.472	34.545.220	516.929	(5.044.027)	30.018.122	1.593.021	196.590.615	949.170	197.539.785
Ajustes de períodos anteriores									
Total ajustes de períodos anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Patrimonio reexpresado	164.979.472	34.545.220	516.929	(5.044.027)	30.018.122	1.593.021	196.590.615	949.170	197.539.785
Cambios en patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida)						2.042.741	2.042.741	11.199	2.053.940
Otro resultado integral		0	(226.913)	0	(226.913)		(226.913)	0	(226.913)
Total resultado integral	0	0	(226.913)	0	(226.913)	2.042.741	1.815.828	11.199	1.827.027
Emisión de patrimonio.	0				0	0	0	0	0
Dividendos.					0	(531.457)	(531.457)	0	(531.457)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios,									
patrimonio.	0	(781.338)	0	0	(781.338)	781.338	0	(16.725)	(16.725)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(781.338)	(226.913)	0	(1.008.251)	2.292.622	1.284.371	(5.526)	1.278.845
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de junio de 2013	164.979.472	33.763.882	290.016	(5.044.027)	29.009.871	3.885.643	197.874.986	943.644	198.818.630



COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO

Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2014 y 2013. (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del al Nota	01-01-2014 30-06-2014 M\$	01-01-2013 30-06-2013 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.		141.117.531	147.878.132
Clases de pagos]		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(117.414.333)	(120.618.259)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(5.804.239)	(5.374.467)
Otros pagos por actividades de operación.		(195.870)	(711.134)
Otros cobros y pagos de operación]		
Intereses pagados.		(871.230)	(1.763.784)
Intereses recibidos.		47.638	7.494
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(3.672.981)	(2.492.810)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		14.671	196.819
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		13.221.187	17.121.991
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		0	9.396
Compras de propiedades, planta y equipo.		(2.776.380)	(3.656.242)
Compras de activos intangibles.		(295)	(321)
Intereses recibidos.		0	1.556
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión]	(2.776.675)	(3.645.611)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.]	0	0
Préstamos de entidades relacionadas.		102.920.507	105.151.496
Pagos de préstamos.		(2.112.435)	(2.018.481)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(111.549.219)	(115.002.130)
Dividendos pagados.		(200.904)	(1.927.225)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(10.942.051)	(13.796.340)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los	1		
cambios en la tasa de cambios]	(497.539)	(319.960)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		0	0
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo]	(497.539)	(319.960)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	2.386.667	2.383.684
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		1.889.128	2.063.724



COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS Correspondientes al 30 de junio de 2014 y 2013.

1.- INFORMACION GENERAL.

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. (en adelante la "Sociedad") es una sociedad anónima cerrada, que tiene su domicilio social en Limache 3637, en la ciudad de Viña del Mar, 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° 0471 e inscrita en la Bolsa de Comercio de Santiago, la Bolsa de Comercio de Valparaíso y la Bolsa Electrónica de Chile por sus títulos de deuda.

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondientes al período terminado al 30 de junio de 2014 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 823 de fecha 29 de julio de 2014, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCION DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.

La Sociedad y sus subsidiarias participan en el negocio de la distribución de energía eléctrica, abasteciendo a clientes finales ubicados en las Regiones de Atacama, Coquimbo y Valparaíso.

Las principales características del mercado donde opera la Sociedad y sus subsidiarias son los siguientes:

2.1.- Aspectos regulatorios.

Los negocios de la sociedad están sujetos a la normativa contemplada en la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Turismo). Dicha Ley establece un marco regulatorio con criterios objetivos para la fijación de precios, de forma tal que el resultado de su aplicación 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, ha permitido un desarrollo satisfactorio del sector eléctrico, además de su tránsito desde un sistema de propiedad estatal a otro de propiedad mayoritariamente privado.

El mercado en el que opera la sociedad ha sido dividido en dos categorías: a) clientes sujetos a fijación de precios, 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 a cobrar a clientes regulados son fijadas por la autoridad. Por otro lado, 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 las condiciones actuales de precios de generación, no parecen producir incentivos para ello. Además, aunque así fuera, 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.



2.2.- Mercado de Distribución de Electricidad.

La sociedad distribuye energía eléctrica abasteciendo a 481.996 clientes en la Región de Atacama, Coquimbo y Valparaíso cuyas ventas físicas alcanzaron a 1.243 GWh al cierre del período comprendido entre enero y junio de 2014.

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados y libres, Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. cuenta con dos contratos de suministro de energía y potencia con generadores; en efecto, con la empresa Colbún mantiene un contrato que abarca la zona de Viña del Mar, vigente hasta el 30 de abril 2015 y con la empresa Eléctrica Guacolda S.A. mantiene un contrato con vigencia hasta el 31 de octubre de 2015, que permite abastecer al resto de sus clientes regulados, ubicados tanto en la región de Coquimbo como en la de Valparaíso. Para el caso de los clientes libres, estos son abastecidos a través de los contratos que CONAFE mantiene con las empresas generadoras Endesa, Gas Sur y Duke Energy Chile.

La subsidiaria ENELSA tiene contratos de suministro de energía y potencia con Endesa y Colbún S.A. con vigencia hasta el 31 de diciembre de 2019.

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, Empresa Eléctrica de Atacama S.A. (Subsidiaria Emel Atacama S.A.) cuenta con contratos de suministro de energía y potencia a precio licitado con los generadores Endesa y Aes Gener. Estos contratos tienen vigencia hasta los años 2019 y 2024, respectivamente.

Precios:

El segmento de distribución de electricidad en Chile se encuentra regulado por el Estado, debido a que presenta las características propias de 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 Turismo, el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos (Decreto Nº 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.

- i) 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:
 - Precio de Nudo: Corresponde al precio aplicable a la compra de energía para consumos regulados. Dicho valor es fijado por la autoridad en el punto de interconexión de las instalaciones de transmisión con las de distribución y a partir de enero de 2010, se debe considerar el precio de los contratos de suministro que hayan suscrito las distribuidoras como resultado de la licitaciones realizadas y con el objeto de dar cumplimiento a la modificación introducida por la Ley Corta II;
 - Cargo único por uso del Sistema Troncal, y
 - Valor Agregado de Distribución (VAD), que permite cubrir los costos de operación y mantenimiento del sistema de distribución, los correspondientes costos de comercialización y rentar sobre todas sus instalaciones.



Tanto el precio de nudo y el cargo único por uso del Sistema Troncal son traspasados a los clientes finales, en consecuencia, la empresa distribuidora sólo recauda el VAD.

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. De este modo, 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 remunera:

- 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, la Comisión Nacional de Energía y las 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 las fórmulas tarifarias finales y sus fórmulas de indexación, las cuales, de acuerdo con los procedimientos establecidos, son fijadas mediante decreto del Ministerio de Economía Fomento y Turismo. Dichas fórmulas de indexación, que son aplicadas mensualmente, consideran las variaciones del IPC, del IPP Industrial, del precio del cobre, del precio del aluminio y del dólar, reflejando las variaciones de los precios de los principales insumos que afectan los costos de la actividad de distribución de electricidad.

Adicionalmente, dada la existencia de economías de escala en la actividad de distribución de electricidad, las empresas alcanzan anualmente rendimientos crecientes en función del 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 la CNE.

El 2 de abril de 2013 fue publicado en el Diario Oficial el Decreto N° 1 T del Ministerio de Energía, que fija las fórmulas tarifarias aplicables en el periodo 4 de noviembre de 2012 al 3 de noviembre de 2016.

ii) Precios de servicios no consistentes en suministro de energía.

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 no consistentes en suministros de energía. 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 Supremo N° 197 del Ministerio de Economía, Fomento y Turismo, de fecha 04 de diciembre de 2009, publicado en el Diario Oficial del 04 de diciembre de 2009.

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 así como los servicios no consistentes en suministro de energía.

Para dar cumplimiento a lo anterior, la 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. Dicho informe es sometido a la revisión de las empresas de distribución de electricidad y en caso de discrepancia, es sometido al dictamen del Panel de Expertos.

El 14 de marzo de 2014 fue publicado en el Diario Oficial el Decreto N°8 T del Ministerio de Energía, que fija los precios de servicios no consistentes en suministros de energía, asociados a la distribución eléctrica, actualmente vigentes.

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 de la Sociedad han sido preparados de acuerdo a la Norma Internacional de Contabilidad N° 34 (NIC 34) incorporada a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

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, 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 la matriz, 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 intermedios se describen en la Nota 4.

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



3.2. Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la sociedad.

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.- CINIF 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.
- 3.3.- 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" emitida en diciembre de 2009. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros. Posteriormente esta norma fue modificada en noviembre de 2010 para incluir el tratamiento y clasificación de pasivos financieros. La norma inicialmente era aplicable a contar del 1 de enero de 2015, sin embargo el IASB



- observó que esta fecha no da suficiente tiempo a las entidades de preparar la aplicación, por lo cual decidió de publicar la fecha efectiva cuando el proyecto esté más cerca a completarse. Por eso, su fecha de aplicación efectiva está por determinarse 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 efectiva a contar del 1 de enero de 2017 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.4.- 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.
- 3.3.5.- 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.
- 3.3.6.- 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. El juicio se basa en la orientación de la NIIF 3 más que en la NIC 40, que brinda orientación para determinar si una propiedad es una inversión en propiedades u ocupada por el propietario. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014 y su adopción anticipada es permitida.



- 3.3.7.- 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.
- 3.3.8.- 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.
- 3.3.9.- 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.

La Administración del Grupo CGE estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, y que pudiesen aplicar al Grupo CGE, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados intermedios del Grupo CGE 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 la Sociedad 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.

La Sociedad 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.

El siguiente es el detalle de las empresas subsidiarias incluidas en la consolidación.

Rut	Nombre sociedad	País		Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
			Domicilio subsidiaria		30-06-2014			31-12-2013
					Directo	Indirecto	Total	Total
76.348.900-0	Energía del Limarí S.A.	Chile	Federico Alfonso N° 56, Ovalle	CL\$	99,90000%	0,00000%	99,90000%	99,90000%
76.144.216-3	Emel Atacama S.A.	Chile	Avda. L. B. O'Higgins N° 886, Santiago	CL\$	98,19136%	0,00000%	98,19136%	98,15775%

3.5.2.- Cambios en el perímetro de consolidación.

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



3.5.3.- Entidades de consolidación indirecta.

Los estados financieros de las subsidiarias que además consolidan incluyen las siguientes sociedades:

	Nombre sociedad	País				Porcentaje de Participación de			
Rut			Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	30-06-2014		31-12-2013	
						Subsidiaria	CGE	Subsidiaria	CGE
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Avda. Circunvalación 51, Copiapó	CL\$	Emel Atacama S.A.	98,40504%	96,23582%	98,40504%	96,61972%

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 Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y sus subsidiarias 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, cuando existen, 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.

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		
30-06-2014	552,72	24.023,61		
31-12-2013	524,61	23.309,56		
30-06-2013	507,16	22.852,67		

Dónde:

Pesos chilenos CL S Unidades de fomento

Dólar estadounidense US\$

3.7.-Información financiera por segmentos operativos.

U.F.

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 para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota 29.

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.- Activos intangibles.

3.9.1.- 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 la ex subsidiaria Empresa Eléctrica Emec S.A. cuya fusión fue aprobada con fecha 27 de enero de 2004 y por la adquisición de la actual subsidiaria Energía del Limarí S.A. El menor valor relacionado con adquisiciones de subsidiarias representa un intangible y se incluye bajo el rubro de plusvalía.

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.

El mayor valor (Goodwill negativo) proveniente de la adquisición de una inversión o combinación de negocios, se abona directamente al estado consolidado de resultados.

3.9.2.- 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.



3.9.3.- 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.

3.9.4.- 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.

3.9.5.- Gastos de investigación y desarrollo.

Los gastos de investigación se reconocen como un gasto cuando se incurre en ellos. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los siguientes requisitos:

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

Otros gastos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un gasto no se reconocen como un activo en un ejercicio o período posterior. Los costos de desarrollo con una vida útil finita que se capitalizan se amortizan desde su utilización de manera lineal durante el período en que se espera que generen beneficios.



3.10.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo calificado se capitalizan durante el período de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende. Otros costos por intereses se registran en resultados (costos financieros).

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 al cierre de estos estados financieros intermedios, sólo presenta activos financieros clasificados en préstamos y cuentas por cobrar, que se definen como 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.

3.13.- 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 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, pero dentro de los cuales no se 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.

3.14.- 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 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.

3.15.- 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.

3.16.- 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.

3.17.- 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.

3.18.- 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.

3.19.- 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 integrales 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 puede compensar dichas diferencias.

El impuesto a la renta diferido se provisiona por las diferencias temporales que surgen de las inversiones en subsidiarias, 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.

3.20.- Beneficios a los empleados.

3.20.1.- 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 comerciales y otras cuentas por pagar.

3.20.2.- 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 propio y de sus subsidiarias. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata, de acuerdo con NIC 19, 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.

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

Los beneficios por cese que no califican con el descrito en el punto 3.20.2.- 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
- i) 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.

3.20.4.- Premios de antigüedad.

La Sociedad tiene pactados premios pagaderos a los empleados, toda vez que éstos cumplan 5, 10, 15, 20, 25, 30, 35, 40 y 45 años de servicio en la Sociedad. Este beneficio se reconoce en base a estimaciones actuariales. Los costos de servicio e intereses 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.

3.20.5.- 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, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de la Sociedad.

3.21.- 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. 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.

3.22.- Subvenciones estatales.

Las subvenciones gubernamentales 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.

Las subvenciones estatales relacionadas con bonificación a la mano de obra se abonan directamente a resultados.

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

En el estado de situación financiera intermedio, 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 intermedio 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.

3.24.- 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.

3.24.1.- 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 por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del período o ejercicio.

3.24.2.- 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.

3.24.3.- Ingresos por intereses.

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

3.24.4.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

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

3.25.- Arrendamientos.

3.25.1.- 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.

3.25.2.- Cuando la Sociedad es el arrendador.

Cuando los activos son arrendados bajo arrendamiento financiero, el valor actual de los pagos por arrendamiento se reconoce como una cuenta financiera a cobrar. La diferencia entre el importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho importe se reconoce como rendimiento financiero del capital.



Los ingresos por arrendamiento financiero se reconocen durante el período del arrendamiento de acuerdo con el método de la inversión neta, que refleja una tasa de rendimiento periódico constante.

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro de propiedad, 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.

3.26.- 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.

3.27.- 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 de la Sociedad 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 3.11. 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 no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (ver Nota 14.1).

4.2.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.

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 la Sociedad 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 21 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 transmisión y distribución 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. Dicho VNR 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 Número 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, 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.



Una vez que se publiquen los referidos decretos de precios de nudo promedio, 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.

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

Los factores de riesgo a los que está sometida la Sociedad y sus subsidiarias son de carácter general y se enumeran a continuación:

5.1.- Riesgo financiero.

El negocio de distribución de energía en que participan la Sociedad y sus subsidiarias, 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 mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable para la actividad de distribución de electricidad. 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 que los negocios en que participa Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y subsidiarias, se ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio.

Al 30 de junio de 2014, la deuda financiera consolidada de CONAFE alcanzó a M\$ 88.688.121, la que se encuentra denominada en unidades de fomento o pesos.

Tipo de deuda	30-06-20	14	31-12-2013		
ripo de dedda	M\$	%	M\$	%	
Deuda en CL\$	5.022.481	5,66%	5.028.761	5,69%	
Deuda en unidades de fomento	83.665.640	94,34%	83.347.729	94,31%	
Total deuda financiera	88.688.121	100,00%	88.376.490	100,00%	

En consecuencia, la mayor exposición cambiaria está relacionada con la variación de la Unidad de Fomento respecto del peso.

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

La Sociedad y sus subsidiarias mantienen el 93,72% de sus deudas expresadas en UF, lo que genera un efecto en la valorización de estos pasivos respecto del peso. Para determinar el efecto de la variación de la UF en resultados antes de impuesto se realizó una sensibilización de la UF reflejando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF, los resultados antes de impuesto disminuyen en M\$429.108 para el período terminado al 30 de junio de 2014.



Períodos de análisis	UF	M\$
31 de diciembre de 2013	3.572.388	83.270.791
30 de junio de 2014	3.572.388	85.821.656
Resultado por unidad de reajuste		(2.550.865)

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.

En este sentido, Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y subsidiarias posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 52,07% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija.

Tipo de deuda	30-06-2014		31-12-2013	
ripo de deuda	M\$	%	M\$	%
Deuda a tasa fija	46.183.681	52,07%	46.805.976	52,96%
Deuda a tasa variable	42.504.440	47,93%	41.570.514	47,04%
Total deuda financiera	88.688.121	100,00%	88.376.490	100,00%

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la deuda, el efecto en resultados bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M\$212.522 de mayor gasto por intereses durante el período terminado al 30 de junio de 2014.

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

El riesgo de liquidez en la Sociedad y subsidiarias, 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, un 88,00% de la deuda financiera se encuentra estructurada a largo plazo principalmente mediante bonos.

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 compañía. Sin perjuicio de lo anterior, se cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez de la Sociedad y sus filiales.

El reducido riesgo de refinanciamiento se circunscribe a aquella porción de la deuda que se encuentra radicada en el corto plazo.

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



Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	Total
30-06-2014	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bancos	6.748.477	24.126.712	8.672.097	6.962.869	0	46.510.155
Bonos	6.223.267	11.897.804	16.458.273	19.357.987	4.377.996	58.315.327
Total	12.971.744	36.024.516	25.130.370	26.320.856	4.377.996	104.825.482
Porcentualidad	12%	34%	24%	25%	4%	100%
Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	Total
31-12-2013	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
	M\$	M\$		M\$	M\$	M\$
	3.066.154	25.965.267	8.238.910	10.404.951	0	M\$ 47.675.282
31-12-2013						
31-12-2013 Bancos	3.066.154	25.965.267	8.238.910	10.404.951	0	47.675.282

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

En la actividad de distribución de electricidad 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.

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.

En el siguiente cuadro se puede apreciar lo planteado anteriormente en el sentido que el riesgo de crédito es bajo. En efecto, la rotación de cuentas por cobrar de la Sociedad es de 5,0 para los últimos 12 meses del período terminado al 30 de junio del 2014, coherente con las características propias de los negocios de distribución de electricidad. Del mismo modo, el monto de Deudas Comerciales Vencidas y Deterioradas representa un monto del 5,56% del total de Ingresos Operacionales anuales.

Conceptos	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	216.926.833	214.160.887
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	89.759.216	89.986.854
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	12.053.240	11.425.238
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	5,0	5,0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	5,56%	5,33%

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 bono al 30 de junio 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, concluyéndose que no existe una diferencia significativa entre el valor libro y el valor justo de éstas:

Deuda al 30 de junio de 2014	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	42.504.443	42.383.577	-0,28%
Bonos	46.183.678	48.586.343	5,20%
Total pasivo financiero	88.688.121	90.969.920	2,57%
Deuda al 31 de diciembre de 2013	Pasivos financieros a valor libro	Pasivos financieros a valor justo	Valor justo v/s valor libro
Deuda al 31 de diciembre de 2013			
Deuda al 31 de diciembre de 2013 Bancos.	valor libro	valor justo	valor libro
	valor libro M\$	valor justo M\$	valor libro %

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

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

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	322.239	1.085.131
Saldos en bancos.	1.566.889	1.301.536
Total efectivo.	1.889.128	2.386.667
Equivalente al efectivo		
Total equivalente al efectivo.	0	0
Total	1.889.128	2.386.667

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 30 de junio 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 junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Manta dal efectivo y agriculante al efectivo	CL\$	1.889.128	2.386.667
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	Otras	0	0
Total		1.889.128	2.386.667



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.

	Corrie	entes	No corr	ientes
Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Deudores comerciales, neto.	47.405.736	50.484.198	570.328	576.059
Otras cuentas por cobrar, neto.	29.539.861	27.305.952	190.051	195.407
Total	76.945.597	77.790.150	760.379	771.466

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

	Corrientes		No corr	ientes
Otras cuentas por cobrar, neto	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Por cobrar al personal				
Anticipo asignación feriado legal.	89.072	15.595	0	0
Préstamos al personal.	849.710	1.050.034	190.051	195.407
Anticipo de remuneraciones.	100.891	5.416	0	0
Fondos por rendir.	7.315	4.985	0	0
Sub total	1.046.988	1.076.030	190.051	195.407
Impuestos por recuperar				
Sub total	0	0	0	0
Deudores varios				
Deudores varios. (*)	28.307.566	26.148.278	0	0
Anticipo Proveedores.	5.258	2.022	0	0
Otros documentos por cobrar.	131.609	76.359	0	0
Otros.	53.156	7.979	0	0
Provisión de deterioro.	(4.716)	(4.716)	0	0
Sub total	28.492.873	26.229.922	0	0
Total	29.539.861	27.305.952	190.051	195.407

(*) Ver Nota 19.

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

	Corrientes		No corrientes	
Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Deudores comerciales, bruto.	59.454.260	61.904.720	570.328	576.059
Otras cuentas por cobrar, bruto.	29.544.577	27.310.668	190.051	195.407
Total	88.998.837	89.215.388	760.379	771.466



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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Deudores comerciales.	12.048.524	11.420.522
Otras cuentas por cobrar.	4.716	4.716
Total	12.053.240	11.425.238

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de junio 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	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Saldo inicial.	11.425.238	9.469.543
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	628.002	1.955.695
Total	12.053.240	11.425.238

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 Nº 1, de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y por su Reglamento Eléctrico, Decreto Supremo Nº 327 de diciembre de 1997. Las disposiciones de este último, en sus 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 las cuentas por cobrar provenientes de la actividad comercial del negocio eléctrico son de riesgo limitado.

La Sociedad ha definido las siguientes segmentaciones de clientes para efectos de determinar las provisiones por deterioro:

Clientes de electricidad:

Toda deuda superior a tres años de antigüedad es provisionada en un 100%. Adicional a lo anterior se establece un porcentaje a las treinta y seis últimas facturaciones móviles incluido IVA. 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.



Clientes del segmento servicios:

Toda deuda 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 sólo por su parte de capital.



7.2.- Estratificación de la cartera.

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

30-06-2014	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad 61-90 días M\$	Morosidad 91-120 días M\$	Morosidad 121-150 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad 181-210 días M\$	Morosidad 211-250 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores	Total corrientes M\$	Total no corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	27.439.492	13.117.986	2.464.719	822.052	536.062	414.320	335.425	539.738	427.728	13.927.066	60.024.588	59.454.260	570.328
Otras cuentas por cobrar, bruto.	29.534.678	2.679	0	0	0	0	0	0	0	197.271	29.734.628	29.544.577	190.051
Provision deterioro	(230.541)	(182.541)	(98.053)	(94.686)	(92.389)	(98.167)	(85.956)	(87.492)	(95.342)	(10.988.073)	(12.053.240)	(12.053.240)	0
Total	56.743.629	12.938.124	2.366.666	727.366	443.673	316.153	249.469	452.246	332.386	3.136.264	77.705.976	76.945.597	760.379

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.	31.391.103	11.048.611	3.918.616	800.501	632.668	329.907	324.342	277.877	435.967	13.321.187	62.480.779	61.904.720	576.059
Otras cuentas por cobrar, bruto.	27.303.870	2.022	0	0	60	0	0	0	0	200.123	27.506.075	27.310.668	195.407
Provision deterioro	(4.754)	(352.448)	(105.684)	(164.186)	(99.439)	(96.906)	(79.919)	(76.746)	(146.264)	(10.298.892)	(11.425.238)	(11.425.238)	0
Total	58.690.219	10.698.185	3.812.932	636.315	533.289	233.001	244.423	201.131	289.703	3.222.418	78.561.616	77.790.150	771.466



7.3.- Resumen de estratificación de la cartera.

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

			3(0-06-2014				
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer	1							
Manadiala fa akuwa da	0	9.133.655	0	0	0	0	9.133.655	0
Vendida y no facturada. Por vencer.	191.650	16.395.529	(228.001)	6.316	1.910.308	(23)	18.305.837	(228.024)
Por vencer.	191.050	10.395.529	(228.001)	0.310	1.910.308	(23)	18.305.837	(228.024)
Sub total por vencer	191.650	25.529.184	(228.001)	6.316	1.910.308	(23)	27.439.492	(228.024)
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	102.569	13.019.307	(180.321)	2.925	98.679	(22)	13.117.986	(180.343)
Entre 31 y 60 días	30,791	2.417.092	(98.053)	681	47.627	0	2,464,719	(98.053)
Entre 61 y 90 días	4.881	778.208	(94.686)	232	43.844	0	822.052	(94.686)
Entre 91 y 120 días	3.066	488.246	(92.389)	212	47.816	0	536.062	(92.389)
Entre 121 y 150 días	1.761	379.093	(98.167)	135	35.227	0	414.320	(98.167)
Entre 151 y 180 días	1.186	294.181	(85.945)	196	41.244	(11)	335.425	(85.956)
Entre 181 y 210 días	1.318	489.189	(87.481)	123	50.549	(11)	539.738	(87.492)
Entre 211 y 250 días	1.190	376.837	(95.263)	132	50.891	(79)	427.728	(95.342)
Más de 250 días	41.786	12.482.781	(9.809.973)	6.058	1.444.285	(1.178.099)	13.927.066	(10.988.072)
Sub total vencidos	188.548	30.724.934	(10.642.278)	10.694	1.860.162	(1.178.222)	32.585.096	(11.820.500)
			, ,					
Total	380.198	56.254.118	(10.870.279)	17.010	3.770.470	(1.178.245)	60.024.588	(12.048.524)
	Clientes de	Cartera no	3: Provisión	1-12-2013 Clientes de	Cartera	Provisión	Total cartera,	Total provisión
Total Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada	Cartera no repactada, bruta	3: Provisión deterioro	1-12-2013 Clientes de cartera repactada	Cartera repactada, bruta	Provisión deterioro	Total cartera, bruta	Total provisión deterioro
Tramos de deudas	Clientes de cartera no	Cartera no	3: Provisión	1-12-2013 Clientes de	Cartera	Provisión	Total cartera,	Total provisión
	Clientes de cartera no repactada	Cartera no repactada, bruta	3: Provisión deterioro	1-12-2013 Clientes de cartera repactada	Cartera repactada, bruta	Provisión deterioro	Total cartera, bruta	Total provisión deterioro
Tramos de deudas Por vencer Vendida y no facturada.	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	L-12-2013 Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$ 14.268.511	Total provisión deterioro M\$
Tramos de deudas Por vencer	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	1-12-2013 Clientes de cartera repactada	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Tramos de deudas Por vencer Vendida y no facturada.	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	L-12-2013 Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$ 14.268.511	Total provisión deterioro M\$
Tramos de deudas Por vencer Vendida y no facturada. Por vencer.	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$ 14.268.511 14.744.434	Provisión deterioro M\$ 0 (4.162)	1-12-2013 Clientes de cartera repactada N° 0 7.274	Cartera repactada, bruta M\$ 0 2.378.158	Provisión deterioro M\$ 0 (592)	Total cartera, bruta M\$ 14.268.511 17.122.592	Total provisión deterioro M\$ 0 (4.754)
Por vencer Vendida y no facturada. Por vencer. Sub total por vencer	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$ 14.268.511 14.744.434	Provisión deterioro M\$ 0 (4.162)	1-12-2013 Clientes de cartera repactada N° 0 7.274	Cartera repactada, bruta M\$ 0 2.378.158	Provisión deterioro M\$ 0 (592)	Total cartera, bruta M\$ 14.268.511 17.122.592	Total provisión deterioro M\$ 0 (4.754)
Tramos de deudas Por vencer Vendida y no facturada. Por vencer. Sub total por vencer Vencidos Entre 1 y 30 días	Clientes de cartera no repactada N° 0 185.169 140.820	Cartera no repactada, bruta M\$ 14.268.511 14.744.434 29.012.945	3: Provisión deterioro M\$ 0 (4.162) (4.162)	1-12-2013 Clientes de cartera repactada N° 0 7.274 7.274	Cartera repactada, bruta M\$ 0 2.378.158 2.378.158	Provisión deterioro M\$ 0 (592) (592)	Total cartera, bruta M\$ 14.268.511 17.122.592 31.391.103	Total provisión deterioro M\$ 0 (4.754) (4.754)
Tramos de deudas Por vencer Vendida y no facturada. Por vencer. Sub total por vencer Vencidos Entre 1 y 30 días Entre 31 y 60 días	Clientes de cartera no repactada N° 0 185.169 140.820 36.390	Cartera no repactada, bruta M\$ 14.268.511 14.744.434 29.012.945 10.879.522 3.846.671	3: Provisión deterioro M\$ 0 (4.162) (4.162) (316.512) (93.214)	1-12-2013 Clientes de cartera repactada N° 0 7.274 7.274 4.013 1.046	Cartera repactada, bruta M\$ 0 2.378.158 2.378.158	Provisión deterioro M\$ 0 (592) (592) (35.936) (12.470)	Total cartera, bruta M\$ 14.268.511 17.122.592 31.391.103	Total provisión deterioro M\$ 0 (4.754) (4.754) (352.448) (105.684)
Tramos de deudas Por vencer Vendida y no facturada. Por vencer. Sub total por vencer Vencidos Entre 1 y 30 días Entre 31 y 60 días Entre 61 y 90 días	Clientes de cartera no repactada N° 0 185.169 140.820 36.390 6.861	Cartera no repactada, bruta M\$ 14.268.511 14.744.434 29.012.945 10.879.522 3.846.671 751.127	3: Provisión deterioro M\$ 0 (4.162) (4.162) (316.512) (93.214) (147.344)	1-12-2013 Clientes de cartera repactada N° 0 7.274 7.274 4.013 1.046 331	Cartera repactada, bruta M\$ 0 2.378.158 2.378.158 169.089 71.945 49.374	Provisión deterioro M\$ 0 (592) (592) (35.936) (12.470) (16.842)	Total cartera, bruta M\$ 14.268.511 17.122.592 31.391.103 11.048.611 3.918.616 800.501	Total provisión deterioro M\$ 0 (4.754) (4.754) (352.448) (105.684) (164.186)
Por vencer Vendida y no facturada. Por vencer. Sub total por vencer Vencidos Entre 1 y 30 días Entre 31 y 60 días Entre 61 y 90 días Entre 61 y 90 días Entre 91 y 120 días	Clientes de cartera no repactada N° 0 185.169 140.820 36.390 6.861 3.611	Cartera no repactada, bruta M\$ 14.268.511 14.744.434 29.012.945 10.879.522 3.846.671 751.127 570.854	3: Provisión deterioro M\$ 0 (4.162) (4.162) (316.512) (93.214) (147.344) (88.101)	1-12-2013 Clientes de cartera repactada N° 0 7.274 7.274 4.013 1.046 331 308	Cartera repactada, bruta M\$ 0 2.378.158 2.378.158 169.089 71.945 49.374 61.814	Provisión deterioro M\$ 0 (592) (592) (35.936) (12.470) (16.842) (11.338)	Total cartera, bruta M\$ 14.268.511 17.122.592 31.391.103 11.048.611 3.918.616 800.501 632.668	Total provisión deterioro M\$ 0 (4.754) (4.754) (352.448) (105.684) (164.186) (99.439)
Tramos de deudas Por vencer Vendida y no facturada. Por vencer. Sub total por vencer Vencidos Entre 1 y 30 días Entre 31 y 60 días Entre 61 y 90 días Entre 91 y 120 días Entre 12 y 150 días Entre 121 y 150 días	Clientes de cartera no repactada N° 0 185.169 140.820 36.390 6.861 3.611 2.490	Cartera no repactada, bruta M\$ 14.268.511 14.744.434 29.012.945 10.879.522 3.846.671 751.127 570.854 282.347	3: Provisión deterioro M\$ 0 (4.162) (4.162) (316.512) (93.214) (147.344) (88.101) (88.188)	1-12-2013 Clientes de cartera repactada N° 0 7.274 7.274 4.013 1.046 331 308 173	Cartera repactada, bruta M\$ 0 2.378.158 2.378.158 169.089 71.945 49.374 61.814 47.560	Provisión deterioro M\$ 0 (592) (592) (35.936) (12.470) (16.842) (11.338) (8.718)	Total cartera, bruta M\$ 14.268.511 17.122.592 31.391.103 11.048.611 3.918.616 800.501 632.668 329.907	Total provisión deterioro M\$ 0 (4.754) (4.754) (352.448) (105.684) (164.186) (99.439) (96.906)
Tramos de deudas Por vencer Vendida y no facturada. Por vencer. Sub total por vencer Vencidos Entre 1 y 30 días Entre 31 y 60 días Entre 61 y 90 días Entre 91 y 120 días Entre 191 y 150 días Entre 151 y 180 días Entre 151 y 180 días	Clientes de cartera no repactada N° 0 185.169 140.820 36.390 6.861 3.611 2.490 1.523	Cartera no repactada, bruta M\$ 14.268.511 14.744.434 29.012.945 10.879.522 3.846.671 751.127 570.854 282.347 273.614	3: Provisión deterioro M\$ 0 (4.162) (4.162) (316.512) (93.214) (147.344) (88.101) (88.188) (74.441)	1-12-2013 Clientes de cartera repactada N° 0 7.274 7.274 4.013 1.046 331 308 173 144	Cartera repactada, bruta M\$ 0 2.378.158 2.378.158 169.089 71.945 49.374 61.814 47.560 50.728	Provisión deterioro M\$ 0 (592) (592) (35.936) (12.470) (16.842) (11.338) (8.718) (5.478)	Total cartera, bruta M\$ 14.268.511 17.122.592 31.391.103 11.048.611 3.918.616 800.501 632.668 329.907 324.342	Total provisión deterioro M\$ 0 (4.754) (4.754) (352.448) (105.684) (164.186) (99.439) (96.906) (79.919)
Tramos de deudas Por vencer Vendida y no facturada. Por vencer. Sub total por vencer Vencidos Entre 1 y 30 días Entre 31 y 60 días Entre 61 y 90 días Entre 91 y 120 días Entre 121 y 150 días Entre 151 y 180 días Entre 151 y 180 días Entre 181 y 210 días	Clientes de cartera no repactada N° 0 185.169 140.820 36.390 6.861 3.611 2.490 1.523 1.607	Cartera no repactada, bruta M\$ 14.268.511 14.744.434 29.012.945 10.879.522 3.846.671 751.127 570.854 282.347 273.614 228.197	3: Provisión deterioro M\$ 0 (4.162) (4.162) (316.512) (93.214) (147.344) (88.101) (88.188) (74.441) (71.447)	1-12-2013 Clientes de cartera repactada N° 0 7.274 7.274 4.013 1.046 331 308 173 144 122	Cartera repactada, bruta M\$ 0 2.378.158 2.378.158 169.089 71.945 49.374 61.814 47.560 50.728 49.680	Provisión deterioro M\$ 0 (592) (592) (592) (12.470) (16.842) (11.338) (8.718) (5.478) (5.299)	Total cartera, bruta M\$ 14.268.511 17.122.592 31.391.103 11.048.611 3.918.616 800.501 632.668 329.907 324.342 277.877	Total provisión deterioro M\$ 0 (4.754) (4.754) (4.754) (105.684) (164.186) (99.439) (96.906) (79.919) (76.746)
Tramos de deudas Por vencer Vendida y no facturada. Por vencer. Sub total por vencer Vencidos Entre 1 y 30 días Entre 31 y 60 días Entre 61 y 90 días Entre 91 y 120 días Entre 121 y 150 días Entre 151 y 180 días Entre 181 y 210 días Entre 181 y 210 días Entre 181 y 210 días Entre 211 y 250 días	Clientes de cartera no repactada N° 0 185.169 140.820 36.390 6.861 3.611 2.490 1.523 1.607 1.820	Cartera no repactada, bruta M\$ 14.268.511 14.744.434 29.012.945 10.879.522 3.846.671 751.127 570.854 282.347 273.614 228.197 370.935	3: Provisión deterioro M\$ 0 (4.162) (4.162) (316.512) (93.214) (147.344) (188.101) (88.188) (74.441) (71.447) (140.285)	1-12-2013 Clientes de cartera repactada N° 0 7.274 7.274 4.013 1.046 331 308 173 144 122 159	Cartera repactada, bruta M\$ 0 2.378.158 2.378.158 169.089 71.945 49.374 61.814 47.560 50.728 49.680 65.032	Provisión deterioro M\$ 0 (592) (592) (35.936) (12.470) (16.842) (11.338) (8.718) (5.478) (5.299) (5.979)	Total cartera, bruta M\$ 14.268.511 17.122.592 31.391.103 11.048.611 3.918.616 800.501 632.668 329.907 324.342 277.877 435.967	Total provisión deterioro M\$ 0 (4.754) (4.754) (352.448) (105.684) (164.186) (99.439) (96.906) (79.919) (76.746) (146.264)
Por vencer Vendida y no facturada. Por vencer. Sub total por vencer Vencidos Entre 1 y 30 días Entre 31 y 60 días Entre 61 y 90 días Entre 91 y 120 días Entre 121 y 150 días Entre 151 y 180 días Entre 151 y 180 días Entre 151 y 180 días Entre 151 y 250 días Más de 250 días	Clientes de cartera no repactada N° 0 185.169 185.169 140.820 36.390 6.861 3.611 2.490 1.523 1.607 1.820 45.656	Cartera no repactada, bruta M\$ 14.268.511 14.744.434 29.012.945 10.879.522 3.846.671 751.127 570.854 282.347 273.614 228.197 370.935 12.031.148	3: Provisión deterioro M\$ 0 (4.162) (4.162) (316.512) (93.214) (147.344) (88.101) (88.188) (74.441) (71.447) (140.285) (9.643.357)	1-12-2013 Clientes de cartera repactada N° 0 7.274 7.274 4.013 1.046 331 308 173 144 122 159 6.791	Cartera repactada, bruta M\$ 0 2.378.158 2.378.158 169.089 71.945 49.374 61.814 47.560 50.728 49.680 65.032 1.290.039	Provisión deterioro M\$ 0 (592) (592) (592) (12.470) (16.842) (11.338) (8.718) (5.478) (5.299) (5.979) (650.819)	Total cartera, bruta M\$ 14.268.511 17.122.592 31.391.103 11.048.611 3.918.616 800.501 632.668 329.907 324.342 277.877 435.967 13.321.187	Total provisión deterioro M\$ 0 (4.754) (4.754) (352.448) (105.684) (164.186) (99.439) (96.906) (79.919) (76.746) (146.264) (10.294.176)
Tramos de deudas Por vencer Vendida y no facturada. Por vencer. Sub total por vencer Vencidos Entre 1 y 30 días Entre 31 y 60 días Entre 61 y 90 días Entre 91 y 120 días Entre 121 y 150 días Entre 151 y 180 días Entre 181 y 210 días	Clientes de cartera no repactada N° 0 185.169 140.820 36.390 6.861 3.611 2.490 1.523 1.607 1.820	Cartera no repactada, bruta M\$ 14.268.511 14.744.434 29.012.945 10.879.522 3.846.671 751.127 570.854 282.347 273.614 228.197 370.935	3: Provisión deterioro M\$ 0 (4.162) (4.162) (316.512) (93.214) (147.344) (188.101) (88.188) (74.441) (71.447) (140.285)	1-12-2013 Clientes de cartera repactada N° 0 7.274 7.274 4.013 1.046 331 308 173 144 122 159	Cartera repactada, bruta M\$ 0 2.378.158 2.378.158 169.089 71.945 49.374 61.814 47.560 50.728 49.680 65.032	Provisión deterioro M\$ 0 (592) (592) (35.936) (12.470) (16.842) (11.338) (8.718) (5.478) (5.299) (5.979)	Total cartera, bruta M\$ 14.268.511 17.122.592 31.391.103 11.048.611 3.918.616 800.501 632.668 329.907 324.342 277.877 435.967	Total provisión deterioro M\$ 0 (4.754) (4.754) (352.448) (105.684) (164.186) (99.439) (96.906) (79.919) (76.746) (146.264)

El detalle y apertura por segmento se encuentra en la Nota 29.1.-



7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

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

30-06-2014											
Cartera en cobranza judicial	Documentos por co		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada								
	N°	M\$	N°	M\$							
Cartera protestada o en cobranza judicial.	20	48.667	271	2.685.974							
	20	48.667	271	2.685.974							
Total	20	46.007	2/1	2.685.974							
Total	31-12-2013	48.007									
Total Cartera en cobranza judicial		obrar en cartera	Documentos por cobranza judicial, securitiza	cobrar en cartera no							
	31-12-2013	obrar en cartera	Documentos por cobranza judicial,	cobrar en cartera no							
	31-12-2013 Documentos por co protestada, cartera	obrar en cartera no securitizada	Documentos por cobranza judicial, securitiza	cobrar en cartera no ada							

7.5.- Provisión y castigos.

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

Provisión y castigos	01-01-2014 30-06-2014 M\$	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-04-2014 30-06-2014 M\$	01-04-2013 30-06-2013 M\$
Provisión cartera no repactada	501.202	855.950	214.210	707.459
Provisión cartera repactada	126.800	(67.122)	76.456	(74.695)
Total	628.002	788.828	290.666	632.764

7.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2014 30-06-2014 M\$	Operaciones N°	01-04-2014 30-06-2014 M\$
Ventas de energía eléctrica	2.977.360	108.210.062	1.527.818	51.741.352
Total	2.977.360	108.210.062	1.527.818	51.741.352
Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2013 30-06-2013 M\$	Operaciones N°	01-04-2013 30-06-2013 M\$
Ventas de energía eléctrica	2.853.368	106.380.911	1.425.948	49.882.587
Total	2.853.368	106.380.911	1.425.948	49.882.587



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 Titulo 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.



8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

8.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

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

		País de	Descrinción de la transacción	Plazo de la	Naturaleza de la		Corri	entes	No cor	rientes
R.U.T	Sociedad	origen	Descripción de la transacción	transacción	relación	Moneda	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	Hasta 90 días	Matriz	CL\$	34.088.760	25.447.798	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	9.038	8.063	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	104	0	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	3.469	4.375	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	31.555	2.354	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Reembolso de Gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	3.450	0	0	0
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	622	313	0	0
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	3.569	1.102	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios de Recaudacion (Abonos)	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	2.018.085	645.480	0	0
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	1.774	0	0	0
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	18.075	2.287	0	0
76144275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	2.556	2.556	0	0
96568740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	2.163	689	0	0
96541920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S. A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	3.587	2.593	0	0
96763010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	102.966	0	0	0
96763010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	833	954	0	0
96849700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	8.326	0	0	0
96849700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	54	54	0	0
96868110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	0	425	0	0
96541870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	28.033	32.205	0	0
96542120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	76	4	0	0
TOTALES							36.327.095	26.151.252	0	0



8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

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

		País de		Plazo de la	Naturaleza de la		Corri	entes	No cor	rientes
R.U.T	Sociedad	origen	Descripción de la transacción	transacción	relación	Moneda	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz	CL\$	46.158	52.122	0	0
86386700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	4.225	4.225	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	25.339	86.194	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	471.248	109.028	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Compra propiedad, planta y equipo	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	541.341	738.795	0	0
93603000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	863.793	109.840	0	0
93832000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Arriendos de oficinas	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	27.530	0	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	4.946	6.454	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Arriendos de oficinas	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	23.968	20.591	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Reembolso de Gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	0	0	0	0
96837950-К	Tecnet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	589.673	683.838	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	18.011	14.992	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios de Recaudacion (Cargos)	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	573.149	515.547	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Compra de energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	20.920	27.236	0	0
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	65.403	92.784	0	0
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios de Recaudacion (Cargos)	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	498.701	520.800	0	0
76144275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	1.506.830	74.520	0	0
76412700-5	Enerplus S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	119.514	0	0	0
96568740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Compra de gas licuado	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	50	224	0	0
96853490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Compra de energía y potencia	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	379.483	77.044	0	0
96763010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	117	138	0	0
96541920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	3.170	4.200	0	0
96541870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	485	502	0	0
96542120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	517	524	0	0
96849700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	5	11	0	0
92307000-1	Rhona S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Director Común	CL\$	0	2.357	0	0
TOTALES							5.784.576	3.141.966	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 junio de 2014 y 2013.

				01-01-2014						01-04-2013			
							6-2014		1-2013 6-2013	01-04-2014 30-06-2014		30-06-2013	
R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	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\$	М\$
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Servicios recibidos	CL\$	241.983	(241.983)	258.829	(258.829)	173.057	(173.057)	127.926	(127.926)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Servicios prestados	CL\$	1.603	1.603	0	0	1.603	1.603	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	CL\$	111.549.220	0	114.686.526	0	54.665.069	0	54.116.061	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	CL\$	102.920.507	0	104.835.892	0	49.755.671	0	53.248.093	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses pagados	CL\$	5.737	(5.737)	81.435	(60.702)	5.737	(5.737)	9.146	(12.683)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses cobrados	CL\$	701.850	690.460	348.497	349.952	545.556	545.716	186.263	187.713
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	22.249	(22.249)	21.258	(21.258)	15.111	(15.111)	9.735	(9.735)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	CL\$	0	0	0	0	(8)	(8)	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL\$	0	0	11.689	(11.689)	0	0	2.919	(2.919)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos-Ingreso	CL\$	0	0	15.888	0	(5.049)	0	9.039	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos-gastos	CL\$	0	0	18.691	0	(9.564)	0	9.359	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	83.098	83.098	98.577	98.577	43.335	43.335	47.518	47.518
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL\$	12.998	12.998	12.413	12.413	4.931	4.931	11.237	11.237
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL\$	104.819	(104.819)	0	0	104.819	(104.819)	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL\$	7.070	7.070	122.919	(120.147)	(61.561)	63.009	61.558	(60.170)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL\$	0	0	49.624	49.624	0	0	27.284	27.284
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL S	226,970	(226.970)	235,909	(235,909)	155.109	(155.109)	123.636	(123,636)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudacion	CL\$	622.128	0	663.849	0	(248,034)	0	(16.893)	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Prestados	CL\$	2.817	2.817	30.169	30.169	1.896	1.896	6.418	6.418
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL\$	8.101	8.101	(2.301)	(2.301)	3.897	3.897	(8.477)	(8,477)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	0.101	0.101	4.848	4.848	(2)	(2)	2.207	2.207
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	CL\$	0	0	20	20	0	0	9	9
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL\$	1,902	1.902	2.805	2.805	948	948	1.270	1,270
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL\$	1.689	1.689	1.900	1.900	739	739	950	950
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	2.115.151	(2.115.151)	1.732.896	(1.732.896)	1.310.575	(1.310.575)	1.161.026	(1.161.026)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL\$	2.082	(2.082)	208,903	(2.524)	(7.144)	(2.082)	(88.559)	21.361
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Otros Servicios	CL\$	8.579	(8.579)	0	(2.52.1)	7.733	(7.733)	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra propiedad, planta y equipo	CL\$	20.313	0	0	0	20.313	0	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra propiedad, planta y equipo	CL\$	2.075.784	0	1.458.592	0	1.481.715	0	908.965	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL\$	154	154	1.002	1.002	103	103	638	638
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL\$	15.973	15.973	19.069	19.069	4.376	4.376	9,548	9.548
89,479,000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de equipos	CL\$	27,280	(27.280)	34.823	(34.823)	11.078	(11.078)	18.160	(18.160)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	0	0	36.914	36.914	0	0	18.598	18.598
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL\$	566.819	(566.819)	1.092.009	(515.073)	32.037	(320.760)	473.325	(240.011)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL\$	0	0	0	0	0	0	(2.696)	(2.696)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	145.916	(145.916)	117.038	(117.038)	86.841	(86.841)	57.753	(57.753)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	2.006.659	(2.006.659)	1.973.309	(1.973.309)	1.584.161	(1.584.161)	981.177	(981.177)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL\$	2.586	0	0	0	1.450	0	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de equipos	CL\$	3.195	(3.195)	0	0	(489)	489	0	0
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL\$	389.611	(389.611)	353.854	(353.854)	329.158	(329.158)	176.135	(176.135)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías recibidas	CL\$	11.008	(11.008)	0	0	11.008	(11.008)	(19.184)	19.184
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	89.637	(89.637)	123.479	(123.479)	66.862	(66.862)	53.948	(53.948)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Peajes y arriendos	CL\$	0	0	500.699	(500.699)	0	0	143.268	(143.268)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL\$	145.346	(145.346)	154.200	(154.200)	61.631	(61.631)	61.785	(61.785)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL\$	0	0	612.402	612.402	0	0	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudacion	CL\$	1.361.849	0	458.059	0	808.984	0	29.842	0



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

							1-2014 5-2014		1-2013 6-2013		1-2014 5-2014		4-2013 6-2013
R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	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 recibidos	CL\$	1.547.356	(1.547.356)	93.433	(93.433)	781.155	(781.155)	46.682	(46.682)
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL\$	119.514	(119.514)	0	0	89.920	(89.920)	0	0
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL\$	0	0	216	(216)	0	0	0	0
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL\$	16.022	16.022	10.902	10.902	7.147	7.147	9.069	9.069
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL\$	0	0	245	(245)	0	0	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL\$	200.474	200.474	136.018	136.018	88.383	88.383	109.608	109.608
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL\$	238	238	1.866	1.866	88	88	760	760
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL\$	0	0	45	(45)	0	0	45	(45)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL\$	0	0	3.046	3.046	0	0	3.046	3.046
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Indirecta	Compra de gas licuado	CL\$	1.859	1.859	2.659	(2.659)	(42)	3.760	1.605	(3.551)
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL\$	3.619	3.619	2.480	2.480	1.798	1.798	1.588	2.199
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL\$	710	710	566	566	275	275	285	1.418
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director Común	Compra de materiales	CL\$	0	0	2.252	(2.252)	0	0	1.400	(2.252)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	5.481	(5.481)	3.550	(3.550)	5.481	(5.481)	3.550	(3.550)
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL\$	2.334.332	(2.334.332)	0	0	2.334.332	(2.334.332)	0	0
TOTALES						229.732.288	(9.070.937)	230.633.963	(4.946.557)	114.272.189	(6.684.127)	112.136.625	(2.817.550)



8.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

El Directorio de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. lo componen siete miembros, los cuales permanecen por un ejercicio de 3 años en sus funciones, pudiendo estos reelegirse.

En Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada con fecha 13 de abril de 2012 se procedió a la elección del Directorio de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.

En Sesión Ordinaria de Directorio N° 795 de fecha 23 de abril de 2012, el Directorio de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. definió su estructura, de acuerdo a lo siguiente:

José Luis Hornauer Herrmann Presidente del Directorio
Francisco Javier Marín Jordán Vicepresidente del Directorio
Andrés Pérez Cruz Director
Rafael Andrés Marín Jordán Director
Luis Carlos Aspillaga Urenda Director
Eduardo Rafael Morandé Montt Director
Luis Gonzalo Palacios Vásquez Director

El equipo gerencial de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. lo componen 1 Gerente General, 4 Gerentes de Áreas, 1 Gerente regional y 9 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 10 de abril de 2014, fijó los siguientes montos para el ejercicio 2014:

Dietas por asistencia a sesiones.

Pagar a cada Director 30 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 junio de 2014 y 2013 a los señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo		01-01-2014 01-01-2013 01-04-2014 30-06-2014 30-06-2013 30-06-2014					01-04-2013 30-06-2013					
Nombre	Cargo	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$
José Luis Hornauer Herrmann	Presidente	8.532	0	0	8.231	0	0	4.301	0	0	4.120	0	0
Francisco Javier Marín Jordán	Vice-Presidente	4.266	0	0	4.116	0	0	2.150	0	0	2.060	0	0
Rafael Andrés Marín Jordán	Director	4.266	0	0	3.429	0	0	2.150	0	0	1.373	0	0
Andrés Pérez Cruz	Director	4.266	0	0	4.116	0	0	2.150	0	0	2.060	0	0
Eduardo Rafael Morandé Montt	Director	4.266	0	0	4.116	0	0	2.150	0	0	2.060	0	0
Luis Gonzalo Palacios Vásquez	Director	3.563	0	0	4.116	0	0	2.150	0	0	2.060	0	0
Luis Carlos Aspillaga Urenda	Director	2.858	0	0	3.429	0	0	2.150	0	0	1.373	0	0
Totales		32.017	0	0	31.553	0	0	17.201	0	0	15.106	0	0

Las remuneraciones correspondientes a directores ascendieron a M\$ 32.017 al 30 de junio de 2014 y M\$ 31.553 al 30 de junio de 2013.

8.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al equipo gerencial clave de la Sociedad asciende a M\$ 249.983 por el período terminado al 30 de junio de 2014, (M\$ 720.147 a igual período 2013).



Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia	01-01-2014 30-06-2014 M\$	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-04-2014 30-06-2014 M\$	01-04-2013 30-06-2013 M\$
Salario.	147.242	489.195	74.295	235.578
Correcciones de valor y beneficios no monetarios.	3.391	3.825	485	0
Beneficios a corto plazo para los empleados.	52.098	227.127	45.894	210.763
Beneficios por terminación.	47.252	0	0	0
Totales	249.983	720.147	120.674	446.341

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 junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	Corri	ente	No corriente			
Clases de inventarios	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$		
Suministros para la producción.	929.814	766.775	0	0		
Suministros para mantención.	46.598	46.427	0	0		
Trabajos en curso.	2.558.258	2.332.016	0	0		
Provisión de deterioro.	(63.546)	(63.546)	0	0		
Total	3.471.124	3.081.672	0	0		

9.1.- Información adicional de inventarios:

		Corri	entes	
Otra información de inventarios	01-01-2014 30-06-2014 M\$	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-04-2014 30-06-2014 M\$	01-04-2013 30-06-2013 M\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	0	(33.472)	0	(41.504)
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	566.819	457.494	320.760	206.485

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 junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013.



	Corri	iente	No cor	riente
Activos, pasivos por impuestos	30-06-2014	31-12-2013	30-06-2014	31-12-2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos por impuestos				
Pagos provisionales mensuales.	326.598	517.236	0	0
Créditos al impuesto.	109.174	464.211	0	0
Subtotal activos por impuestos	435.772	981.447	0	0
Pasivos por impuestos				
Impuesto a la renta de primera categoría.	(554.972)	(695.096)	0	0
Subtotal pasivos por impuestos	(554.972)	(695.096)	0	0
Total activos (pasivos) por impuestos	(119.200)	286.351	0	0

11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

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

	Corri	entes	No corrientes			
Otros activos no financieros	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$		
Gastos pagados por anticipado.	25.221	34.640	0	0		
Garantías de arriendo.	200	200	0	0		
Boletas en garantía.	108.096	108.095	0	0		
Otros activos	5	9.938	8.280	8.280		
Total	133.522	152.873	8.280	8.280		



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

12.1.- Inversiones en subsidiarias.

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

Saldos al 30 de junio de 2014.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas	Dividendos recibidos	Diferencia de conversión	Otro incremento (decremento)	Saldo al	Dividendos pagados a participaciones no controladoras
					01-01-2014 M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	30-06-2014 M\$	M\$
Energía del Limarí S.A.	Chile	CL\$	99,90000%	99,90000%	4.794.112	0	(99.803)	0	0	0	0	4.694.309	0
Emel Atacama S.A.	Chile	CL\$	98,19136%	98,19136%	34.656.854	0	(,	0	(272.979)	0	11.508	35.092.492	(5.028)
Total					39.450.966	0	597.306	0	(272.979)	0	11.508	39.786.801	(5.028)

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	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas	Dividendos recibidos	Diferencia de conversión	Otro incremento (decremento)	Saldo al	Dividendos pagados a participaciones no controladoras
					01-01-2013							31-12-2013	M\$
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Energía del Limarí S.A.	Chile	CL\$	99,90000%	99,90000%	4.809.941	0	(15.704)	0	0	0	(125)	4.794.112	0
Emel Atacama S.A.	Chile	CL\$	98,19136%	98,19136%	34.685.321	0	702.632	0	(753.193)	0	22.094	34.656.854	(13.708)
Total					39.495.262	0	686.928	0	(753.193)	0	21.969	39.450.966	(13.708)



12.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 30 de junio de 2014.

			30-06-2014												
Inversiones en sociedades subsidiarias al	Porcentaje participación	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\$
Emel Atacama S.A.	98,19136%	18.568.018	47.914.404	66.482.422	16.496.806	13.946.544	30.443.350	36.039.072	29.739.080	(26.643.345)	(2.374.197)	721.538	709.949	733.095	721.322
Energía del Limari S.A.	99,90000%	5.071.549	4.011.136	9.082.685	4.266.318	117.359	4.383.677	4.699.008	2.181.736	(1.867.051)	(414.589)	(99.904)	(99.904)	(99.904)	(99.904)
Total		23.639.567	51.925.540	75.565.107	20.763.124	14.063.903	34.827.027	40.738.080	31.920.816	(28.510.396)	(2.788.786)	621.634	610.045	633.191	621.418

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

			31-12-2013				30-06-2013								
Inversiones en sociedades subsidiarias	Porcentaje participación	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\$
Emel Atacama S.A.	98,19136%	21.579.416	47.684.281	69.263.697	19.762.609	13.912.471	33.675.080	35.588.617	29.462.884	(27.118.928)	(2.011.904)	332.052	326.785	337.720	332.363
Energía del Limari S.A.	99,90000%	4.560.038	4.224.523	8.784.561	3.667.615	318.035	3.985.650	4.798.911	2.007.389	(1.777.206)	(317.996)	(87.813)	(87.813)	(87.813)	(87.813)



Con fecha 5 de enero de 2007 CONAFE adquirió a Cooperativa de Energía Eléctrica Ltda. (ELECOOP) y a Proyectos de Energía Eléctrica S.A. (PROENER), 509 acciones y 1 acción, respectivamente, representativas del 51% de participación que éstas mantenían en la Sociedad Energía del Limarí S.A. (ENELSA).

Con fecha 29 de diciembre de 2008 CONAFE adquirió a Cooperativa de Energía Eléctrica Ltda. (ELECOOP), 490 acciones representativas del 49% de participación restante que mantenían en la Sociedad Energía del Limarí S.A. (ENELSA), además con fecha 20 de diciembre de 2008, CONAFE, vendió una acción a CGE Magallanes, representando el 0,1% del total de acciones de Enelsa, con esto la participación de CONAFE en ENELSA quedó en un 99,90%.

Según lo dispuesto por la 22ª. Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 03 de enero de 2012, se acordó el aumento de Capital de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. en un monto de M\$43.497.004, mediante la emisión de 32.825.454 acciones por un monto de M\$33.874.754 y mediante la capitalización de reservas y resultados acumulados de M\$9.622.251. El accionista mayoritario Compañía General de Electricidad S.A. suscribió el aumento de capital mediante el aporte de la totalidad de la participación accionaria que poseía en Emel Atacama S.A. Por lo anterior a contar del 29 de marzo de 2012 Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. posee el 98,15775% de la propiedad accionaria de Emel Atacama S.A., propiedad que al 31 de marzo de 2014 alcanza el 98,19136%.

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 junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

		30-06-2014	
Activos Intangibles	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	1.338.525	(1.338.327)	198
Otros activos intangibles identificables.	23.045.648	(100)	23.045.548
Total	24.384.173	(1.338.427)	23.045.746
		31-12-2013	
Activos Intangibles	Valores brutos	Amortización acumulada	
			Valores netos
	M\$	M\$	valores netos M\$
Programas informáticos.	M\$ 1.338.525		
Programas informáticos. Otros activos intangibles identificables.		M\$	M\$

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

La amortización acumulada al 30 de junio 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	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Activos intangibles de vida finita.	1.338.427	1.338.392
Total	1.338.427	1.338.392

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 30 de junio 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
Servi dumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida
Concesiones.	Vida	Indefinida	Indefinida
Concesiones Argentina.	Vida	50	50
Derechos de agua.	Vida	Indefinida	Indefinida

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

		30-06-2014	
Movimientos en activos intangibles	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	М\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014	233	23.045.253	23.045.486
Adiciones.	0	295	295
Amortización.	(35)	0	(35)
Cambios, total	(35)	295	260
Saldo final al 30 de junio de 2014	198	23.045.548	23.045.746

		31-12-2013						
Movimientos en activos intangibles	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto					
	M\$	M\$	M\$					
Saldo inicial al 1 de enero de 2013	1	23.034.663	23.034.664					
Adiciones.	321	10.590	10.911					
Amortización.	(89)	0	(89)					
Cambios, total	232	10.590	10.822					
Saldo al 31 de diciembre de 2013	233	23.045.253	23.045.486					



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

Detalle de otros activos identificables al 30-06-2014	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Consideration	01.753	\fate
Servidumbres.	91.753	Vida util indefinida
Derechos de explotación exclusiva de clientes regulados	22.953.795	Vida util indefinida
Total	23.045.548	
Detalle de otros activos identificables al 31-12-2013	Importe en libros de activo individual intangible significativo	individual identificable
	de activo individual intangible	ejercicio de amortización restante de activo intangible
31-12-2013	de activo individual intangible significativo	ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable
	de activo individual intangible significativo M\$	ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo

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

Línea de partida en el estado de	desde al	01-01-2014 30-06-2014	01-01-2013 30-06-2013	01-04-2014 30-06-2014	01-04-2013 30-06-2013
resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	Ref. Nota	Programas informáticos M\$	Programas informáticos M\$	Programas informáticos M\$	Programas informáticos M\$
Gastos de administración.		35	54	18	54
Total		35	54	18	54

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.

13.2.3.- Información sobre las concesiones de servicio.

Las concesiones para establecer operar y explotar las instalaciones de servicio público de distribución de energía eléctrica en Chile registradas, provienen de la valoración de derechos de explotación exclusiva de clientes regulados establecidos en el DFL N°4/20.018 de 2006 del Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción y que fueron adquiridas a través de combinaciones de negocios. Dichas concesiones tienen vida útil indefinida y están sujetas a caducidad sólo si la calidad del servicio suministrado no corresponde a las exigencias prestablecidas en dicho cuerpo normativo o en sus reglamentos, o a las condiciones estipuladas en los decretos de concesión. Por lo tanto, la actividad de distribución de energía eléctrica en Chile constituye un negocio regulado y no una concesión de servicios en los términos de IFRIC 12.

14.- PLUSVALIA.

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

				Movimientos 2013					
Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Saldo al 01-01-2013 M\$	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 31-12-2013 M\$	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 30-06-2014 M\$
86.897.200-9	Empresa Eléctrica EMEC S.A	03-12-2002	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Matriz	98.971.277	0	98.971.277	0	98.971.277
86.897.200-9 76.348.900-0	Empresa Eléctrica EMEC S.A Energía del Limarí S.A	03-12-2002 05-01-2007	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Matriz Sin Relación	98.971.277 89.457	0	98.971.277 89.457	0 0	98.971.277 89.457

(*) 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, PLANTA Y EQUIPO.

15.1.- Vidas útiles.

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

Vide (kil page la degraciación de supple dedes plants y sovice	Vida	Vida útil			
Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	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	5			
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	20	45			
Vida útil para vehículos de motor.	7	10			
Vida útil para mejoras de bienes arrendados.	0	0			
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10			



15.2.- Detalle de los rubros.

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

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Construcciones en curso.	9.952.573	8.925.622
Terrenos.	1.363.793	1.410.498
Edificios.	641.131	648.236
Planta y equipos.	117.882.775	119.310.091
Lineas de transporte energía.	31.280	0
Subestaciones de distribución.	15.088.496	15.331.762
Líneas y redes de media y baja tensión.	98.378.821	99.515.742
Medidores.	4.384.178	4.462.587
Equipamiento de tecnología de la información	14.671	15.419
Instalaciones fijas y accesorios	1.117.661	1.196.419
Equipos de comunicaciones.	185.326	212.471
Herramientas.	507.581	531.847
Muebles y útiles.	257.486	271.989
Instalaciones y accesorios diversos.	167.268	180.112
Vehículos de motor.	310.319	357.801
Otras propiedades, plantas y equipos.	232.774	241.215
Total	131.515.697	132.105.301

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Construcciones en curso.	9.952.573	8.925.622
Terrenos.	1.363.793	1.410.498
Edificios.	641.131	648.236
Planta y equipos.	117.882.775	119.310.091
Lineas de transporte energía.	31.280	0
Subestaciones de distribución.	15.088.496	15.331.762
Líneas y redes de media y baja tensión.	98.378.821	99.515.742
Medidores.	4.384.178	4.462.587
Equipamiento de tecnología de la información	14.671	15.419
Instalaciones fijas y accesorios	1.117.661	1.196.419
Equipos de comunicaciones.	185.326	212.471
Herramientas.	507.581	531.847
Muebles y útiles.	257.486	271.989
Instalaciones y accesorios diversos.	167.268	180.112
Vehículos de motor.	310.319	357.801
Otras propiedades, plantas y equipos.	232.774	241.215
Total	131.515.697	132.105.301



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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Edificios.	501.204	494.099
Planta y equipos.	78.211.464	75.635.515
Subestaciones de distribución.	12.998.925	12.539.453
Líneas y redes de media y baja tensión.	59.497.218	57.582.334
Medi dores.	5.715.321	5.513.728
Equipamiento de tecnología de la información	175.929	175.181
Instalaciones fijas y accesorios	4.103.383	4.160.424
Equipos de comunicaciones.	1.205.865	1.177.564
Herramientas.	1.999.328	2.128.757
Muebles y útiles.	780.558	748.993
Instalaciones y accesorios diversos.	117.632	105.110
Vehículos de motor.	2.049.515	2.002.033
Otras propiedades, plantas y equipos.	0	0
Total	85.041.495	82.467.252



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

Movimiento al 30 de junio de 2014.

	Movimiento año 2014	Construcción en curso M\$	Terrenos M\$	Edificios, neto M\$	Planta y equipo, neto M\$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto M\$	Vehículos de motor, neto M\$	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto M\$
Sald	o inicial al 1 de enero de 2014	8.925.622	1.410.498	648.236	119.310.091	15.419	1.196.419	357.801	241.215	132.105.301
	Adiciones.	2.420.526	0	0	151.465	0	30.694	0	18.706	2.621.391
	Desapropiaciones	0	0	0	(8)	0	0	0	0	(8)
	Retiros.		(46.705)	0	(238.017)	0	0	0	0	(284.722)
S	Gasto por depreciación.			(7.105)	(2.741.152)	(748)	(129.778)	(47.482)	0	(2.926.265)
Cambios	Incrementos (decrementos s) por revaluación y por pérdidas por perdidas por perdida		0	0	0	0	0	0	0	0
	Otros incrementos (decrementos).	(1.393.575)	0	0	1.400.396	0	20.326	0	(27.147)	0
	Total cambios	1.026.951	(46.705)	(7.105)	(1.427.316)	(748)	(78.758)	(47.482)	(8.441)	(589.604)
Sald	o final al 30 de junio de 2014	9.952.573	1.363.793	641.131	117.882.775	14.671	1.117.661	310.319	232.774	131.515.697

Movimiento al 31 de diciembre de 2013.

	Movimiento año 2013	Construcción en curso M\$	Terrenos M\$	Edificios, neto	Planta y equipo, neto M\$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto M\$	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
Salde	o inicial al 1 de enero de 2013	6.115.537	1.422.557	662.477	121.174.444	33.763	1.387.133	526.674	165.547	131.488.132
	Adiciones.	6.684.063	0	0	411.895	0	34.115	0	225.565	7.355.638
	Desapropiaciones	0	0	0	(7.167)	0	0	(37.500)	0	(44.667)
	Retiros.		(12.059)	0	(646.945)	(27)	(72.183)	(330)	0	(731.544)
Ñ	Gasto por depreciación.			(14.241)	(5.517.449)	(19.617)	(279.908)	(131.043)	0	(5.962.258)
Cambios	(decrementos (decrementos s) por revaluación y por per rididas (decrementos son por per rididas por per rididas por per per rididas por per ri		0	0	0	0	0	0	0	0
	Otros incrementos (decrementos).	(3.873.978)	0	0	3.895.313	1.300	127.262	0	(149.897)	0
	Total cambios	2.810.085	(12.059)	(14.241)	(1.864.353)	(18.344)	(190.714)	(168.873)	75.668	617.169
Salde	o final al 31 de diciembre de 2013	8.925.622	1.410.498	648.236	119.310.091	15.419	1.196.419	357.801	241.215	132.105.301



15.4.- 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.

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

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	417.692	323.896
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	284.722	715.943
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	790.366	1.926.938

15.5.- Costo por intereses.

Durante el período terminado al 30 de junio 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.

15.6.- 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, 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.

Durante el ejercicio 2013 no se verificaron indicios de variaciones relevantes que determinaran revaluación para los bienes de distribución eléctrica.

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	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Terrenos.	287.055	316.498
Edificios.	788.890	797.684
Planta y equipos.	80.065.710	79.880.428
Total	81.141.655	80.994.610

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 junio 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	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Saldo inicial	40.470.667	42.957.482
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado.	(102.165)	(155.182)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(1.538.129)	(2.331.633)
Movimiento del ejercicio	(1.640.294)	(2.486.815)
Total	38.830.373	40.470.667

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	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Construcción en curso.	9.952.573	8.925.622
Equipamiento de tecnologías de la información.	14.671	15.419
Instalaciones fijas y accesorios.	1.033.332	1.099.967
Vehículos de motor.	310.319	357.801
Otras propiedades, planta y equipos.	232.774	241.215
Total	11.543.669	10.640.024

16.- DETERIORO DE ACTIVOS.

16.1.- 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:

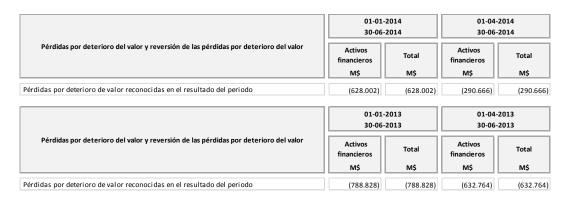
- Margen operacional, crecimiento de ventas físicas y crecimiento del número de clientes.
- Margen de servicios complementarios que implica el aumento de clientes, ventas de energía con crecimientos asociados al PIB, IPC.
- Gastos de personal, con dotaciones constantes en los períodos de análisis apoyados 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%, para el negocio eléctrico.

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 junio de 2014.

16.2.- 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 junio de 2014 y 2013 se detallan a continuación:



Las pérdidas y reversiones de pérdidas por deterioro de activos financieros al 30 de junio de 2014 y 2013, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 8.5.

16.2.1.- Pérdidas por deterioro de valor significativa reconocida o que haya revertido para activos individuales o unidades generadoras de efectivo.



Información a revelar para cada pérdida por deterioro de valor significativa	01-01- 30-06-		01-04-2014 30-06-2014		
reconocida o que haya revertido para activos individuales o unidades generadoras de efectivo	Activo Individual 1 M\$	Total M\$	Activo Individual 1 M\$	Total M\$	
Pérdidas por deterioro de valor	(628.002)	(628.002)	(290.666)	(290.666)	
Información a revelar para cada pérdida por deterioro de valor significativa	01-01- 30-06-		01-04-2013 30-06-2013		
reconocida o que haya revertido para activos individuales o unidades generadoras de efectivo	Activo Individual 1 M\$	Total M\$	Activo Individual 1 M\$	Total M\$	
Pérdidas por deterioro de valor	(788.828)	(788.828)	(632.764)	(632.764)	

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

	01-01- 30-06-		01-04-2014 30-06-2014		
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	Eléctrico M\$	Total M\$	Eléctrico M\$	Total M\$	
Pérdidas por deterioro de valor	(628.002)	(628.002)	(290.666)	(290.666)	
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01- 30-06-		01-04- 30-06-		
retuluas por deterioro de valor recomoduas o revertidas por segmento	Eléctrico M\$	Total M\$	Eléctrico M\$	Total M\$	

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

		30-06-2014		31-12-2013 Unidades			
Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	Unidades generadoras de efectivo acumuladas para las que el importe de la plusvalía o activos intangibles con vidas útiles indefinidas no es significativo	neradoras de efectivo cumuladas ra las que el porte de la plusvalía o activos angibles con ridas útiles definidas no significativo		generadoras de efectivo acumuladas para las que el importe de la plusvalía o activos intangibles con vidas útiles indefinidas	Unidades generadoras de efectivo	Total	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Plusvalía	0	99.060.734	99.060.734	0	99.060.734	99.060.734	
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas	0	23.045.548	23.045.548	0	23.045.253	23.045.253	

17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

17.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	96.584	84.782
Relativos a acumulaciones (o devengos).	1.002.107	650.005
Relativos a provisiones.	5.633.571	3.423.218
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	594.611	595.238
Relativos a pérdidas fiscales.	9.609.364	10.740.320
Relativos a cuentas por cobrar.	2.195.427	2.075.682
Relativos a los inventarios.	16.363	31.283
Relativos a otros.	568.590	500.456
Total	19.716.617	18.100.984



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.

17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	1.002.380	513.730
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	7.850.219	8.094.254
Relativos a intangibles.	3.841.743	3.853.587
Relativos a otros.	223.872	223.872
Total	12.918.214	12.685.443

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

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

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Saldo inicial	18.100.984	17.990.537
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	1.615.633	110.447
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	1.615.633	110.447
Total	19.716.617	18.100.984

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

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Saldo inicial	12.685.443	12.678.738
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	232.771	6.705
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	232.771	6.705
Total	12.918.214	12.685.443

17.4.- 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:

		30-06-2014		31-12-2013				
Concepto	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.	19.716.617	(8.583.183)	11.133.434	18.100.984	(7.942.300)	10.158.684		
Pasivos por impuestos diferidos.	(12.918.214)	8.583.183	(4.335.031)	(12.685.443)	7.942.300	(4.743.143)		
Total	6.798.403	0	6.798.403	5.415.541	0	5.415.541		



18.- PASIVOS FINANCIEROS.

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

18.1.- Clases de otros pasivos financieros.

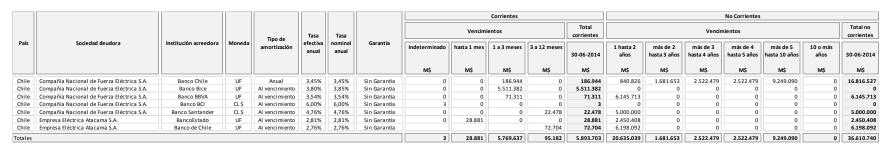
	Ref.		30-06-	-2014	31-12-	2013	
Pasivos financieros	asivos financieros Moneda Corrientes M\$			No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$	
Préstamos bancarios.		CL\$	22.481	5.000.000	28.761	5.000.000	
Préstamos bancarios.		UF	5.871.222	31.610.740	5.870.574	30.671.179	
Total préstamos bancarios			5.893.703	36.610.740	5.899.335	35.671.179	
Obligaciones con el público (bonos)		UF	4.350.187	41.833.491	4.288.321	42.517.655	
Total			10.243.890	78.444.231	10.187.656	78.188.834	

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



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

Saldos al 30 de junio de 2014.



Saldos 31 de diciembre de 2013.

										Corrientes						No Corrientes			
				Tipo de	Tasa	Tasa			Vendim	ientos		Total corrientes			Vencim	nientos			Total no corrientes
País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	amortización	efectiva anual	nominal anual	Garantía	Indeterminado	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	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-12-2013
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	6,09%	6,09%	Sin Garantía	0	0	0	28.758	28.758	0	5.000.000	0	0	0	0	5.000.000
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco Chile	UF	Anual	3,77%	3,77%	Sin Garantía	0	0	176.697	0	176.697	815.835	1.631.669	2.447.504	2.447.504	8.974.180	0	16.316.692
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco Bice	UF	Al vencimiento	3,85%	3,85%	Sin Garantía	0	0	52.662	5.294.906	5.347.568	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	3,54%	3,54%	Sin Garantía	0	0	69.191	0	69.191	5.963.045	0	0	0	0	0	5.963.045
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco BCI	CL\$	Al vencimiento	3,28%	3,28%	Sin Garantía	0	0	3	0	3	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	4,22%	4,22%	Sin Garantía	0	42.925	0	0	42.925	0	2.377.575	0	0	0	0	2.377.575
Chile	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	4,16%	4,16%	Sin Garantía	0	234.193	0	0	234.193	0	6.013.867	0	0	0	0	6.013.867
Totales								0	277.118	298.553	5.323.664	5.899.335	6.778.880	15.023.111	2.447.504	2.447.504	8.974.180	0	35.671.179



18.3.- Obligaciones con el público (bonos)

Saldos al 30 de junio de 2014.

	Serie	colocado	Unidad de reajuste del bono					Periodicidad		Total	No Corrientes						
N° de Inscripción o				Tasa	Tasa		Colocación en Chile o			corrientes						Total no corrientes	
identificación del instrumento				II anual I		Plazo Final	en el extranjero	Pago de intereses	Pago de amortización	9	más de 5 hasta 10 años M\$	10 o más años M\$	30-06-2014 M\$				
377		1 041 177	UF	4.40%	4.77%	01-06-2025	Chile	Competral	Compostual	4.350.187	4.183.348	4.183.348	4.183.348	4.183.349	20.916.741	4.183.357	41.833.491
Totales						4.350.187	4.183.348	4.183.348	4.183.348	4.183.349	20.916.741	4.183.357	41.833.491				

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

		e nominal colocado r	Unidad de reajuste del bono					Tatal		Total	No Corrientes						
N° de Inscripción o	Serie			Tasa	Tasa		Colocación en Chile o	Perio	odicidad	corrientes	Vencimientos						Total no corrientes
identificación del instrumento				nominal anual	efectiva anual	Plazo Final	en el extranjero	Pago de intereses	Pago de amortización	31-12-2013 M\$	3 años hasta 3 años hasta 4 años hasta 5 años hasta 10	más de 5 hasta 10 años M\$	10 o más años M\$	31-12-2013 M\$			
377	D	2.029.412	UF	4,40%	4,77%	01-06-2025	Chile	Semestral	Semestral	4.288.321	4.049.300	4.049.300	4.049.300	4.049.301	20.246.502	6.073.952	42.517.655
Totales						Scinestial	4.288.321	4.049.300	4.049.300	4.049.300	4.049.301	20.246.502	6.073.952	42.517.655			



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

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

	Corrie	ntes	No corrientes		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$	
Proveedores de energía y otros eléctricos. (*)	68.143.728	63.197.568	0	0	
Retenciones.	569.806	1.865.815	0	0	
Pasivos de arrendamientos.	0	0	0	0	
Dividendos por pagar.	22.013	24.454	0	0	
Pasivos acumulados (o devengados). (**)	935.687	1.418.566	0	0	
Proveedores no energéticos.	1.067.480	1.456.105	0	0	
Acreedores varios.	692.604	1.197.428	205.393	207.019	
Otros.	3.155.481	512.033	0	0	
Total	74.586.799	69.671.969	205.393	207.019	

(*) 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, 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.

(**) Ver nota 19.1.

19.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

	Corrie	ntes	No corrientes		
(**) Pasivos acumulados (o devengados).	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$	
Vacaciones del personal.	343.328	512.409	0	0	
Bonificaciones de feriados	195.015	257.467	0	0	
Participación sobre resultados.	302.386	633.285	0	0	
Aguinaldos.	94.958	15.405	0	0	
Total	935.687	1.418.566	0	0	

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

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer)	Bienes	Servicios	Otros	Total
Cuentas comerciales al día según plazo	30-06-2014 M\$	30-06-2014 M\$	30-06-2014 M\$	30-06-2014 M\$
Hasta 30 días	517.177	14.397.660	4.127.161	19.041.998
Entre 31 y 60 días	734	315	21.308	22.357
Entre 61 y 90 días	172	7.281	34.736	42.189
Entre 91 y 120 días	0	0	44.174	44.174
Entre 121 y 365 días	202	54.287.667	1.148.212	55.436.081
Más de 365 días	0	0	205.393	205.393
Total	518.285	68.692.923	5.580.984	74.792.192



Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer)	Bienes	Servicios	Otros	Total
Cuentas comerciales al día según plazo	31-12-2013 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2013 M\$
Hasta 30 días	974.120	19.420.823	3.274.571	23.669.514
Entre 31 y 60 días	0	0	26.527	26.527
Entre 61 y 90 días	0	0	358.524	358.524
Entre 91 y 120 días	0	0	49.091	49.091
Entre 121 y 365 días	0	44.258.730	1.309.583	45.568.313
Más de 365 días	0	0	207.019	207.019
Total	974.120	63.679.553	5.225.315	69.878.988

20.- OTRAS PROVISIONES.

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

20.1.- Provisiones – saldos.

	Corrie	entes	No corrientes			
Clase de provisiones	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$		
Provisión de reclamaciones legales.	779.579	778.535	0	0		
Participación en utilidades y bonos.	35.655	61.816	0	0		
Otras provisiones.	0	0	332.702	332.702		
Total	815.234	840.351	332.702	332.702		

20.1.1.- 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 30).

20.1.2.- 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.

20.1.3.- Otras provisiones.

La Sociedad tiene el compromiso con el Estado de renovar las instalaciones relacionadas con el proyecto S.E.R. (Servicio de Energía Renovable), el cual se provisiona mensualmente para cumplir con esta obligación. El reemplazo de las instalaciones se realiza en 2 partes, la primera comenzó en el 2° semestre del año 2011 y la segunda en el año 2015.



20.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, son:

		Movimiento de provisiones				
Conceptos	Por reclamaciones legales	Por part. en utilidades y bonos	Otras provisiones	Total al		
	M\$	M\$	M\$	30-06-2014 M\$		
Saldo al 01 de enero de 2014	778.535	61.816	332.702	1.173.053		
Provisiones adicionales.	449.536	49.005	0	498.541		
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	(119.203)	(75.166)	0	(194.369)		
Provisión utilizada.	(130.207)	0	0	(130.207)		
Reversión de provisión no utilizada.	(199.082)	0	0	(199.082)		
Total cambio en provisiones	1.044	(26.161)	0	(25.117)		
Saldo al 30 de junio de 2014	779.579	35.655	332.702	1.147.936		

		Movimiento de provisiones				
Conceptos	Por reclamaciones legales	Por part. en utilidades y bonos	Otras provisiones	Total al		
	M\$	M\$	M\$	31-12-2013 M\$		
Saldo al 01 de enero de 2013	140.076	262.681	134.989	537.746		
Provisiones adicionales.	1.083.808	138.255	201.386	1.423.449		
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	(397.114)	0	0	(397.114)		
Provisión utilizada.	(47.020)	(339.120)	(3.673)	(389.813)		
Reversión de provisión no utilizada.	(1.215)	0	0	(1.215)		
Total cambio en provisiones	638.459	(200.865)	197.713	635.307		
Saldo al 31 de diciembre de 2013	778.535	61.816	332.702	1.173.053		

21.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

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

21.1.- Detalle del rubro.

	Corrientes		No corrientes		
Provisión por beneficios a los empleados	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$	
Provisión indemnización años de servicio.	0	0	3.996.415	4.003.487	
Provisión premio de antigüedad.	0	0	409.112	424.374	
Total	0	0	4.405.527	4.427.861	



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

		Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad	
Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$	
Valor presente obligación, saldo inicial	3.974.028	4.948.144	424.374	519.902	
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	362.261	588.339	(11.514)	(23.130)	
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	56.266	148.445	6.319	15.597	
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(54.699)	296.280	(7.380)	(78.117)	
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(341.441)	(2.007.180)	(2.687)	(9.878)	
Total cambios en provisiones	22.387	(974.116)	(15.262)	(95.528)	
Total	3.996.415	3.974.028	409.112	424.374	

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

	Indemnización por años de servicios		servicios		Premios por	antigüedad
Balance plan de beneficios	30-06-2014 M\$			31-12-2013 M\$		
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos. Otros importes reconocidos en el balance.	3.996.415	3.974.028 29.459	409.112	424.374		
Total	3.996.415	4.003.487	409.112	424.374		

21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

	Indemnización por años de servicios		Premios por	antigüedad
Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	01-01-2014 30-06-2014 M\$	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-01-2014 30-06-2014 M\$	01-01-2013 30-06-2013 M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	362.261	316.142	(11.514)	(11.973)
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	56.266	73.673	6.319	7.741
Total	418.527	389.815	(5.195)	(4.232)

		Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		t-jubilatorios
Línea del estado de resultados	01-04-2014	01-04-2013	01-04-2014	01-04-2013	01-04-2014	01-04-2013
	30-06-2014	30-06-2013	30-06-2014	30-06-2013	30-06-2014	30-06-2013
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de ventas - gastos de administración.	(652.822)	(470.270)	(17.668)	(28.309)	59.992	(24.473)
Costos Financieros.	(104.289)	(87.307)	1.526	2.623	(126.741)	(46.749)
	(757.111)	(557.577)	(16.142)	(25.686)	(66.749)	(71.222)

21.5.- 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 junio de 2014, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, el Grupo CGE contrato a Seacsa, Servicios Actuariales S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 30 de junio 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	454.091	(394.603)

22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

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

	Corrientes		No corrientes		
Otros pasivos no financieros	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$	
Ingresos diferidos. (*)	6.410.864	4.276.156	0	0	
Garantias recibidas en efectivo.	497.677	453.742	0	0	
Total	6.908.541	4.729.898	0	0	

(*) Ver nota 22.1.-

22.1.- Ingresos diferidos. (*)

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

	Corrie	entes	No corr	ientes
(*) Detalle de los ingresos diferidos	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	6.118.830	3.942.336	0	0
Ingresos diferidos por apoyos en postación.	0	1.843	0	0
Otros ingresos diferidos.	292.034	331.977	0	0
Total	6.410.864	4.276.156	0	0

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

Movimiento del período ingresos diferidos	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	4.276.156	2.438.727
Adiciones.	4.599.263	13.161.901
Imputación a resultados.	(2.464.555)	(11.324.472)
Total	6.410.864	4.276.156



22.2.- Contratos de construcción.

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

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

Detalle	01-01-2014 30-06-2014 M\$	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-04-2014 30-06-2014 M\$	01-04-2013 30-06-2013 M\$
Ingresos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio.	1.610.570	991.395	861.684	558.678
Costos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio.	(1.045.435)	(571.996)	(568.997)	(262.512)
Total	565.135	419.399	292.687	296.166

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

Detalle	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Importe de anticipos recibidos sobre contratos de construcción.	19.470.811	15.583.278
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como activos.	186.798	2.735.555
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos.	6.305.628	6.677.891

22.2.3.- Subvenciones gubernamentales.

Detalle	30-06-2014	31-12-2013	Naturaleza
	M\$	M\$	subvención
Importe de las subvenciones del gobierno reconocidas.	0	0	PER - FNDR

23.- PATRIMONIO NETO.

23.1.- 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 más la deuda neta.

En este sentido, Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A., ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: aumentos de capital, flujos de la operación, créditos bancarios y obligaciones con el público en su modalidad de bonos.

Al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 164.979.472.-



23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 el capital de la Sociedad está representado por 191.283.879 acciones sin valor nominal de un voto por acción.

23.3.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 10 de abril de 2014, aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 30% de la utilidad de la empresa mediante tres dividendos provisorios y uno definitivo, con cargo a las utilidades distribuibles del ejercicio. 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, como asimismo, a la situación de caja, a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la empresa, o a la existencia de determinadas condiciones, todo lo cual será resuelto por el Directorio.

23.4.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 22 de marzo de 2012, aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 30% de la utilidad de la empresa mediante tres dividendos provisorios y uno definitivo, con cargo a las utilidades distribuibles del ejercicio 2012.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 806 de fecha 05 de marzo de 2013, acordó repartir el dividendo definitivo N° 86 de \$ 7,8.- por acción con cargo a la utilidad del ejercicio 2012, el cual se pagó con fecha 25 de abril de 2013, por un total de M\$ 1.492.014.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 809 de fecha 28 de mayo de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio N° 87 de \$ 2,2.- por acción con cargo a la utilidad del ejercicio 2013, el cual se pagó con fecha 25 de junio de 2013, por un total de M\$ 420.825.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 812 de fecha 27 de agosto de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio N° 88 de \$ 2,5.- por acción con cargo a la utilidad del ejercicio 2013, el cual se pagó con fecha 30 de septiembre de 2013, por un total de M\$ 478.210.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 815 de fecha 19 de noviembre de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio N° 89 de \$ 2,9.- por acción con cargo a la utilidad del ejercicio 2013, el cual se pagó con fecha 18 de diciembre de 2013, por un total de M\$ 554.723.

La Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 10 de abril de 2014, aprobó pago de dividendo definitivo N° 90 de \$ 1,00 por acción el que se pagará a contar del día 29 de abril de 2014.

23.5.- Reservas.

En el ítem de otras reservas dentro del patrimonio, se incluyen los siguientes conceptos: 23.5.1.- 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.

Con fecha 31 de diciembre de 2012 se efectuó el último proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 y a las políticas del Grupo CGE, el efecto de este incremento neto de impuestos diferidos ascendió a M\$292.023, y el saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros al 30 de junio de 2014 asciende a M\$ 32.311.211, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del período neta de impuestos diferidos por valor de M\$ 737.308.

23.5.2.- Reservas de coberturas.

Se presentan en este rubro los movimientos en el valor justo de los instrumentos derivados de cobertura de flujos de caja medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales.

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

Corresponde a las variaciones de los valores actuariales de la provisión por beneficios definidos e 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 junio de 2014 asciende a M\$ 49.273, (M\$ 175.184 al 31 de diciembre de 2013) ambos netos de impuestos diferidos.

23.5.4.- Otras reservas.

Corresponde a reservas procedentes de la reorganización bajo control común con Emel Atacama S.A.



23.6.- Participaciones no controladoras.

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

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen			Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora		
			30-06-2014	31-12-2013	30-06	30-06-2014		31-12-2013		
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$		
76.348.900-0	Energía del Limarí S.A.	Chile	0,10000%	0,10000%	4.699	(100)	4.799	(16)		
76.144.216-3	Emel Atacama S.A.	Chile	1,80864%	1,80864%	646.387	12.840	672.907	11.509		
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	1,59496%	1,59496%	300.194	11.589	258.856	12.942		
Total					951.280	24.329	936.562	24.435		



23.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.

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

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

Movimientos al 30 de junio de 2014.

Movimientos de otros resultados integrales al	Porción atribuible a los accionistas de la controladora Porción atribuible al interés no controlante			Total					
30-06-2014	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	(290.612)	0	0	24.329	0	0	(266.283)
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	59.128	(9.855)	49.273	488	(98)	390	59.616	(9.953)	49.663
Total movimientos del período o ejercicio	59.128	(9.855)	49.273	488	(98)	390	59.616	(9.953)	49.663
Total resultado integral			(241.339)			24.719			(216.620)

Movimientos al 31 de diciembre de 2013.

Movimientos de otros resultados integrales al	Porción atri	Porción atribuible a los accionistas de la controladora		Porción atribu	uible al interés n	o controlante	Total		
30-06-2013	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	2.042.741	0	0	11.199	0	0	2.053.940
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios	(283.641)	56.728	(226.913)	0	0	0	(283.641)	56.728	(226.913)
Total movimientos del período o ejercicio	(283.641)	56.728	(226.913)	0	0	0	(283.641)	56.728	(226.913)
Total resultado integral]		1.815.828			11.199			1.827.027

24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

24.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2014 30-06-2014 M\$	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-04-2014 30-06-2014 M\$	01-04-2013 30-06-2013 M\$
Ventas	97.929.798	94.155.061	46.761.491	43.897.781
Venta de energía.	97.899.253	94.105.399	46.749.013	43.871.244
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	30.545	49.662	12.478	26.537
Prestaciones de servicios	10.280.264	12.225.850	4.979.861	5.984.806
Recargos regulados, peajes y transmisión.	304.827	96.683	133.169	47.521
Arriendo de equipos de medida.	946.753	1.069.282	417.950	534.550
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	21.565	0	18.372	(15.632)
Apoyos en postación.	211.451	340.607	51.894	169.409
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	4.815.727	6.717.767	1.958.555	3.076.223
Otras prestaciones	3.979.941	4.001.511	2.399.921	2.172.735
Total	108.210.062	106.380.911	51.741.352	49.882.587



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

24.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2014 30-06-2014 M\$	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-04-2014 30-06-2014 M\$	01-04-2013 30-06-2013 M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	1.996	17.469	1.289	14.656
Otros ingresos de operación.	217.067	503.473	95.291	256.443
Total	219.063	520.942	96.580	271.099

25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función para los períodos intermedios terminados al 30 de junio de 2014 y 2013 que se adjunta, se descomponen como se indica en los puntos 25.1, 25.2, 25.3 y 25.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2014 30-06-2014	01-01-2013 30-06-2013	01-04-2014 30-06-2014	01-04-2013 30-06-2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de venta.	90.511.814	90.565.946	43.076.373	42.178.438
Costo de administración.	10.992.861	9.760.247	5.394.870	4.869.537
Otros gastos por función.	67.111	62.598	34.391	24.170
Total	101.571.786	100.388.791	48.505.634	47.072.145

25.1.- Gastos por naturaleza.

	01-01-2014	01-01-2013	01-04-2014	01-04-2013
Apertura de gastos por naturaleza	30-06-2014	30-06-2013	30-06-2014	30-06-2013
	M\$	М\$	M\$	M\$
Compra de energía.	78.572.386	76.447.926	37.084.511	35.309.703
Gastos de personal.	4.539.484	4.514.776	2.271.302	2.535.440
Gastos de operación y mantenimiento.	8.431.745	10.564.838	4.225.553	4.838.978
Gastos de administración.	6.788.334	5.516.870	3.362.864	2.763.661
Costos de mercadotecnia.	67.111	76.377	51.959	37.949
Depreciación.	2.926.265	2.982.323	1.461.291	1.493.843
Amortización.	35	54	18	54
Otros gastos varios de operación.	246.426	285.627	48.136	92.517
Total	101.571.786	100.388.791	48.505.634	47.072.145

25.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2014 30-06-2014	01-01-2013 30-06-2013	01-04-2014 30-06-2014	01-04-2013 30-06-2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	3.402.031	3.286.591	1.798.620	1.588.513
Beneficios a corto plazo a los empleados.	270.130	900.851	162.451	804.899
Gasto por obligación por beneficios post empleo.	487.894	177.213	164.619	67.232
Beneficios por terminación.	95.717	60.356	44.865	48.915
Otros gastos de personal.	283.712	89.765	100.747	25.881
Total	4.539.484	4.514.776	2.271.302	2.535.440



25.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2014 30-06-2014	01-01-2013 30-06-2013	01-04-2014 30-06-2014	01-04-2013 30-06-2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciación				
Costo de ventas.	2.814.319	2.867.824	1.405.414	1.436.686
Gasto de administración.	111.946	114.499	55.877	57.157
Total depreciación	2.926.265	2.982.323	1.461.291	1.493.843
Amortización				
Costo de ventas.	0	0	0	0
Gasto de administración.	35	54	18	54
Total amortización	35	54	18	54
Total	2.926.300	2.982.377	1.461.309	1.493.897

25.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2014 30-06-2014	01-01-2013 30-06-2013	01-04-2014 30-06-2014	01-04-2013 30-06-2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(284.722)	(297.794)	(175.064)	(186.094)
Venta de chatarra.	52.226	0	52.428	0
Venta de propiedades, planta y equipo.	60.737	(3.242)	60.143	2.858
Juicios o arbitrajes.	(221.393)	(494.290)	(8.264)	(420.140)
Remuneraciones del directorio.	(31.298)	(31.552)	(16.482)	(15.105)
Otras (pérdidas) ganancias.	48.847	(26.500)	72.113	107.068
Aportes de terceros para financiar obras propias	296.724	883.513	105.323	445.416
Total	(78.879)	30.135	90.197	(65.997)

26.- RESULTADO FINANCIERO.

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

Resultado financiero	01-01-2014 30-06-2014	01-01-2013 30-06-2013	01-04-2014 30-06-2014	01-04-2013 30-06-2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos financieros				
Interes es comerciales.	166.794	108.582	79.263	48.620
Otros ingresos financieros.	692.568	351.342	354.566	175.806
Total ingresos financieros	859.362	459.924	433.829	224.426
Costos financieros				
Gastos por préstamos bancarios.	(767.351)	(874.864)	(364.096)	(434.453)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(1.102.789)	(1.261.783)	(558.035)	(717.418)
Otros gastos.	(4.345.323)	(2.123.239)	(2.594.305)	(1.180.138)
Total costos financieros	(6.215.463)	(4.259.886)	(3.516.436)	(2.332.009)
Total resultados por unidades de reajuste (**)	(2.528.338)	(7.263)	(1.473.406)	99.796
Total	(7.884.439)	(3.807.225)	(4.556.013)	(2.007.787)



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

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2014 30-06-2014	01-01-2013 30-06-2013	01-04-2014 30-06-2014	01-04-2013 30-06-2013
	M\$	M\$	М\$	M\$
Unidades de reajuste por activos				
Otros activos no financieros.	0	39.350	0	39.348
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	2.680	278	1.850	(30)
Activos por impuestos.	7.597	(167)	7.327	(186)
Total unidades de reajuste por activos	10.277	39.461	9.177	39.132
Unidades de reajuste por pasivos				
Otros pasivos financieros.	(2.535.670)	(46.200)	(1.481.054)	60.881
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(1.389)	(498)	27	(191)
Provisiones por beneficios a los empleados.	(1.556)	(26)	(1.556)	(26)
Total unidades de reajuste por pasivos	(2.538.615)	(46.724)	(1.482.583)	60.664
Total unidades de reajuste neto	(2.528.338)	(7.263)	(1.473.406)	99.796

27.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

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

Durante el período terminado al 30 de junio de 2014 y 2013 se originó un cargo y un abono a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$839.696 y M\$682.032 respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2014 30-06-2014 M\$	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-04-2014 30-06-2014 M\$	01-04-2013 30-06-2013 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(432.134)	48.831	(195.388)	(124.073)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	(123.450)	63.870	(82.198)	76.155
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(555.584)	112.701	(277.586)	(47.918)
Impuestos diferidos				
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	1.395.280	(794.733)	864.450	(228.278)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	1.395.280	(794.733)	864.450	(228.278)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	839.696	(682.032)	586.864	(276.196)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2014 30-06-2014	01-01-2013 30-06-2013	01-04-2014 30-06-2014	01-04-2013 30-06-2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(432.134)	48.831	(195.388)	(124.073)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	(123.450)	63.870	(82.198)	76.155
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(555.584)	112.701	(277.586)	(47.918)
Impuestos diferidos				
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y				
reversión de diferencias temporarias.	1.395.280	(794.733)	864.450	(228.278)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	1.395.280	(794.733)	864.450	(228.278)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	839.696	(682.032)	586.864	(276.196)



27.3.- 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 período terminados al 30 de junio 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 30-06-2014 M\$	01-01-2014 30-06-2014 %	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-01-2013 30-06-2013 %	01-04-2014 30-06-2014 M\$	01-04-2014 30-06-2014 %	01-04-2013 30-06-2013 M\$	01-04-2013 30-06-2013
Ganancia contable	(1.105.979)		2.735.972		(1.133.518)		1.007.757	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	221.196	20,0%	(547.194)	20,0%	226.704	20,0%	(201.551)	20,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	384.644	34,8%	(108.452)	4,0%	224.676	19,8%	(68.768)	6,8%
Efecto fiscal de pérdidas fiscales	357.306	32,3%		0,0%	217.682	19,2%	0	0,0%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(123.450)	-11,2%	(26.386)	1,0%	(82.198)	-7,3%	(5.877)	0,6%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	618.500	55,9%	(134.838)	4,9%	360.160	31,8%	(74.645)	7,4%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	839.696	75,9%	(682.032)	24,9%	586.864	51,8%	(276.196)	27,4%

27.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.

		01-01-2014 30-06-2014			01-01-2013 30-06-2013			01-04-2014 30-06-2014			01-04-2013 30-06-2013	
Importes antes 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	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$									
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	59.616	(9.953)	49.663	(283.641)	56.728	(226.913)	69.184	(11.540)	57.644	(283.641)	56.728	(226.913)
Total		(9.953)			56.728			(11.540)			56.728	

27.5.- Diferencias temporarias no reconocidas.

Diferencias temporarias no reconocidas	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Diferencias temporarias relacionadas con inversiones en subsidiarias, sucursales y asociadas y con participaciones en negocios conjuntos, para los cuales no se han reconocido pasivos por impuestos diferidos.	2.589.947	3.488.931

28.- 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 Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y mantenidas como acciones de tesorería.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2014 30-06-2014 M\$	01-01-2013 30-06-2013 M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	(290.612)	2.042.741
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	(1,52)	10,68
Cantidad de acciones	191.283.879	191.283.879



29.- INFORMACION POR SEGMENTO.

29.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico.

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la distribución de energía eléctrica y en relación con las características del negocio de dichos segmentos. (Nota 2.)

Los indicadores utilizados por el comité ejecutivo para la medición de desempeño y asignación de recursos a cada segmento están vinculados con el margen de cada actividad y su EBITDA.

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables, a nivel de estado de situación por el período intermedio terminado al 30 de junio de 2014 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013, respectivamente, y a nivel de estado de resultados por función y el estado de flujo de efectivo por los períodos intermedios de seis meses terminados al 30 de junio de 2014 y 2013, es el siguiente:



29.2.- Cuadros patrimoniales.

29.2.1.- Activos por segmentos.

	Eléct	rico	Consolidado		
ACTIVOS	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$	
ACTIVOS CORRIENTES					
Efectivo y equivalentes al efectivo.	1.889.128	2.386.667	1.889.128	2.386.667	
Otros activos no financieros.	133.522	152.873	133.522	152.873	
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	76.945.597	77.790.150	76.945.597	77.790.150	
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	36.327.095	26.151.252	36.327.095	26.151.252	
Inventarios.	3.471.124	3.081.672	3.471.124	3.081.672	
Activos por impuestos.	0	286.351	0	286.351	
para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	118.766.466	109.848.965	118.766.466	109.848.965	
Total activos corrientes	118.766.466	109.848.965	118.766.466	109.848.965	
ACTIVOS NO CORRIENTES					
Otros activos no financieros.	8.280	8.280	8.280	8.280	
Cuentas por cobrar.	760.379	771.466	760.379	771.466	
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	23.045.746	23.045.486	23.045.746	23.045.486	
Plusvalía.	99.060.734	99.060.734	99.060.734	99.060.734	
Propiedades, planta y equipo.	131.515.697	132.105.301	131.515.697	132.105.301	
Activos por impuestos diferidos.	11.133.434	10.158.684	11.133.434	10.158.684	
Total activos no corrientes	265.524.270	265.149.951	265.524.270	265.149.951	
TOTAL ACTIVOS	384.290.736	374.998.916	384.290.736	374.998.916	



29.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

	Eléct	rico	Consolidado		
PASIVOS	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-06-2014 M\$	31-12-2013 M\$	
PASIVOS CORRIENTES					
Otros pasivos financieros.	10.243.890	10.187.656	10.243.890	10.187.656	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	74.586.799	69.671.969	74.586.799	69.671.969	
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	5.784.576	3.141.966	5.784.576	3.141.966	
Otras provisiones.	815.234	840.351	815.234	840.351	
Pasivos por impuestos.	119.200	0	119.200	0	
Otros pasivos no financieros.	6.908.541	4.729.898	6.908.541	4.729.898	
Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.	98.458.240	88.571.840	98.458.240	88.571.840	
Total pasivos corrientes	98.458.240	88.571.840	98.458.240	88.571.840	
PASIVOS NO CORRIENTES					
Otros pasivos financieros.	78.444.231	78.188.834	78.444.231	78.188.834	
Cuentas por pagar.	205.393	207.019	205.393	207.019	
Otras provisiones.	332.702	332.702	332.702	332.702	
Pasivo por impuestos diferidos.	4.335.031	4.743.143	4.335.031	4.743.143	
Provisiones por beneficios a los empleados.	4.405.527	4.427.861	4.405.527	4.427.861	
Total pasivos no corrientes	87.722.884	87.899.559	87.722.884	87.899.559	
TOTAL PASIVOS	186.181.124	176.471.399	186.181.124	176.471.399	
PATRIMONIO					
Capital emitido.	164.979.472	164.979.472	164.979.472	164.979.472	
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	4.520.658	4.265.246	4.520.658	4.265.246	
Otras reservas.	27.658.202	28.346.237	27.658.202	28.346.237	
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	197.158.332	197.590.955	197.158.332	197.590.955	
Participaciones no controladoras.	951.280	936.562	951.280	936.562	
Total patrimonio	198.109.612	198.527.517	198.109.612	198.527.517	
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	384.290.736	374.998.916	384.290.736	374.998.916	



29.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

		Eléct	rico		Consolidado				
ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2014 30-06-2014 M\$	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-04-2014 30-06-2014 M\$	01-04-2013 30-06-2013 M\$	01-01-2014 30-06-2014 M\$	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-04-2014 30-06-2014 M\$	01-04-2013 30-06-2013 M\$	
Ingresos de actividades ordinarias.	108.210.062	106.380.911	51.741.352	49.882.587	108.210.062	106.380.911	51.741.352	49.882.587	
Costo de ventas	(90.511.814)	(90.565.946)	(43.076.373)	(42.178.438)	(90.511.814)	(90.565.946)	(43.076.373)	(42.178.438	
Ganancia bruta	17.698.248	15.814.965	8.664.979	7.704.149	17.698.248	15.814.965	8.664.979	7.704.149	
Otros ingresos, por función.	219.063	520.942	96.580	271.099	219.063	520.942	96.580	271.099	
Gasto de administración.	(10.992.861)	(9.760.247)	(5.394.870)	(4.869.537)	(10.992.861)	(9.760.247)	(5.394.870)	(4.869.537	
Otros gastos, por función.	(67.111)	(62.598)	(34.391)	(24.170)	(67.111)	(62.598)	(34.391)	(24.170	
Otras ganancias (pérdidas).	(78.879)	30.135	90.197	(65.997)	(78.879)	30.135	90.197	(65.997	
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	6.778.460	6.543.197	3.422.495	3.015.544	6.778.460	6.543.197	3.422.495	3.015.544	
Ingresos financieros.	859.362	459.924	433.829	224.426	859.362	459.924	433.829	224.426	
Costos financieros.	(6.215.463)	(4.259.886)	(3.516.436)	(2.332.009)	(6.215.463)	(4.259.886)	(3.516.436)	(2.332.009	
Resultados por unidades de reajuste.	(2.528.338)	(7.263)	(1.473.406)	99.796	(2.528.338)	(7.263)	(1.473.406)	99.796	
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	(1.105.979)	2.735.972	(1.133.518)	1.007.757	(1.105.979)	2.735.972	(1.133.518)	1.007.757	
Gasto por impuestos a las ganancias.	839.696	(682.032)	586.864	(276.196)	839.696	(682.032)	586.864	(276.196	
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	(266.283)	2.053.940	(546.654)	731.561	(266.283)	2.053.940	(546.654)	731.561	
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas.	0	0	0	0	0	0	0	0	
Ganancia (pérdida)	(266.283)	2.053.940	(546.654)	731.561	(266.283)	2.053.940	(546.654)	731.561	
Ganancia (pérdida) atribuible a									
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	(290.612)	2.042.741	(557.604)	717.485	(290.612)	2.042.741	(557.604)	717.485	
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	24.329	11.199	10.950	14.076	24.329	11.199	10.950	14.076	
	(266.283)	2.053.940	(546.654)	731.561	(266.283)	2.053.940	(546.654)	731.561	



29.4.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile			Consolidado				
	01-01-2014 30-06-2014 M\$	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-04-2014 30-06-2014 M\$	01-04-2013 30-06-2013 M\$	01-01-2014 30-06-2014 M\$	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-04-2014 30-06-2014 M\$	01-04-2013 30-06-2013 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	108.210.062	106.380.911	51.741.352	49.882.587	108.210.062	106.380.911	51.741.352	49.882.587

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

	Eléct	rico	Consolidado		
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	01-01-2014 30-06-2014 M\$	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-01-2014 30-06-2014 M\$	01-01-2013 30-06-2013 M\$	
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	13.221.187	17.121.991	13.221.187	17.121.991	
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(2.776.675)	(3.645.611)	(2.776.675)	(3.645.611)	
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(10.942.051)	(13.796.340)	(10.942.051)	(13.796.340)	
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto					
de los cambios en la tasa de cambios	(497.539)	(319.960)	(497.539)	(319.960)	
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(497.539)	(319.960)	(497.539)	(319.960)	
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	2.386.667	2.383.684	2.386.667	2.383.684	
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	1.889.128	2.063.724	1.889.128	2.063.724	



30.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

30.1.- Juicios y otras acciones legales.

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.

30.1.1.- Nombre del juicio: "Fisco con Conafe".

Fecha: 28 de diciembre de 2009.

Tribunal: 3º Juzgado de Letras de La Serena,

Rol Nº: 4617-09

Materia: Cobro de pesos, basada en que el año 2005, la Dirección de

Vialidad IV Región habría asumido el costo del traslado de

instalaciones de Conafe que no le correspondería asumir.

Cuantía: M\$ 90.237.

Estado: Con fecha 4 de diciembre de 2013, la Corte Suprema rechazó el

recurso de casación en el fondo, encontrándose pendiente el

cumplimiento incidental de la sentencia definitiva.

30.1.2.- Nombre del juicio: "Elgueta con CONAFE".

Fecha: 14 de octubre de 2011.

Tribunal: 3er. Juzgado Civil de Viña del Mar.

Rol №: 8166-2011

Materia: Indemnización de perjuicios provocados por incendio que el

demandante atribuye a falla de instalaciones de CONAFE.

Cuantía: M\$ 339.600.

Estado: Etapa de discusión.

30.1.3.- Nombre del juicio: "Marcet con CONAFE".

Fecha: 27 de septiembre de 2011.

Tribunal: 2do. Juzgado Civil de Viña del Mar.

Rol №: 7509-2011

Materia: Indemnización de perjuicios provocados por incendio que el

demandante atribuye a falla de instalaciones de CONAFE.

Cuantía: M\$ 57.400.

Estado: Etapa de discusión.

30.1.4.- Nombre del juicio: "Ahumada con CONAFE".

Fecha: 8 de septiembre de 2011.

Tribunal: 1er. Juzgado Civil de Viña del Mar.

Rol №: 7156-2011

Materia: Indemnización de perjuicios provocados por incendio que el

demandante atribuye a falla de instalaciones de CONAFE.

Cuantía: M\$ 190.000.

Estado: Etapa de discusión.

30.1.5.- Nombre del juicio: "Tapia con CONAFE".

Fecha: 24 de enero de 2012.

Tribunal: 1er. Juzgado Civil de La Serena.

Rol Nº: 371-2012



Materia: Indemnización de perjuicios provocados por incendio que el

demandante atribuye a caída de poste de CONAFE.

Cuantía: M\$ 118.508.

Estado: Con fecha 9 de abril de 2013, se rechazó la demanda en todas

sus partes. Con fecha 10 de abril de 2013, la demandante presentó un recurso de apelación en la Corte de Apelaciones de La Serena el cual fue rechazado con fecha 22 de agosto de 2013. Posteriormente, con fecha 9 de septiembre de 2013, la demandante presentó un recurso de casación en el fondo ante la Corte Suprema, el que se encuentra pendiente resolución.

30.1.6.- Nombre del juicio: "Espinoza con CONAFE".

Fecha: 30 de abril de 2012.

Tribunal: Juzgado de Letras de La Ligua.

Rol №: 434-2012

Materia: Indemnización de perjuicios provocados por aparente

electrocución de caballo de propiedad del demandante que se

atribuye a instalaciones de CONAFE.

Cuantía: M\$ 59.000.

Estado: Con fecha 27 de diciembre de 2013, se notificó sentencia de

primera instancia que acogió demanda de primera instancia y condenó a Conafe al pago de M\$ 10.000.- por concepto de daño emergente y daño moral. Con fecha 9 de enero de 2014, Conafe presentó recurso de apelación ante la Corte de Apelaciones de Valparaíso. Con fecha 9 de mayo de 2014, la Corte de Apelaciones de Valparaíso rechazó el recurso de apelación referido. Con fecha 29 de mayo de 2014, se presentó un recurso de casación en el fondo ante la Corte Suprema, el que se

encuentra pendiente de resolución.

30.1.7.- Nombre del juicio: "Fisco con CONAFE".

Fecha: 17 de abril de 2013.

Tribunal: Tercer Juzgado de Letras en lo Civil de Valparaíso

Rol Nº: 3527-2012

Materia: Cobro de pesos basada en que el año 2011, la Dirección de

Vialidad V Región habría asumido el costo del traslado de

instalaciones de CONAFE que no le correspondería asumir.

Cuantía: M\$ 78.313. Estado: Etapa de prueba.

30.1.8.-Nombre del juicio: "Irrazabal con CONAFE".

Fecha inicio: 27 de junio de 2013.

Tribunal: Juzgado de letras de La Serena.

Rol №: 611-2013.

Materia: Indemnización de perjuicios provocados por fallecimiento en

accidente eléctrico.

Cuantía: M\$613.600

Estado: Etapa de discusión.

30.1.9.- Nombre del juicio: "Fisco con CONAFE".

Fecha inicio: 2 de septiembre de 2013.

Tribunal: Tercer Juzgado de letras en lo Civil de Valparaíso.



Rol Nº: 1940-2013.

Materia: Cobro de pesos basada en que en el año 2009, la Dirección de

Vialidad V Región, habría asumido el costo del traslado de

instalaciones de Conafe que no le correspondería asumir.

Cuantía: M\$25.148

Estado: Etapa de discusión.

30.1.10-Nombre del juicio: "Ricardi con CONAFE".

Fecha inicio: 15 de julio de 2013.

Tribunal: 1° Juzgado de letras de Coquimbo.

Rol №: 925-2013.

Materia: Indemnización de perjuicios provocados por lesiones en

accidente eléctrico.

Cuantía: M\$100.000.

Estado: Etapa de discusión.

30.1.11.-Nombre del juicio: "Aguirre con CONAFE".

Fecha inicio: 28 de noviembre de 2013.

Tribunal: 2° Juzgado de letras de La Serena.

Rol №: 3752-2013.

Materia: Indemnización por emplazamiento de línea eléctrica en

propiedad particular.

Cuantía: M\$30.000.

Estado: Con fecha 20 de diciembre de 2013, se celebra audiencia de

contestación y prueba. Pendiente dictación de sentencia de

primera instancia.

30.1.12.-Nombre del Juicio: "Comunidad Edifico Couve con Conafe".

Fecha inicio: 2 de iunio de 2014.

Tribunal: 3° Juzgado de Letras de Viña del Mar.

Rol Nº: 447-2014

Materia: Se reclama indemnización por emplazamiento de línea eléctrica

en propiedad particular.

Cuantía: M\$ 2.000.000. Estado: Discusión.

30.1.13.-Nombre del Juicio: "CGE Distribución y Conafe con Fisco".

Fecha: 27 de diciembre de 2011.

Tribunal: 29º Juzgado de Letras de Santiago.

Rol Nº: 36656-2011

Materia: Demanda de cobro de pesos por error administrativo. La deuda

se origina por el error administrativo en la dictación del Decreto Supremo N° 125 de 2009 del Ministerio de Economía, que fijó

precios de nudo, lo que significó una menor recaudación.

Cuantía: M\$ 687.300.

Estado: Por sentencia de fecha 31 de mayo de 2013, se rechazó la

demanda en todas sus partes. Con fecha 20 de junio de 2013, Conafe presentó un recurso de apelación que se encuentra

pendiente de resolución.



30.2.- Sanciones administrativas:

No existen contingencias de esta clase que informar.

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

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.

30.3.1.- Con fecha 19 de octubre de 2012, Conafe 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 recurso de reposición el que no ha sido resuelto. El 16 de noviembre de 2012, se presentó recurso de reposición ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que fue declarado admisible y se encuentra pendiente. Como complemento de esta acción se presentó al Tribunal Constitucional un requerimiento de inaplicabilidad por inconstitucionalidad del artículo 16 B de la Ley N° 18.410 en la gestión que se sigue ante la Corte de Apelaciones de Santiago. El requerimiento fue admitido a trámite, ordenándose la suspensión del recurso de protección. El requerimiento fue rechazado por el Tribunal Constitucional por sentencia del 12 de septiembre de 2013, continuando la tramitación del recurso ante la Corte de Apelaciones de Santiago, causa que fue fallada rechazada con fecha 3 de junio de 2014.

30.4.- Restricciones.

La Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. ha convenido con bancos acreedores y tenedores de bonos correspondientes a la serie D, las siguientes restricciones financieras, medidas sobre la base de los Estados Financieros:

- Razón de endeudamiento: Pasivo exigible sobre patrimonio, menor o igual a 1,2 veces
- Razón de endeudamiento financiero: Deuda financiera sobre patrimonio más Interés Minoritario, menor o igual a 1,1 vez.
- Activos libres de garantías reales: Mayor o igual a 1,2 veces el monto insoluto de deudas financieras sin garantías.
- Patrimonio mínimo: Mayor o igual a UF 4.500.000.
- Activos esenciales: Mayor o igual al 70%del total de activos y 2,0 veces el saldo insoluto de los bonos.
- Activos esenciales sobre deuda (bonos): Activos esenciales sobre Capital insoluto bonos serie D mayor a 2 veces el saldo insoluto de los bonos



Indice	Medición	Factor	Resultado	Periodicidad de medición	Procedencia
Razón de endeudamiento	Total pasivo / total patrimonio neto	< 1,2 veces	0,94 Veces	Trimestral	Bonos
Razón de endeudamiento financiero	(Total deuda financiera - efectivo y equivalente al efectivo) / total patrimonio neto	< 1,1 veces	0,44 Veces	Semestral	Créditos
Activos libres de garantías reales	Activos sin Garantía/total deuda financiera no garantizada	> o = 1,2 veces	4,33 Veces	Trimestral	Bonos/créditos
Patrimonio mínimo	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	> UF 4.500.000	UF 8.206.857	Trimestral	Bonos/créditos
Activos esenciales	Activos en sector electricidad, incluido efectivo y equivalentes al efectivo/ Total de Activos	> 70% de Activos Totales	97,1% de los Activos Totales	Trimestral	Bonos
Activos esenciales sobre deuda (Bonos)	Activos esenciales /Capital Insoluto Bonos serie D	Activos Esenciales > 2 veces saldo insoluto bonos	8 Veces	Trimestral	Bonos

Las Subsidiarias de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A., que se encuentran en consolidación no están sujetas a restricciones o covenants.

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

31.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL

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

Subsidiaria / área	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	Promedio del ejercicio
Gerencia	0	7	6	13	13
Gerencia Zonal IV	2	12	19	33	33
Gerencia Zonal V	1	6	17	24	24
GZIV- Elqui	0	18	57	75	75
GZV- Illapel	0	14	60	74	74
GZV- La Ligua	0	5	18	23	23
GZV- Viña del Mar	0	6	27	33	33
GZV- Ovalle	0	4	24	28	28
Energía del Limarí S.A.	0	5	5	10	10
Emel Atacama S.A.	1	110	0	111	106
Total	4	187	233	424	418



Subsidiaria / área	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	Promedio del ejercicio
Gerencia	0	13	9	22	68
Gerencia Zonal IV	1	20	9	30	38
Gerencia Zonal V	1	22	4	27	32
GZIV- Elqui	0	36	35	71	65
GZV- Illapel	0	58	11	69	68
GZV- La Ligua	0	13	7	20	20
GZV- Viña del Mar	0	22	9	31	33
GZV- Ovalle	0	17	8	25	26
Energía del Limarí S.A.	0	5	5	10	10
Emel Atacama S.A.	0	127	7	134	134
Total	2	333	104	439	494

32.- MEDIO AMBIENTE

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A., a través de sus subsidiarias Emel Atacama y Energía del Limarí 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.

33.- HECHOS POSTERIORES.

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