



EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.

ESTADOS FINANCIEROS

**(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los ejercicios terminados
al 31 de diciembre de 2011 y 2010**

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.
INDICE

	Página N°
I.- INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS.	5
II.- ESTADOS FINANCIEROS.	
ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.	
Activos	6
Patrimonio Neto y Pasivos	7
ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION.	8
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL.	9
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.	10
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.	12
III.- NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS.	
1.- INFORMACION GENERAL.	13
2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	13
2.1.- Bases de preparación de los estados financieros.	13
2.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.	14
2.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2011, para las cuales no se han efectuado adopción anticipada de las mismas.	15
2.4.- Transacciones en moneda extranjera.	18
2.5.- Información financiera por segmentos operativos.	18
2.6.- Propiedades, planta y equipo.	18
2.7.- Activos intangibles.	20
2.8.- Costos por intereses.	21
2.9.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	21
2.10.- Activos financieros.	21
2.11.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	21
2.12.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	22
2.13.- Capital social.	22
2.14.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	22
2.15.- Préstamos y otros pasivos financieros.	22
2.16.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	23
2.17.- Beneficios a los empleados.	23
2.18.- Provisiones.	24
2.19.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	25
2.20.- Reconocimiento de ingresos.	25
2.21.- Contratos de construcción.	25
2.22.- Distribución de dividendos.	26

	Página N°
3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	26
3.1.- Descripción del mercado donde opera la Sociedad.	26
3.2.- Riesgo financiero.	31
3.3.- Control Interno.	35
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION.	35
4.1.- Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS).	35
4.2.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	36
5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	36
6.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	36
7.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	39
7.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	40
7.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.	43
8.- INVENTARIOS	44
9.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	44
10.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	44
10.1.- Composición del rubro.	44
10.2.- Inversión en asociadas.	45
11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	45
12.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	45
12.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	45
13.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	47
13.1.- Vidas útiles.	47
13.2.- Detalle de los rubros.	48
13.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	50
13.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	51
13.5.- Costo por Intereses	51
13.6.- Información adicional sobre propiedades, planta y equipo.	51
13.7.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	51
14.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	53
14.1.- Activos por impuestos diferidos.	53
14.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	53

	Página N°
14.3.- Movimientos de impuestos diferidos del estado de situación financiera.	53
14.4.- Compensación de partidas.	54
15.- PASIVOS FINANCIEROS.	54
15.1.- Clases de otros pasivos financieros	54
15.2.- Préstamos bancarios – desglose de monedas y vencimientos.	55
16.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	55
16.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	55
17.- OTRAS PROVISIONES.	56
17.1.- Provisiones – Saldos.	56
17.2.- Movimiento de las provisiones.	56
18.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	57
18.1.- Detalle del rubro.	57
18.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	57
18.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	58
18.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados por función.	58
18.5.- Hipótesis actuariales.	58
19.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS	59
19.1.- Ingresos diferidos.	59
19.2.- Contratos de construcción.	59
20.- PATRIMONIO NETO.	60
20.1.- Capital suscrito y pagado.	60
20.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	60
20.3.- Políticas de dividendos.	60
20.4.- Dividendos.	61
20.5.- Reservas.	61
20.6.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	62
21.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	63
21.1.- Ingresos ordinarios.	63
21.2.- Otros ingresos, por función.	63
22.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.	64
22.1.- Gastos por naturaleza.	64

	Página N°
22.2.- Gastos de personal.	64
22.3.- Depreciación y amortización.	65
22.4.- Otras ganancias (pérdidas).	65
23.- RESULTADO FINANCIERO.	66
24.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	66
24.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	66
24.2.- Localización del efecto en resultado por impuestos a las ganancias.	67
24.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	68
25.- INFORMACION POR SEGMENTO.	68
25.1.- Criterios de segmentación.	68
25.2.- Cuadros de resultados.	69
26.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	70
26.1.- Juicios y otras acciones legales.	70
26.2.- Sanciones administrativas.	70
26.3.- Restricciones.	70
27.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	70
28.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.	71
29.- MEDIO AMBIENTE.	71
30.- HECHOS POSTERIORES.	71

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

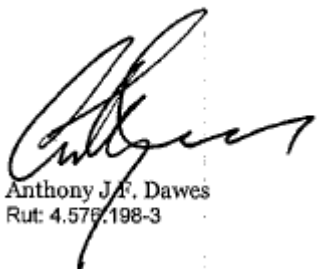
Santiago, 8 de marzo de 2012

Señores
Presidente y Directores
Empresa Eléctrica Atacama S.A.

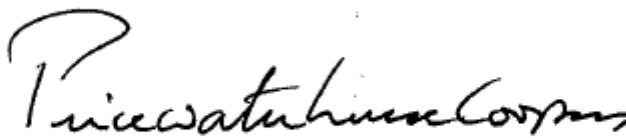
Hemos efectuado una auditoría a los estados de situación financiera de Empresa Eléctrica Atacama S.A. al 31 de diciembre de 2011 y 2010 y a los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2011 y 2010. La preparación de dichos estados financieros (que incluyen sus correspondientes notas) es responsabilidad de la Administración de Empresa Eléctrica Atacama S.A. Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros basada en las auditorías que efectuamos.

Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad de que los estados financieros están exentos de representaciones incorrectas significativas. Una auditoría comprende el examen, a base de pruebas, de evidencias que respaldan los montos e informaciones revelados en los estados financieros. Una auditoría también comprende una evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones significativas hechas por la Administración de la Compañía, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías constituyen una base razonable para fundamentar nuestra opinión.

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros presentan razonablemente en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Eléctrica Atacama S.A. al 31 de diciembre de 2011 y 2010, los resultados integrales de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2011 y 2010, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Anthony J.F. Dawes".

Anthony J.F. Dawes
Rut: 4.579.198-3

A handwritten signature in black ink, appearing to read "PricewaterhouseCoopers".

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.
ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2011 y 2010.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	5	464.573	530.426
Otros activos no financieros.	11	12.071	11.916
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	6	11.431.023	12.008.737
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	7	483.791	429.124
Inventarios.	8	124.242	200.988
Activos por impuestos.	9	1.000.907	877.037
Total activos corrientes		13.516.607	14.058.228
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Derechos por cobrar.	6	196.365	237.893
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	7	0	18.410
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	12	14.359	14.786
Propiedades, planta y equipo.	13	24.807.166	24.694.983
Total activos no corrientes		25.017.890	24.966.072
TOTAL ACTIVOS		38.534.497	39.024.300

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.
ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2011 y 2010.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Pasivos financieros.	15	150.725	45.962
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	16	7.837.752	8.696.106
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	7	2.930.828	2.502.754
Otras provisiones.	17	35.698	30.000
Otros pasivos no financieros.	19	293.916	174.105
Total pasivos corrientes		11.248.919	11.448.927
PASIVOS NO CORRIENTES			
Pasivos financieros.	15	8.025.851	7.723.998
Otras cuentas por pagar.	16	161.596	194.002
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	7	0	26.997
Pasivo por impuestos diferidos.	14	734.320	1.008.557
Provisiones por beneficios a los empleados.	18	976.926	842.897
Otros pasivos no financieros.	19	170.025	292.148
Total pasivos no corrientes		10.068.718	10.088.599
TOTAL PASIVOS		21.317.637	21.537.526
PATRIMONIO			
Capital emitido.	20	3.770.030	3.770.030
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	20	6.909.801	6.393.477
Primas de emisión.	20	626.636	626.636
Otras reservas.	20	5.910.393	6.696.631
Total patrimonio		17.216.860	17.486.774
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		38.534.497	39.024.300

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.
ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2011 y 2010.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01/01/2011	01/01/2010
	al	31/12/2011	31/12/2010
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	21	66.132.461	66.161.975
Costo de ventas.	22	(60.781.813)	(58.683.767)
Ganancia bruta		5.350.648	7.478.208
Otros ingresos, por función.	21	5.644	104.378
Gasto de administración.	22	(4.070.013)	(3.872.118)
Otras ganancias (pérdidas).	22	(149.028)	(134.993)
Ingresos financieros.	23	499.982	457.845
Costos financieros.	23	(600.100)	(237.457)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	10	0	1.339.979
Diferencias de cambio.	23	8	(1.201)
Resultados por unidades de reajuste.	23	(292.020)	(163.239)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		745.121	4.971.402
Gasto por impuestos a las ganancias.	24	(128.900)	(563.701)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		616.221	4.407.701
Ganancia (pérdida)		616.221	4.407.701
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		616.221	4.407.701
Ganancia (pérdida)		616.221	4.407.701

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2011 y 2010.
 (Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL	del	01/01/2011	01/01/2010
	al	31/12/2011	31/12/2010
	Nota	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		616.221	4.407.701
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación		0	2.457.429
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		0	2.457.429
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral			
Impuesto a las ganancias relacionado con cambios en el superávit de revaluación de otro resultado		0	(417.763)
Suma de impuestos a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral		0	(417.763)
Otro resultado integral		0	2.039.666
Total resultado integral		616.221	6.447.367
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.	20	616.221	6.447.367
Total resultado integral		616.221	6.447.367

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2011 y 2010.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

31 de diciembre de 2011.

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Patrimonio total
			Superavit de revaluación	Otras reservas	Total reservas			
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2011	3.770.030	626.636	6.696.631	0	6.696.631	6.393.477	17.486.774	17.486.774
Ajustes de períodos anteriores								
Total ajustes de períodos anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
Saldo inicial reexpresado	3.770.030	626.636	6.696.631	0	6.696.631	6.393.477	17.486.774	17.486.774
Cambios en patrimonio								
Resultado integral.								
Ganancia (pérdida).						616.221	616.221	616.221
Resultado integral.							616.221	616.221
Dividendos.						(886.135)	(886.135)	(886.135)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios.	0	0	(786.238)	0	(786.238)	786.238	0	0
Total de cambios en patrimonio	0	0	(786.238)	0	(786.238)	516.324	(269.914)	(269.914)
Saldo final al 31/12/2011	3.770.030	626.636	5.910.393	0	5.910.393	6.909.801	17.216.860	17.216.860

31 de diciembre de 2010.

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Patrimonio total
			Superavit de revaluación	Otras reservas	Total reservas			
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2010	12.523.549	2.081.602	19.072.172	(499.229)	18.572.943	16.520.946	49.699.040	49.699.040
Saldo inicial reexpresado	12.523.549	2.081.602	19.072.172	(499.229)	18.572.943	16.520.946	49.699.040	49.699.040
Cambios en patrimonio								
Resultado integral.								
Ganancia (pérdida).						4.407.701	4.407.701	4.407.701
Otro resultado integral.			2.039.666	0	2.039.666		2.039.666	2.039.666
Resultado integral.							6.447.367	6.447.367
Dividendos.						(4.183.002)	(4.183.002)	(4.183.002)
Disminución (incremento) por otras distribuciones a los propietarios. (*)	(8.753.519)	(1.454.966)	(13.474.343)	499.229	(12.975.114)	(11.293.032)	(34.476.631)	(34.476.631)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios.	0	0	(940.864)		(940.864)	940.864	0	0
Total de cambios en patrimonio	(8.753.519)	(1.454.966)	(12.375.541)	499.229	(11.876.312)	(10.127.469)	(32.212.266)	(32.212.266)
Saldo final al 31/12/2010	3.770.030	626.636	6.696.631	0	6.696.631	6.393.477	17.486.774	17.486.774

* Patrimonio asignado en la división de Empresa Eléctrica Atacama S.A. a las nuevas sociedades Emelat Transmisión S.A. y Emelat Inversiones S.A.

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2011 y 2010.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO	del	01/01/2011	01/01/2010
	al	31/12/2011	31/12/2010
	Nota	M\$	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.		80.003.473	81.350.857
Otros cobros por actividades de operación.		139.932	144.146
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(73.915.118)	(75.532.206)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(2.045.127)	(2.014.833)
Otros pagos por actividades de operación.		(898.538)	(1.299.440)
Otros cobros y pagos de operación			
Dividendos pagados.		(164)	0
Dividendos recibidos.		0	942.463
Intereses pagados.		(103.283)	(245.677)
Intereses recibidos.		0	22.513
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(555.920)	(740.922)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		47.477	37.700
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		2.672.732	2.664.601
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas	7	0	(6.145.514)
Compras de propiedades, planta y equipo.		(1.743.960)	(3.361.556)
Compras de activos intangibles.	12	(412)	(335)
Cobros a entidades relacionadas.	7	0	6.282.364
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(1.744.372)	(3.225.041)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		0	0
Préstamos de entidades relacionadas.	7	38.612	4.471.366
Dividendos pagados.		(885.139)	(4.180.393)
Intereses pagados.		(147.686)	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(994.213)	290.973
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		(65.853)	(269.467)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(65.853)	(269.467)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del ejercicio.		530.426	799.893
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo.	5	464.573	530.426

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 2010.

1.- INFORMACION GENERAL.

Empresa Eléctrica Atacama S.A. (en adelante la “Sociedad”), es una empresa subsidiaria de Emel Atacama S.A. (en adelante la “Sociedad Matriz”).

El controlador de Emel Atacama S.A. es Compañía General de Electricidad S.A. (en adelante el “Grupo CGE”).

Empresa Eléctrica Atacama S.A es una sociedad anónima cerrada, tiene su domicilio social en Av. Circunvalación N° 51 en la ciudad de Copiapó, República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita, en el Registro Especial de Entidades Informantes de Chile, bajo el N° 242.

Empresa Eléctrica Atacama S.A. es una empresa que posee una presencia significativa en el sector de distribución de energía eléctrica.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de Empresa Eléctrica Atacama S.A., celebrada con fecha 28 de septiembre de 2010, se acordó dividir la sociedad en tres sociedades, una continuadora y dos nuevas sociedades. Dicha división fue materializada con fecha 14 de octubre de 2010. El objetivo de dicha división fue el simplificar su estructura de propiedad de acuerdo a un criterio de negocios, quedando el negocio de distribución de energía eléctrica en la continuadora que conservó su razón social, rut, domicilio legal y el carácter de inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros; el nacimiento de dos nuevas sociedades una denominada Emelat Inversiones S.A, que se hizo cargo de todos los activos y pasivos asociados al negocio de la inversión y la última denominada Emelat Transmisión S.A. que se hizo cargo de todos los activos y pasivos asociados al negocio de la transmisión o transporte de energía eléctrica.

La emisión de estos estados financieros correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2011, fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N°467 de fecha 8 de marzo de 2012, quien con dicha fecha autorizo además su publicación.

2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

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

2.1.- Bases de preparación de los estados financieros.

Los presentes estados financieros de la Sociedad han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Los estados financieros han sido preparados de acuerdo con el principio de costo y modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipo.

En la preparación de los estados financieros se han utilizado las políticas emanadas desde la Compañía General de Electricidad S.A.

En la preparación de estos estados financieros se han utilizado determinadas 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 se describen en la Nota N° 4.

Producto de la división indicada en la Nota 1, en el estado de resultados por función del ejercicio 2011 se incluyen solamente los resultados del giro de distribución de energía eléctrica. En el ejercicio 2010, además de los ingresos y costos de la distribución de energía eléctrica de todo el año, se incluyen los resultados del giro de transmisión e inversión de energía eléctrica por el período comprendido entre el 01 de enero y el 30 septiembre de 2010.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2011. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

2.2.- 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 2011:

- NIC 24 (Revisada) “Revelación de partes relacionadas” emitida en noviembre de 2009. Reemplaza la NIC 24 “Revelación de partes relacionadas” emitida en 2003. NIC 24 (Revisada) remueve el requisito para entidades relacionadas del gobierno de revelar todas las transacciones con entidades gubernamentales y sus relacionadas, incorporando precisiones para éstas, clarificando y simplificando la definición de parte relacionada.
- Enmienda a la NIC 32, “Clasificación de derechos de emisión”, emitida en octubre de 2009. Para aquellos derechos de emisión ofrecidos por un monto fijo de moneda extranjera, la práctica actual requiere que tales derechos sean registrados como obligaciones por instrumentos derivados. La enmienda señala que si tales instrumentos son emitidos a prorrata a todos los accionistas existentes para una misma clase de acciones por un monto fijo de dinero, éstos deben ser clasificados como patrimonio, independientemente de la moneda en la cual el precio de ejercicio está fijado.
- Enmienda a la NIC 34, “Estados financieros interinos”, provee una guía ilustrativa de cómo se deben aplicar los principios de revelación de la NIC 34 y requerimientos asociados: Las circunstancias que puedan afectar valores de los instrumentos financieros y su clasificación, cambios en la clasificación de activos financieros, cambios en activos y pasivos contingentes, transferencia de instrumentos financieros entre los diferentes niveles de jerarquía de valor justos.

- NIIF 1, “Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera”, emitida en enero de 2010, aclara la fecha correspondiente a la exención a presentar información comparativa requerida por NIIF 7.
- NIIF 7, “Instrumentos financieros revelaciones”, enfatiza la interacción entre lo cuantitativo y lo cualitativo, revelando todo lo asociado a la naturaleza y extensión de los riesgos, asociándolos con el instrumento financiero. La enmienda es aplicable para los períodos que comiencen el 1 de enero de 2011.
- CINIIF 13, “Programas de fidelización de clientes”, El significado del valor justo se clarifica en el contexto de la medición de los créditos entregados como premios en los programas de fidelización de clientes. La enmienda es aplicable para los períodos que comiencen el 1 de enero de 2011.
- Enmienda a la CINIIF 14, “Pagos anticipados de obligaciones de tener un nivel de financiamiento mínimo”, emitida en noviembre de 2009. La enmienda corrige una consecuencia no intencional de la CINIIF 14, “NIC 19-Límite en el activo por beneficios definidos, requerimientos de mantener un mínimo de financiación y su interacción”. Sin la enmienda las entidades no podían reconocer como un activo lo prepagos efectuados voluntariamente para mantener un financiamiento mínimo. Lo anterior no era lo previsto cuando CINIIF 14 fue emitida y esta enmienda lo corrige. La enmienda es aplicable para períodos que comiencen el 1 de enero de 2011.
- CINIIF 19, “Cancelación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio”. Esta enmienda emitida en noviembre de 2009, clarifica los requerimientos de NIIF cuando una entidad renegocia los términos de un pasivo financiero con su acreedor y éste acepta cancelar total o parcialmente la deuda por acciones u otro instrumento de patrimonio y requiere el registro de un resultado calculado como diferencia entre el valor de libros del pasivo y el valor razonable del instrumento de patrimonio emitido a cambio.
- Se han emitido mejoras a las NIIF 2010 en mayo de 2010 para un conjunto de normas e interpretaciones. Las fecha efectivas de adopción de estas modificaciones menores varían de estándar en estándar, pero la mayoría tiene fecha de adopción 1 de enero de 2011.

2.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2011, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

- Enmienda a la NIC 12, “impuesto a las ganancias e impuestos diferidos”. Esta enmienda, emitida en diciembre de 2010, proporciona una excepción a los principios generales de NIC 12 para propiedades de inversión que se midan usando el modelo del valor razonable contenido en la NIC 40 “Propiedad de inversión”. La excepción también aplica a la propiedad de inversión adquirida en una combinación de negocio si luego de la combinación de negocios el adquirente aplica el modelo del valor razonable contenido en NIC 40. La modificación incorpora la presunción de que las propiedades de inversión valorizadas a valor razonable, se realizan a través de su venta, por lo que requiere aplicar a las diferencias temporales originadas por éstas la

tasa de impuesto para operaciones de venta. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2012 y su adopción anticipada está permitida.

- Enmienda a la NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”, emitida en junio de 2011. La principal modificación de esta enmienda requiere que los ítemes de los Otros Resultados Integrales se deben clasificar y agrupar evaluando si serán potencialmente reclasificados a resultados en períodos posteriores. La norma es aplicable a contar del 1 de julio de 2012 y su adopción anticipada está permitida.
- Enmienda a la NIIF 1, emitida en diciembre 2010, trata de los siguientes temas: i) Exención para hiperinflación severa, permite a las empresas cuya fecha de transición sea posterior a la normalización de su moneda funcional, valorizar activos y pasivos a valor razonable como costo atribuido; ii) Remoción de requerimientos de fechas fijas: adecua la fecha fija incluida en la NIIF 1 a fecha de transición, para aquellas operaciones que involucran baja de activos financieros y activos o pasivos a valor razonable por resultados en su reconocimiento inicial. La norma es aplicable a contar del 1 de julio de 2011. Esta enmienda no es aplicable a la Sociedad.
- Enmienda a la NIIF 7, “Instrumentos financieros”, emitida en octubre de 2010, incrementa los requerimientos de revelación para las transacciones que implican transferencias de activos financieros. La norma es aplicable a contar del 1 de julio de 2011. Esta enmienda no tendrá impactos relevantes en los estados financieros de la Sociedad.
- NIC 19 Revisada, “Beneficios a los Empleados”, emitida en junio de 2011, reemplaza a la NIC 19 (1998). Esta norma revisada modifica el reconocimiento y medición de los gastos por planes de beneficios definidos y los beneficios por terminación. Adicionalmente, incluye modificaciones a las revelaciones de todos los beneficios de los empleados. El principal efecto previsto para la Sociedad radica en la eliminación del método “del corredor” utilizado para el reconocimiento de los resultados actuariales derivados de planes de beneficios definidos. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida.
- 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 es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida. La Sociedad se encuentra evaluando los impactos de su aplicación. Sin embargo, los indicadores iniciales muestran que afectará la contabilización de sus activos financieros clasificados como Disponibles para la venta, pero de manera no significativa. La Sociedad no ha decidido aún la fecha de adopción de NIIF 9.
- NIIF 10, “Estados financieros consolidados”, emitida en mayo de 2011, sustituye a la SIC 12 “Consolidación de entidades de propósito especial y partes de la NIC 27 “Estados financieros consolidados”. Establece clarificaciones y nuevos parámetros para la definición de control, así como los principios para la preparación de estados financieros consolidados. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida en conjunto con las NIIF 11, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28. Esta norma no es aplicable a la Sociedad.

- NIIF 11 “Acuerdos conjuntos”, emitida en mayo de 2011, reemplaza a la NIC 31 “Participaciones en negocios conjuntos” y SIC 13 “Entidades controladas conjuntamente”. Dentro de sus modificaciones se incluye la eliminación del concepto de activos controlados conjuntamente y la posibilidad de consolidación proporcional de entidades bajo control conjunto. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida en conjunto con las NIIF 10, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28. Esta norma no es aplicable a la Sociedad.
- NIIF 12, “Revelación de participaciones en otras entidades”. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y modificaciones a las NIC 27 y 28. Esta norma no es aplicable a la Sociedad.
- NIC 27 “Estados Financieros Separados”, emitida en mayo de 2011, reemplaza a NIC 27 (2008). El alcance de esta norma se restringe a partir de este cambio sólo a estados financieros separados, dado que los aspectos vinculados con la definición de control y consolidación fueron removidos e incluidos en la NIIF 10. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 28. Esta norma no es aplicable a la Sociedad.
- NIC 28 “Inversiones en asociadas y joint venture”, emitida en mayo de 2011, regula el tratamiento contable de estas inversiones mediante la aplicación del método de la participación. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 27. Esta norma no es aplicable a la Sociedad.
- IFRS 13 “Medición del valor razonable”, emitida en mayo de 2011, reúne en una sola norma la forma de medir el valor razonable de activos y pasivos y las revelaciones necesarias sobre éste e incorpora nuevos conceptos y aclaraciones para su medición.
- CINIIF 20 ““Stripping Costs” en la fase de producción de minas a cielo abierto”, emitida en octubre de 2011, regula el reconocimiento de “Stripping Costs” como un activo, la medición inicial y posterior de este activo. La interpretación exige que las entidades mineras que presentan estados financieros conforme a las NIIF cancelen los activos de “Stripping Costs” existentes con las ganancias acumuladas iniciales cuando los activos no puedan ser atribuidos a un componente identificable de un yacimiento. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013. Esta norma no es aplicable a la Sociedad.

La Administración de la Sociedad está evaluando la aplicación e impactos de los citados cambios, pero estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, y que puedan aplicar a la Sociedad no tendrán un impacto significativo en sus estados financieros en el período de su primera aplicación.

2.4.- Transacciones en moneda extranjera.

2.4.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera ("moneda funcional"). La moneda funcional de Empresa Eléctrica Atacama S.A. es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros de la Sociedad.

2.4.2.- Transacciones y saldos.

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

2.4.3.- Tipos de cambio.

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
31/12/2010	468,01	21.455,55
31/12/2011	519,20	22.294,03

CL\$ = Pesos chilenos

US\$ = Dólar estadounidense

UF = Unidad de Fomento

2.5.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, los cuales han sido identificados como: eléctricos regulados y no regulados para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota N° 25.

2.6.- 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 de distribución eléctrica 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 otros resultados integrales.

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 a 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 reservas 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.

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

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 reservas o superávit de revaluación se traspasan a Ganancias (pérdidas) acumuladas, netas de impuestos diferidos.

2.7.- Activos intangibles.

2.7.1.- 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 subsidiarias a la fecha de adquisición. El menor valor relacionado con las 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, 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 de resultados.

2.7.2.- 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.

2.8.- 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 (gastos).

2.9.- 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.

2.10.- Activos financieros.

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

La Sociedad, al cierre de estos estados financieros, 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 del estado 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.

2.11.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

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

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.

Los deudores comerciales se reducen por medio de la cuenta de provisión para cuentas incobrables y el monto de las pérdidas se reconocen con cargo al estado de resultados por función en el rubro de Gastos de Administración. 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 con crédito a la cuenta gastos de administración en el estado de resultados por función.

2.12.- 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 y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasificarían como Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

2.13.- 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.

2.14.- 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.

2.15.- Préstamos y otros pasivos financieros.

Los préstamos, 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 del estado de situación financiera.

2.16.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a las ganancias del ejercicio o 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 provenientes 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 impuestos 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 se puedan compensar dichas diferencias.

2.17.- Beneficios a los empleados.

2.17.1.- 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.

2.17.2.- 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. 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 no reconocidas 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 las tasas de interés de bonos corporativos de alta calidad 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.

Las ganancias y pérdidas actuariales se tratan de acuerdo al método de la banda de fluctuación o corredor y, si corresponde, se amortizan a resultados de acuerdo con lo dispuesto por NIC 19, cuando su importe acumulado excede el 10% del valor presente de la obligación, en tal caso, el excedente se lleva a resultados en el plazo estimado remanente de la relación laboral de los empleados. Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados.

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

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 2.17.2., 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
- ii) De proporcionar beneficios por cese como resultado de una oferta hecha para incentivar el retiro voluntario. Los beneficios que vencen en más de 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

2.17.4.- 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.

2.18.- Provisiones.

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

Las provisiones para 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 del estado 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.

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

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

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

2.20.- 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, 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.

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

2.20.2.- Ingresos por intereses.

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

2.21.- 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. 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.

2.22.- 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.

3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS

La Sociedad enfrenta diversos riesgos inherentes a la actividad que desarrolla en el mercado de la distribución de electricidad, como son los cambios en los marcos regulatorios, modificaciones en las condiciones del mercado económico-financiero o de las políticas monetarias de la autoridad, restricciones medioambientales y casos fortuitos o de fuerza mayor.

Las principales situaciones de riesgo a que está expuesta la actividad son las siguientes:

3.1.- Descripción del mercado donde opera la Sociedad.

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

3.1.1.- Aspectos regulatorios.

Los negocios de EMELAT S.A. están sujetos a la normativa contemplada en la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción). El objetivo de dicha Ley es establecer un marco regulatorio y un proceso de fijación de tarifas único, que restringe el poder discrecional del gobierno a través del establecimiento de criterios objetivos para la fijación de precios, de forma tal que el resultado sea la asignación económicamente eficiente de recursos al sector eléctrico y dentro de él.

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 privada. Asimismo, ha permitido un rápido proceso de crecimiento, con altas tasas de inversión durante la última década, la diversificación de la oferta en generación, e importantes reducciones en los costos de producción transporte y distribución, en particular en los últimos 10 años.

El mercado 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 en 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.

3.1.2 Mercado de Distribución de Electricidad.

EMELAT S.A. distribuye energía eléctrica abasteciendo a 89.758 clientes en la Región de Atacama, cuyas ventas físicas alcanzaron a 671,9 GWh al cierre del ejercicio comprendido entre enero y diciembre de 2011.

Contratos de Suministro

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, la distribuidora cuenta con contratos de suministro de energía y potencia a precio licitado con los generadores ENDESA y GENER. Estos contratos tienen vigencia desde enero 2010 hasta 2019 y 2024, respectivamente.

Demanda

El crecimiento de la demanda se relaciona directamente con el mejoramiento del ingreso per cápita y con el desarrollo tecnológico. Lo anterior se traduce, en el caso del sector residencial, en un mayor acceso a equipos electrodomésticos y, en el sector industrial, a la automatización de procesos industriales. Otro factor que influye en el crecimiento de la demanda es el incremento de la población, viviendas y consumo industrial, lo que está fuertemente relacionado con los planes de desarrollo urbano de la región.

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

Mercado de Generación

En el año 2008, debido a la falta de incentivos existente en los años anteriores para realizar inversiones en el segmento de la generación, las cuales se han comenzado a superar a partir de las modificaciones introducidas en la legislación por la Ley Corta II, en el año 2005, se decretó racionamiento de energía, disponiéndose medidas para evitar, reducir y administrar el déficit de generación en el Sistema Interconectado Central.

Dichas medidas contemplaron facultar a las empresas distribuidoras para promover disminuciones del consumo de electricidad, pactar con sus clientes reducciones de consumo, y suspender el suministro mediante la aplicación de programas de corte, reducir la tensión nominal de suministro en el punto de conexión de sus clientes. Además, se determinó que las generadoras debían pagar a sus clientes cada kilowatt-hora de déficit que efectivamente los haya afectado.

Por cierto, es claro que la escasez en la oferta de energía afecta las ventas de las empresas concesionarias de servicio público de distribución eléctrica, y con ello, sus resultados.

Al respecto, si bien dicha situación fue fuertemente condicionada por las condiciones hidrológicas existentes, y no es posible asegurar que ellas no se repitan, el desarrollo de nuevas inversiones en los sistemas de generación ha permitido una reducción del riesgo, no previéndose situaciones de escasez en el corto plazo.

Precios

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

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

Valor Agregado de Distribución

La tarifa regulada de distribución, que es fijada cada cuatro años por la Comisión Nacional de Energía, resulta de la suma de tres componentes: el precio de nudo, fijado por la autoridad en el punto de interconexión de las instalaciones de transmisión con las de distribución (a partir de enero de 2010, se debe considerar el precio de los contratos de suministro que hayan suscrito las distribuidoras como resultado de las licitaciones realizadas para dar cumplimiento a la modificación legal introducida por la Ley Corta II); un cargo único por concepto de uso del Sistema Troncal y un Valor Agregado de Distribución (VAD) también fijado por la autoridad sectorial. Como el precio de nudo corresponde al

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

La Ley General de Servicios Eléctricos establece que cada 4 años se debe efectuar el cálculo de los costos de las 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. El último cálculo se efectuó en el año 2008. En el año 2012 se desarrollará el proceso tarifario para determinar las tarifas de distribución que regirán desde noviembre de 2012 a octubre de 2016.

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

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

El Valor Agregado de Distribución considera:

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

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

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

Precios de Servicios Asociados al Suministro

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

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

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

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

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

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

Proceso de tarificación de sistemas de subtransmisión

En el año 2009 fue iniciado el proceso de determinación del valor anual de los sistemas de subtransmisión para el cuatrienio 2011-2014, el que a la fecha no ha concluido. Una vez que se publique el Decreto que fije dichas tarifas se deberán reliquidar los consumos de los clientes de las empresas distribuidoras y las compras que estas empresas efectúan por concepto de subtransmisión.

3.2.- Riesgo financiero.

El negocio en que participa la Sociedad, 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, que la ley establece dentro de una banda del 10% +/- 4% para la industria de la distribución de electricidad en su conjunto en aquellos años en que se efectúan fijaciones de fórmulas tarifarias de distribución aplicables a clientes regulados -cada 4 años-, 10% +/- 5% en el resto de los años. Asimismo, los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento.

En atención a lo anterior, a nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas que componen el Grupo CGE, de la cual es parte la Sociedad, en orden a prevenir y mitigar los principales riesgos financieros identificados.

3.2.1 Riesgo de tipo de cambio.

Debido a que los negocios en que participan las empresas del Grupo CGE, entre las cuales está la Sociedad son fundamentalmente en pesos, CGE 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 cierre del ejercicio, la deuda financiera de EMELAT S.A. alcanzó a M\$8.176.576 que se encuentra denominada en unidades de fomento.

	31/12/2011		31/12/2010	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en pesos o U.F.	8.176.576	100%	7.769.960	100%
Total Deuda Financiera	8.176.576	100%	7.769.960	100%

No existen activos significativos que estén afectos a tipo de cambio.

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

Al analizar el efecto en resultados que produce la deuda denominada en unidades de fomento (UF) debido a la variación del valor de la UF anual, se observa un impacto negativo en resultados de M\$301.853 (M\$184.561 de mayor resultado al 31 de diciembre de 2010).

	UF	M\$
Al 31/12/2010	360.000	7.723.998
Al 31/12/2011	360.000	8.025.851
Resultados por unidades de Reajuste		(301.853)

	UF	M\$
Al 31/12/2009	360.000	7.539.437
Al 31/12/2010	360.000	7.723.998
Resultados por unidades de Reajuste		(184.561)

La Compañía mantiene el 100% 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\$ 80.258 para el ejercicio concluido al 31 de diciembre de 2011 (M\$77.242 al 31 de diciembre de 2010).

3.2.2 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.

EMELAT S.A. tiene el 100% de la deuda financiera estructurada a tasa variable.

	31/12/2011		31/12/2010	
	M\$	%	M\$	%
Deuda tasa variable	8.176.576	100%	7.769.960	100%
Total deuda financiera	8.176.576	100%	7.769.960	100%

Al efectuar un análisis de sensibilidad de la deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M\$ 80.508 de mayor gasto por intereses.

3.2.3 Riesgo de Liquidez y Estructura de Pasivos Financieros

El riesgo de liquidez en EMELAT S.A., es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento.

A nivel del Grupo CGE, 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, la Compañía cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez.

El riesgo de refinanciamiento se circunscribe a aquella porción de la deuda que se encuentra radicada en el corto plazo y representa el 4,0% del total.

El perfil de vencimientos de la deuda financiera por capital e intereses es el siguiente:

M\$ 31/12/2011	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	TOTAL
Bancos	354.303	8.558.566	0	8.912.869
Total	354.303	8.558.566	0	8.912.869
	4,0%	96,0%	0,0%	100%

M\$ 31/12/2010	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	TOTAL
Bancos	128.473	257.688	7.789.055	8.175.216
Total	128.473	257.688	7.789.055	8.175.216
	1,6%	3,2%	87,4%	100%

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

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos bancarios de la empresa al 31 de diciembre de 2011. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

De esta forma, se presenta a continuación un resumen de los pasivos financieros de EMELAT S.A., concluyéndose que no existe una diferencia significativa entre el valor libro y el valor justo de éstos:

Valor por tipo de deuda	Valor Libro Deuda al 31.12.11 M\$	Valor de Mercado Deuda al 31.12.11 M\$	Diferencia (%)
Bancos	8.176.576	7.896.523	-3%
Total	8.176.576	7.896.523	-3%

Valor por tipo de deuda	Valor Libro Deuda al 31.12.10 M\$	Valor de Mercado Deuda al 31.12.10 M\$	Diferencia (%)
Bancos	7.769.960	7.417.651	-5%
Total	7.769.960	7.417.651	-5%

3.2.5 Riesgo de Crédito

En la actividad de distribución de electricidad, el riesgo de crédito de las cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial es históricamente muy bajo. El reducido plazo de cobro a los clientes, permite acotar los montos de deuda individuales a través de la gestión de la suspensión de suministro por falta de pago como herramienta de cobranza definida en la ley. La regulación vigente prevé la radicación de la deuda en la propiedad del usuario del servicio eléctrico, limitando la probabilidad de incobrabilidad de los créditos.

El riesgo está diversificado en un gran número de clientes, donde los dos clientes más grandes representan un 11,0% y un 6,6% de las ventas.

Por otro lado, como se muestra en la siguiente tabla también hay una importante diversificación por tipo de clientes:

	31/12/2011		31/12/2010	
	Ventas	Cantidad de Clientes	Ventas	Cantidad de Clientes
Residencial	20%	84.343	19%	82.244
Industrial	60%	844	65%	850
Comercial	15%	3.274	12%	3.115
Otros	5%	1.297	4%	1.197
Total	100%	89.758	100%	87.406

Por la modalidad de pago y el período del mes en que reciben sus ingresos los clientes, aproximadamente el 51% de la recaudación se concentra dentro del plazo de pago.

La cobranza de los clientes en mora es gestionada por las distintas unidades de negocio de la empresa, iniciando la actividad de cobranza a partir del día 46 del vencimiento de su primer documento de cobro y se aplica la suspensión de suministro como herramienta de cobranza definida en la ley.

Para aquellos clientes que permanecen en mora y sin suministro, la empresa realiza gestión de cobranza administrativa y en terreno.

3.2.6 Riesgo de Liquidez.

3.2.6.1 Efecto en Flujo de Caja por Cambios de Precios de Nudo.

El precio de nudo, en conformidad a la legislación vigente, es revisado y actualizado cada seis meses, en mayo y noviembre de cada año. Dicho precio que corresponde al valor al cual compran las empresas distribuidoras a las empresas generadoras, es traspasado a clientes finales a través de la tarifa de venta; es decir, el fundamento de la ley es que las empresas distribuidoras obtengan su margen exclusivamente a través del Valor Agregado de Distribución.

Sin perjuicio de lo anterior, variaciones en el precio de nudo producen un efecto en la situación de caja de las empresas distribuidoras, ya que se produce un desfase temporal entre el momento en que la energía comprada al nuevo precio nudo se paga a la empresa

generadora –habitualmente en el mismo mes- y el momento en que se recauda de los clientes.

3.2.6.2 Efecto en Flujo de Caja por Cambios en el perfil de pago de los clientes.

En períodos económicos normales los pagos tienden a concentrarse en períodos cercanos y posteriores a la fecha de vencimiento de los documentos de cobro. Para mitigar este riesgo, la legislación que regula el sector eléctrico faculta a las empresas distribuidoras a cobrar un valor fijo por pago fuera de plazo y cobros adicionales por corte y reposición, en el caso de aplicarse. Se ha dimensionado el efecto económico y el riesgo financiero asociado a cambios en el perfil de pago de los clientes y se considera que no genera impactos significativos en EMELAT S.A.

3.3. Control Interno.

La Sociedad cuenta con mecanismos de control interno, controles de gestión de riesgos, controles de gestión económico - financiero, para asegurar que las operaciones se realicen en concordancia con las políticas, normas y procedimientos establecidos internamente como también los emanados desde el Grupo CGE.

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

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

El valor presente de las obligaciones por indemnizaciones por años de servicio pactadas (“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 el Grupo CGE 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, el Grupo CGE considera las tasas de interés de bonos corporativos de alta calidad 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 N° 18 se presenta información adicional al respecto.

4.2.- 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 subtransmisión 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 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 & 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 de la Sociedad.

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Efectivo en caja.	384.846	483.699
Saldos en bancos.	79.727	46.727
Total	464.573	530.426

El efectivo y equivalentes al efectivo incluidos en los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2011 y 2010 no difieren del presentado en el estado de flujo de efectivo.

6.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es la siguiente:

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Deudores comerciales, neto.	11.109.785	11.638.214	6.798	30.046
Otras cuentas por cobrar, neto.	321.238	370.523	189.567	207.847
Total	11.431.023	12.008.737	196.365	237.893

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Deudores comerciales, bruto.	11.995.777	12.427.216	6.798	30.046
Otras cuentas por cobrar, bruto.	321.238	370.523	189.567	207.847
Total	12.317.015	12.797.739	196.365	237.893

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vigentes o por vencer y no deteriorados al 31 de diciembre de 2011 y 2010 son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Con vencimiento menor de tres meses.	7.222.900	5.265.776	0	0
Con vencimiento entre tres y seis meses.	20.808	58.061	0	0
Con vencimiento entre seis y doce meses.	19.028	74.065	0	0
Con vencimiento mayor a doce meses.	0	0	196.365	237.893
Total	7.262.736	5.397.902	196.365	237.893

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos pero no deteriorados al 31 de diciembre de 2011 y 2010 son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Con vencimiento menor de tres meses.	3.474.304	6.001.047
Con vencimiento entre tres y seis meses.	201.175	290.739
Con vencimiento entre seis y doce meses.	216.530	161.003
Con vencimiento mayor a doce meses.	1.162.270	947.048
Total	5.054.279	7.399.837

El detalle del deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es el siguiente:

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	Corrientes	
	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Deudores comerciales.	885.992	789.002
Total	885.992	789.002

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2011 y 2010, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	Corrientes	
	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Saldo inicial.	789.002	768.228
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deteriorados del periodo ó ejercicio.	0	(60.145)
Aumento (disminución) del periodo ó ejercicio.	96.990	80.919
Total	885.992	789.002

El detalle en resultados del deterioro al 31 de diciembre de 2011 y 2010, por rubros es el siguiente:

Efecto en resultado de la provisión en el periodo	Saldo al	
	01/01/2011 31/12/2011 M\$	01/01/2010 31/12/2010 M\$
Deudores comerciales.	96.990	22.560
Otras cuentas por cobrar.		(1.786)
Total	96.990	20.774

El valor justo de 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 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 Sociedad no solicita colaterales en garantía.

Calidad Crediticia:

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

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

Las transacciones con empresas relacionadas son de pago/cobro inmediato o hasta 90 días, exceptuando los préstamos o deudas a largo plazo, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 y 89 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas. No existen deudas de dudoso cobro, razón por la cual no se ha constituido una provisión de deterioro para estas transacciones.

Los traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia la matriz y CGE, sociedad controladora, 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 entidades relacionadas durante el ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, las cuales no se entienden como transacciones.

7.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

7.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es la siguiente:

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas							Saldos al		
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes
							31/12/2011	31/12/2010	31/12/2010
							M\$	M\$	M\$
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	1.244	198	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Indirecta	CL \$	0	0	7.414
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	1.454	2.782	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	119.369	77.591	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Indirecta	CL \$	0	0	10.996
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	94	199	0
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	2	50	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	772	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	15.351	3.957	0
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	1.326	21	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	113	12.563	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Reembolso de Gastos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	286.116	0	0
76.122.827-7	Emelat Transmision S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	330.991	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	49.194	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	633	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	6.253	0	0
76.348.900-0	Energía del Limari S.A.	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	2.642	0	0
TOTALES							483.791	429.124	18.410

7.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es la siguiente:

Cuentas por pagar a entidades relacionadas							Saldos al		
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes
							31/12/2011	31/12/2010	31/12/2010
							M\$	M\$	M\$
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Ex - Matriz	CL \$	0	1.608	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Ex - Matriz	CL \$	0	0	26.531
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	46.978	125	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	792	1.634	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	1.378	744	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Indirecta	CL \$	0	0	466
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	151	206	0
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	4.134	35	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	8.611	4.962	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Controladora	CL \$	15.143	1.716	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	Hasta 90 días	Controladora	CL \$	1.885.826	1.838.981	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	66.094	18.365	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	48.008	135.686	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	221.156	435.340	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	119.659	59.943	0
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Compra de energía y potencia	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	5.621	3.409	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	279.745	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	204.748	0	0
76.144.275-9	Emel Norte	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	22.784	0	0
TOTALES							2.930.828	2.502.754	26.997

7.1.3.- Transacciones con entidades relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2011 y 2010.

Transacciones									
Rut	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Tipo de moneda o unidad de reajuste	01/01/2011 31/12/2011	Efecto en resultados	01/01/2010 31/12/2010	Efecto en resultados
						monto	(cargo) / abono	monto	(cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Cuenta corriente mercantil (flujos recibidos)	CL \$	38.612	(111.517)	4.608.216	13.684
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Ex - Matriz	Servicios recibidos	CL \$	58.374	(58.374)	288.086	(288.086)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Ex - Matriz	Compra de materiales	CL \$	0	0	64.998	(429)
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL \$	3.932	3.932	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Compra de materiales	CL \$	0	0	61.867	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL \$	39.310	(39.310)	0	0
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL \$	578	578	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	0	0	598.357	598.357
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL \$	96	96	629.576	629.576
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	61.780	(61.780)	52.486	(52.486)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Indirecta	Compra de materiales	CL \$	813	(567)	430	(320)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Indirecta	Arriendos de oficinas	CL \$	18.372	18.372	33.680	33.680
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Indirecta	Ventas de activos	CL \$	0	0	34.049	34.049
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	19.960	19.960	14.145	14.145
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Indirecta	Compra de materiales	CL \$	0	0	15.513	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	586.186	(586.186)	522.171	(522.171)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Servicios recibidos	CL \$	153.335	(153.335)	126.585	(126.585)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	1.098.963	(1.098.963)	630.553	(630.553)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Indirecta	Compra de materiales	CL \$	242.679	0	570.236	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Indirecta	Arriendos de oficinas	CL \$	9.131	9.131	7.105	7.105
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL \$	2.566	(2.566)	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Indirecta	Reembolso de gastos	CL \$	750	0	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	475.093	(475.093)	913.312	(913.312)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL \$	2.213	2.213	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Indirecta	Arriendos de oficinas	CL \$	4.665	4.665	8.974	8.974
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	73.410	(73.410)	79.255	(79.255)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Indirecta	Compra de materiales	CL \$	1.177.555	(182.299)	2.018.783	(170.998)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Indirecta	Arriendo de equipos	CL \$	57.180	(57.180)	21.118	(21.118)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	0	0	50	50
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Indirecta	Intereses pagados	CL \$	0	0	112	(112)
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL \$	1.086	1.086	4.484	4.484
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Peajes y arriendos	CL \$	37.151	(37.151)	22.650	(22.650)
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL \$	0	0	59.145	(59.145)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	13.411	(13.411)	25.266	(25.266)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	27.681	27.681	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Indirecta	Peajes y arriendos	CL \$	0	0	4.389	4.389
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Indirecta	Arriendos de oficinas	CL \$	236.179	(236.179)	7.880	7.880
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Indirecta	Reembolso de gastos	CL \$	80.720	0	12.563	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Indirecta	Compra de materiales	CL \$	33.072	0	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	36.756	(36.756)	35.602	(35.602)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	0	0	6.717	6.717
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Indirecta	Peajes y arriendos	CL \$	1.391.772	(1.391.772)	1.690.033	(1.690.033)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL \$	41.339	41.339	0	0
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	154.335	-154.335	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director común	Compra de materiales	CL \$	0	0	28.250	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	0	0	400	(400)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Indirecta	Compra de materiales	CL \$	0	0	429	(429)
76.348.900-2	Energía del Limarí S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL \$	2.741	2.741	0	0
76.348.900-2	Energía del Limarí S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL \$	905	(905)	0	0

7.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

El Directorio de Empresa Eléctrica Atacama S.A. lo componen cinco miembros, los cuales permanecen por un período de 2 años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 09 de abril de 2010 se reeligió íntegramente el Directorio de la Sociedad.

José Luis Hornauer Herrmann	Presidente del Directorio
Francisco Marín Jordán	Vicepresidente del Directorio
Rafael Marín Jordán	Director
Pablo Neuweiler Heinsen	Director
Andrés Pérez Cruz	Director

El equipo gerencial de la Sociedad lo componen un Gerente Zonal, un Subgerente Comercial y un Subgerente de Operaciones. La Sociedad es administrada por la Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica (CONAFE S.A.), Sociedad designada por la Matriz CGE S.A. para administrar los negocios de distribución de energía eléctrica en la Tercera Región.

7.2.1.- 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 14 de marzo de 2011 acordó no remunerar a sus integrantes.

- Dietas por asistencia a sesiones.

El monto pagado a los Señores Directores, para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010, establecido en Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 19 de abril de 2010 asciende a M\$126.

7.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados del Equipo Gerencial clave de la Sociedad asciende a M\$ 265.524 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2011, (M\$ 212.735 en el ejercicio 2010).

La Sociedad ha establecido para sus ejecutivos un plan de incentivos por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de la Sociedad. Estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

8.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es el siguiente:

Clases de inventarios	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Mercaderías para la venta.	4.881	4.881
Trabajos en curso.	122.778	199.524
Provisión de deterioro.	(3.417)	(3.417)
Total	124.242	200.988

9.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente para los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2011 y 2010.

Activos por impuestos	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Pagos provisionales mensuales.	1.335.140	1.105.389
Créditos al impuesto.	29.174	98.552
Total	1.364.314	1.203.941

Pasivos por impuestos	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Impuesto a la renta de primera categoría.	363.407	326.904
Total	363.407	326.904

El siguiente resumen cuadra la aplicación entre activos y pasivos por impuestos con el fisco.

Activo / pasivos por impuestos, neto	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Activos por impuestos por cobrar.	1.000.907	877.037

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

10.1.- Composición del rubro.

Al 31 de diciembre de 2010.

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01/01/2010 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31/12/2010 M\$
Inversiones en asociadas.	14.148.370	1.339.979	(1.319.619)	(14.168.730)	0
TOTALES	14.148.370	1.339.979	(1.319.619)	(14.168.730)	0

La variación del ejercicio 2010, corresponde a la asignación que surgió del proceso de división de la Sociedad señalado en la Nota 1.

10.2.- Inversiones en asociadas.

11.2.1.- Inversiones en asociadas contabilizadas utilizando el método de la participación.

Saldos al 31 de diciembre de 2010.

Movimientos en inversiones en asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01/01/2010 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31/12/2010 M\$
Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	CL \$	0,00%	0,00%	6.944.313	724.915	(719.516)	(6.949.712)	0
Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	CL \$	0,00%	0,00%	493.752	25.384	(36.470)	(482.666)	0
Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	CL \$	0,00%	0,00%	2.953.601	205.967	(220.837)	(2.938.731)	0
Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	CL \$	0,00%	0,00%	3.756.704	383.713	(342.796)	(3.797.621)	0
TOTALES					14.148.370	1.339.979	(1.319.619)	(14.168.730)	0

11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2011 y 2010.

Otros activos no financieros	Corrientes	
	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Gastos pagados por anticipado.	10.533	11.916
Garantías de arriendo.	1.538	0
Total	12.071	11.916

12.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.

12.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto por programas informáticos.

Su detalle al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es el siguiente:

Clases de activos intangibles, neto	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Programas informáticos, neto.	283	1.122
Otros activos intangibles identificables, neto.	14.076	13.664
Total	14.359	14.786

Clases de activos intangibles, bruto	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Programas informáticos, bruto.	1.320.409	1.320.409
Otros activos intangibles identificables, bruto.	14.076	13.664
Total	1.334.485	1.334.073

Clases de amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Amortización acumulada y deterioro de valor, programas informáticos.	1.320.126	1.319.287
Total	1.320.126	1.319.287

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Activos intangibles de vida finita, neto.	1.320.126	1.319.287
Total	1.320.126	1.319.287

El detalle de vidas útiles aplicada en el rubro intangibles es el siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	4	4
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	2011		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2011	1.122	13.664	14.786
Adiciones.	0	412	412
Amortización.	(839)	0	(839)
Cambios, total	(839)	412	(427)
Saldo final de activos intangibles identificables al 31/12/2011	283	14.076	14.359

Movimientos en activos intangibles	2010		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2010	2.083	57.862	59.945
Adiciones.	0	335	335
Retiros.	0	(44.533)	(44.533)
Amortización.	(961)	0	(961)
Cambios, total	(961)	(44.198)	(45.159)
Saldo final de activos intangibles identificables al 31/12/2010	1.122	13.664	14.786

El detalle del importe de activos intangibles identificables Individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 31 de diciembre de 2011 es el siguiente:

Detalle de otros activos intangibles identificables al 31/12/2011	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	14.076	Indefinida
Total	14.076	

El cargo a resultados por amortización de intangibles, registrado en el gasto de administración, al 31 de diciembre de 2011 y 2010 se detalla a continuación.

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01/01/2011 31/12/2011 M\$	01/01/2010 31/12/2010 M\$
Gastos de administración.	839	961
Total	839	961

13.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

13.1.- Vidas Útiles.

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

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	40	60
Vida útil para planta y equipo.	20	45
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	3	3
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	10	25
Vida útil para vehículos de motor.	5	10

13.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro es la siguiente al 31 de diciembre de 2011 y 2010.

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

Clases de propiedades, planta y equipo, neto	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Construcciones en curso.	1.792.079	1.637.287
Planta y equipo.	21.524.036	21.001.662
Subestaciones de distribución.	4.939.265	4.942.152
Líneas y redes de media y baja tensión.	15.127.948	14.481.652
Medidores.	1.456.823	1.577.858
Equipamiento de tecnología de la información	44.976	76.966
Instalaciones fijas y accesorios	630.323	727.827
Equipos de comunicaciones.	172.280	201.950
Herramientas.	223.814	269.727
Muebles y útiles.	66.752	62.612
Instalaciones y accesorios diversos.	167.477	193.538
Vehículos de motor.	336.933	389.407
Otras propiedades, planta y equipo.	478.819	861.834
Total	24.807.166	24.694.983

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

Clases de propiedades, planta y equipo, bruto	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Construcciones en curso.	1.792.079	1.637.287
Planta y equipo.	32.856.690	31.343.317
Subestaciones de distribución.	8.524.223	8.244.247
Líneas y redes de media y baja tensión.	21.872.954	20.656.725
Medidores.	2.459.513	2.442.345
Equipamiento de tecnología de la información	253.622	255.735
Instalaciones fijas y accesorios	2.085.609	2.059.360
Equipos de comunicaciones.	563.906	555.779
Herramientas.	879.957	877.506
Muebles y útiles.	260.861	247.470
Instalaciones y accesorios diversos.	380.885	378.605
Vehículos de motor.	899.597	899.597
Otras propiedades, planta y equipo.	478.819	861.834
Total	38.366.416	37.057.130

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

Depreciación acumulada y deterioro del valor, propiedades, planta y equipo	31/12/2011	31/12/2010
	M\$	M\$
Planta y equipo.	11.332.654	10.341.655
Subestaciones de distribución.	3.584.958	3.302.095
Líneas y redes de media y baja tensión.	6.745.006	6.175.073
Medidores.	1.002.690	864.487
Equipamiento de tecnología de la información	208.646	178.769
Instalaciones fijas y accesorios	1.455.286	1.331.533
Equipos de comunicaciones.	391.626	353.829
Herramientas.	656.143	607.779
Muebles y útiles.	194.109	184.858
Instalaciones y accesorios diversos.	213.408	185.067
Vehículos de motor.	562.664	510.190
Total	13.559.250	12.362.147

El ítem otras propiedades, planta y equipo está compuesto por bienes que están disponibles para ser utilizados en Construcciones de planta y equipo, por ende no sujetos a depreciación dado que aún no están incorporados a una instalación en uso.

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

El siguiente cuadro muestra el detalle de reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo, por clases al 31 de diciembre de 2011 y 2010.

Movimiento año 2011		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01/01/2011		1.637.287	0	0	21.001.662	76.966	727.827	389.407	861.834	24.694.983
Cambios	Adiciones.	1.631.562	0	0	0	0	0	0	47.444	1.679.006
	Desapropiaciones	0	0	0	0	(500)	0	0	(7.172)	(7.672)
	Retiros.		0	0	(218.930)	0	(5)	0	0	(218.935)
	Gasto por depreciación.				(1.112.748)	(31.690)	(123.792)	(52.474)	0	(1.320.704)
	Otros incrementos (decrementos).	(1.476.770)	0	0	1.854.052	200	26.293	0	(423.287)	(19.512)
Total cambios		154.792	0	0	522.374	(31.990)	(97.504)	(52.474)	(383.015)	112.183
Saldo Final al 31/12/2011		1.792.079	0	0	21.524.036	44.976	630.323	336.933	478.819	24.807.166
Movimiento año 2010		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01/01/2010		3.548.193	3.044.097	1.976.937	32.536.724	115.988	752.905	341.049	689.247	43.005.140
Cambios	Adiciones.	2.894.314	0	0	0	0	0	0	94.428	2.988.742
	Desapropiaciones	0	0	0	0	(2.903)	0	0	0	(2.903)
	Transferencias a (desde) propiedades de inversión.		0	0						0
	Retiros.		0	0	(45.711)	0	(2.673)	0	(254.202)	(302.586)
	Gasto por depreciación.			(48.407)	(1.272.484)	(41.953)	(128.717)	(53.528)	0	(1.545.089)
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto				2.457.429	0	0	0	0	2.457.429
	Sub total reconocido en patrimonio neto	0	0	0	2.457.429	0	0	0	0	2.457.429
Otros incrementos (decrementos). (*)	(4.805.220)	(3.044.097)	(1.928.530)	(12.674.296)	5.834	106.312	101.886	332.361	(21.905.750)	
Total cambios		(1.910.906)	(3.044.097)	(1.976.937)	(11.535.062)	(39.022)	(25.078)	48.358	172.587	(18.310.157)
Saldo Final al 31/12/2010		1.637.287	0	0	21.001.662	76.966	727.827	389.407	861.834	24.694.983

13.4.- 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.

13.5.- Costo por intereses.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2011 no se han capitalizado intereses, por no existir propiedades, planta y equipos que califiquen para dicha activación.

13.6- Información adicional sobre propiedades, planta y equipo.

Los terrenos, construcciones y edificios y redes de distribución eléctrica se revaluaron al 31 de diciembre de 2010. Las tasaciones se llevaron 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 abonó a la reserva o superávit de revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integrales. Este proceso implicó un incremento al 31 de diciembre de 2010 (antes de impuestos diferidos) de M\$ 2.457.429.-. El saldo revaluado de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2011 asciende a M\$7.120.956.- (Ver Nota 13.7)

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	31/12/2011	31/12/2010
	M\$	M\$
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para desapropiación.	218.935	302.586
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	1.631.562	2.894.314

13.7.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, 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. Las tasaciones de propiedades, planta y equipo son efectuadas toda vez que existen variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables. 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 eléctrica, se realizó de acuerdo con los requerimientos de la autoridad regulatoria, siendo revisado este proceso por auditores independientes. En el caso de la tasación de los Terrenos y Edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios de los tasadores independientes especializados.

En el caso de los bienes eléctricos que son los sometidos a revaluación anual se ha definido considerar como valor de referencia el Valor Nuevo de Reemplazo (VNR/VI) entregado a la Superintendencia 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 que a diciembre de 2010 asciende a 4 % 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 párrafo anterior, 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 los períodos de retorno de los flujos que genera el bien.

En el caso de los terrenos y edificios el método utilizado 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 éste fuera depreciado por la Sociedad.

Valor libro según modelo del costo de los bienes revaluados:

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Planta y equipos.	14.403.080	12.933.431
Total	14.403.080	12.933.431

El siguiente es el movimiento de reservas o superávit de revaluación para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2011 y 2010.

Valor revaluado de propiedades, planta y equipo	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Saldo inicial	8.068.231	17.809.370
Ajustes de revaluación.	0	2.457.429
Retiros de propiedades, planta y equipo revaluados.	(222.946)	(11.505.180)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipo revaluados.	(724.329)	(693.388)
Movimiento del ejercicio	(947.275)	(9.741.139)
Total	7.120.956	8.068.231

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

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Construcción en curso	1.792.079	1.637.287
Equipamiento de tecnologías de la información	44.976	76.966
Instalaciones fijas y accesorios	630.323	727.827
Vehículos de motor	336.933	389.407
Otras propiedades, planta y equipo	478.819	861.834
Total	3.283.130	3.693.321

14.- IMPUESTOS DIFERIDOS.
14.1.- Activos por impuestos diferidos.

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es el siguiente:

Activos por impuestos diferidos	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo	0	11.687
Relativos a intangibles	1.181	1.049
Relativos a acumulaciones (o devengos).	84.893	94.264
Relativos a provisiones.	380.989	245.673
Relativos a otros.	27.471	29.171
Total	494.534	381.844

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 éstas cubrirán el recupero de estos activos.

14.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo	18.292	0
Relativos a revaluaciones de propiedad, Planta y Equipo	1.210.562	1.371.599
Relativos a otros.	0	18.802
Total	1.228.854	1.390.401

14.3.- Movimientos de impuestos diferidos del estado de situación financiera.

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2011 y 2010.

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Activos por impuestos diferidos, saldo inicial.	381.844	372.931
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	112.690	8.913
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	112.690	8.913
Total	494.534	381.844

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2011 y 2010:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Pasivos por impuestos diferidos, saldo inicial.	1.390.401	3.459.387
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(161.547)	(2.486.748)
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	0	417.762
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(161.547)	(2.068.986)
Total	1.228.854	1.390.401

14.4.- Compensación de partidas:

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

Concepto	Activos/Pasivos brutos M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
31/12/2011			
- Activos por impuestos diferidos	494.534	(494.534)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	(1.228.854)	494.534	(734.320)
Total	(734.320)	0	(734.320)
31/12/2010			
- Activos por impuestos diferidos	381.844	(381.844)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	(1.390.401)	381.844	(1.008.557)
Total	(1.008.557)	0	(1.008.557)

15.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de diciembre de 2011 y 2010, es el siguiente:

15.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	31/12/2011		31/12/2010	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	UF	150.725	8.025.851	45.962	7.723.998
Total préstamos bancarios		150.725	8.025.851	45.962	7.723.998
Total		150.725	8.025.851	45.962	7.723.998

15.2.- Préstamos bancarios – desglose de monedas y vencimientos.

Saldo al 31 de diciembre de 2011.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes		No Corrientes		
								Vencimientos hasta 1 mes	Total corrientes	Vencimientos		Total no corrientes
								M\$	31/12/2011	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	31/12/2011
Chile	Emelat S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	3,99%	3,99%	Sin Garantía	38.812	38.812	2.273.991	0	2.273.991
Chile	Emelat S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	4,49%	4,49%	Sin Garantía	111.913	111.913	5.751.860	0	5.751.860
Total								150.725	150.725	8.025.851	0	8.025.851

Saldo al 31 de diciembre de 2010.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes		No Corrientes		
								Vencimientos hasta 1 mes	Total corrientes	Vencimientos		Total no corrientes
								M\$	31/12/2010	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	31/12/2010
Chile	Emelat S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	2,21%	1,60%	Sin Garantía	12.686	12.686	0	2.188.466	2.188.466
Chile	Emelat S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	2,16%	1,66%	Sin Garantía	33.276	33.276	0	5.535.532	5.535.532
Total								45.962	45.962	0	7.723.998	7.723.998

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

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Proveedores de energía.	5.433.249	6.481.975	0	0
Retenciones.	861.517	793.719	0	0
Dividendos por pagar.	18.297	17.464	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	427.307	432.565	0	0
Proveedores no energéticos.	732.635	621.191	0	0
Acreedores varios.	213.364	222.766	161.596	194.002
Otros.	151.383	126.426	0	0
Total	7.837.752	8.696.106	161.596	194.002

16.1.- Pasivos Acumulados (o Devengados).

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es el siguiente:

(*) Pasivos acumulados (o devengados)	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Vacaciones del personal.	94.763	102.603
Bonificaciones de feriados.	51.328	52.825
Participación sobre resultados	281.216	277.137
Total	427.307	432.565

El valor justo de los acreedores y otras cuentas por pagar no difiere de manera significativa de su valor de libros.

17.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es el siguiente:

17.1.- Provisiones – Saldos.

Clase de provisiones	Corrientes	
	31/12/2011	31/12/2010
	M\$	M\$
Provisión de reclamaciones legales.	35.000	30.000
Otras provisiones.	698	0
Total	35.698	30.000

17.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales

Al 31 de diciembre de 2011, 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 (detalle en Nota 26). 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.

17.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldo al 31 de diciembre de 2011.

Movimiento de las provisiones	Por reclamaciones legales	Otras provisiones	Total
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2011	30.000	0	30.000
Provisiones adicionales.	35.000	0	35.000
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	21.042	21.042
Provisión utilizada.	0	(20.344)	(20.344)
Reversión de provisión no utilizada.	(30.000)	0	(30.000)
Total cambios en provisiones	5.000	698	5.698
Saldo final al 31/12/2011	35.000	698	35.698

Saldo al 31 de diciembre de 2010.

Movimiento de las provisiones	Por reclamaciones legales	Otras provisiones	Total
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2010	137.674	0	137.674
Provisiones adicionales.	0	0	0
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	(17.784)	26.345	8.561
Provisión utilizada.	(89.890)	(27.707)	(117.597)
Reversión de provisión no utilizada.	0	1.362	1.362
Total cambios en provisiones	(107.674)	0	(107.674)
Saldo final al 31/12/2010	30.000	0	30.000

18.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es el siguiente:

18.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	No corrientes	
	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	976.926	842.897
Total	976.926	842.897

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

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo inicial	766.271	1.102.473
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	77.266	69.861
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	37.547	52.082
(Ganancias) pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	124.077	(407.906)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(117.046)	(50.239)
Total	888.115	766.271

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

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo final.	888.115	766.271
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	888.115	766.271
Ganancias - pérdidas actuariales no reconocidas en balance netas.	88.811	76.626
Total	976.926	842.897

18.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados por función.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Línea del estado de resultados en la que se ha reconocido
	01/01/2011 31/12/2011 M\$	01/01/2010 31/12/2010 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	74.708	69.861	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	37.547	52.082	Costos Financieros.
Pérdidas - ganancias actuarial neta de beneficios definidas.	51.956	0	Costo de ventas - gastos de administración.
Total gastos reconocidos en resultados	164.211	121.943	

18.5.- Hipótesis actuariales.

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

Detalle	31/12/2011	31/12/2010
Tasa de descuento utilizada.	4,9	4,9
Tasa de inflación.	3,9	3,0
Aumento futuros de salarios.	2,0	2,0
Tabla de mortalidad.	RV - 2009	RV - 2009
Tabla de invalidez.	30 % de la RV - 2009	30% de la RV - 2009
Tabla de rotación.	1,22	1,22

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

19.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Ingresos diferidos. (*)	278.860	174.105	0	0
Ganancia actuarial diferida	15.056	0	170.025	292.148
Total	293.916	174.105	170.025	292.148

19.1.- Ingresos Diferidos.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es el siguiente:

(*) Detalle de ingresos diferidos	Corrientes	
	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	277.095	172.679
Ingresos diferidos por apoyos en postación.	1.765	1.426
Total	278.860	174.105

El movimiento de este rubro por el ejercicio al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es el siguiente:

Detalle de ingresos diferidos corrientes y no corrientes	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes	174.105	70.497
Adiciones.	2.063.358	1.540.449
Imputación a resultados.	1.958.603	1.436.841
Total	278.860	174.105

19.2.- Contratos de construcción.

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

19.2.1.- Margen del ejercicio por contratos de construcción.

Detalle	01/01/2011 31/12/2011	01/01/2010 31/12/2010
	M\$	M\$
Ingresos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período.	2.248.261	1.805.904
Costos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período.	(808.745)	(670.840)
Margen de contratos en construcción	1.439.516	1.135.064

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

Detalle	31/12/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Importe de anticipos recibidos sobre contratos de construcción.	1.985.957	786.121
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos.	277.095	172.679

20.- PATRIMONIO NETO.

20.1.- Capital suscrito y pagado.

Los objetivos de EMELAT S.A. al administrar el capital, son el de 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 entre 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 y como se muestra en el estado de situación financiera, más la deuda neta.

En este sentido, la Sociedad ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: flujos de la operación y créditos bancarios.

Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 3.770.030.

20.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2011 y 2010 el capital de la Sociedad está representado por 6.115.498 acciones sin valor nominal.

No se han producido emisiones ni rescates de acciones en los ejercicios presentados.

20.3.- Políticas de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 14 de marzo de 2011, se 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 2011.

El cumplimiento del programa antes señalado quedó 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.

20.4.- Dividendos.

La Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el día 9 de abril de 2010, aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 102 de \$ 168 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 28 de abril de 2010, por un total de M\$ 1.027.404.-

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 443 de fecha 26 de Abril de 2010, acordó repartir el dividendo provisorio N° 103 de \$ 168 por acción con cargo a las utilidades acumuladas del ejercicio 2010 el cual se pagó con fecha 25 de Junio de 2010, por un total de M\$ 1.027.404.-

El Directorio en Sesión Extraordinaria N° 448 de fecha 06 de septiembre del 2010, acordó repartir el dividendo provisorio N° 104 de \$ 168 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2010, el cual se pagó con fecha 29 de septiembre de 2010, por un total de M\$ 1.027.404.-

El Directorio en Sesión Extraordinaria N° 451 de fecha 22 de noviembre del 2010, acordó repartir el dividendo provisorio N° 105 de \$ 180 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2010, el cual se pagó con fecha 28 de diciembre de 2010, por un total de M\$ 1.100.790.-

La Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el día 14 de marzo del 2011, aprobó el pago de dividendo definitivo N° 106 de \$ 61 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2010, el cual se pagó con fecha 12 de abril de 2011, por un total de M\$373.045.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 458 de fecha 23 de mayo del 2011, acordó repartir el dividendo provisorio N° 107 de \$ 43,5 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2011, el cual se pagó con fecha 28 de junio de 2011, por un total de M\$266.024.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 461 de fecha 22 de agosto del 2011, acordó repartir el dividendo provisorio N° 108 de \$ 23,4 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2011, el cual se pagó con fecha 28 de septiembre de 2011, por un total de M\$143.103.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 464 de fecha 21 de noviembre del 2011, acordó repartir el dividendo provisorio N° 109 de \$17 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2011, el cual se pagó con fecha 27 de diciembre de 2011, por un total de M\$103.963.

20.5.- Reservas.

En el ítem de otras reservas dentro del patrimonio, se incluye el siguiente concepto:

Superávit de revaluación.

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

Con fecha 31 de diciembre de 2010 se ha efectuado el proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 y a las políticas de la Sociedad Matriz. El efecto de este incremento neto de impuestos diferidos asciende a M\$ 2.039.666.- y el efecto acumulado al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2011 y luego de ser aplicado el reciclaje de la depreciación del ejercicio asciende a M\$ 5.910.393.-

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

Movimientos al 31 de diciembre de 2011

Movimiento de otros resultados integrales al 31/12/2011	Porción atribuible a accionistas de la matriz			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	616.221	0	0	616.221
Total resultado integral			616.221			616.221

Movimientos al 31 de diciembre de 2010

Movimiento de otros resultados integrales al 31/12/2010	Porción atribuible a accionistas de la matriz			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) antes de impuestos	0	0	4.407.701	0	0	4.407.701
Reserva por revaluación						
Otro resultado integral, por revaluación.	2.457.429	(417.763)	2.039.666	2.457.429	(417.763)	2.039.666
Total movimientos del período	2.457.429	(417.763)	2.039.666	2.457.429	(417.763)	2.039.666
Total resultado integral			6.447.367			6.447.367

21.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.
21.1.- Ingresos ordinarios.

El siguiente es el detalle de los ingresos ordinarios para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2011 y 2010.

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2011 31/12/2011	01/01/2010 31/12/2010
	M\$	M\$
Ventas	61.289.185	59.685.716
Venta de energía.	61.202.419	59.598.295
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	86.766	87.421
Prestaciones de servicios	4.843.276	6.476.259
Recargos Regulados, Peajes y transmisión.	685.094	3.341.647
Arriendo de equipos de medida.	287.285	283.149
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	257	166
Apoysos en postación.	130.324	108.878
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	3.560.971	2.636.466
Otras prestaciones	179.345	105.953
Total	66.132.461	66.161.975

21.2.- Otros ingresos, por función.

El siguiente es el detalle de otros ingresos de operación para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2011 y 2010.

Otros ingresos por función	01/01/2011 31/12/2011	01/01/2010 31/12/2010
	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	5.644	104.378
Total	5.644	104.378

22.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítemes del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2011 y 2010 que se adjunta, se descomponen como se indica a continuación:

Gastos por naturaleza del Estado de Resultados por Función	01/01/2011 31/12/2011	01/01/2010 31/12/2010
	M\$	M\$
Costo de venta	60.781.813	58.683.767
Costo de administración	4.070.013	3.872.118
Total	64.851.826	62.555.885

22.1.- Gastos por naturaleza.

Gastos por naturaleza	01/01/2011 31/12/2011	01/01/2010 31/12/2010
	M\$	M\$
Compra de energía.	54.756.675	53.253.680
Gastos de personal.	2.110.699	2.115.303
Gastos de operación y mantenimiento.	3.452.326	2.624.503
Gastos de administración.	3.210.583	3.016.349
Depreciación.	1.320.704	1.545.089
Amortización.	839	961
Total	64.851.826	62.555.885

22.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01/01/2011 31/12/2011	01/01/2010 31/12/2010
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	1.463.317	1.498.840
Beneficios a corto plazo a los empleados.	373.560	320.162
Otros beneficios a largo plazo.	126.664	69.861
Otros gastos de personal. (*)	147.158	226.440
Total	2.110.699	2.115.303

Otros gastos de personal. (*)	01/01/2011 31/12/2011	01/01/2010 31/12/2010
	M\$	M\$
Bonificaciones y becas a Empleados	88.580	139.802
Beneficios de seguridad social	113.912	91.476
Recuperación por amortización ganancias actuariales	(20.204)	0
Otros gastos de personal	(35.130)	(4.838)
Total	147.158	226.440

22.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01/01/2011 31/12/2011	01/01/2010 31/12/2010
	M\$	M\$
Depreciación		
Costo de ventas.	1.293.850	1.509.913
Gasto de administración.	26.854	35.176
Total depreciación	1.320.704	1.545.089
Amortización		
Gasto de administración.	839	961
Total amortización	839	961
Total	1.321.543	1.546.050

22.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01/01/2011 31/12/2011	01/01/2010 31/12/2010
	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipo.	(243.141)	(171.673)
Venta de chatarra.	4.373	12.155
Venta de propiedades, planta y equipo.	256	5.564
Juicios o arbitrajes.	(11.386)	65.915
Otras pérdidas	0	(72.306)
Otras ganancias	68.782	25.352
Otras ganancias (pérdidas) actuariales	32.088	0
Total	(149.028)	(134.993)

23.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítemes adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidad de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2011 y 2010 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01/01/2011 31/12/2011	01/01/2010 31/12/2010
	M\$	M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	425.664	431.302
Otros ingresos financieros.	74.318	26.543
Total Ingresos financieros	499.982	457.845
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(250.435)	(178.131)
Otros gastos.	(349.665)	(59.326)
Total costos financieros	(600.100)	(237.457)
Unidad de reajuste		
Total resultados por unidades de reajuste	(292.020)	(163.239)
Diferencias de cambio		
Positivas.	8	0
Negativas.	0	(1.201)
Total diferencias de cambio	8	(1.201)
Total resultado financiero	(392.130)	55.948

24.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

El cargo a resultados por impuestos a las ganancias, corresponde al siguiente detalle:

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

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2011 y 2010 se originó un cargo a resultados por impuestos a las ganancias que asciende a M\$ 128.900 y M\$ 563.701, respectivamente.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre 2010 se procedió a calcular y contabilizar los efectos de la Ley N° 20.455 "Ley de Reconstrucción" con un aumento transitorio de la tasa de impuesto a la renta para los años comerciales 2011 y 2012 (a un 20% y 18,5%, respectivamente), volviendo nuevamente al 17% el año 2013.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01/01/2011 31/12/2011	01/01/2010 31/12/2010
	M\$	M\$
(Gasto) por impuestos corrientes.	(348.369)	(689.052)
Beneficio fiscal que surge de activos por impuestos no reconocidos previamente usados para reducir el gasto por impuesto corriente.	0	18.803
Ajustes al impuesto corriente del período anterior.	(35.448)	(10.986)
Otros gastos por impuesto corriente.	(19.320)	(38.408)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(403.137)	(719.643)
(Gasto) ingreso diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias.	274.237	130.614
(Gasto) diferido ingreso por impuestos relativo a cambios de la tasa impositiva o	0	15.460
Otro gasto por impuesto diferido.	0	9.868
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos a las ganancias, neto	274.237	155.942
(Gasto) Ingreso por impuesto a las ganancias	(128.900)	(563.701)

24.2.- Localización del efecto en resultado por impuestos a las ganancias.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes extranjera y nacional	01/01/2011 31/12/2011	01/01/2010 31/12/2010
	M\$	M\$
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(403.137)	(719.643)
Total gasto por impuestos corrientes, neto	(403.137)	(719.643)
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	274.237	155.942
Total gasto por impuestos diferidos, neto	274.237	155.942
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(128.900)	(563.701)

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

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre la determinación de impuestos a las ganancias que resultaría de aplicar tasa efectiva para los ejercicios terminados al 31 de diciembre 2011 y 2010.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01/01/2011 31/12/2011	01/01/2010 31/12/2010
	M\$	M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(149.024)	(845.138)
Efecto impositivo de ingresos no imponibles.	0	224.600
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente.	(19.631)	(72.751)
Efecto impositivo de beneficio fiscal no reconocido anteriormente en el estado de resultados.	0	18.803
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas.	0	15.460
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en períodos anteriores.	(35.448)	(1.118)
Efecto impositivo de otras tasas impositivas	(19.320)	(38.408)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales.	94.523	134.851
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	20.124	281.437
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	(128.900)	(563.701)

25.- INFORMACION POR SEGMENTO.

25.1.- Criterios de segmentación.

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

El comité considera el negocio desde una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido (distribución de electricidad y servicios regulados, distribución de electricidad y servicios no regulados, inversiones y otros servicios).

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la distribución y comercialización de energía eléctrica.

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 por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es el siguiente:

25.2.- Cuadros de resultados.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Regulados		No Regulados		Total	
	01/01/2011 31/12/2011 M\$	01/01/2010 31/12/2010 M\$	01/01/2011 31/12/2011 M\$	01/01/2010 31/12/2010 M\$	01/01/2011 31/12/2011 M\$	01/01/2010 31/12/2010 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	61.807.129	62.835.563	4.325.332	3.326.412	66.132.461	66.161.975
Costo de ventas	(58.802.737)	(57.347.819)	(1.979.076)	(1.335.948)	(60.781.813)	(58.683.767)
Ganancia bruta	3.004.392	5.487.744	2.346.256	1.990.464	5.350.648	7.478.208
Otros ingresos, por función.	5.644	104.378	0	0	5.644	104.378
Gasto de administración.	(4.070.013)	(3.872.118)	0	0	(4.070.013)	(3.872.118)
Otras ganancias (pérdidas).	(149.028)	(134.993)	0	0	(149.028)	(134.993)
Ingresos financieros.	499.982	457.845	0	0	499.982	457.845
Costos financieros.	(600.100)	(237.457)	0	0	(600.100)	(237.457)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	0	1.339.979	0	0	0	1.339.979
Diferencias de cambio.	8	(1.201)	0	0	8	(1.201)
Resultados por unidades de reajuste.	(292.020)	(163.239)	0	0	(292.020)	(163.239)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	(1.601.135)	2.980.938	2.346.256	1.990.464	745.121	4.971.402
Gasto por impuestos a las ganancias.	340.351	(225.322)	(469.251)	(338.379)	(128.900)	(563.701)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	(1.260.784)	2.755.616	1.877.005	1.652.085	616.221	4.407.701
Ganancia (pérdida)	(1.260.784)	2.755.616	1.877.005	1.652.085	616.221	4.407.701
Depreciación	1.320.704	1.545.089			1.320.704	1.545.089
Amortización	839	961			839	961
EBITDA	261.566	3.266.054	2.346.256	1.990.464	2.607.822	5.256.518

Servicios Regulados: Se incluye en este segmento todos los ingresos provenientes de las actividades principales de la entidad, como lo son la distribución y comercialización de energía eléctrica.

Servicios no Regulados: Principalmente referido a la segregación de todos nuestros clientes libres, cuya característica principal es que su tarifa es acordada por común acuerdo entre las partes, mediante la formalidad de un contrato. Generalmente referido a empresa de gran tamaño y con necesidades distintas a nuestro cliente residencial.

26.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

26.1.- Juicios y otras acciones legales.

Nombre del juicio	:	“Sociedad Agrícola Iglesia Colorada con Empresa Eléctrica Atacama S.A.”.
Fecha de inicio	:	14 de octubre de 2011.
Tribunal	:	1° Juzgado Civil de Copiapo.
Materia	:	Demanda Civil de indemnización de perjuicios.
Cuantía	:	M\$ 177.700.-
Estado	:	Etapas de discusión.

De acuerdo a la opinión de nuestros asesores legales, y en consideración a los antecedentes disponibles, los juicios señalados no comprometerían significativamente el patrimonio de la Sociedad.

26.2.- Sanciones administrativas.

No existen procedimientos administrativos sancionatorios en contra de la Sociedad por montos iguales o superiores a M\$20.000.

26.3.- Restricciones.

No existen restricciones que afecten a la Sociedad.

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

No existen garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos significativos que informar.

28.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.

La distribución de personal de la Sociedad para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es la siguiente.

Subsidiaria	31/12/2011				Promedio del periodo
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Copiapó	3	62	0	65	65
Vallenar	0	18	0	18	18
Caldera	0	5	0	5	5
Chañaral	0	4	0	4	4
Huasco	0	0	0	0	0
Total	3	89	0	92	92

Subsidiaria	31/12/2010				Promedio del periodo
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Copiapó	3	65	0	68	67
Vallenar	0	16	0	16	16
Caldera	0	6	0	6	6
Chañaral	0	4	0	4	4
Huasco	0	2	0	2	2
Total	3	93	0	96	95

29.- MEDIO AMBIENTE.

La Sociedad participa en el mercado de la distribución de energía eléctrica, cuya naturaleza involucra la entrega de un servicio que no altera las condiciones del medio ambiente. Además de lo anterior, todos los proyectos eléctricos en que la empresa participa cumplen cabalmente con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, como es el caso de la norma de emisión para la regulación de la contaminación lumínica.

Al 31 de diciembre de 2011 y 2010 no se han efectuado desembolsos por este concepto y no existe proyección de desembolsos futuros en la materia.

30.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 31 de diciembre de 2011, fecha de cierre de estos estados financieros, y su fecha de aprobación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.