



EMPRESA ELECTRICA DE ANTOFAGASTA S.A.

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Correspondientes al período de nueve meses terminado

Al 30 de septiembre de 2009

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

- **ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.**
- **ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCIÓN.**
- **ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.**
- **ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO.**

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

1.- INFORMACION GENERAL.

2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

- 2.1.- Bases de preparación de los estados financieros intermedios.
- 2.2.- Nuevas normas e interpretaciones emitidas y no vigentes.
- 2.3.- Transacciones en moneda extranjera.
- 2.4.- Información financiera por segmentos operativos.
- 2.5.- Propiedades, plantas y equipos.
- 2.6.- Activos intangibles.
- 2.7.- Propiedades de inversión.
- 2.8.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.
- 2.9.- Activos financieros.
- 2.10.- Inventarios.
- 2.11.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.
- 2.12.- Asociadas o coligadas.
- 2.13.- Efectivo y equivalentes al efectivo.
- 2.14.- Capital social.
- 2.15.- Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.
- 2.16.- Préstamos y otros pasivos financieros.
- 2.17.- Impuesto a la renta e impuestos diferidos.
- 2.18.- Beneficios a los empleados.
- 2.19.- Provisiones.
- 2.20.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.
- 2.21.- Reconocimiento de ingresos.
- 2.22.- Contratos de construcción.
- 2.23.- Distribución de dividendos.

3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

- 3.1.- Descripción del mercado donde opera la Sociedad.
- 3.2.- Riesgo financiero.
- 3.3.- Control interno.

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

- 4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.
- 4.2.- Reconocimiento de ingresos.
- 4.3.- Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS).
- 4.4.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

6.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

7.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS.

- 7.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.
- 7.2.- Directorio y gerencia de la Sociedad.

8.- INVENTARIOS.

9.- INVERSIONES EN ASOCIADAS CONTABILIZADAS POR EL METODO DE LA PARTICIPACIÓN.

- 9.1.- Detalle de inversiones en asociadas.
- 9.2.- Información financiera resumida de asociadas, totalizada.

10.- ACTIVOS INTANGIBLES.

11.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS.

- 11.1.- Información a considerar sobre los activos revaluados.
- 11.2.- Detalle de los rubros.
- 11.3.- Vidas útiles.
- 11.4.- Otros antecedentes del Activo Fijo.
- 11.5.- Reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos.
- 11.6.- Política de inversiones en activos fijos.
- 11.7.- Movimiento de reservas de revaluación.
- 11.8.- Costo por intereses.

12.- PROPIEDAD DE INVERSION.

- 12.1.- Composición y movimiento del rubro.
- 12.2.- Ingresos y gastos de propiedades de inversión.

13.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

- 13.1.- Impuestos diferidos, netos.
- 13.2.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.
- 13.3.- Compensación de partidas.

14.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

15.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

16.- PROVISIONES.

- 16.1.- Provisiones.
- 16.2.- Movimiento de las provisiones.
- 16.3.- Provisión patrimonio negativo.

17.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO.

- 17.1.- Detalle del rubro.
- 17.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.
- 17.3.- Gastos reconocidos en el estado de resultados integrales.
- 17.4.- Clases de beneficios y gastos por empleados.
- 17.5.- Hipótesis actuariales.

18.- INGRESOS DIFERIDOS.

- 18.1.- Detalle del rubro.
- 18.2.- Movimiento del rubro.

19.- PATRIMONIO NETO.

- 19.1.- Capital suscrito y pagado.
- 19.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.
- 19.3.- Dividendos.
- 19.4.- Otras reservas.

20.- INGRESOS.

- 20.1.- Ingresos ordinarios.
- 20.2.- Otros ingresos de operación.

21.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.

- 21.1.- Gastos por naturaleza.
- 21.2.- Gastos de personal.
- 21.3.- Depreciación y amortización.
- 21.4.- Resultados financieros.

22.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

23.- UTILIDAD POR ACCION.

24.- INFORMACION POR SEGMENTO.

- 24.1.- Criterios de segmentación.
- 24.2.- Cuadros patrimoniales.
- 24.3.- Cuadros de resultados integrales.

25.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

- 25.1.- Juicios y otras acciones legales.
- 25.2.- Sanciones administrativas.

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

27.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.

28.- MEDIO AMBIENTE.

29.- HECHOS POSTERIORES.

30.- TRANSICION A LAS NIIF.

- 30.1.- Bases de la transición a las NIIF.
- 30.2.- Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por la Sociedad.
- 30.3.- Conciliación del patrimonio neto a la fecha de transición.
- 30.4.- Conciliación del patrimonio neto, resultados y estado de flujo de efectivo de los últimos estados financieros anuales.
- 30.5.- Conciliación del patrimonio neto y resultados al 30 de septiembre de 2008.
- 30.6.- Explicación de los principales ajustes efectuados para la transición a las NIIF.

EMPRESA ELECTRICA DE ANTOFAGASTA S.A.
RUT: 96.541.920-9
ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

ACTIVOS	Nota	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	792.257	859.281	681.172
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	6	14.600.293	14.361.573	12.658.751
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	7	269.044	243.805	183.633
Inventarios	8	136.504	176.093	177.362
Pagos Anticipados, Corriente		41.985	1.927	17.752
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes		222.041	1.130.585	0
Otros Activos, Corriente		19.136	12.867	7.564
Total Activos Corrientes en Operación		16.081.260	16.786.131	13.726.234
Total Activos Corrientes		16.081.260	16.786.131	13.726.234
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	6	911.095	1.073.088	679.123
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	7	357	5.217	2.019
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	9	2.173.295	2.057.251	1.716.804
Activos Intangibles, Neto	10	6.730	7.304	8.161
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	11	49.039.291	48.113.959	46.465.217
Propiedades de Inversión	12	3.071.527	3.100.561	3.139.272
Otros Activos, No Corriente		1.411	1.411	1.411
Total Activos No Corrientes		55.203.706	54.358.791	52.012.007
TOTAL ACTIVOS		71.284.966	71.144.922	65.738.241

EMPRESA ELECTRICA DE ANTOFAGASTA S.A.
RUT: 96.541.920-9
ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
PASIVOS CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente	14	6.550.701	245.643	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	15	7.867.227	8.633.208	6.337.709
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	7	4.737.875	5.988.803	3.549.227
Provisiones, Corriente	16	579.455	531.459	47.879
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes		0	0	163.183
Otros Pasivos, Corriente		118.153	304.430	272.662
Ingresos Diferidos, Corriente	18	758.203	251.461	2.062.047
Pasivos Acumulados (o Devengados),. Total	17	678.123	844.492	585.327
Total Pasivos Corrientes en Operación		21.289.737	16.799.496	13.018.034
Total Pasivos Corrientes		21.289.737	16.799.496	13.018.034
PASIVOS NO CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	14	12.807.155	19.728.967	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente	15	328.908	333.916	9.005
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	7	40.968	49.178	18.432.784
Provisiones, no Corriente	16	60.713	60.160	17.596
Pasivos por Impuestos Diferidos	13	530.859	664.633	986.526
Ingresos Diferidos, No Corriente	18	0	0	128.483
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	17	1.685.295	1.725.201	1.551.854
Total Pasivos No Corrientes		15.453.898	22.562.055	21.126.248
TOTAL PASIVOS		36.743.635	39.361.551	34.144.282
PATRIMONIO NETO				
Capital Emitido	19	16.910.462	16.910.462	15.539.761
Otras Reservas	19	9.070.367	7.885.744	9.923.964
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	19	8.560.502	6.987.165	6.130.234
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio				
Neto de Controladora	19	34.541.331	31.783.371	31.593.959
Total Patrimonio Neto		34.541.331	31.783.371	31.593.959
Total Patrimonio Neto y Pasivos		71.284.966	71.144.922	65.738.241

EMPRESA ELECTRICA DE ANTOFAGASTA S.A.
RUT: 96.541.920-9
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION
Por los períodos trimestrales terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION	Nota	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Ingresos Ordinarios, Total	20	69.484.532	50.517.805	21.609.913	17.358.859
Costo de Ventas	21	60.200.685	40.666.858	18.564.520	13.798.290
Margen bruto		9.283.847	9.850.947	3.045.393	3.560.569
Otros Ingresos de Operación, Total	20	1.177.936	816.737	345.073	291.100
Gastos de Administración	21	3.906.095	3.343.533	1.171.690	1.152.354
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	21	1.023.998	700.706	293.339	219.441
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	9	197.167	71.658	42.800	24.354
Resultados por Unidades de Reajuste	21	579.042	(1.217.950)	95.687	(638.601)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total	21	(230.824)	(156.885)	(46.360)	(166.652)
Otras Ganancias (Pérdidas)	21	(60.800)	77.705	(7.907)	158.709
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		6.016.275	5.397.973	2.009.657	1.857.684
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	22	962.092	629.165	307.005	151.705
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto		5.054.183	4.768.808	1.702.652	1.705.979
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto		0			
Ganancia (Pérdida)		5.054.183	4.768.808	1.702.652	1.705.979
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora		5.054.183	4.768.808	1.702.652	1.705.979
Ganancia (Pérdida)		5.054.183	4.768.808	1.702.652	1.705.979
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción		27,95	26,38	9,42	9,44
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuas	23	27,95	26,38	9,42	9,44
ESTADO DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Ganancia (Pérdida)		5.054.183	4.768.808	1.702.652	1.705.979
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		5.054.183	4.768.808	1.702.652	1.705.979
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios		5.054.183	4.768.808	1.702.652	1.705.979
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		5.054.183	4.768.808	1.702.652	1.705.979



EMPRESA ELECTRICA DE ANTOFAGASTA S.A.
RUT: 96.541.920-9
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio neto		Nota	Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas				Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Cambios en Patrimonio Neto, Total
			Acciones Ordinarias		Reservas de Opciones	Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias		
			Capital en Acciones	Prima de Emisión						
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009			16.771.834	138.628	0	0	9.256.445	(1.370.701)	6.987.165	31.783.371
Saldo Inicial Reexpresado			16.771.834	138.628	0	0	9.256.445	(1.370.701)	6.987.165	31.783.371
Cambios (Presentación)										
	Resultado de Ingresos y Gastos Integrales						0	0	5.054.183	5.054.183
	Dividendos en Efectivo Declarados					0		0	3.603.453	3.603.453
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto		0	0	0	1.414.700	(230.077)	0	122.607	1.307.230
	Cambios en Patrimonio		0	0	0	1.414.700	(230.077)	0	1.573.337	2.757.960
Saldo Final Periodo Actual 30/09/2009		19	16.771.834	138.628	0	1.414.700	9.026.368	(1.370.701)	8.560.502	34.541.331

Estado de cambios en el patrimonio neto		Nota	Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas				Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Cambios en Patrimonio Neto, Total
			Acciones Ordinarias		Reservas de Opciones	Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias		
			Capital en Acciones	Prima de Emisión						
Saldo Inicial Periodo Anterior 01/01/2008			15.401.133	138.628	0	0	9.923.964	0	6.130.234	31.593.959
Saldo Inicial Reexpresado			15.401.133	138.628	0	0	9.923.964	0	6.130.234	31.593.959
Cambios (Presentación)										
	Resultado de Ingresos y Gastos Integrales						0	0	4.768.809	4.768.809
	Dividendos en Efectivo Declarados							0	3.816.928	3.816.928
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto		1.062.678	0	0	0	(150.683)	(1.062.678)	11.958	(138.725)
	Cambios en Patrimonio		1.062.678	0	0	0	(150.683)	(1.062.678)	963.839	813.156
Saldo Final Periodo Anterior 30/09/2008			16.463.811	138.628	0	0	9.773.281	(1.062.678)	7.094.073	32.407.115

EMPRESA ELECTRICA DE ANTOFAGASTA S.A.
RUT: 96.541.920-9
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO
Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO	Nota	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones			
Importes Cobrados de Clientes		83.873.911	59.496.330
Pagos a Proveedores		73.053.857	49.074.859
Remuneraciones Pagadas		2.540.401	2.047.543
Pagos Recibidos y Remitidos por Impuesto sobre el Valor Añadido		1.835.827	1.393.686
Otros Cobros (Pagos)		100.861	0
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones		6.544.687	6.980.242
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación			
Importes Recibidos por Dividendos Clasificados como de Operación		102.952	99.044
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Operación		186.024	37.032
Pagos por Intereses Clasificados como de Operaciones		867.052	814.840
Importes Recibidos por Impuestos a las Ganancias Devueltos		1.147.835	720.836
Pagos por Impuestos a las Ganancias		1.294.183	1.389.682
Otras Entradas (Salidas) Procedentes de Otras Actividades de Operación		222.309	(65.867)
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación		(502.115)	(1.413.477)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación		6.042.572	5.566.765
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión			
Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades, Planta y Equipo		23.000	0
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Inversión		0	113.491
Incorporación de propiedad, planta y equipo		2.534.615	2.971.785
Préstamos a empresas relacionadas		0	2.613
Otros desembolsos de inversión		0	51.283
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión		(2.511.615)	(2.912.190)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación (Presentación)			
Obtención de préstamos		0	18.297.572
Préstamos de entidades relacionadas	7	3.496.970	3.086.188
Pagos de préstamos		0	247.017
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	7	3.501.695	20.217.601
Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa		3.593.256	3.799.598
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(3.597.981)	(2.880.456)
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(67.024)	(225.881)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial		859.281	681.172
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo Directo, Saldo Final	5	792.257	455.291

EMPRESA ELECTRICA DE ANTOFAGASTA S.A.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS
CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 y 2008.

1.- INFORMACION GENERAL.

Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A. (en adelante la “Sociedad”), es una empresa del Grupo CGE.

Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A. es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social en Pedro Aguirre Cerda N° 5558 en la ciudad de Antofagasta en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores con fecha 10 de Enero de 1989, en la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 0333 y cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago, la Bolsa de Comercio de Valparaíso y la Bolsa Electrónica de Chile.

Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A. tiene como objeto social principal el de distribuir, transmitir, y comercializar energía eléctrica en la II Región de Chile, teniendo como preocupación la atención a sus clientes, los cuales se encuentran repartidos en las comunas de: Antofagasta, Taltal, Sierra Gorda, Mejillones, Calama y Tocopilla, entre otros.

Los estados financieros de la Sociedad correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2008, fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 23 de febrero de 2009 y, posteriormente presentados a la Junta Ordinaria de Accionistas con fecha 13 de abril de 2009, quien aprobó los mismos. Estos estados financieros fueron confeccionados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile emitidos por el Colegio de Contadores de Chile A.G. y normas impartidas por la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, los cuales no coinciden con los saldos del ejercicio 2008 que han sido incluidos en los presentes estados financieros intermedios, debido a que éstos han sido reexpresados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF) y Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH). En Nota N° 30 se detalla la reconciliación del patrimonio neto, resultados del período y flujos de efectivo.

Los estados financieros intermedios de la Sociedad correspondientes al tercer trimestre de 2009 han sido preparados de acuerdo a las NIIF, emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”), y aprobados por su Directorio en sesión N° 343 celebrada el 25 de noviembre de 2009.

2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros intermedios de las empresas del Grupo Emel, se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los períodos presentados, a menos que se indique lo contrario.

2.1.- Bases de preparación de los estados financieros intermedios.

Los presentes estados financieros intermedios han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), las que han sido adoptadas en Chile bajo denominación: Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH), y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales.

Los estados financieros intermedios han sido preparados de acuerdo con el principio de costo histórico, modificado por la revaluación de propiedades, plantas y equipos y activos y pasivos financieros.

En la preparación de los estados financieros intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde el Grupo CGE.

En la preparación de estos estados financieros intermedios se han utilizado determinadas estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. También se requiere que la Gerencia ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables de la Sociedad. 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.

2.2.- Nuevas normas e interpretaciones emitidas y no vigentes.

Las siguientes NIIF e Interpretaciones del CINIIF publicadas han sido emitidas, las cuales no son de aplicación obligatoria a la fecha de emisión de los presentes estados financieros:

Normas y enmiendas	Contenido	Fecha de aplicación obligatoria (*)
NIIF 1: Revisada	Adopción por primera vez de las normas internacionales de Información Financiera	01 de julio de 2009
NIIF 3: Revisada	Combinación de negocio	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39 y NIIF 7	Reclasificación de activos financieros	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39	Reclasificación de activos financieros: Fecha efectiva de transición	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39	Elección de partidas cubiertas	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39 y CINIIF 9	Derivados implícitos	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 27	Estados financieros consolidados y separados	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIIF 2	Pagos basados en acciones. Aclaraciones acerca de su alcance	01 de enero de 2010
Enmienda a la NIC 24	Partes relacionadas. Revelaciones.	01 de enero de 2011
Enmienda a la NIIF 1	Adopción por primera vez de las normas internacionales de Información Financiera. Exención adicional.	01 de enero de 2010
Enmienda a la NIC 32	Clasificación de instrumentos financieros. Derechos de emisión	01 de febrero de 2010
Enmiendas diversas.	Proyecto de mejoramiento 2009 sobre numerosos aspectos menores de diferentes NIC/NIIF, emitido en Abril de 2009	01 de julio de 2009
NIIF 9	Instrumentos financieros. Guía para la clasificación y medición de instrumentos financieros.	01 de enero de 2013
NIIF para PyMEs	Normas para entidades pequeñas y medianas	Julio de 2009
Interpretaciones CINIIF 17	Distribución a los propietarios de activos no monetarios	01 de julio de 2009.
Interpretaciones CINIIF 18	Transferencia de activos desde clientes	01 de julio de 2009

(*) Ejercicios iniciados a contar de la fecha indicada.

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros de la Sociedad.

2.3.- Transacciones en moneda extranjera.

2.3.1.- 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 de Antofagasta S.A. es el Peso chileno.

2.3.2.- 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 integrales, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo en caso de existir.

2.3.3.- Tipos de cambio.

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

Fecha	CL \$ / US\$	CL \$ / U.F.
31-12-2007	496,89	19.622,66
30-09-2008	551,31	20.988,34
31-12-2008	636,45	21.452,57
30-09-2009	550,36	20.834,45

CL \$ = Pesos Chilenos.

US\$ = Dólar Estadounidense.

U.F. = Unidad de Fomento.

2.4. 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, que son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, han sido identificados como el Comité de Gerentes, quienes toman decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota N° 24.

2.5.- Propiedades, plantas y equipos.

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.

El resto de los activos fijos, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo histórico menos la correspondiente depreciación y deterioro, 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 del activo fijo 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 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 conceptos devengados únicamente durante el período de construcción; tales como gastos de personal relacionados en forma directa, y otros de naturaleza operativa atribuibles a la construcción.

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a reservas en el patrimonio. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan directamente a la cuenta reserva por revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado de resultados integrales. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados integrales y de la depreciación sobre la base de su costo original se transfiere de la cuenta reserva por revaluación a los resultados acumulados.

La depreciación de los activos fijos se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas.

Los promedios de vidas útiles por familias del activo fijo son:

Rubros	Años
Líneas y redes de distribución	32
Líneas de Transmisión	42
Subestaciones y equipo Eléct. de Distribución	32
Subestaciones y equipo Eléct. de Transmisión	45
Transformadores de distribución	40
Transformadores de Transmisión	40
Medidores de Distribución	20
Medidores de Transmisión	45
Edificios	50
Equipamientos de Tecnologías de la Información	3
Instalaciones Fijas y accesorios	18
Vehículos de Motor	8

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan, y ajustan si es necesario, en cada cierre de balance, 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 activo fijo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados integrales.

Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reservas de revaluación se traspasan a resultados acumulados.

2.6.- Activos intangibles.

2.6.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. La explotación de dichos derechos tiene una vida útil definida e indefinida. Los que tienen una vida útil indefinida no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida deberá ser objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente

información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

2.6.2.- 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 produce los programas informáticos y un porcentaje adecuado de gastos generales.

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

2.7.- Propiedades de inversión.

Se incluyen principalmente los terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas (fuera del curso ordinario de los negocios), plusvalías, o bien explotarlos bajo un régimen de arrendamientos, y no son ocupados por el Grupo EMEL .

El criterio de valorización inicial de las propiedades de inversión es al costo y la medición posterior es a su valor de mercado, por medio de retasaciones independientes.

2.8.- 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 balance por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

2.9.- 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.

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

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados son activos financieros mantenidos para negociar. Un activo financiero se clasifica en esta categoría si se adquiere principalmente con el propósito de venderse en el corto

plazo. Los derivados también se clasifican como adquiridos para su negociación a menos que sean designados como coberturas. Los activos de esta categoría se clasifican como activos corrientes.

2.9.2.- Préstamos y cuentas por cobrar.

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde de 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.

2.9.3.- Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento.

Los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables y vencimiento fijo, que la administración de la Sociedad tiene la intención positiva y la capacidad de mantener hasta su vencimiento. Si la Sociedad vendiese un importe que no fuese insignificante de los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento, la categoría completa se reclasificaría como disponible para la venta. Estos activos financieros se incluyen en activos no corrientes, excepto aquellos con vencimiento inferior a 12 meses a partir de la fecha del estado de situación financiera, que se clasifican como activos corrientes.

2.9.4.- Activos financieros disponibles para la venta.

Los activos financieros disponibles para la venta son no derivados que se designan en esta categoría o no se clasifican en ninguna de las otras categorías. Se incluyen en activos no corrientes a menos que la Administración pretenda enajenar la inversión en los 12 meses siguientes a la fecha del estado de situación financiera.

2.9.5.- Reconocimiento y medición de activos financieros.

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

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

Los activos financieros disponibles para la venta y los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados, se contabilizan posteriormente por su valor razonable (con contrapartida en patrimonio y resultados, respectivamente). Los préstamos y cuentas por cobrar, y los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento se registran por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las ganancias y pérdidas que surgen de cambios en el valor justo de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados integrales en el rubro Otros Ingresos de Operación – Otros Gastos Varios de Operación, en el período en el que se producen los referidos cambios en el valor justo.

La Sociedad evalúa en la fecha de cada estado de situación financiera si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros puedan haber sufrido pérdidas por deterioro.

2.10.- Inventarios.

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

El costo de construcción de obras eléctricas para terceros y de las obras en curso, incluyen los costos de diseño, los materiales eléctricos, la mano de obra directa propia y de terceros y otros costos directos e indirectos de existir, pero no incluye los costos por intereses.

El valor neto realizable es el precio de venta estimado o contrato de construcción, de corresponder.

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, 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 integrales 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 integrales.

2.12.- Asociadas o coligadas.

Asociadas o coligadas son todas las entidades sobre las que la Sociedad ejerce influencia significativa pero no tiene control, lo cual generalmente está acompañado por una participación de entre un 20% y un 50% de los derechos de voto. Las inversiones en asociadas o coligadas se contabilizan por el método de participación e inicialmente se reconocen por su costo. La inversión de la Sociedad en asociadas o coligadas incluye el menor valor (goodwill o plusvalía comprada) identificada en la adquisición, neto de cualquier pérdida por deterioro acumulada.

La participación de la Sociedad en las pérdidas o ganancias posteriores a la adquisición de sus coligadas o asociadas se reconoce en resultados integrales, y su participación en los movimientos patrimoniales posteriores a la adquisición que no constituyen resultados, se imputan a las correspondientes reservas de patrimonio (y se reflejan según corresponda en el estado de otros resultados integrales).

Cuando la participación de la Sociedad en las pérdidas de una coligada o asociada es igual o superior a su participación en la misma, incluida cualquier otra cuenta a cobrar no asegurada, la Sociedad no reconoce pérdidas adicionales, a no ser que haya incurrido en obligaciones o realizado pagos en nombre de la coligada o asociada.

Las ganancias no realizadas por transacciones entre la Sociedad y sus coligadas o asociadas se eliminan en función del porcentaje de participación de la Sociedad en éstas. También se eliminan las pérdidas no realizadas, excepto si la transacción proporciona evidencia de pérdida por deterioro del activo que se transfiere. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad, se

modifican las políticas contables de las asociadas o de las sociedades bajo control común del Grupo CGE.

Las ganancias o pérdidas de dilución en coligadas o asociadas se reconocen en el estado de resultados integrales.

2.13.- 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 Préstamos en el Pasivo Corriente.

2.14.- 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.

2.15.- Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.

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

2.16.- Préstamos y otros pasivos financieros.

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

2.17.- Impuesto a la renta e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a la renta del período comprende al impuesto a la renta corriente y al diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados integrales, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio. En este caso, el impuesto también se reconoce en el patrimonio.

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 balance, 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.

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 puedan compensar dichas diferencias.

2.18.- Beneficios a los empleados.

2.18.1.- 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.

2.18.2.- 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, 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.

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

Los beneficios por cese, que no califican con lo descrito en el punto 2.18.2, 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.

2.18.4.- 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 después de ciertos ajustes.

2.19.- Provisiones.

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.

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

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, 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.

2.21.- Reconocimiento de ingresos.

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

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

2.21.1.- 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 suministrada hasta la fecha de cierre del período.

2.21.2.- Ventas de bienes.

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

Las ventas se reconocen en función del precio fijado en el contrato de venta, neto de los descuentos por volumen y las devoluciones estimadas a la fecha de

la venta. Se asume que no existe un componente financiero implícito, dado que las ventas se realizan con un período medio de cobro reducido.

2.21.3.- Ingresos por intereses.

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

2.22.- 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.

2.23.- 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 en el mercado de la distribución y transmisión 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.

3.1.- Descripción del mercado donde opera la Sociedad

ELECDA S.A. participa en el negocio de transmisión y distribución de energía eléctrica en la Región de Antofagasta.

3.1.1.- Aspectos regulatorios

Los negocios de ELECDA 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

ELECDA S.A. participa en el negocio de distribución de energía eléctrica abasteciendo a 145.732 clientes en la Región de Antofagasta, con ventas físicas que alcanzaron a 545 GWh al cierre del período comprendido entre enero y septiembre de 2009.

Contratos de Suministro

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, la distribuidora, cuenta con un contrato de suministro de energía y potencia a precio regulado para los clientes del SING con el generador GasAtacama. Este contrato está vigente hasta el 31 de diciembre de 2011. Por otro lado, para los clientes de ELECDA perteneciente al SIC, cuenta con contratos de suministro a precio licitado con ENDESA y GENER con vigencia desde enero de 2010 y hasta el 2019 y 2024, respectivamente. En el intertanto, es abastecida de acuerdo a lo establecido en las disposiciones transitorias de la normativa vigente, que le permite comprar a precio regulado al conjunto de generadores del sistema.

Demanda

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

Así, es posible concluir que el crecimiento de este mercado está fuertemente vinculado con el crecimiento de la región. En Chile, como nación en desarrollo, el consumo per cápita aún es bajo, en comparación con el de países desarrollados.

Por 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.

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 2012 en el SING y de 2010 en el SIC, 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.

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, la 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, la CNE debe encargar un estudio de costos, que es financiado, licitado y supervisado por ella, en el cual se estiman los costos del valor agregado de distribución y de los servicios no consistentes en suministro de energía. 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.

3.1.3.- Mercado de transmisión de electricidad

La transmisión de electricidad está compuesta por el sistema de transmisión troncal, los sistemas de subtransmisión y los sistemas de transmisión adicionales. El sistema troncal interconecta las subestaciones troncales definidas en los decretos de precio de nudo, mientras que los sistemas de subtransmisión corresponden a las instalaciones necesarias para interconectar el sistema troncal con los clientes finales (empresas distribuidoras o clientes no sometidos a regulación de precios) que se encuentren en zonas de concesión de empresas distribuidoras. Por su parte, los sistemas de transmisión adicional corresponden a todas las instalaciones que no pertenecen al sistema troncal o a la subtransmisión, y que están destinadas esencial y principalmente al suministro de energía de usuarios no sometidos a regulación de precios.

ELECDA S.A. , en el ámbito de la transmisión, sólo participa del negocio de subtransmisión. Las instalaciones de subtransmisión son remuneradas por medio de una tarifa regulada, que se determina cada cuatro años a través del estudio de subtransmisión, el que considera el valor anual de los sistemas de subtransmisión adaptados a la demanda de los siguientes 10 años y se aplica para un período de cuatro años.

El estudio busca minimizar el costo actualizado de inversión, operación y falla de las instalaciones eficientemente operadas.

La Tarifa resultante, garantiza una rentabilidad anual sobre los activos del 10%, y se ajusta cada 6 meses considerando variables como el índice de precios al por mayor de manufacturas nacionales (IPMN), índice de precios al por mayor de bienes importados (IPMBI), el índice de precios al consumidor (IPC) y los precios internacionales del Acero, Cobre, y Aluminio.

El referido estudio considera separadamente las pérdidas medias de subtransmisión en potencia y energía, y los costos estándares de inversión, mantención, operación y administración anuales asociados a las instalaciones.

Las tarifas de subtransmisión vigentes son las publicadas en el decreto N° 320, del 09 de enero de 2009, las que rigen hasta el 31 de octubre de 2010.

Precios

Debido a que la subtransmisión eléctrica presenta características de monopolio natural, su operación está regulada por la Ley N° 19.940 de 2004 (Conocida como Ley Corta I, posteriormente refundida en la Ley Eléctrica DFL N°4 de 2006), que modificó el marco regulatorio de la transmisión de electricidad, estableciendo un nuevo régimen de tarifas y otorgando así certidumbre regulatoria a este segmento.

Resumidamente el proceso consiste en calcular una tarifa para los servicios regulados de la empresa transmisora de manera que, considerando una cierta demanda esperada y sus costos de operación, mantención y administración, ésta pueda obtener la rentabilidad sobre sus inversiones definida en el marco regulatorio vigente. Su aplicación se refleja en el último decreto que fija las tarifas de subtransmisión, publicado el 9 de enero de 2009, que rigen desde el 14 de enero de ese año hasta el 31 de octubre de 2010, donde se estableció un precio regulado aplicable a cada unidad de energía y de potencia que circule por las redes de subtransmisión para los retiros de empresas distribuidoras o clientes libres, y para las inyecciones de empresas generadoras conectadas directamente al sistema de subtransmisión. Para la determinación de estos precios se consideran tasas de crecimiento de consumo proyectadas para los años 2006 al 2010.

Así, la regulación vigente alinea los ingresos del sector transmisión con la demanda eléctrica del país. Por lo anterior, los ingresos esperados tienen una relación directa con la tasa de crecimiento efectiva de la población y del PIB, existiendo la posibilidad de producirse variaciones entre los ingresos reales con respecto a los esperados.

De esta forma, se puede concluir que el negocio de transmisión y transformación de electricidad, posee un bajo nivel de riesgo desde el punto de vista regulatorio y tarifario, al contar con un marco regulatorio estable donde los precios son determinados con mecanismos de carácter técnico, diseñados para obtener una rentabilidad justa para los activos invertidos en este sector.

Demanda

Los ingresos por subtransmisión están directamente relacionados con la demanda requerida. Lo anterior entrega una alta correlación entre los ingresos por subtransmisión y el crecimiento económico imperante en las zonas donde opera, su desarrollo urbano asociado y el crecimiento del consumo per cápita, todos factores fuertemente relacionados con el consumo de energía eléctrica.

En ese sentido, es importante destacar la estabilidad del consumo eléctrico en Chile. Por lo anterior, el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es más bien limitado en el mediano y largo plazo, sin perjuicio de situaciones puntuales que puedan afectar el consumo eléctrico en el corto plazo.

3.2.- Riesgo financiero

Los negocios en que participa la Sociedad, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y una estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante una 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. 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 en orden a prevenir y mitigar los principales riesgos financieros identificados.

3.2.1.- Clasificación de instrumentos financieros

El detalle de los instrumentos financieros, clasificados por naturaleza y categoría al 30 de septiembre de 2009 es el siguiente:

30 de septiembre de 2009							
ACTIVOS	Activos Financieros Mantenidos para Negociar M\$	Activos Financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Préstamos y cuentas por cobrar M\$	Activos Financieros disponibles para la venta M\$	Derivados de cobertura M\$	Pasivos Financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Otros pasivos M\$
ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES							
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	0	0	792.257	0	0	0	0
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	0	0	14.600.293	0	0	0	0
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	0	0	269.044	0	0	0	0
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	0	0	222.041	0	0	0	0
Total Activos Financieros Corrientes	0	0	15.883.635	0	0	0	0
ACTIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES							
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	0	0	911.095	0	0	0	0
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	0	0	357	0	0	0	0
Total Activos Financieros No Corrientes	0	0	911.452	0	0	0	0
TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS	0	0	16.795.087	0	0	0	0

30 de septiembre de 2009							
PASIVOS	Activos Financieros Mantenidos para Negociar M\$	Activos Financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Préstamos y cuentas por cobrar M\$	Activos Financieros disponibles para la venta M\$	Derivados de cobertura M\$	Pasivos Financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Otros pasivos M\$
PASIVOS FINANCIEROS CORRIENTES							
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente	0	0	0	0	0	0	6.550.701
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	0	0	0	0	0	0	7.867.227
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	0	0	0	0	0	0	4.737.875
Ingresos Diferidos, Corriente	0	0	0	0	0	0	758.203
Pasivos Acumulados (o Devengados), Total	0	0	0	0	0	0	678.123
Total Pasivos Financieros Corrientes	0	0	0	0	0	0	20.592.129
PASIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES							
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	0	0	0	0	0	0	12.807.155
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente	0	0	0	0	0	0	328.908
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	0	0	0	0	0	0	40.968
Total Pasivos Financieros No Corrientes	0	0	0	0	0	0	13.177.031
TOTAL PASIVOS FINANCIEROS	0	0	0	0	0	0	33.769.160

3.2.2.- Riesgo de tipo de cambio

Debido a que los negocios en que participan las empresas del Grupo CGE 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 tercer trimestre, la deuda financiera de ELECDA S.A. alcanzó a M\$ 19.357.856, la que se encuentra denominada en unidades de fomento o pesos.

	M\$	%
Deuda en pesos o UF	19.357.856	100%
Deuda en US\$ u otra moneda extranjera	0	%
Total deuda financiera	19.357.856	100%

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 en el tercer trimestre, se observa un impacto positivo de M\$ 573.492.

	UF	M\$
Al 31/12/08	927.800	19.903.694
Al 30/09/09	927.800	19.330.203
Resultado por unidad de reajuste		573.492

Considerando los valores indicados anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad para determinar el potencial efecto en las unidades de reajustes debido a una variación de 1% en la Unidad de Fomento respecto del peso.

Esta sensibilización entregó como resultado que el efecto en la utilidad de la Sociedad podría haber oscilado entre una utilidad por la variación de la Unidad de Fomento respecto del peso o una pérdida de M\$ 193.302 para el período recién concluido.

3.2.3.- Riesgo de Tasa de Interés

Elecda posee el 100% de la deuda financiera estructurada a tasa variable.

	M\$	%
Deuda a tasa fija	0	0%
Deuda a tasa variable	19.357.856	100%
Total deuda financiera	19.357.856	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\$ 144.796 de mayor gasto por intereses.

3.2.4.- Riesgo de Liquidez y Estructura de Pasivos Financieros

El riesgo de liquidez en ELECDA 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 Sociedad cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de la matriz o de cualquiera de sus filiales.

La deuda financiera de ELECDA S.A. se ha estructurado en un 66% a largo plazo mediante créditos bancarios como se indica en el siguiente cuadro:

M\$ al 30/09/09	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	y hasta 10 años	Más de 10 años	TOTAL
Bancos	6.550.701	12.807.155	0	0	0	19.357.856
Efectos de comercio	0	0	0	0	0	0
Bonos	0	0	0	0	0	0
Total	6.550.701	12.807.155	0	0	0	19.357.856
	34%	66%	0%	0%	0%	100%

3.2.5.- Riesgo de Crédito

El riesgo de crédito de las cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial es históricamente muy limitado. El corto 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. 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 solamente un 18% y un 12% de las ventas. Por otro lado, como se muestra en la siguiente tabla también hay una importante diversificación por tipo de clientes:

	Ventas	Clientes
Residencial	41%	136.467
Industrial	23%	540
Comercial	30%	7.409
Otros	6%	1.316
Total	100%	145.732

Por la modalidad de pago y el período del mes en que reciben sus ingresos los clientes, aproximadamente el 42% de la recaudación se concentra dentro del plazo de pago.

La cobranza de los clientes en mora es gestionada, iniciando su 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.

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. El precio de nudo, que es el precio al cual compran las empresas distribuidoras a las 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 el flujo de caja de las empresas distribuidoras, fenómeno que se origina por la diferencia en las condiciones de aplicación de dichos precios en la compra y en la venta.

En efecto, cuando se produce un cambio en el precio de nudo, la energía comprada en un determinado mes, se paga completamente considerando este nuevo precio de nudo; sin

embargo, el traspaso de este nuevo precio hacia los clientes finales se realiza de forma paulatina, debido a que en el transcurso de un mes se realizan varios procesos de facturación; es decir, se toma lectura y se emiten boletas y facturas en distintas fechas del mes, lo que origina que a cada proceso le corresponda una tarifa de venta que resulta de ponderar la nueva tarifa y la anterior según esas fechas. Por ejemplo, si a un cliente se le toma lectura el día 20 de un mes, entonces las unidades físicas registradas serán valorizadas a una tarifa de venta que resulta de ponderar por 10/30 la tarifa del mes anterior y por 20/30 la nueva tarifa.

Para el período enero – septiembre de 2009, considerando la estructura de compra y venta física y los niveles de precios y tarifas que se observan, es posible determinar que por cada punto porcentual en que se incremente el precio de nudo, se produce un requerimiento a financiar del 64% que se recupera con el perfil de pago de los clientes.

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

Producto de la actual crisis económica se ha observado que en promedio los clientes han concentrado sus pagos cada vez más cerca de la fecha de corte. En períodos económicos normales los pagos tienden a concentrarse en períodos cercanos y posteriores a la fecha de vencimiento de los documentos de cobro. La legislación aporta con un factor importante para mitigar este riesgo, el cobro por Pago Fuera de Plazo que faculta a las 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 la Sociedad.

3.2.7.- 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 30 de septiembre de 2009. 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 el resumen del valor libro y de mercado del saldo insoluto de los pasivos financieros de la empresa:

Pasivos Financieros	Valor Libro al 30/09/2009 M\$	Valor Justo al 30/09/2009 M\$	Diferencia %
Total Pasivo Financiero	19.357.856	19.617.407	1,32%

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.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.

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

Los resultados de las estimaciones efectuadas no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada.

4.2.- Reconocimiento de ingresos.

La Sociedad usa el método de porcentaje de avance para reconocer los ingresos de sus contratos de construcción de obras para terceros. El método de reconocimiento de ingresos requiere que la Sociedad estime los servicios prestados a la fecha como una proporción del total de servicios que serán entregados.

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

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

La Sociedad determina la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utiliza la Sociedad para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, la Sociedad considera las tasas de interés de 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° 17 se presenta información adicional al respecto.

4.4.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.

La Sociedad efectúa anualmente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, plantas y equipos. Las tasaciones vinculadas con las redes de transmisión y distribución eléctrica son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos utilizada en los informes presentados periódicamente a la autoridad regulatoria, el cual es ajustado –si corresponde– para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del período. 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 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Efectivo en Caja	656.142	606.633	397.528
Saldos en Bancos	136.115	252.648	283.644
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	792.257	859.281	681.172

Este rubro está denominado en pesos chilenos.

No existe variación entre efectivo y efectivo equivalente presentados en el estado de situación financiera, con respecto al presentado en el estado de flujo de efectivo.

6.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al			Saldo al		
	Corriente			No corriente		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Deudores Comerciales, Neto	13.752.845	13.733.642	12.194.582	264.841	350.980	241.506
Otras Cuentas por Cobrar, Neto	847.448	627.931	464.169	646.254	722.108	437.617
Total	14.600.293	14.361.573	12.658.751	911.095	1.073.088	679.123

Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al			Saldo al		
	Corriente			No corriente		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Deudores Comerciales, Bruto	14.603.260	14.444.107	12.652.495	264.841	350.980	241.506
Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	914.871	695.354	464.170	646.254	722.108	437.617
Total	15.518.131	15.139.461	13.116.665	911.095	1.073.088	679.123

Importe en Libros de Deudores Comerciales, Otras cuentas por cobrar Deteriorados	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Deudores Comerciales	850.415	710.465	457.913
Otras Cuentas por Cobrar	67.423	67.423	1
Total	917.838	777.888	457.914

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

El detalle del deterioro de deudores comerciales al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Provisión Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Vencidos y No Pagados con Deterioro	Saldo al	
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Saldo Inicial	777.888	457.914
Aumento o disminución del ejercicio	139.950	319.974
Saldo Final	917.838	777.888

Monto de Cualquier Pérdida por Deterioro Relacionada (Efecto en resultado del periodo de la provisión)	Saldo al			
	01-01-2009 al 30-09-2009 M\$	01-01-2008 al 30-09-2008 M\$	01-07-2009 al 30-09-2009 M\$	01-07-2008 al 30-09-2008 M\$
Deudores Comerciales	139.950	127.847	36.333	28.923
Total	139.950	127.847	36.333	28.923

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagadas pero no deteriorados al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 son los siguientes:

Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar Vencidos y No Pagados pero No Deteriorado	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	7.463.169	5.923.159	9.914.434
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	286.121	2.021.747	136.973
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	381.358	142.716	216.450
Con Vencimiento Mayor a Doce Meses	0	0	0
Total Deudores Comerciales Vencido y No Pagado no Deteriorado	8.130.648	8.087.622	10.267.857

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer y no deteriorados al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	5.467.769	5.223.471	1.703.210
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	374.828	327.289	229.478
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	627.048	723.191	458.206
Con Vencimiento Mayor a Doce Meses	911.095	1.073.088	679.123
Total Deudores Comerciales por vencer	7.380.740	7.347.039	3.070.017

Calidad Crediticia:

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

El valor libros de deudores comerciales renegociados es el siguiente:

Valor Libros de deudores comerciales renegociados	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Convenios de deudores energéticos	680.190	278.927	163.297
Total Valor Libros de deudores comerciales renegociados	680.190	278.927	163.297

7.- **SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS.**

Las transacciones con entidades relacionadas son de pago/cobro inmediato ó a 30 días, 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.

Los traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia la matriz, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente mercantil, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

La Sociedad tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con 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 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas						Saldos al					
						Corrientes			No corrientes		
R.U.T	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Préstamos otorgados	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	0	105	358	0	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	434	1.166	2.469	0	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Matriz común	CL \$	0	0	0	0	3.010	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Accionista	CL \$	67.256	34.562	29.909	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	159.832	145.297	38.165	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Matriz común	CL \$	0	0	0	357	368	336
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Accionista	CL \$	834	521	614	0	0	0
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Matriz común	CL \$	0	0	0	0	1.839	1.683
96.893.220-9	Transemel S.A.	Asesorías prestadas	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	39.827	40.877	57.176	0	0	0
96.893.220-9	Transemel S.A.	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	21.277	54.942	0	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Venta de materiales	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	861	0	0	0	0	0
Total						269.044	243.805	183.633	357	5.217	2.019

7.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Cuentas por pagar a entidades relacionadas						Saldos al					
						Corrientes			No corrientes		
R.U.T	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	239.211	547.715	524.477	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	0	3.916.598	1.771.030	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	0	472.869	454.081	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Matriz	CL \$	0	0	0	40.968	49.178	44.983
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	Más de 1 año	Matriz	CL \$	0	0	0	0	0	18.387.801
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	193	140	5.830	0	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Compra de energía y potencia	Hasta 90 días	Accionista	CL \$	286.023	322.669	168.879	0	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista	CL \$	0	140.024	134.461	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	5.266	7.510	5.185	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	101.221	97.199	0	0	0
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Accionista	CL \$	1.504	1.298	928	0	0	0
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista	CL \$	0	171.534	164.719	0	0	0
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	8.342	5.246	0	0	0
77.363.350-9	Emel Inversiones Chile Ltda.	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista	CL \$	0	226.105	217.122	0	0	0
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	121	51	70	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	10.537	22.613	0	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	4.001.095	0	0	0	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Compra de materiales	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	25.210	0	0	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	20.001	24.904	0	0	0	0
96.837950-K	Tecnet S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	44.345	0	0	0	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	18.549	0	0	0	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Compra de materiales	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	111.030	0	0	0	0	0
Total						4.737.875	5.988.803	3.549.227	40.968	49.178	18.432.784

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados al 30 de septiembre de 2009 y 2008.

Transacciones											
R.U.T.	Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	01-01-2009 al 30-09-2009 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono	01-01-2008 al 30-09-2008 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono	01-07-2009 al 30-09-2009 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono	01-07-2008 al 30-09-2008 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Servicios recibidos	1.634.629	(1.634.629)	1.558.023	(1.558.023)	544.877	(544.877)	521.130	(521.130)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Compra de materiales	1.533.350	(162.224)	2.559.291	(207.322)	203.799	(38.836)	527.343	(55.152)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Compra de activos	0	0	0	0	0	0	(13.227)	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	4.003.632	(87.034)	1.025.519	(45.391)	2.284.817	(12.321)	(1.426.557)	(75.406)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	0	0	18.159.545	0	0	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Intereses pagados	0	0	182.719	(182.719)	0	0	182.719	(182.719)
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Matriz común	Asesorías recibidas	28.012	(28.012)	47.066	(47.066)	201	(201)	17.195	(17.195)
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Accionista	Compra de energía y potencia	1.361.371	(1.361.371)	1.224.316	(1.224.616)	456.285	(456.285)	395.489	(395.789)
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Accionista	Servicios prestados	284.555	284.555	123.257	123.257	89.483	89.483	48.475	48.475
96.893.220-9	Transemel S.A.	Matriz común	Servicios prestados	164.553	164.553	175.923	175.923	54.621	54.621	54.281	54.281
99.596.430-9	Novanet S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	129.081	(129.081)	67.155	(67.155)	28.715	(28.715)	42.497	(42.497)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Indirecta	Compra de materiales	4.074	0	0	0	4.074	0	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Indirecta	Arriendos de oficinas	13.018	13.018	0	0	13.018	13.018	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	80.070	(80.070)	11.220	(11.220)	26.573	(26.573)	11.220	(11.220)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Indirecta	Compra de materiales	1.116	(155)	0	0	961	0	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	52.569	(52.569)	0	0	18.029	(18.029)	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Indirecta	Compra de materiales	0	0	6.375	(6.375)	0	0	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	0	0	5.234	(5.234)	0	0	2.056	(2.056)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Indirecta	Venta de materiales	0	0	0	0	(723)	(723)	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Indirecta	Servicios prestados	2.735	2.735	0	0	2.735	2.735	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	1.402	(1.402)	0	0	1.402	(1.402)	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Indirecta	Compra de materiales	170.990	(39.240)	0	0	170.990	(39.240)	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Indirecta	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	3.998.907	(2.188)	0	0	3.998.907	(2.188)	0	0
96.837950-K	Tecnet S.A.	Indirecta	Compra de materiales	37.264	0	0	0	37.264	0	0	0

7.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

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

El equipo gerencial de la Sociedad lo componen un Gerente zonal, un Subgerente comercial, un Subgerente de operaciones y un administrador.

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 abril de 2009 fijó los siguientes montos para el ejercicio 2009, los cuales fueron los mismos fijados en el ejercicio 2008:

- **Dietas por sesiones de Directores**

Los Directores no percibirán dietas por este concepto.
- **Dietas por sesiones del Comité de Directores**

Pagar a cada Director 1 unidad de fomento por sesión del Comité de Directores.

7.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Las remuneraciones del Equipo Gerencial asciende a M\$ 285.452 por el período terminado al 30 de septiembre de 2009, M\$ 129.999 por el período terminado al 30 de septiembre de 2008.

La Sociedad ha establecido un plan de incentivo 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 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Mercaderías para la venta	42.291	155.599	156.471
Suministros para la producción	0	25.104	26.997
Trabajos en curso	94.213	0	0
Provisión de deterioro	0	(4.610)	(6.106)
Total	136.504	176.093	177.362

El valor razonable menos el Costo de Venta para el rubro es el siguiente:

Inventarios al Valor Razonable Menos Costos de Venta	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-06-2008 M\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios	5.675	13.814	0	2.487
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios	5.675	11.327	3.102	4.482
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el periodo	382.439	363.773	108.956	106.493

El costo de existencias reconocido como gasto incluido en costos de bienes vendidos asciende a M\$ 382.439 para el cierre a septiembre de 2009 (M\$ 363.773 al 30 de septiembre de 2008).

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

9.- INVERSIONES EN ASOCIADAS CONTABILIZADAS POR EL METODO DE LA PARTICIPACION.

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

9.1.- Detalle de inversiones en asociadas.

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 31/12/2008 M\$	Participación en Ganancia (Pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos Recibidos M\$	Otro Incremento (Decremento) M\$	Saldo al 30/09/2009 M\$
Transemel S.A.	Chile	CL \$	11,0000%	2.057.251	197.719	0	(81.675)	0	2.173.295
Essei S.A.	Chile	CL \$	20,0000%	0	0	(552)	0	0	0
TOTALES				2.057.251	197.719	(552)	(81.675)	0	2.173.295

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 01/01/2008 M\$	Participación en Ganancia (Pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos Recibidos M\$	Otro Incremento (Decremento) M\$	Saldo al 31/12/2008 M\$
Transemel S.A.	Chile	CL \$	11,0000%	1.716.804	110.564	0	(77.262)	307.145	2.057.251
Essei S.A.	Chile	CL \$	20,0000%	0	0	(42.564)	0	0	0
TOTALES				1.716.804	110.564	(42.564)	(77.262)	307.145	2.057.251

9.2.- Información financiera resumida de asociadas, totalizada.

Inversiones en Asociadas	30 de septiembre de 2009									
	% Participación	Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Total activos asociada M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Total pasivos asociada M\$	Ingresos Ordinarios M\$	Gastos Ordinarios M\$	Ganancia (Pérdida) neta M\$
Transemel S.A.	11,0000%	2.535.792	24.908.270	27.444.062	1.164.548	6.522.288	7.686.836	3.710.182	1.912.739	1.797.443
Essei S.A.	20,0000%	7.474	8.694	16.168	0	319.732	319.732	45.499	48.261	(2.762)
TOTALES		2.543.266	24.916.964	27.460.230	1.164.548	6.842.020	8.006.568	3.755.681	1.961.000	1.794.681

Inversiones en Asociadas	31 de diciembre de 2008									
	% Participación	Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Total activos asociada M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Total pasivos asociada M\$	Ingresos Ordinarios M\$	Gastos Ordinarios M\$	Ganancia (Pérdida) neta M\$
Transemel S.A.	11,0000%	1.825.030	25.302.597	27.127.627	1.294.955	7.130.388	8.425.343	3.874.026	2.868.901	1.005.125
Essei S.A.	20,0000%	7.416	9.567	16.983	3.713	314.072	317.785	14.866	227.686	(212.820)
TOTALES		1.832.446	25.312.164	27.144.610	1.298.668	7.444.460	8.743.128	3.888.892	3.096.587	792.305

Inversiones en Asociadas	01 de enero de 2008									
	% Participación	Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Total activos asociada M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Total pasivos asociada M\$	Ingresos Ordinarios M\$	Gastos Ordinarios M\$	Ganancia (Pérdida) neta M\$
Transemel S.A.	11,0000%	1.347.568	22.336.168	23.683.736	1.439.342	6.637.088	8.076.430	3.953.783	2.288.863	1.664.920
Essei S.A.	20,0000%	178.804	12.371	191.175	2.829	276.327	279.156	14.581	51.239	(36.658)
TOTALES		1.526.372	22.348.539	23.874.911	1.442.171	6.913.415	8.355.586	3.968.364	2.340.102	1.628.262

10.- ACTIVOS INTANGIBLES.

Este rubro está compuesto principalmente por Servidumbres y programas informáticos. Su detalle al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Clases de Activos Intangibles, Neto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Activos Intangibles Identificables, Neto	6.730	7.304	8.161
Programas Informáticos, Neto	1.118	1.692	2.549
Servidumbres, Neto	5.612	5.612	5.612
Activos Intangibles, Neto	6.730	7.304	8.161

Clases de Activos Intangibles, Bruto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Activos Intangibles Identificables, Bruto	2.552.813	2.552.813	2.552.813
Programas Informáticos, Bruto	2.547.201	2.547.201	2.547.201
Servidumbres, Bruto	5.612	5.612	5.612
Activos Intangibles, Bruto	2.552.813	2.552.813	2.552.813

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles Identificables	2.546.083	2.545.509	2.544.652
Amortización Acumulada y Deterioro de Valor, Programas Informáticos	2.546.083	2.545.509	2.544.652
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles, Total	2.546.083	2.545.509	2.544.652

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangibles al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Vidas Útiles Estimadas o Tasas de Amortización Utilizadas	Vida	Vida Mínima	Vida Máxima
Vida o Tasa para Programas Informáticos	Años	4	4

El movimiento de intangibles al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Movimientos en Activos Intangibles Identificables	2009		
	Programas Informáticos, Neto M\$	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto M\$	Activos Intangibles Identificables, Neto M\$
Saldo Inicial al 01/01/09	1.692	5.612	7.304
Amortización	574	0	574
Cambios, Total	(574)	0	(574)
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 30/09/2009	1.118	5.612	6.730

Movimientos en Activos Intangibles Identificables	2008		
	Programas Informáticos, Neto M\$	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto M\$	Activos Intangibles Identificables, Neto M\$
Saldo Inicial al 01/01/08	2.549	5.612	8.161
Amortización	857	0	857
Cambios, Total	(857)	0	(857)
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 31/12/2008	1.692	5.612	7.304

El cargo a resultados por amortización de intangibles, registrado en el gasto de administración, al 30 de septiembre de 2009 y 2008 es de M\$ 574 y M\$ 643, respectivamente.

El detalle de las vidas de las clases de intangibles al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Vida Clases de Activos Intangibles, Neto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Activos Intangibles de Vida Finita, Neto	1.118	1.692	2.549
Activos Intangibles de Vida Indefinida, Neto	5.612	5.612	5.612
Activos Intangibles, Neto	6.730	7.304	8.161

Activos intangibles con vida útil indefinida.

Servidumbres

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

11.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

11.1.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

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. La última reevaluación corresponde a diciembre de 2008 y a diciembre 2007 para los Edificios y Terrenos.

En cuanto a la revaluación de los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución eléctrica, se realizó de acuerdo con los requerimiento 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 del tasador independiente ALV & Asociados Consultores.

En el caso de los bienes eléctricos que son los sometidos a reevaluación anual se ha definido considerar como valor de referencia el Valor nuevo de reemplazo (VNR) entregado a la Superintendencias de Electricidad y combustible (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 2008 asciende a 4,1 % y basados en una vida útil total por clases de bienes como periodo 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 el periodo de retorno de los flujos que genera el bien.

En el caso de los Terrenos y Edificios el método utilizado fue una Tasación independiente dentro de la cual se indican las hipótesis utilizadas por el profesional independiente .

En caso que se hubiera reconocido según el modelo del costo, los valores libros de los bienes revaluados serían los siguientes:

Valor de libros del activo fijo revaluado según el modelo del costo	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Terrenos	446.493	448.639	448.639
Edificios	1.140.574	1.160.702	1.189.510
Planta y equipos	30.103.455	31.030.905	30.586.327
Total	31.690.522	32.640.246	32.224.476

11.2.- La composición de este rubro es la siguiente al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008:

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Construcciones en curso	1.826.107	1.637.254	1.059.493
Terrenos	1.322.100	1.335.836	1.335.836
Edificios	1.283.841	1.243.068	1.271.745
Planta y equipos	42.970.381	42.410.938	41.625.778
Subestaciones de poder	10.365.898	10.392.828	8.866.760
Líneas de transporte energía	1.910.355	1.741.382	1.542.851
Subestaciones de distribución	5.193.192	4.952.514	4.968.349
Líneas y redes de media y baja tensión	24.328.187	24.092.359	24.783.770
Medidores	1.172.749	1.231.855	1.464.048
Equipamiento de tecnología de la información	45.492	42.287	44.677
Instalaciones fijas y accesorios	574.524	514.452	478.926
Equipos de comunicaciones	67.169	63.667	88.645
Herramientas	301.214	248.694	237.638
Muebles y útiles	73.038	76.976	74.704
Instalaciones y accesorios diversos	133.103	125.115	77.939
Vehículos de motor	599.578	518.971	542.944
Otras propiedades, plantas y equipos	417.268	411.153	105.818
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	49.039.291	48.113.959	46.465.217

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Construcciones en curso	1.826.107	1.637.254	1.059.493
Terrenos	1.322.100	1.335.836	1.335.836
Edificios	1.735.557	1.683.007	1.683.007
Planta y equipos	54.829.295	53.258.054	51.528.172
Subestaciones de poder	11.216.743	11.030.656	9.429.634
Lineas de transporte energía	3.024.972	2.804.709	2.397.592
Subestaciones de distribución	7.468.836	7.057.249	7.599.323
Líneas y redes de media y baja tensión	30.837.024	30.052.484	29.471.719
Medidores	2.281.720	2.312.956	2.629.904
Equipamiento de tecnología de la información	119.915	98.279	83.436
Instalaciones fijas y accesorios	1.964.719	1.828.009	1.683.327
Equipos de comunicaciones	315.573	301.879	301.878
Herramientas	1.139.857	1.050.737	989.682
Muebles y útiles	249.343	239.990	220.635
Instalaciones y accesorio diversos	259.946	235.403	171.132
Vehículos de motor	1.335.826	1.158.682	1.066.145
Otras propiedades, plantas y equipos	417.268	411.153	105.818
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	63.550.787	61.410.274	58.545.234

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Edificios	451.716	439.939	411.262
Planta y equipos	11.858.914	10.847.116	9.902.394
Subestaciones de poder	850.845	637.828	562.874
Lineas de transporte energía	1.114.617	1.063.327	854.741
Subestaciones de distribución	2.275.644	2.104.735	2.630.974
Líneas y redes de media y baja tensión	6.508.837	5.960.125	4.687.949
Medidores	1.108.971	1.081.101	1.165.856
Equipamiento de tecnología de la información	74.423	55.992	38.759
Instalaciones fijas y accesorios	1.390.195	1.313.557	1.204.401
Equipos de comunicaciones	248.404	238.212	213.233
Herramientas	838.643	802.043	752.044
Muebles y útiles	176.305	163.014	145.931
Instalaciones diversas	126.843	110.288	93.193
Vehículos de motor	736.248	639.711	523.201
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	14.511.496	13.296.315	12.080.017

El ítem Otras Propiedades, plantas y equipos esta compuesto por los bienes que se encuentran para ser utilizados en Obras en ejecución y no están sujetos a depreciación dado que no están incorporados a una instalación en uso .

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

Método Utilizado para la Depreciación de Propiedades, Planta y Equipo (Vida)	Vida Mínima	Vida Máxima
Vida para edificios	40	60
Vida para planta y equipo	20	45
Vida para equipamiento de tecnologías de la información	3	3
Vida para instalaciones fijas y accesorios	10	25
Vida para vehículos de motor	5	10

11.4.- Otros antecedentes del Activo Fijo.

Informaciones Adicionales a Revelar sobre Propiedades, Planta y Equipos	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción	1.165.869	3.580.448	0



11.5.- El siguiente cuadro muestra el detalle de reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos, por clases al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008.

Movimiento año 2009		Construcción en Curso M\$	Terrenos M\$	Edificios, Neto M\$	Planta y Equipos, Neto M\$	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto M\$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M\$	Vehículos de Motor, Neto M\$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009		1.637.254	1.335.836	1.243.068	42.410.938	42.287	514.452	518.971	411.153	48.113.959
Cambios	Adiciones	385.804	0	31.954	1.796.168	21.636	136.710	177.144	20.332	2.569.748
	Retiros		(13.736)	(27.933)	(226.901)	0	0	0	0	(268.570)
	Gasto por Depreciación			(21.182)	(1.163.058)	(18.431)	(76.638)	(96.537)	0	(1.375.846)
	Incrementos (Decrementos) por Revaluación y por Pérdidas por Deterioro del Valor (Reversiones) Reconocido en el Patrimonio Neto		0	0	0	0	0	0	0	0
	Sub total reconocido en patrimonio neto	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Otros Incrementos (Decrementos)	(196.951)	0	57.934	153.234	0	0	0	(14.217)	0
Total Cambios		188.853	(13.736)	40.773	559.443	3.205	60.072	80.607	6.115	925.332
Saldo Final al 30 de septiembre de 2009		1.826.107	1.322.100	1.283.841	42.970.381	45.492	574.524	599.578	417.268	49.039.291

Movimiento año 2008		Construcción en Curso M\$	Terrenos M\$	Edificios, Neto M\$	Planta y Equipos, Neto M\$	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto M\$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M\$	Vehículos de Motor, Neto M\$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008		1.059.493	1.335.836	1.271.745	41.625.778	44.677	478.926	542.944	105.818	46.465.217
Cambios	Adiciones	3.580.449	0	0	21.994	14.843	152.590	84.628	279.575	4.134.079
	Retiros		0	0	(101.161)	0	0	0	0	(101.161)
	Gasto por Depreciación			(28.677)	(1.436.471)	(17.233)	(117.064)	(108.601)	0	(1.708.046)
	Incrementos (Decrementos) por Revaluación y por Pérdidas por Deterioro del Valor (Reversiones) Reconocido en el Patrimonio Neto		0	0	(676.130)	0	0	0	0	(676.130)
	Sub total reconocido en patrimonio neto		0	0	(676.130)	0	0	0	0	(676.130)
	Otros Incrementos (Decrementos)	(3.002.688)	0	0	2.976.928	0	0	0	25.760	0
Total Cambios		577.761	0	(28.677)	785.160	(2.390)	35.526	(23.973)	305.335	1.648.742
Saldo Final al 31 de diciembre de 2008		1.637.254	1.335.836	1.243.068	42.410.938	42.287	514.452	518.971	411.153	48.113.959

11.6.- 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.

11.7.- El movimiento del período de las reservas de revaluación de éste rubro, es el siguiente:

Reserva de revaluación	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Saldo inicial	9.256.445	9.923.964
Reserva revaluación	0	(675.849)
Retiros de activo fijo revaluado	105.846	0
Reciclaje desde Reserva Revaluacion a Utilidades Acumuladas	171.355	128.402
Impuesto diferido	47.124	136.732
Movimiento del periodo	(230.077)	(667.519)
Saldo final	9.026.368	9.256.445

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 utilidades retenidas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera utilizado por la compañía.

11.8.- Costo por intereses.

Durante los periodos finalizados al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 no han existido proyectos que de acuerdo con NIC 23 califiquen para capitalización de intereses.

12.- PROPIEDADES DE INVERSION.

12.1.- Composición y movimiento del rubro.

La composición y movimiento del rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Saldo Inicial	3.100.561	3.139.272	3.139.272
Otro Incremento (decremento), Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable	(29.034)	(38.711)	0
Cambios en Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable, Total	(29.034)	(38.711)	0
Propiedades de inversión, modelo del valor razonable, Saldo Final	3.071.527	3.100.561	3.139.272

12.2. - Ingresos y gastos de propiedades de inversión:

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Importe de Ingresos por Alquileres de Propiedades de Inversión	120.908	174.177	46.089	66.056
Importes de Gastos Directos de Operación de las Propiedades de Inversión				
Generadoras de Ingresos de Alquileres	29.034	29.034	9.678	9.678

13.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

13.1.- Impuestos diferidos.

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Activos por impuestos diferidos	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	91.792	55.664	0
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Amortizaciones	0	586	528
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o devengos)	122.172	78.387	657.491
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	473.066	458.475	350.290
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	54.444	57.102	37.780
Activos por impuestos diferidos	741.474	650.214	1.046.089

Pasivos por impuestos diferidos	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Propiedad	1.248.514	1.298.335	2.020.824
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Créditos Fiscales	23.819	16.512	11.791
Pasivos por impuestos diferidos	1.272.333	1.314.847	2.032.615

13.2.- Los movimientos de los impuestos diferidos del estado de situación financiera son los siguientes:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Activos por impuestos diferidos, Saldo inicial	650.214	1.046.089
Incremento (Decremento) en Activos Impuestos Diferidos	91.260	(395.875)
Cambios en activos por impuestos diferidos, Total	91.260	(395.875)
Activos por impuestos diferidos, Saldo final	741.474	650.214

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo inicial	1.314.847	2.032.615
Incremento (Decremento) en Pasivo por Impuestos Diferidos	(42.514)	(717.768)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, Total	(42.514)	(717.768)
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo final	1.272.333	1.314.847

Un total de M\$ 46.828 al 30 de septiembre de 2009 (31 de diciembre de 2008: M\$ 136.519) correspondiente a impuestos diferidos se ha traspasado de reservas a resultados acumulados. Este importe representa el impuesto diferido sobre la diferencia entre la depreciación real de las propiedades, plantas y equipos y la depreciación que correspondería en función de su costo histórico.

13.3.- 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 relacionado 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\$
Al 30-09-09			
- Activos por impuestos diferidos	741.474	(741.474)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	1.272.333	(741.474)	530.859
Total	(530.859)	0	(530.859)
Al 31-12-08			
- Activos por impuestos diferidos	650.214	(650.214)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	1.314.847	(650.214)	664.633
Total	(664.633)	0	(664.633)
Al 01-01-08			
- Activos por impuestos diferidos	1.046.089	(1.046.089)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	2.032.615	(1.046.089)	986.526
Total	(986.526)	0	(986.526)

14.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

El detalle de este rubro es el siguiente:

Al 30 de septiembre de 2009:

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente			No Corriente		
							Vencimiento		Total Corriente al 30-09-2009	Vencimiento		Total no Corriente al 30-09-2009 M\$
							hasta 1 mes	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	2.83%	2.30%	Sin Garantía	0	32.107	32.107	7.452.418	0	7.452.418
Chile	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	6.67%	6.05%	Sin Garantía	0	6.496.572	6.496.572	0	0	0
Chile	BancoEstado	UF	Al vencimiento	2.83%	2.30%	Sin Garantía	0	22.022	22.022	5.354.737	0	5.354.737
Total							0	6.550.701	6.550.701	12.807.155	0	12.807.155

Al 31 de diciembre de 2008:

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente			No Corriente		
							Vencimiento		Total Corriente al 31-12-2008	Vencimiento		Total no Corriente al 31-12-2008 M\$
							hasta 1 mes	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	6.59%	2.42%	Sin Garantía	82.545	0	82.545	0	7.649.852	7.649.852
Chile	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	6.84%	3.54%	Sin Garantía	103.743	0	103.743	5.496.516	0	5.496.516
Chile	BancoEstado	UF	Al vencimiento	6.43%	2.47%	Sin Garantía	59.355	0	59.355	0	6.582.599	6.582.599
Total							245.643	0	245.643	5.496.516	14.232.451	19.728.967

Al 1 de enero de 2008 este rubro no tenía saldo.

15.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Acreedores y Otras Cuentas Por Pagar	Saldos al					
	Corriente			No Corriente		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Proveedores de energía	5.761.313	5.791.607	4.012.539	0	0	0
Retenciones	763.931	966.891	793.434	0	0	0
Otras Cuentas Por Pagar	1.341.983	1.874.710	1.531.736	328.908	333.916	9.005
Total	7.867.227	8.633.208	6.337.709	328.908	333.916	9.005

16.- PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

16.1.- Provisiones.

Clase de provisiones	Saldos al					
	Corrientes			No corrientes		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Provisión de reclamaciones legales	579.455	531.459	47.879	0	0	0
Responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas	0	0	0	60.713	60.160	17.596
Total	579.455	531.459	47.879	60.713	60.160	17.596

Provisiones de reclamaciones legales

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales por clientes o particulares afectados con los servicios prestados. Los plazos para utilizar los saldos de las provisiones están

acotados a los plazos normales de los procesos judiciales. Se incluyen además provisiones por multas de la autoridad eléctrica que están en proceso de reclamación y cuya resolución para efectos de su uso también está sujeta a los plazos de dicho organismo.

16.2.- Movimiento de las provisiones.

Movimiento en provisiones	por reclamaciones legales M\$	por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas M\$	Total M\$
Saldo inicial 01/01/09	531.459	60.160	591.619
Movimientos en provisiones			
Provisiones adicionales	46.737	0	46.737
Incremento (decremento) en provisiones existentes	37.701	553	38.254
Provisión utilizada	(37.137)	0	(37.137)
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo	695	0	695
Cambios en provisiones, total	47.996	553	48.549
Provisión total, saldo final 30/09/09	579.455	60.713	640.168

Movimiento en provisiones	por reclamaciones legales M\$	por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas M\$	Total M\$
Saldo inicial 01/01/08	47.879	17.596	65.475
Movimientos en provisiones			
Provisiones adicionales	516.502	0	516.502
Incremento (decremento) en provisiones existentes	0	42.564	42.564
Provisión utilizada	(31.092)	0	(31.092)
Reversión de provisión no utilizada	(1.830)	0	(1.830)
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo	0	0	0
Cambios en provisiones, total	483.580	42.564	526.144
Provisión total, saldo final 31/12/08	531.459	60.160	591.619

16.3.- Provisión patrimonio negativo.

La coligada Essei S.A. presenta patrimonio negativo, razón por la cual se valoriza a \$1, y se constituyó una provisión que se incluye en el rubro provisiones del pasivo no corriente.

17.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

17.1.- Detalle del rubro.

Obligaciones post empleo y otros beneficios	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Provisión Indemnización años de servicio	1.685.295	1.725.201	1.551.854
Total Obligaciones por beneficios Post Empleo Corriente y No Corriente	1.685.295	1.725.201	1.551.854

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

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo inicial	1.725.201	1.551.854
Costo del Servicio Corriente Obligación Plan de Beneficios Definidos	94.362	102.021
Costo por Intereses por Obligación de Plan de Beneficios Definidos	92.650	101.965
Liquidaciones Obligación Plan de Beneficios Definidos	(226.918)	(30.639)
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final	1.685.295	1.725.201

17.3.- Gastos reconocidos en el estado de resultados integrales.

Gastos reconocidos en resultados	Indemnización por años de servicios		Línea del Estado de Resultados en la que se ha reconocido
	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos	94.362	76.294	Costo de Ventas-Gastos de Administración
Costo por intereses plan de beneficios definidos	92.650	76.473	Costos Financieros [de Actividades No Financieras]
Total gastos reconocidos en resultados	187.012	152.767	

17.4.- Clases de Beneficios.

Participación en Utilidades y Bonos, Corriente	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Participación en Utilidades y Bonos, Corriente	555.705	718.442	585.327
Participación en Utilidades y Bonos, No Corriente	122.418	126.050	0
Participación en Utilidades y Bonos	678.123	844.492	585.327

17.5.- Hipótesis actuariales.

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

Detalle	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Tasa de descuento utilizada	3,20%	3,25%	3,25%
Tasa de inflación	4,00%	3,50%	3,50%
Aumento futuros de salarios	2,00%	2,00%	2,00%
Tabla de mortalidad	B - 2006		
Tabla de invalidez	PDT 1985-Cat II		
Tabla de rotación	PDT 1985-Cat II		

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.

18.- INGRESOS DIFERIDOS.

18.1.- Detalle del rubro.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Detalle de Ingresos diferidos corrientes y no corrientes	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros	733.245	199.123	2.014.097
Ingresos deferidos por apoyos en postación	5.429	3.516	5.122
Otros	19.529	48.822	171.311
Total ingresos diferidos corrientes y no corrientes	758.203	251.461	2.190.530

18.2.- Movimiento del rubro.

El movimiento de este rubro por el período al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Ingresos diferidos corrientes y no corrientes	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes	251.461	2.190.530
Adiciones	5.824.641	6.398.928
Imputación a resultados	5.317.899	8.337.997
Saldo final ingresos diferidos corrientes y no corrientes	758.203	251.461

19.- PATRIMONIO NETO.

19.1.- Capital suscrito y pagado.

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

Consistente con la industria, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta 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 tal y como se muestra en el balance general consolidado 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 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 16.910.462.

19.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de septiembre de 2009 el capital de la Sociedad está representado por 180.804.998 acciones sin valor nominal.

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

19.3.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 16 de abril de 2008, se aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 75% de la utilidad de la empresa mediante tres dividendos provisorios y uno definitivo, con cargo a las utilidades distribuibles del ejercicio 2008. A su vez aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 75 de \$ 6,942783 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2007 el cual se pagó con fecha 28 de abril de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 322 de fecha 28 mayo de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 76 de \$ 8,058960 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 26 de junio de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 326 de fecha 27 de agosto de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 77 de \$ 6,109000 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 30 de septiembre de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 330 de fecha 26 de noviembre de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 78 de \$ 9,198000 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 23 de diciembre de 2008.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 15 de abril de 2009, 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 2009. A su vez aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 79 de \$ 7,230048 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 28 de abril de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 337 de fecha 27 de mayo de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 80 de \$ 5,7 por acción con cargo a las utilidades acumuladas del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 24 de junio de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 340 de fecha 26 de agosto de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 81 de \$ 7,0 por acción con cargo a las utilidades acumuladas del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 29 de septiembre de 2009.

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

El detalle de los dividendos pagados es el siguiente al 30 de septiembre de 2009 es el siguiente:

N° Dividendo	Tipo de dividendo	Fecha de pago	Pesos por acción	M\$ dividendo	Imputación año
75	definitivo	28-04-2008	6,943	1.255.290	2007
76	provisorio	26-06-2008	8,059	1.457.100	2008
77	provisorio	30-09-2008	6,109	1.104.538	2008
78	provisorio	23-12-2008	9,198	1.663.044	2008
79	definitivo	28-04-2009	7,230	1.307.229	2008
80	provisorio	24-06-2009	5,700	1.030.588	2009
81	provisorio	29-09-2009	7,000	1.265.635	2009

19.4.- Otras reservas.

El detalle de las otras reservas al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Estado de cambios en el patrimonio neto		Cambios en Otras Reservas			Cambios en Otras Reservas Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total
		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias	
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009		0	9.256.445	(1.370.701)	7.885.744
Saldo Inicial Reexpresado		0	9.256.445	(1.370.701)	7.885.744
Cambios (Presentación)					
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	1.414.700	(230.077)	0	1.184.623
Cambios en Patrimonio		1.414.700	(230.077)	0	1.184.623
Saldo Final Periodo Actual 30/09/2009		1.414.700	9.026.368	(1.370.701)	9.070.367

Estado de cambios en el patrimonio neto		Cambios en Otras Reservas			Cambios en Otras Reservas Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total
		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias	
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2008		0	9.923.964	0	9.923.964
Saldo Inicial Reexpresado		0	9.923.964	0	9.923.964
Cambios (Presentación)					
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto		(667.519)	(1.370.701)	(2.038.220)
Cambios en Patrimonio		0	(667.519)	(1.370.701)	(2.038.220)
Saldo Final Periodo Anterior 31/12/2008		0	9.256.445	(1.370.701)	7.885.744

De acuerdo con la NIC N° 16, se ha transferido desde Reservas por Revaluación incluidas bajo el rubro “Cambios en Otras Reservas” a Utilidades Acumuladas del rubro “Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)” del Estado de Cambios en el Patrimonio Neto la diferencia entre la depreciación calculada sobre el valor revaluado del activo y la calculada sobre su costo original.

20- INGRESOS

20.1.- Ingresos ordinarios.

El siguiente es el detalle de los ingresos ordinarios para los períodos terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008.

Ingresos Ordinarios	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Ventas	64.004.698	45.818.251	19.739.821	15.827.961
Venta de energía	63.471.637	45.231.752	19.611.933	15.618.213
Venta de mercaderías, materiales y equipos	533.061	586.499	127.888	209.748
Prestaciones de servicios	5.479.834	4.699.554	1.870.092	1.530.898
Peajes y transmisión	1.527.445	179.263	694.020	97.574
Arriendo de equipos de medida	345.465	300.662	109.518	106.923
Servicios de Mantenimiento de equipos a clientes	216.624	208.886	64.630	80.429
Apoyos en postación	432.153	381.172	138.728	133.574
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas	2.552.876	3.259.029	732.726	984.252
Otras prestaciones	405.271	370.542	130.470	128.146
Total ingresos ordinarios	69.484.532	50.517.805	21.609.913	17.358.859

20.2.- Otros ingresos de operación

El siguiente es el detalle de otros ingresos de operación para los períodos terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008.

Otros ingresos de operación	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Arriendo de oficinas	120.908	174.177	46.088	66.056
Ingresos financieros	1.057.028	642.560	298.985	225.044
Total Otros ingresos de operación	1.177.936	816.737	345.073	291.100

21.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.

21.1.- Gastos por naturaleza

El siguiente es el detalle de los principales costos y gastos de operación y administración de la Sociedad para los períodos terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008.

Gastos por naturaleza	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Compra de energía	54.284.480	34.405.732	16.558.957	11.840.883
Gastos de personal	2.343.269	2.060.740	807.138	735.530
Gastos de Operación y Mantenimiento	2.972.179	3.405.403	916.397	1.081.454
Gastos de administración	3.130.432	2.807.182	989.594	844.131
Depreciación	1.375.846	1.330.691	463.979	448.431
Amortización	574	643	145	215
Total	64.106.780	44.010.391	19.736.210	14.950.644

21.2.- Gastos de personal

El siguiente es el detalle de los gastos de personal para los períodos terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008.

Gastos de Personal	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Sueldos y Salarios	1.649.360	1.425.256	558.310	492.304
Beneficios a Corto Plazo a los Empleados	387.748	389.128	148.983	179.243
Gasto por Obligación por Beneficios Post Empleo	94.362	76.294	31.159	25.431
Otros Gastos de Personal	211.799	170.062	68.686	38.552
Total Gastos de Personal	2.343.269	2.060.740	807.138	735.530

21.3.- Depreciación y amortización

El siguiente es el detalle de este rubro para los períodos terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008.

Detalle	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Depreciación	1.375.846	1.330.691	463.979	448.431
Amortización	574	643	145	215
Total	1.376.420	1.331.334	464.124	448.646

21.4.- Resultados financieros

El siguiente es el detalle del resultado financiero para los períodos terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008.

Resultado Financiero	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Ingresos financieros				
Intereses comerciales	1.012.220	602.963	284.927	214.303
Otros ingresos financieros	44.808	39.597	14.058	10.741
Total Ingresos financieros	1.057.028	642.560	298.985	225.044
Gastos financieros				
Gastos por préstamos bancarios	826.940	472.198	245.985	152.082
Otros gastos	197.058	228.508	47.354	67.359
Total Gastos financieros	1.023.998	700.706	293.339	219.441
Resultados por unidades de reajuste	579.042	(1.217.950)	95.687	(638.601)
Total Resultado Financiero	612.072	(1.276.096)	101.333	(632.998)

22.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

El cargo a resultados por impuesto a las ganancias asciende a M\$ 962.092 en el período terminado al 30 de septiembre de 2009 (M\$ 629.165 en el mismo período de 2008), según el siguiente detalle:

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Corriente y Diferida (Presentación)	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Gasto por Impuestos Corrientes	1.110.886	583.706	361.872	(68.080)
Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente Usados para Reducir el Gasto por Impuesto Corriente	23.819	23.778	(96)	882
Ajustes al Impuesto Corriente del Período Anterior	(4.732)	12.859	0	0
Otro Gasto por Impuesto Corriente	13.531	1.182	4.738	842
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias, Neto, Total	1.095.866	573.969	366.706	(68.120)
Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	(141.869)	45.021	(59.701)	219.825
Otro Gasto por Impuesto Diferido	8.095	10.175	0	0
Gasto por Impuestos Diferidos a las ganancias, Neto, Total	(133.774)	55.196	(59.701)	219.825
Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	962.092	629.165	307.005	151.705
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Extranjera y Nacional (Presentación)				
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Nacional	1.095.866	573.969	366.706	(68.120)
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	1.095.866	573.969	366.706	(68.120)
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Nacional	(133.774)	55.196	(59.701)	219.825
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	(133.774)	55.196	(59.701)	219.825
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	962.092	629.165	307.005	151.705

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre la determinación de impuesto a las ganancias que resultaría de aplicar tasa efectiva para los períodos terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008.

Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	1.022.767	917.655	341.642	315.806
Efecto Impositivo de Ingresos Ordinarios No Imponibles	53.801	8.139	31.624	3.990
Efecto Impositivo de Gastos No Deducibles impositivamente	13.582	12.367	(3.128)	(11.230)
Efecto Impositivo de Beneficio Fiscal No Reconocido Anteriormente en el Estado de Resultados	23.819	23.778	(96)	882
Efecto Impositivo de Impuesto provisto en Exceso en Periodos Anteriores	3.363	23.034	0	0
Otro Incremento (Decremento) en Cargo por Impuestos Legales	0	(291.974)	19	(147.999)
Ajustes al Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal, Total	(60.675)	(288.490)	(34.637)	(164.101)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	962.092	629.165	307.005	151.705

23.- UTILIDAD POR ACCION

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

Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	5.054.183	4.768.809	1.702.652	1.705.980
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	5.054.183	4.768.809	1.702.652	1.705.980
Promedio Ponderado de Número de Acciones, Básico	180.804.998	180.804.998	180.804.998	180.804.998
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción (\$ por acción)	27,95	26,38	9,42	9,44

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

24.- INFORMACION POR SEGMENTO.

24.1.- Criterios de segmentación.

La Gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el Comité Ejecutivo Estratégico.

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

La información por segmentos que se entrega al Comité Ejecutivo Estratégico de los segmentos reportables al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, y por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008 es la siguiente:

24.2.- Cuadros patrimoniales

LINEA DE NEGOCIO	Distribución		Transmisión		Totales	
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	792.257	859.281		0	792.257	859.281
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	14.600.293	14.361.573		0	14.600.293	14.361.573
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	269.044	243.805		0	269.044	243.805
Inventarios	136.504	176.093		0	136.504	176.093
Pagos Anticipados, Corriente	41.985	1.927		0	41.985	1.927
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	222.041	1.130.585		0	222.041	1.130.585
Otros Activos, Corriente	19.136	12.867		0	19.136	12.867
Activos Corrientes en Operación, Corriente	16.081.260	16.786.131	0	0	16.081.260	16.786.131
ACTIVOS CORRIENTES	16.081.260	16.786.131	0	0	16.081.260	16.786.131
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	911.095	1.073.088	0	0	911.095	1.073.088
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	357	5.217	0	0	357	5.217
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	2.173.295	2.057.251	0	0	2.173.295	2.057.251
Activos Intangibles, Neto	6.730	7.304	0	0	6.730	7.304
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	36.145.137	35.361.849	12.894.154	12.752.110	49.039.291	48.113.959
Propiedades de Inversión	3.071.527	3.100.561	0	0	3.071.527	3.100.561
Otros Activos, No Corriente	1.411	1.411	0	0	1.411	1.411
ACTIVOS NO CORRIENTES	42.309.552	41.606.681	12.894.154	12.752.110	55.203.706	54.358.791
TOTAL ACTIVOS	58.390.812	58.392.812	12.894.154	12.752.110	71.284.966	71.144.922

LINEA DE NEGOCIO	Distribución		Transmisión		Totales	
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS						
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente	6.550.701	245.643	0	0	6.550.701	245.643
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	7.867.227	8.633.208	0	0	7.867.227	8.633.208
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	4.737.875	5.988.803	0	0	4.737.875	5.988.803
Provisiones, Corriente	579.455	531.459	0	0	579.455	531.459
Otros Pasivos, Corriente	118.153	304.430	0	0	118.153	304.430
Ingresos Diferidos, Corriente	758.203	251.461	0	0	758.203	251.461
Pasivos Acumulados (o Devengados), Total	678.123	844.492	0	0	678.123	844.492
Pasivos Corrientes en Operación	21.289.737	16.799.496	0	0	21.289.737	16.799.496
PASIVOS CORRIENTES	21.289.737	16.799.496	0	0	21.289.737	16.799.496
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	12.807.155	19.728.967	0	0	12.807.155	19.728.967
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente	328.908	333.916	0	0	328.908	333.916
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	40.968	49.178	0	0	40.968	49.178
Provisiones, no Corriente	60.713	60.160	0	0	60.713	60.160
Pasivos por Impuestos Diferidos	530.859	664.633	0	0	530.859	664.633
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	1.685.295	1.725.201	0	0	1.685.295	1.725.201
PASIVOS NO CORRIENTES	15.453.898	22.562.055	0	0	15.453.898	22.562.055
Capital Emitido	10.125.654	10.125.654	6.784.808	6.784.808	16.910.462	16.910.462
Otras Reservas	5.684.432	4.721.829	3.385.935	3.163.915	9.070.367	7.885.744
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	5.837.091	4.183.778	2.723.411	2.803.387	8.560.502	6.987.165
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora	21.647.177	19.031.261	12.894.154	12.752.110	34.541.331	31.783.371
PATRIMONIO NETO	21.647.177	19.031.261	12.894.154	12.752.110	34.541.331	31.783.371
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	58.390.812	58.392.812	12.894.154	12.752.110	71.284.966	71.144.922



24.3.- Cuadros de resultados integrales

LINEA DE NEGOCIO	Servicios Regulados				Servicios No Regulados				Transmisión				Totales			
	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
ESTADO DE RESULTADOS																
Ingresos Ordinarios, Total	58.933.267	40.556.577	18.241.332	14.066.434	8.408.974	7.283.064	2.629.648	2.317.164	2.142.291	2.678.164	738.933	975.261	69.484.532	50.517.805	21.609.913	17.358.859
Costo de Ventas	52.380.499	34.178.883	16.214.897	11.659.189	7.415.652	6.114.510	2.213.288	1.984.624	404.534	373.465	136.335	154.477	60.200.685	40.666.858	18.564.520	13.798.290
Margen bruto	6.552.768	6.377.694	2.026.435	2.407.245	993.322	1.168.554	416.360	332.540	1.737.757	2.304.699	602.598	820.784	9.283.847	9.850.947	3.045.393	3.560.569
Otros Ingresos de Operación, Total	1.177.936	816.737	345.073	291.100	0	0	0	0	0	0	0	0	1.177.936	816.737	345.073	291.100
Gastos de Administración	3.906.095	3.343.533	1.171.690	1.152.354	0	0	0	0	0	0	0	0	3.906.095	3.343.533	1.171.690	1.152.354
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	1.023.998	700.706	293.339	219.441	0	0	0	0	0	0	0	0	1.023.998	700.706	293.339	219.441
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	197.167	71.658	42.800	24.354	0	0	0	0	0	0	0	0	197.167	71.658	42.800	24.354
Resultados por Unidades de Reajuste	579.042	(1.217.950)	95.687	(638.601)	0	0	0	0	0	0	0	0	579.042	(1.217.950)	95.687	(638.601)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total	(230.824)	(156.885)	(46.360)	(166.652)	0	0	0	0	0	0	0	0	(230.824)	(156.885)	(46.360)	(166.652)
Otras Ganancias (Pérdidas)	(60.800)	77.705	(7.907)	158.709	0	0	0	0	0	0	0	0	(60.800)	77.705	(7.907)	158.709
Ganancia (Pérdida) del Segmento sobre el que se informa (Antes de Impuesto)	3.285.196	1.924.720	990.699	704.360	993.322	1.168.554	416.360	332.540	1.737.757	2.304.699	602.598	820.784	6.016.275	5.397.973	2.009.657	1.857.684
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	962.092	629.165	307.005	151.705									962.092	629.165	307.005	151.705
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuada después de Impuesto	2.323.104	1.295.555	683.694	552.655	993.322	1.168.554	416.360	332.540	1.737.757	2.304.699	602.598	820.784	5.054.183	4.768.808	1.702.652	1.705.979
Ganancia (Pérdida)	2.323.104	1.295.555	683.694	552.655	993.322	1.168.554	416.360	332.540	1.737.757	2.304.699	602.598	820.784	5.054.183	4.768.808	1.702.652	1.705.979

Conceptos	Servicios Regulados				Servicios No Regulados				Transmisión				Totales			
	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Ingresos por Intereses Segmento	1.057.028	642.560	298.985	225.044	0	0	0	0	0	0	0	0	1.057.028	642.560	298.985	225.044
Total	1.057.028	642.560	298.985	225.044	0	0	0	0	0	0	0	0	1.057.028	642.560	298.985	225.044
Depreciación por Segmento	1.086.918	1.051.246	351.253	338.967	0	0	0	0	288.928	279.445	93.371	90.106	1.375.846	1.330.691	444.624	429.073
Total	1.086.918	1.051.246	351.253	338.967	0	0	0	0	288.928	279.445	93.371	90.106	1.375.846	1.330.691	444.624	429.073
Amortización por Segmento (Gastos de Administración)	574	643	145	215	0	0	0	0	0	0	0	0	574	643	145	215
Total	574	643	145	215	0	0	0	0	0	0	0	0	574	643	145	215

25.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

25.1.- Juicios y otras acciones legales.

- 1.- Nombre Juicio: "Diagnósticos médicos con ELECDA"
Tribunal: 3º Juzgado Civil de Antofagasta.
Rol Nº: 3891-2007.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por daños a equipos médicos, como consecuencia de cortes de energía eléctrica.
Cuantía: M\$ 36.208.
Estado del Juicio: Período de prueba, sin embargo, la causa no tiene movimiento y actualmente se encuentra archivada.
- 2- Nombre Juicio: " Centro de Diagnóstico Imágenes Blanco Limitada con ELECDA"
Tribunal: 4º Juzgado Civil de Antofagasta.
Rol Nº: 5083-2008.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por daños a equipos médicos como consecuencia de variación del voltaje.
Cuantía: M\$ 127.802.
Estado del Juicio: Etapa de prueba.
- 3- Nombre Juicio: " Fisco con ELECDA "
Tribunal: 4º Juzgado Civil de Antofagasta.
Rol Nº: 3642-2008
Materia: Traslado de instalaciones eléctricas cuya restitución de financiamiento alega el Fisco.
Cuantía: M\$ 516.502.
Estado del Juicio: Sentencia de segunda instancia acogió la demanda y condeno a Elecda al pago de M\$ 516.502. Presentado recurso de casación en el fondo.
- 4- Nombre Juicio: " Olivera con ELECDA "
Tribunal: 1º Juzgado Civil de Antofagasta.
Rol Nº: 3147-2008.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios extracontractuales, reclamados por familia de bombero fallecido en accidente.
Cuantía: M\$ 150.000.
Estado del Juicio: Se acoge excepción dilatoria y el tribunal ordena notificar la demanda en Santiago.
- 5- Nombre Juicio: " Valencia EIRL con ELECDA "
Tribunal: 1º Juzgado Civil de Antofagasta.
Rol Nº: 5083-2008.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por daños a equipos médicos como consecuencia de variación de voltaje.
Cuantía: M\$ 647.107.
Estado del Juicio: Prueba.
- 6- Nombre Juicio: " Grenett con ELECDA "
Tribunal: Juzgado de Policía local de Calama.
Rol Nº: 98.958.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por infracción a la ley del consumidor, por corte de suministro.
Cuantía: M\$ 35.000.
Estado del Juicio: Apelación a sentencia definitiva en Corte de Apelaciones.

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.

25.2 - Sanciones administrativas.

No existen procedimientos administrativos sancionatorios en contra de la Sociedad que importen multas iguales o superiores a M\$ 20.000.

26.- 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.

27.- DISTRIBUCION DE PERSONAL

La distribución de personal de la Sociedad es la siguiente para los períodos terminados al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008.

Ciudad	30-09-2009				Promedio del período
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
Antofagasta	2	100	0	102	102
Calama	0	26	0	26	26
Tocopilla	0	9	0	9	9
Mejillones	0	4	0	4	4
Tal-Tal	0	5	0	5	5
Total	2	144	0	146	146

Ciudad	31-12-2008				Promedio del período
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
Antofagasta	3	93	0	96	93
Calama	1	24	0	25	24
Tocopilla	0	10	0	10	9
Mejillones	0	4	0	4	4
Tal-Tal	0	4	0	4	4
Total	4	135	0	139	134

28.- MEDIO AMBIENTE

La Sociedad participa en el mercado de la distribución, transformación y transmisión 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 los que la Sociedad participa cumplen cabalmente con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, incluyendo en proyectos que así lo requieran, estudios de impacto ambiental.

Al 30 de septiembre de 2009 y 2008 no se han efectuado desembolsos por este concepto y no existe proyección de desembolsos futuros en la materia.

29.- HECHOS POSTERIORES

Entre el 30 de septiembre de 2009, fecha de cierre de estos estados financieros intermedios y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.

30.- TRANSICION A LAS NIIF.

30.1. Bases de la transición a las NIIF.

30.1.1.- Aplicación de NIIF 1.

La Sociedad ha aplicado NIIF 1 al preparar sus estados financieros.

La fecha de transición de la Sociedad es el 1 de enero de 2008. La Sociedad ha preparado su balance de apertura bajo NIIF a dicha fecha. La fecha de adopción de Elecda S.A. a las NIIF es el 1 de enero de 2009.

De acuerdo a NIIF 1 para elaborar los estados financieros antes mencionados, se han aplicado todas las excepciones obligatorias y algunas de las exenciones optativas a la aplicación retroactiva de las NIIF.

30.2 Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por la Sociedad.

30.2.1.- Combinaciones de negocio.

Esta exención no es aplicable .

30.2.2.- Valor razonable o revalorización como costo atribuible.

La Sociedad ha elegido medir ciertos ítemes de propiedad, planta y equipo a su valor razonable a la fecha de transición de 1 de enero de 2008.

30.2.3.- Beneficios al personal.

La Sociedad ha optado por reconocer todas las ganancias y pérdidas actuariales acumuladas al 1 de enero de 2008.

30.2.4.- Reserva de conversión.

Esta exención no es aplicable .

30.2.5.- Instrumentos financieros compuestos.

Esta exención no es aplicable .

30.2.6.- Fecha de transición de subsidiarias, asociadas y entidades controladas conjuntamente, filiales y coligadas con distinta fecha de transición.

Esta exención no es aplicable .

30.2.7.- Reexpresión de comparativos respecto de NIC 32 y NIC 39.

Esta exención no es aplicable.

30.2.8.- Pagos basados en acciones.

Esta exención no es aplicable.

30.2.9.- Contratos de seguros

Esta exención no es aplicable.

30.2.10.-Pasivos por restauración o por desmantelamiento.

La Sociedad no ha detectado al 1 de enero de 2008 ningún activo u operación por el que pudiera incurrir en costos por desmantelamiento o similares, por lo cual no se aplica esta exención.

30.2.11.-Valorización inicial de activos y pasivos financieros por su valor razonable.

La Sociedad no ha aplicado la exención contemplada en la NIC 39 revisada, respecto del reconocimiento inicial a valor razonable con cambios en resultados de instrumentos financieros para los que no existe un mercado activo. Por lo tanto esta exención no es aplicable.

30.2.12.-Concesiones de servicios.

Esta exención no es aplicable.

- 30.2.13.-Información comparativa para negocios de exploración y evaluación de recursos minerales.
- Esta exención no es aplicable.
- 30.2.14.- Arrendamientos.
- La Sociedad ha decidido utilizar la exención provista en la NIIF 1 y por lo tanto ha considerado los hechos y circunstancias evidentes a la fecha de transición a los efectos de determinar la existencia de arriendos implícitos en sus contratos y acuerdos.
- 30.3.- Conciliación del patrimonio neto a la fecha de transición.

A continuación se presenta la conciliación del Patrimonio Neto a la fecha de Transición, entre los PCGA chilenos y NIIF:

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Elecda S.A.	VP Relacionada	Total
	M\$	M\$	M\$
Patrimonio Neto al 01/01/08, PCGA chilenos	24.694.784	0	24.694.784
Deterioro cuentas por cobrar	(108.578)	0	(108.578)
Provisión avance técnico	1.336	0	1.336
Gastos diferidos	(414.311)	(12.835)	(427.146)
Existencias valorización y otros	(4.077)	0	(4.077)
Existencias deterioro	(93.676)	0	(93.676)
Revaluaciones del activo fijo	11.887.201	(326.417)	11.560.784
Intangibles	826	60.889	61.715
Provisión valor actuarial	(1.140.391)	0	(1.140.391)
Provisiones	(51.471)	12.834	(38.637)
Impuestos diferidos	(1.713.066)	56.202	(1.656.864)
Otros ajustes IFRS	(1.255.291)	0	(1.255.291)
Efecto de la transición a las NIIF	7.108.502	(209.327)	6.899.175
Patrimonio Neto al 01/01/08, NIIF	31.803.286	(209.327)	31.593.959

- 30.4.- Conciliación del patrimonio neto, resultados y estado de flujos de efectivo de los últimos estados financieros anuales.
- A continuación se presenta la conciliación del Patrimonio Neto, Resultados y Estado de Flujo de Efectivo a la fecha de los últimos estados financieros anuales preparados bajo PCGA chilenos y NIIF:

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Elecda S.A.	VP Relacionada	Total
	M\$	M\$	M\$
Patrimonio Neto al 31/12/08, PCGA chilenos	28.270.134	0	28.270.134
Deterioro cuentas por cobrar	(202.561)	0	(202.561)
Provisión avance técnico	5.351	0	5.351
Gastos diferidos	6.693	(12.835)	(6.142)
Existencias valorización y otros	(2.670)	0	(2.670)
Existencias deterioro	(89.091)	0	(89.091)
Revaluaciones del activo fijo	11.084.146	0	11.084.146
Intangibles	1.276	60.889	62.165
Tasa efectiva obligaciones	23.164	0	23.164
Provisión valor actuarial	(1.370.533)	0	(1.370.533)
Provisiones	(27.791)	12.835	(14.956)
Corrección monetaria	(3.614.443)	0	(3.614.443)
Impuestos diferidos	(1.038.216)	(2.490)	(1.040.706)
Otros ajustes IFRS	(1.320.487)	0	(1.320.487)
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	3.454.838	58.399	3.513.237
Patrimonio Neto al 31/12/08, NIIF	31.724.972	58.399	31.783.371

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Elecda S.A.	VP	Total
	M\$	M\$	M\$
Resultado al 31/12/08, PCGA chilenos	7.073.501	0	7.073.501
Deterioro cuentas por cobrar	(93.983)	0	(93.983)
Provisión avance técnico	4.015	0	4.015
Gastos diferidos	421.004	0	421.004
Existencias valorización y otros	1.407	0	1.407
Existencias deterioro	4.585	0	4.585
Revaluaciones del activo fijo	(126.925)	16.923	(110.002)
Intangibles	450	(209)	241
Tasa efectiva obligaciones	23.164	0	23.164
Provisión valor actuarial	(230.142)	0	(230.142)
Provisiones	23.680	0	23.680
Corrección monetaria	(1.632.623)	(115.558)	(1.748.181)
Impuestos diferidos	559.908	38.147	598.055
Otros ajustes IFRS	(13.256)	0	(13.256)
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	(1.058.716)	(60.697)	(1.119.413)
Resultado al 31/12/08, NIIF	6.014.785	(60.697)	5.954.088

CONCILIACION	M\$
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 31/12/08, PCGA chilenos	859.281
C. Monetaria actividades de la operación	(304.913)
C. Monetaria actividades de la financiamiento	158.817
C. Monetaria actividades de la inversión	167.870
Eliminación de C. Monetaria	(21.774)
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	0
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 31/12/08, NIIF	859.281

30.5.-Conciliación del patrimonio neto y resultados al 30 de septiembre de 2008.

A continuación se presenta la conciliación del Patrimonio Neto y Resultados preparados bajo PCGA chilenos y NIIF al 30 de septiembre de 2008:

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Elecda S.A.	VP	Total
	M\$	M\$	M\$
Patrimonio Neto al 30/09/08, PCGA chilenos	27.817.352		27.817.352
Deterioro cuentas por cobrar	(158.610)	0	(158.610)
Provisión avance técnico	31.264	0	31.264
Gastos diferidos	6.558	(12.834)	(6.276)
Existencias valorización y otros	(4.077)	0	(4.077)
Existencias deterioro	(92.950)	0	(92.950)
Revaluaciones del activo fijo	11.717.913	(316.540)	11.401.373
Intangibles	1.158	60.751	61.909
Tasa efectiva obligaciones	16.106	0	16.106
Provisión valor actuarial	(1.154.150)	0	(1.154.150)
Provisiones	(59.791)	12.834	(46.957)
Corrección monetaria	(2.795.389)	(56.428)	(2.851.817)
Impuestos diferidos	(1.298.353)	86.316	(1.212.037)
Otros ajustes IFRS	(1.394.015)	0	(1.394.015)
Efecto de la transición a las NIIF al 30/09/08	4.815.664	(225.901)	4.589.763
Patrimonio Neto al 30/09/08, NIIF	32.633.016	(225.901)	32.407.115

CONCILIACION	Efectos sobre el resultado de:		
	Elecda S.A.	VP	Total
	M\$	M\$	M\$
Resultado al 30/09/08, PCGA chilenos	5.380.712		5.380.712
Deterioro cuentas por cobrar	(50.032)	0	(50.032)
Provisión avance técnico	29.928	0	29.928
Gastos diferidos	420.869	1	420.870
Existencias deterioro	726	0	726
Revaluaciones del activo fijo	(169.288)	9.877	(159.411)
Intangibles	332	(138)	194
Tasa efectiva obligaciones	16.106	0	16.106
Provisión valor actuarial	(13.759)	0	(13.759)
Provisiones	(8.320)	0	(8.320)
Corrección monetaria	(1.236.605)	(56.428)	(1.293.033)
Impuestos diferidos	414.713	30.114	444.827
Efecto de la transición a las NIIF al 30/09/08	(595.330)	(16.574)	(611.904)
Resultado al 30/09/08, NIIF	4.785.382	(16.574)	4.768.808

30.6. Explicación de los principales ajustes efectuados para la transición a las NIIF.

30.6.1.- Valoración de Cuentas por cobrar.

Bajo Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en Chile (PCGA CL), la Sociedad determinaba la provisión de riesgo de incobrabilidad en base a estimaciones basadas en el estado de vencimiento de los créditos. De acuerdo con NIC 39, el Grupo ha desarrollado modelos para determinar el flujo probable de cobrabilidad de cada crédito, no sólo en base al estado de vencimientos, sino también a las características de los deudores, el comportamiento histórico y las evidencias objetivas de deterioro en las condiciones del deudor.

30.6.2.- Construcción de obras de terceros.

De acuerdo con PCGA CL, los contratos de construcción podían reconocerse en base al método de grado de avance o por obra concluida. Las NIIF prevén que los ingresos y costos vinculados con dichas obras sean reconocidos en el resultado de acuerdo con el grado de avance real verificado a la fecha de cierre del período (NIC 11 y NIC 18). En consecuencia, la Sociedad ha recalculado los activos y pasivos correspondientes a los contratos de construcción de obras para terceros a la fecha de transición.

30.6.3.- Tasación de Propiedad, planta y equipos.

Los principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile establecen la valorización de los activos fijos al costo de adquisición corregido monetariamente menos las depreciaciones acumuladas y deterioros realizados, no permitiéndose las tasaciones de activo fijo (por única vez y en forma extraordinaria fueron autorizadas de acuerdo a las Circulares N° 550 y N° 566 del año 1985 de la Superintendencia de Valores y Seguros).

La Sociedad decidió aplicar la política contable descrita en Nota N° 2.5, que permite que, de acuerdo con NIC 16, los activos pueden ser valorizados a su valor justo menos depreciación acumulada y pérdidas acumuladas por deterioro.

30.6.4.- Menor valor de inversiones o plusvalía comprada.

Los saldos de menor valor de inversiones, originados con anterioridad al 1 de enero de 2004 eran determinados de acuerdo a lo estipulado en la Circular N° 368 y Oficio Circular N° 150 de 31 de enero de 2003 de la Superintendencia de Valores y Seguros, los cuales se amortizaban en forma lineal considerando entre otros aspectos, la naturaleza y característica de cada inversión, vida predecible del negocio y retorno de la inversión, el que no excedía de 20 años. Los saldos de menor valor originados con posterioridad al 1 de enero de 2004 se determinaban de acuerdo al Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y se amortizaban de la misma manera que los anteriores.

Bajo NIIF 3, el menor valor, plusvalía comprada o goodwill se valora inicialmente al costo, siendo éste el exceso del costo de la combinación de negocios sobre la participación de la adquirente en el valor razonable neto de los activos, pasivos y pasivos contingentes. El menor valor no se amortiza, sino que debe ser sometido a una prueba de deterioro de valor al menos una vez al año. De acuerdo con lo previsto por la NIIF 1, se ha suspendido la amortización y la corrección monetaria de estas cuentas a la fecha de transición, reversándose en consecuencia los efectos en resultados del ejercicio 2008.

30.6.5.- Juicios, contratos onerosos y otros pasivos contingentes.

De acuerdo con PCGA CL, la Sociedad reconocía los pasivos derivados de sus obligaciones legales y contractuales y efectuaba estimaciones de las contingencias probables con cargo a los resultados del ejercicio en el cual se producían.

Producto de la aplicación de la NIC 37, se reevaluaron ciertas contingencias y contratos onerosos, reestimando las obligaciones a base de dichos preceptos.

30.6.6.- Beneficios post-empleo y premios por antigüedad.

Tal como se describe en Nota N° 2.19, la Sociedad ha otorgado a ciertos empleados beneficios consistentes en el pago de una indemnización por años de servicio (garantizada para ciertos eventos), como así también premios por antigüedad.

Dichos beneficios eran contabilizados bajo PCGA CL a valor presente, en base al método del costo devengado del beneficio. Bajo NIIF, las obligaciones derivadas se valorizan mediante métodos actuariales (unidad de crédito proyectada). Adicionalmente, la Sociedad ha elegido utilizar la exención que permite reconocer contra los resultados retenidos, la totalidad de las pérdidas y ganancias actuariales a la fecha de transición, aplicando a partir de dicha fecha el criterio de la banda de fluctuación o corredor.

30.6.7.- Corrección monetaria.

Los PCGA CL contemplan la aplicación del mecanismo de corrección monetaria a fin de expresar los estados financieros en moneda homogénea de la fecha de cierre del período, ajustando los efectos de la inflación correspondientes. La NIC 29 (“Información financiera en economías hiperinflacionarias”) prevé que dicho mecanismo se aplique sólo en aquellos casos en los cuales la entidad se encuentra sujeta a un contexto económico hiperinflacionario. Por lo tanto, dado que Chile no califica como tal, se han eliminado los efectos de la corrección monetaria incluida en los estados financieros, excepto la revalorización del capital que fue tratada de acuerdo a la ley N. 18.046.

30.6.8.- Impuestos diferidos.

Tal como se describe en la Nota N° 2.18, bajo NIIF deben registrarse los efectos de impuestos diferidos por todas las diferencias temporales existentes entre el balance tributario y financiero, a base del método del balance.

Si bien el método establecido en la NIC 12 es similar al de PCGA CL, corresponde realizar los siguientes ajustes a NIIF: i) la eliminación de las “cuentas complementarias de impuesto diferido” en las cuales se difirieron los efectos sobre el patrimonio de la aplicación inicial del Boletín Técnico N° 60 del Colegio de Contadores de Chile AG (BT 60), amortizándose con cargo/abono a resultados, en el plazo previsto de reverso de la diferencia (o consumo de la pérdida tributaria relacionada); ii) la determinación del impuesto diferido sobre partidas no afectas al cálculo bajo el BT 60 (diferencias permanentes), pero que califican como diferencias temporarias bajo NIIF; y iii) el cálculo del efecto tributario de los ajustes de transición a NIIF.

30.6.9.- Dividendo mínimo.

De acuerdo con PCGA CL, los dividendos son registrados en los estados financieros de la Sociedad al momento de su pago.

La Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas establece en su Artículo N° 79 que las sociedades anónimas abiertas deberán distribuir como dividendos a sus accionistas, al menos el 30% de las utilidades líquidas del ejercicio, a menos que la Junta de Accionistas disponga por unanimidad de las acciones emitidas con derecho a voto lo contrario. Dicha norma resulta aplicable también a sociedades anónimas cerradas en ausencia de disposición en contrario contenida en sus estatutos.

Por otra parte, la Junta de Accionistas de cada año establece una política explícita de distribución de dividendos que para los ejercicios cerrados hasta el 31 de diciembre de 2008 requería el reparto de al menos el 75% de las utilidades líquidas.

Dada la remota posibilidad de que exista la unanimidad de acuerdo a lo expresado en el primer párrafo y la expectativa válida de reparto explicada en el segundo párrafo, se configura de acuerdo con los preceptos de la NIC 37, una obligación legal y asumida, respectivamente, que requiere la contabilización bajo NIIF de un pasivo al cierre de cada período o ejercicio (devengo del dividendo neto de los dividendos provisorios pagados).