EMPRESA ELECTRICA DE MELIPILLA, COLCHAGUA Y MAULE S.A.
Y FILIAL

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al período de nueve meses terminado
Al 30 de septiembre de 2009

EMPRESA ELECTRICA DE MELIPILLA, COLCHAGUA Y MAULE S.A. Y FILIAL
RUT: 96.763.010-1
INDICE

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

- **ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.**
- **ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION.**
- **ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.**
- **ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS DIRECTO.**

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS 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.- Bases de consolidación.
2.4.- Entidades subsidiarias.
2.5.- Transacciones en moneda extranjera.
2.6.- Información financiera por segmentos operativos.
2.7.- Propiedades, plantas y equipos.
2.8.- Activos intangibles.
2.9.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.
2.10.- Activos financieros.
2.11.- Inventarios.
2.12.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.
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.- Subvenciones estatales.
2.21.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.
2.22.- Reconocimiento de ingresos.
2.23.- Contratos de construcción.
2.24.- Distribución de dividendos.

3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

3.1.- Descripción del mercado donde opera la compañía.
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.- ACTIVOS INTANGIBLES.

10.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS.

10.1.- Información a considerar sobre los activos revaluados.
10.2.- Detalle de los rubros.
10.3.- Vidas útiles.
10.4.- Otros antecedentes del activo fijo.
10.5.- Reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos.
10.6.- Política de inversiones en activos fijos.
10.7.- Movimientos de las reservas de revaluación.
10.8.- Costo por intereses.

11.- INVERSION EN SUBSIDIARIAS

12.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

12.1.- Impuestos diferidos.
12.2.- Movimiento de impuestos diferidos del estado de situación financiera.
12.3.- Compensación de partidas.

13.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES

14.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

15.- PROVISIONES.

15.1.- Provisiones.
15.2.- Movimiento de las provisiones.
15.3.- Provisión patrimonio negativo.

16.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO.

16.1.- Detalle del rubro.
16.2.- Detalle de las obligaciones post empleo.
16.3.- Gastos reconocidos en el estado de resultados integrales.
16.4.- Clases de beneficio.
16.5.- Hipótesis actuariales.

17.- INGRESOS DIFERIDOS.

17.1.- Detalle de rubro.
17.2.- Movimiento del rubro.

18.- SUBENCIONES GUBERNAMENTALES

19.- CONTRATO DE CONSTRUCCION

19.1.- Ingresos del período por contratos de construcción.
19.2.- Importe adeudado por clientes bajo contratos de construcción, (neto).

20.- PATRIMONIO NETO.

20.1.- Capital suscrito y pagado.
20.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.
20.3.- Dividendos.
20.4.- Otras reservas.

21.- INGRESOS.

21.1.- Ingresos ordinarios.
21.2.- Otros ingresos de operación.

22.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.

22.1.- Gastos por naturaleza.
22.2.- Gastos de personal.
22.3.- Depreciación y amortización.
22.4.- Resultados financieros.

23.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

24.- UTILIDAD POR ACCION.

25.- INFORMACION POR SEGMENTO.

25.1.- Criterios de segmentación.
25.2.- Cuadros patrimoniales.
25.3.- Cuadros de resultados integrales.

26.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

26.1.- Juicios y otras acciones legales.
26.2.- Sanciones Administrativas.

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

28.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.

29.- MEDIO AMBIENTE.

30.- HECHOS POSTERIORES.

31.- TRANSICION A LAS NIIF.

31.1.- Bases de la transición a las NIIF.
31.2.- Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por EMELECTRIC S.A. Y FILIAL.
31.3.- Conciliación del patrimonio neto a la fecha de transición.
31.4.- Conciliación del patrimonio neto, resultados y estado de flujo de efectivo de los últimos estados financieros anuales.
31.5.- Conciliación del patrimonio neto y resultados al 30 de septiembre de 2008.
31.6.- Explicación de los principales ajustes efectuados para la transición a las NIIF.

EMPRESA ELECTRICA DE MELIPILLA, COLCHAGUA Y MAULE S.A. Y FILIAL.
RUT: 96.763.010-1
ESTADOS CONSOLIDADOS 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	927.348	1.770.539	1.108.525
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	6	23.610.115	24.232.482	21.371.196
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	7	4.363.777	944.836	1.815.031
Inventarios	8	82.937	389.340	225.547
Pagos Anticipados, Corriente		72.987	30.700	52.292
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes		198.369	570.278	9.216
Otros Activos, Corriente		10.098	20.784	10.912
Total Activos Corrientes en Operación		**29.265.631**	**27.958.959**	**24.592.719**
Total Activos Corrientes		**29.265.631**	**27.958.959**	**24.592.719**
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	6	776.943	1.141.637	469.344
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	7	5.906	22.853	20.904
Activos Intangibles, Neto	9	4.445.747	4.294.913	4.024.721
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	10	158.915.308	156.931.732	154.703.006
Total Activos No Corrientes		**164.143.904**	**162.391.135**	**159.217.975**
TOTAL ACTIVOS		**193.409.535**	**190.350.094**	**183.810.694**

EMPRESA ELECTRICA DE MELIPILLA, COLCHAGUA Y MAULE S.A. Y FILIAL.
RUT: 96.763.010-1
ESTADOS CONSOLIDADOS 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	13	569	0	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	14	19.558.393	14.254.149	13.697.779
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	7	1.978.940	9.739.366	6.798.512
Provisiones, Corriente	15	270.826	231.799	172.006
Ingresos Diferidos, Corriente	17	334.852	617.101	550.289
Pasivos Acumulados (o Devengados),. Total	16	653.429	1.408.621	868.896
Total Pasivos Corrientes en Operación		**22.797.009**	**26.251.036**	**22.087.482**
Total Pasivos Corrientes		**22.797.009**	**26.251.036**	**22.087.482**
PASIVOS NO CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	13	12.500.670	0	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente	14	333.871	787.393	252.506
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	7	51.370.421	61.465.935	54.425.319
Provisiones, no Corriente	15	82.018	113.411	114.058
Pasivos por Impuestos Diferidos	12	12.842.720	12.795.457	14.296.905
Ingresos Diferidos, No Corriente	17	38.384	0	0
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	16	1.548.638	2.400.785	2.134.509
Total Pasivos No Corrientes		**78.716.722**	**77.562.981**	**71.223.297**
TOTAL PASIVOS		**101.513.731**	**103.814.017**	**93.310.779**
PATRIMONIO NETO				
Capital Emitido	20	16.341.892	16.341.892	15.006.329
Otras Reservas	20	55.675.846	55.316.789	59.208.278
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	20	19.857.898	14.857.664	16.264.441
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora		**91.875.636**	**86.516.345**	**90.479.048**
Participaciones Minoritarias		20.168	19.732	20.867
Total Patrimonio Neto		**91.895.804**	**86.536.077**	**90.499.915**
Total Patrimonio Neto y Pasivos		**193.409.535**	**190.350.094**	**183.810.694**

EMPRESA ELECTRICA DE MELIPILLA, COLCHAGUA Y MAULE S.A. Y FILIAL.
RUT: 96.763.010-1
ESTADOS CONSOLIDADOS 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	21	96.168.675	81.449.332	28.177.566	24.384.179
Costo de Ventas	22	79.361.576	64.358.811	22.279.382	19.182.260
Margen bruto		**16.807.099**	**17.090.521**	**5.898.184**	**5.201.919**
Otros Ingresos de Operación, Total	21	1.671.806	1.267.928	448.568	388.525
Gastos de Administración	22	6.426.032	6.371.171	2.293.587	2.172.760
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	22	2.236.160	1.618.623	551.033	468.675
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	15	(549)	(12.301)	131	(9.035)
Diferencias de cambio	22	219	(28)	0	0
Resultados por Unidades de Reajuste	22	1.833.304	(3.752.553)	340.225	(2.015.043)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total	22	(712.233)	(348.358)	(414.124)	(181.506)
Otras Ganancias (Pérdidas)	22	655.627	(15.827)	(35.504)	75.778
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		**11.593.081**	**6.239.588**	**3.392.860**	**819.203**
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	23	1.991.980	816.144	597.221	8.716
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuadas después de Impuesto		**9.601.101**	**5.423.444**	**2.795.639**	**810.487**
Ganancia (Pérdida)		**9.601.101**	**5.423.444**	**2.795.639**	**810.487**
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora		9.599.890	5.422.544	2.795.395	810.159
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria		1.211	900	244	328
Ganancia (Pérdida)		**9.601.101**	**5.423.444**	**2.795.639**	**810.487**
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción		**52,75**	**29,79**	**15,36**	**4,45**
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuadas	24	52,75	29,79	15,36	4,45

ESTADO DE OTROS 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$
Ganancia (Pérdida)		9.601.101	5.423.444	2.795.639	810.487
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		**9.601.101**	**5.423.444**	**2.795.639**	**810.487**
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios		9.599.890	5.422.544	2.795.395	810.159
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a Participaciones Minoritarias		1.211	900	244	328
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales por Función		**9.601.101**	**5.423.444**	**2.795.639**	**810.487**

EMPRESA ELECTRICA DE MELIPILLA, COLCHAGUA Y MAULE S.A. Y FILIAL.
RUT: 96.763.010-1
ESTADO CONSOLIDADO 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 Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total	Cambios en Participaciones Minoritarias	Cambios en Patrimonio Neto, Total
		Acciones Ordinarias										
		Capital en Acciones	Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas Legales y Estatutarias	Reservas para Riesgos Bancarios Generales	Reservas de Conversión	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias				
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009		16.341.892	0	1.369	0	0	56.650.983	(1.335.563)	14.857.664	**86.516.345**	19.732	**86.536.077**
Ajustes de Periodos Anteriores		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Saldo Inicial Reexpresado		**16.341.892**	**0**	**1.369**	**0**	**0**	**56.650.983**	**(1.335.563)**	**14.857.664**	**86.516.345**	**19.732**	**86.536.077**
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales						0	0	0	9.599.890	**9.599.890**	1.211	**9.601.101**
Dividendos en Efectivo Declarados			0					0	6.408.497	**6.408.497**		**6.408.497**
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto		0	2.403.645	0	0	0	(2.044.588)	0	1.808.841	**2.167.898**	(775)	**2.167.123**
Cambios en Patrimonio		**0**	**2.403.645**	**0**	**0**	**0**	**(2.044.588)**	**0**	**5.000.234**	**5.359.291**	**436**	**5.359.727**
Saldo Final Periodo Actual 30/09/2009	**20**	**16.341.892**	**2.403.645**	**1.369**	**0**	**0**	**54.606.395**	**(1.335.563)**	**19.857.898**	**91.875.636**	**20.168**	**91.895.804**

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 Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total	Cambios en Participaciones Minoritarias	Cambios en Patrimonio Neto, Total
		Acciones Ordinarias										
		Capital en Acciones	Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas Legales y Estatutarias	Reservas para Riesgos Bancarios Generales	Reservas de Conversión	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias				
Saldo Inicial Periodo Anterior 01/01/2008		15.006.329	0	1.369	0	0	59.206.909	0	16.264.441	**90.479.048**	20.867	**90.499.915**
Ajustes de Periodos Anteriores		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Saldo Inicial Reexpresado		**15.006.329**	**0**	**1.369**	**0**	**0**	**59.206.909**	**0**	**16.264.441**	**90.479.048**	**20.867**	**90.499.915**
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales						0	0	0	5.421.645	**5.421.645**	900	**5.422.545**
Dividendos en Efectivo Declarados			0					0	7.087.669	**7.087.669**		**7.087.669**
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto		1.035.437	0	0	0	0	(1.443.912)	(1.035.434)	1.785.454	**341.545**	(646)	**340.899**
Cambios en Patrimonio		**1.035.437**	**0**	**0**	**0**	**0**	**(1.443.912)**	**(1.035.434)**	**119.430**	**(1.324.479)**	**254**	**(1.324.225)**
Saldo Final Periodo Anterior 30/09/2008	**20**	**16.041.766**	**0**	**1.369**	**0**	**0**	**57.762.997**	**(1.035.434)**	**16.383.871**	**89.154.569**	**21.121**	**89.175.690**

EMPRESA ELECTRICA DE MELIPILLA, COLCHAGUA Y MAULE S.A. Y FILIAL
ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS
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		116.176.537	100.609.844
Pagos a Proveedores		87.519.920	80.664.952
Remuneraciones Pagadas		3.209.308	3.136.118
Pagos Recibidos y Remitidos por Impuesto sobre el Valor Añadido		3.815.734	2.797.708
Otros Cobros (Pagos)		(857.522)	0
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones		**20.774.053**	**14.011.066**
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación			
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Operación		0	125.812
Pagos por Intereses Clasificados como de Operaciones		635.894	703.858
Importes Recibidos por Impuestos a las Ganancias Devueltos		610.783	0
Pagos por Impuestos a las Ganancias		2.089.691	2.065.683
Otras Entradas (Salidas) Procedentes de Otras Actividades de Operación		689.943	1.283.948
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación		**(1.424.859)**	**(1.359.781)**
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación		**19.349.194**	**12.651.285**
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión			
Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades, Planta y Equipo		8.806	14.733
Reembolso de Anticipos de Préstamos en Efectivo y Préstamos Recibidos	7	11.536.402	0
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Inversión		0	36.076
Incorporación de propiedad, planta y equipo		7.708.246	6.011.821
Pagos para Adquirir Activos Intangibles		171.048	197.955
Préstamos a empresas relacionadas	7	14.550.828	25.257
Otros desembolsos de inversión		0	222.410
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión		**(10.884.914)**	**(6.406.634)**
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación (Presentación)			
Obtención de préstamos		12.569.880	0
Préstamos de entidades relacionadas	7	29.608.895	5.787.374
Ingresos por otras fuentes de financiamiento		0	36.246
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	7	45.076.657	5.392.191
Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa		6.409.589	7.088.499
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Financiación		0	(6.414)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación		**(9.307.471)**	**(6.663.484)**
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		**(843.191)**	**(418.833)**
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial		1.770.539	1.108.525
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo Directo, Saldo Final	5	**927.348**	**689.692**

1.- INFORMACION GENERAL.

Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. (en adelante la "Sociedad"), es una empresa del Grupo CGE.

Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social en Ortúzar N° 376 en la ciudad de Melipilla en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 0554.

Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. es una empresa que posee una presencia significativa en el sector eléctrico, particularmente en distribución y transmisión de energía eléctrica.

Los estados financieros consolidados 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 16 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 consolidados 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° 28 se detalla la reconciliación del patrimonio neto, resultados del período y flujos de efectivo.

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondientes al tercer trimestre terminado al 30 de septiembre de 2009 fue aprobada por el Directorio con fecha 20 de noviembre de 2009.

2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados intermedios de las empresas del Grupo EMEL S.A., 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 consolidados 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 consolidados intermedios han sido preparados de acuerdo con el principio de costo histórico, modificado por la revaluación de propiedades, plantas y equipos.

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde el Grupo Emel para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

En la preparación de estos estados financieros consolidados 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 del Grupo Emel. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros consolidados se describen en la Nota N° 4.

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

Las siguientes NIIF e Interpretaciones del CINIIF 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 consolidados de Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. y Filial.

2.3.- Bases de consolidación.

2.3.1.- Subsidiarias o filiales.

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

Para contabilizar la adquisición de filiales se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de los intereses minoritarios. El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad matriz en los activos netos identificables adquiridos, se reconoce como menor valor o plusvalía comprada (goodwill). Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la filial adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado de resultados integrales.

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

2.3.2.- Transacciones e interés minoritario.

Emelectric S.A. aplica la política de tratar las transacciones con el interés minoritario como si fueran transacciones con accionistas de Emelectric S.A. En el caso de adquisiciones de interés minoritario, la diferencia entre cualquier retribución pagada y la correspondiente participación en el valor en libros de los activos netos adquiridos de la subsidiaria se reconoce en el patrimonio. Las ganancias y pérdidas por bajas a favor del interés minoritario, mientras se mantenga el control, también se reconocen en el patrimonio.

2.3.3.- 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.

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

2.4.- Entidades subsidiarias.

2.4.1.- Entidades de consolidación directa.

País	RUT	Nombre Sociedad	Porcentaje de participación			
			30/09/2009			31/12/2008
			Directo	Indirecto	Total	Total
Chile	96.849.700-6	EMETAL S.A.	99,8994	-	99,8994	99,8994

2.5.- Transacciones en moneda extranjera.

2.5.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros de la filial de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera (“moneda funcional”). La moneda funcional de Emelectric S.A. y filial es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados de la Sociedad.

2.5.2.- 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 y coberturas de inversiones netas.

2.5.3.- 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
UF = Unidad de Fomento

2.6. 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 Directores que toma decisiones estratégicas.

Esta información se detalla en Nota N° 25.

2.7.- Propiedades, plantas y equipos.

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

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

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 Emelectric S.A. y filial 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 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 Eléctrico de Distribución	32
Subestaciones y Equipo Eléctrico 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.

2.8.- Activos intangibles.

2.8.1.- Menor Valor o plusvalía comprada (Goodwill).

El menor valor representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad Matriz en los activos netos identificables de la filial adquirida en la fecha de adquisición. El menor valor relacionado con adquisiciones de la filial se incluye en activos intangibles. El menor valor relacionado con adquisiciones de coligadas se incluye en inversiones en coligadas, y se somete a pruebas por deterioro de valor junto con el saldo total de la coligada. El menor valor reconocido por separado se somete a pruebas por deterioro de valor anualmente y se valora por su costo menos pérdidas acumuladas por deterioro. Las ganancias y pérdidas por la venta de una entidad incluyen el importe en libros del menor valor relacionado con la entidad vendida.

La plusvalía comprada se asigna a unidades generadoras de efectivo para efectos de realizar las pruebas de deterioro. La distribución se efectúa entre aquellas unidades generadoras de efectivo o grupos de unidades generadoras de efectivo que se espera se beneficiarán de la combinación de negocios de la que surgió la plusvalía.

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

2.8.2.- 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.

2.8.3.- 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 Emelectric S.A. y filial, 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.

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

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros, distintos del menor valor (Goodwill), que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha del estado consolidado de situación financiera por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

2.10.- Activos financieros.

La Sociedad Matriz y su filial clasifican 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.

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

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

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

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

2.10.2.- 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 consolidado 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.

2.10.3.- 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 cada sociedad tiene la intención positiva y la capacidad de mantener hasta su vencimiento. Si la alguna de las sociedades 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 consolidado de situación financiera, que se clasifican como activos corrientes.

2.10.4.- 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 consolidado de situación financiera.

2.10.5.- 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 cada 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 razonable, 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 inversiones han vencido o se han transferido y cada 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 período en el que se producen los referidos cambios en el valor justo. Los ingresos por dividendos de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen en el estado consolidado de resultados integrales en el rubro otros ingresos, cuando se ha establecido el derecho del Grupo a percibir los pagos por los dividendos.

Los cambios en el valor razonable de inversiones financieras en títulos de deuda denominados en moneda extranjera clasificados como disponibles para la venta, son separados entre diferencias de cambio resultantes de modificaciones en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del mismo. Las diferencias de cambio se reconocen en el resultado del ejercicio y los otros cambios en el importe en libros se reconocen en el patrimonio neto, y estos últimos son reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de otros resultados integrales. Las diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, se presentan como parte de la ganancia o pérdida en el valor razonable. Las diferencias de cambio sobre dichos instrumentos clasificados como activos financieros disponibles para la venta, se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente, y son reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de otros resultados integrales.

Cuando un título valor clasificado como disponible para la venta se vende o su valor se deteriora, los ajustes acumulados por fluctuaciones en su valor razonable reconocidos en el patrimonio se incluyen en el estado de resultados integrales.

Los intereses que surgen de los valores disponibles para la venta calculados usando el método de interés efectivo se reconocen en el estado de resultados integrales como en el rubro otros ingresos. Los dividendos generados por instrumentos disponibles para la venta se reconocen en el estado de resultados integrales en el rubro otros ingresos cuando se ha establecido el derecho del Grupo a percibir el pago de los dividendos.

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

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

2.11.- 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 precio 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.

2.12.- 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 Matriz y filial no serán capaces 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 consolidado 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 consolidado 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 consolidado 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 consolidado 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 Emelectric S.A. y filial tengan un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del estado consolidado 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 impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado consolidado 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 consolidado 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 poder compensar dichas diferencias.

2.18.- Beneficios a los empleados.

2.18.1.- Vacaciones del personal.

Emelectric S.A. 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).

Emelectric S.A. 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 consolidado 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. Emelectric S.A. 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 consolidado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

2.18.4.- Participación en las utilidades.

Emelectric S.A. 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 contratos onerosos, litigios y otras contingencias se reconocen cuando:

- Cada 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 cada sociedad. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha del estado consolidado 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.- Subvenciones estatales.

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

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

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

En el estado consolidado 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.

En el caso que existan obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo se encuentre asegurado, se clasifican a discreción de cada sociedad.

2.22.- 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 cada sociedad. Los ingresos ordinarios se presentan netos de impuestos a las ventas, devoluciones, rebajas y descuentos.

Emelectric S.A. y filial reconocen 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 las sociedades, 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.

2.22.1.- Ventas de electricidad.

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

2.22.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes se reconocen cuando Emelectric S.A. y filial han 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 Emelectric S.A. y filial, tienen evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para la aceptación.

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

2.22.3.- Ingresos por intereses.

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

2.22.4.- Ingresos por dividendos.

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se establece el derecho a recibir su pago.

2.23.- 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.

2.24.- Distribución de dividendos.

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

EMELECTRIC S.A. participa en el negocio de transmisión y distribución de energía eléctrica en las regiones V, Metropolitana, VI, VII y VIII.

3.1.1 Aspectos regulatorios.

Los negocios de EMELECTRIC 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

EMELECTRIC S.A. participa en el negocio de distribución de energía eléctrica abasteciendo a 252.731 clientes en las regiones V, Metropolitana, VI, VII y VIII, con ventas físicas que alcanzaron a 773 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 EMELECTRIC S.A. 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 las regiones. En Chile, como nación en desarrollo, el consumo per cápita aún es bajo, en comparación con el de países desarrollados.

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

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

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

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 2010, se debe considerar el precio de los contratos de suministro que hayan suscrito las distribuidoras como resultado de las licitaciones realizadas para dar cumplimiento a la modificación legal introducida por la Ley Corta II) un cargo único por concepto de uso del Sistema Troncal y un Valor Agregado de Distribución (VAD) también fijado por la autoridad sectorial. Como el precio de nudo corresponde al precio aplicable a la compra de energía para consumos sometidos a regulación de precios, y el cargo único por uso del Sistema Troncal se debe traspasar a los propietarios de dichos sistemas, la distribuidora recauda sólo el VAD, componente que le permite cubrir los costos de operación y mantenimiento del sistema de distribución, así como rentar sobre todas las instalaciones.

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

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% ± 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.

<u>Precios de Servicios Asociados al Suministro</u>

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.

EMELECTRIC 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.

<u>Precios</u>

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.

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

En atención a lo anterior, a nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas que componen el Grupo CGE 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**	**Activos Financieros a valor razonable con cambios en resultados**	**Préstamos y cuentas por cobrar**	**Activos Financieros disponibles para la venta**	**Derivados de cobertura**	**Pasivos Financieros a valor razonable con cambios en resultados**	**Otros pasivos**
	M$	**M$**	**M$**	**M$**	**M$**	**M$**	**M$**
ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES							
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	0	0	927.348	0	0	0	0
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	0	0	23.610.115	0	0	0	0
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	0	0	4.363.777	0	0	0	0
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	0	0	198.369	0	0	0	0
Total Activos Financieros Corrientes	**0**	**0**	**29.099.609**	**0**	**0**	**0**	**0**
ACTIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES							
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	0	0	776.943	0	0	0	0
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	0	0	5.906	0	0	0	0
Total Activos Financieros No Corrientes	**0**	**0**	**782.849**	**0**	**0**	**0**	**0**
TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS	**0**	**0**	**29.882.458**	**0**	**0**	**0**	**0**

	30 de septiembre de 2009						
PASIVOS	**Activos Financieros Mantenidos para Negociar**	**Activos Financieros a valor razonable con cambios en resultados**	**Préstamos y cuentas por cobrar**	**Activos Financieros disponibles para la venta**	**Derivados de cobertura**	**Pasivos Financieros a valor razonable con cambios en resultados**	**Otros pasivos**
	M$	**M$**	**M$**	**M$**	**M$**	**M$**	**M$**
PASIVOS FINANCIEROS CORRIENTES							
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente	0	0	0	0	0	0	569
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	0	0	0	0	0	0	19.558.393
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	0	0	0	0	0	0	1.978.940
Ingresos Diferidos, Corriente	0	0	0	0	0	0	334.852
Pasivos Acumulados (o Devengados),. Total	0	0	0	0	0	0	653.429
Total Pasivos Financieros Corrientes	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**22.526.183**
PASIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES							
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	0	0	0	0	0	0	12.500.670
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente	0	0	0	0	0	0	333.871
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	0	0	0	0	0	0	51.370.421
Ingresos Diferidos, No Corriente	0	0	0	0	0	0	38.384
Total Pasivos Financieros No Corrientes	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**64.243.346**
TOTAL PASIVOS FINANCIEROS	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**86.769.529**

3.2.2 Riesgo de variación Unidad de Fomento

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 EMELECTRIC S.A. alcanzó a M$ 63.815.158, la que se encuentra denominada en unidades de fomento o pesos.

	M$	%
Deuda en pesos o UF	63.815.158	100%
Deuda en US$ u otra moneda extranjera	0	%
Total deuda financiera	**63.815.158**	**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 presente período, se observa un impacto positivo de M$ 1.797.177.

	UF	M$
Deuda inicial	2.860.370	1.768.052
Deuda adicional	202.594	29.125
Resultado por unidad de reajuste		1.797.177

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 que el resultado de la Sociedad podría haber oscilado entre una mayor/menor utilidad por la variación de la Unidad de Fomento respecto del peso de M$ 637.342 para el periodo recién concluido.

3.2.3 Riesgo de Tasa de Interés

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

	M$	%
Deuda a tasa fija	0	%
Deuda a tasa variable	63.815.158	100%
Total deuda financiera	**63.815.158**	**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$ 423.769 de mayor gasto por intereses.

3.2.4 Riesgo de Liquidez y Estructura de Pasivos Financieros

El riesgo de liquidez en EMELECTRIC 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 Sociedad. 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 con bancos de EMELECTRIC S.A. se ha estructurado en un 100% a largo plazo y posee un plazo de 3 años tal como se indica en el siguiente cuadro:

Perfil de Vencimientos	M$	%
Hasta 1 año	0	0%
De 1 a 3 años	12.500.670	100%
De 3 a 6 años	0	0%
Total	12.500.670	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 5,6 % y un 1,4% 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	29%	234.664
Industrial	49%	3.945
Comercial	12%	7.916
Otros	10%	6.206
Total	**100%**	**18.067**

Por la modalidad de pago y el período del mes en que reciben sus ingresos los clientes, aproximadamente el 43% 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 66% 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.

3.2.6.3 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 financieros 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	**63.815.158**	**63.585.091**	**-0,4%**

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.

Emelectric S.A. 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.

Emelectric S.A. 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.

Emelectric S.A. y filial usan 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 el Emelectric S.A. y filial estimen 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 un número de factores que se determinan sobre bases actuariales usando diversos supuestos. Los supuestos usados al determinar el costo neto por los beneficios incluyen, entre otros, la tasa de descuento. Cualquier cambio en estos supuestos tendrá impacto en el valor en libros de la obligación por los beneficios.

Emelectric S.A. 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 Emelectric S.A. 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, Emelectric S.A. 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° 15.5 se presenta información adicional al respecto.

4.4.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.

Emelectric S.A. y filial efectúan 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 consolidados de Emelectric S.A. y filial.

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y el 1 de enero del 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	686.267	1.224.537	817.988
Saldos en Bancos	241.081	546.002	290.537
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	**927.348**	**1.770.539**	**1.108.525**

Este rubro está denominado en pesos chilenos.

No existe variación entre el efectivo y efectivo equivalente presentado en el estado consolidado de situación financiera, con respecto al presentado en el estado de flujo 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 Corriente			Saldo al 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	22.871.811	23.437.573	21.065.388	628.555	597.775	427.215
Otras Cuentas por Cobrar, Neto	738.304	794.909	305.808	148.388	543.862	42.129
Total	**23.610.115**	**24.232.482**	**21.371.196**	**776.943**	**1.141.637**	**469.344**

Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al Corriente			Saldo al 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	24.131.497	24.548.852	21.795.076	628.555	597.775	427.215
Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	738.304	816.511	305.808	148.388	543.862	42.129
Total	**24.869.801**	**25.365.363**	**22.100.884**	**776.943**	**1.141.637**	**469.344**

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	1.259.686	1.111.279	729.688
Otras Cuentas por Cobrar	0	21.602	0
Total	**1.259.686**	**1.132.881**	**729.688**

El valor justo de deudores y clientes por cobrar no difiere de manera significativa de los saldos presentados en los estados financieros consolidados. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no deteriorados representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explicito 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	1.132.881	729.688
Aumento o disminución del ejercicio	126.805	403.193
Saldo Final	**1.259.686**	**1.132.881**

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	126.805	226.000	20.130	32.859
Total	**126.805**	**226.000**	**20.130**	**32.859**

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos 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 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	14.106.785	14.077.257	13.857.989
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	1.061.200	751.887	491.925
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	1.140.981	437.948	278.025
Total Deudores Comerciales Vencido y No Pagado no Deteriorado	**16.308.966**	**15.267.092**	**14.627.939**

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

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	6.212.432	7.250.969	5.788.791
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	454.981	567.731	410.221
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	633.736	1.146.690	544.245
Con Vencimiento Mayor a Doce Meses	776.943	1.141.637	469.344
Total Deudores Comerciales por vencer	**8.078.092**	**10.107.027**	**7.212.601**

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	1.191.952	816.573	557.281
Total Valor Libros de deudores comerciales renegociados	**1.191.952**	**816.573**	**557.281**

Calidad Crediticia:

En materia de energía eléctrica las Empresas Distribuidoras se rigen por el Decreto con Fuerza de Ley Nº 1, de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y por su Reglamento Eléctrico, Decreto Supremo Nº 327 de diciembre de 1997. Las disposiciones de este último, en sus Art. Nª 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. Nº147 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.

7.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS.

Las transacciones con entidades relacionadas son de pago/cobro inmediato 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 lo 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.

Emelectric S.A. y filial tienen como política informar todas las transacciones que efectúan con entidades relacionadas durante el período, 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	5.323	124	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Matriz	CL $	0	0	0	1.269	5.171	4.730
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz	CL $	0	0	0	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Intereses cobrados	Hasta 90 días	Matriz	CL $	0	0	0	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	Hasta 90 días	Matriz	CL $	0	559.608	1.764.804	0	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Accionista	CL $	37	90.539	1.207	0	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Accionista	CL $	0	0	0	2.019	11.799	10.793
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	314	190	5.900	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	333.383	282.025	42.094	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	2.444	2.516	2.301
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	5	45	15	0	0	0
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Matriz común	CL $	0	0	0	174	307	281
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	0	443	887	0	0	0
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Matriz común	CL $	0	0	0	0	3.060	2.799
92.307.000-1	Rhona S.A.	Venta de materiales	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	0	1.095	0	0	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	0	5.568	0	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	3.616.682	0	0	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Intereses cobrados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	0	0	0	0	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Venta de materiales	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	407.788	0	0	0	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	5.568	0	0	0	0	0
Total						**4.363.777**	**944.836**	**1.815.031**	**5.906**	**22.853**	**20.904**

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 $	214.445	1.629.655	1.075.967	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	Hasta 90 días	Matriz	CL $	0	5.685.317	3.665.655	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz	CL $	0	2.156.304	2.002.545	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	Más de 1 año	Matriz	CL $	0	0	0	51.313.919	61.362.281	54.341.284
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Matriz	CL $	0	0	0	48.975	92.893	78.901
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Accionista	CL $	1.517	8.766	1.726	0	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista	CL $	0	11.912	11.062	0	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Accionista	CL $	0	0	0	7.199	7.413	4.825
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	434	1.166	2.469	0	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Matriz común	CL $	0	0	0	0	3.010	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	544	1.359	7.832	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	328	338	309
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	698	1.179	695	0	0	0
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	0	17.658	10.283	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	10.125	15.317	0	0	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Compra de materiales	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	0	0	20.278	0	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	12.673	31.567	0	0	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Compra de materiales	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	624.672	42.929	0	0	0	0
99.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	5.091	136.237	0	0	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	1.010.629	0	0	0	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	37.864	0	0	0	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	60.248	0	0	0	0	0
Total						**1.978.940**	**9.739.366**	**6.798.512**	**51.370.421**	**61.465.935**	**54.425.319**

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	Arriendos de oficinas	126.494	(126.494)	121.803	(121.803)	41.988	(41.988)	41.727	(41.727)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Asesorías prestadas	4.234	4.234	0	0	0	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Compra de materiales	3.424.517	(562.430)	4.193.577	(587.460)	677.618	(40.263)	1.329.252	(208.373)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	589.660	30.052	369.926	7.135	(23.145)	0	(491.191)	(67.784)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	15.463.018	(70.435)	0	0	0	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Intereses pagados	684.462	(126.494)	703.478	(5.328.469)	39.788	(44.168)	2.230.983	(2.531.783)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Servicios recibidos	1.363.483	(1.363.483)	2.318.628	(2.318.628)	454.494	(454.494)	773.402	(773.402)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Indirecta	Compra de materiales	39.463	0	3.525	0	(386)	0	3.525	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	1.011.383	(1.011.383)	10.855	(10.855)	478.211	(478.211)	73	(3.598)
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Indirecta	Arriendos de oficinas	3.366	(3.366)	2.821	(2.821)	925	(925)	(609)	609
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Indirecta	Compra de materiales	6.335	0	5.288	0	1.135	0	4.972	(316)
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Indirecta	Peajes y arriendos	545.516	(542.070)	495.283	(495.283)	(646)	4.092	105.224	(105.224)
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Indirecta	Servicios prestados	766	766	0	0	6	6	0	0
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	0	0	158	(158)	0	0	158	(158)
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Indirecta	Venta de energía	4.676	4.676	355.982	355.982	2.311	2.311	(35.714)	(35.714)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Indirecta	Compra de materiales	986.811	(50.282)	56.673	0	604.288	(42.960)	56.673	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Indirecta	Servicios prestados	375.415	375.415	0	0	296.734	296.734	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	2.825	(2.825)	0	0	2.825	(2.825)	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Indirecta	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	3.608.830	1.508	0	0	(132.982)	(6.554)	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	63.642	(63.642)	0	0	22.243	(22.243)	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Subsidiaria	Compra de materiales	19.386	(19.386)	0	0	19.386	(19.386)	0	0
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Matriz común	Asesorías recibidas	48.496	(47.496)	124.692	(124.692)	503	497	47.880	(47.880)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Indirecta	Compra de materiales	0	0	79.811	(79.811)	0	0	43.872	(43.872)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	130.134	(130.134)	190	(190)	22.413	(22.413)	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Indirecta	Compra de materiales	1.376	(310)	0	0	1.376	(310)	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	125.252	(125.252)	0	0	60.400	(60.400)	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Indirecta	Compra de materiales	137.457	(840)	34.510	0	(25.251)	(840)	(7.146)	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	127.550	(127.550)	0	0	61.952	(61.952)	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	0	0	395	(395)	0	0	0	0

7.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad Matriz.

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

Esta Sociedad se encuentra administrada por un equipo gerencial de CGE Distribución S.A.

7.2.1.- Remuneración del Directorio.

El Directorio de Emelectric S.A. y filial no percibe remuneración.

7.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados del Equipo Gerencial clave de Emelectric S.A. y filial asciende a M$ 250.411 por el período terminado al 30 de septiembre de 2009 y M$ 621.351 por el período terminado al 30 de septiembre de 2008.

La Sociedad Matriz tiene para sus ejecutivos, 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	28.970	330.435	212.158
Suministros para la producción	0	9.710	24.545
Trabajos en curso	70.112	53.638	0
Provisión de deterioro	(16.145)	(4.443)	(11.156)
Total	**82.937**	**389.340**	**225.547**

El Valor razonable menos los costos 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	20.575	11.031	16.145	1.001
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios	4.430	10.029	0	3.692
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el periodo	685.473	624.417	256.725	233.578

El costo de existencias reconocido como gasto e incluido en costo de bienes vendidos asciende a M$ 685.473 para el cierre a septiembre de 2009 (M$ 624.417 al 30 de septiembre de 2008).

9.- ACTIVOS INTANGIBLES.

Este rubro está compuesto principalmente por la plusvalía comprada, servidumbres de paso 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$
Plusvalía Comprada, Neto	**202.708**	**202.708**	**202.708**
Activos Intangibles Identificables, Neto	**4.243.039**	**4.092.205**	**3.822.013**
Programas Informáticos, Neto	39.386	12.235	44.747
Servidumbre	4.203.653	4.079.970	3.777.266
Activos Intangibles, Neto	**4.445.747**	**4.294.913**	**4.024.721**

Clases de Activos Intangibles, Bruto	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Plusvalía comprada, Bruto	**202.708**	**202.708**	**202.708**
Activos Intangibles Identificables, Bruto	**4.255.716**	**4.093.850**	**3.822.664**
Programas Informáticos, Bruto	48.787	12.235	44.747
Servidumbre	4.206.929	4.081.615	3.777.917
Activos Intangibles, Bruto	**4.458.424**	**4.296.558**	**4.025.372**

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	**12.677**	**1.645**	**651**
Amortización Acumulada y Deterioro de Valor, Programas Informáticos	9.401	0	0
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Servidumbre	3.276	1.645	651
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles, Total	**12.677**	**1.645**	**651**

Vida Clases de Activos Intangibles, Neto	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Activos Intangibles de Vida Finita, Neto	52.770	27.954	44.746
Activos Intangibles de Vida Indefinida, Neto	4.392.977	4.266.959	3.979.975
Activos Intangibles, Neto	**4.445.747**	**4.294.913**	**4.024.721**

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro de 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
Vida o Tasa para Servidumbre	Años	5	20

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$	Servidumbre, Neto M$	Activos Intangibles Identificables, Neto M$
Saldo Inicial al 01/01/09	**12.235**	**4.079.970**	**4.092.205**
Adiciones	36.552	127.551	164.103
Retiros	0	2.237	2.237
Amortización	9.401	1.631	11.032
Cambios, Total	**27.151**	**123.683**	**150.834**
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 30/09/2009	**39.386**	**4.203.653**	**4.243.039**

Movimientos en Activos Intangibles Identificables	2008		
	Programas Informáticos, Neto M$	Servidumbre, Neto M$	Activos Intangibles Identificables, Neto M$
Saldo Inicial al 01/01/08	**44.747**	**3.777.266**	**3.822.013**
Adiciones	0	308.451	308.451
Retiros	0	4.752	4.752
Amortización	32.512	995	33.507
Cambios, Total	**(32.512)**	**302.704**	**270.192**
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 31/12/2008	**12.235**	**4.079.970**	**4.092.205**

El detalle del importe de Activos Intangibles Identificables Individuales Significativos y su período de amortización al 30 de septiembre de 2009 es el siguiente:

Detalle de Activos Intangibles Identificables Individuales Significativos	Importe en Libros de Activo Individual Intangible Significativo M$	Explicación del Periodo de Amortización Restante de Activo Intangible Individual Identificable Significativo
Servidumbres	4.134.901	**INDEFINIDO**
Servidumbres	68.752	**DEFINIDO**
Total	**4.203.653**	

El cargo a resultados por amortización de intangibles, registrada en el gasto de administración, al 30 de septiembre de 2009 y 30 de septiembre de 2008 es de M$ 11.032 y M$29.583, respectivamente.

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.

10.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

10.1.- 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 requerimientos de la autoridad regulatoria, siendo revisado este proceso por auditores independientes. En el caso de la tasación de los Terrenos y Edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios 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	278.411	278.411	278.411
Edificios	366.249	374.233	394.412
Planta y equipos	73.831.994	75.518.716	70.584.325
Total	**74.476.654**	**76.171.360**	**71.257.148**

10.2.- 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	11.586.473	8.618.578	9.538.730
Terrenos	2.128.094	2.128.094	2.018.375
Edificios	664.515	639.936	667.245
Planta y equipos	141.353.471	141.290.213	139.904.945
Subestaciones de poder	33.692.546	34.471.489	29.860.362
Lineas de transporte energía	13.561.978	13.635.059	11.676.068
Subestaciones de distribución	13.696.585	13.276.035	13.737.557
Líneas y redes de media y baja tensión	78.218.055	77.681.840	82.127.982
Medidores	2.184.307	2.225.790	2.502.976
Equipamiento de tecnología de la información	258.320	172.815	177.838
Instalaciones fijas y accesorios	1.465.051	1.310.854	1.177.194
Equipos de comunicaciones	439.924	343.129	258.850
Herramientas	596.375	581.700	566.758
Muebles y útiles	224.545	243.777	212.067
Instalaciones y accesorio diversos	204.207	142.248	139.519
Vehículos de motor	539.366	707.513	707.721
Otras propiedades, plantas y equipos	920.018	2.063.729	510.958
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	**158.915.308**	**156.931.732**	**154.703.006**

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Construcciones en curso	11.586.473	8.618.578	9.538.730
Terrenos	2.128.094	2.128.094	2.018.375
Edificios	999.262	954.760	954.760
Planta y equipos	**171.356.463**	**167.875.295**	**163.164.447**
Subestaciones de poder	39.119.621	39.099.661	33.381.981
Lineas de transporte energía	15.314.375	15.120.622	12.731.875
Subestaciones de distribución	18.515.358	17.660.766	17.830.677
Líneas y redes de media y baja tensión	94.705.132	92.354.352	95.174.196
Medidores	3.701.977	3.639.894	4.045.718
Equipamiento de tecnología de la información	531.234	371.801	302.453
Instalaciones fijas y accesorios	3.707.491	3.365.157	3.000.916
Equipos de comunicaciones	933.160	786.205	643.436
Herramientas	1.759.552	1.659.124	1.538.624
Muebles y útiles	505.778	495.870	429.249
Instalaciones y accesorio diversos	509.001	423.958	389.607
Vehículos de motor	1.451.359	1.500.005	1.336.630
Otras propiedades, plantas y equipos	920.018	2.063.729	510.958
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	**192.680.394**	**186.877.419**	**180.827.269**

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Edificios	334.747	314.824	287.515
Planta y equipos	30.002.992	26.585.082	23.259.502
Subestaciones de poder	5.427.075	4.628.172	3.521.619
Lineas de transporte energía	1.752.397	1.485.563	1.055.807
Subestaciones de distribución	4.818.773	4.384.731	4.093.120
Líneas y redes de media y baja tensión	16.487.077	14.672.512	13.046.214
Medidores	1.517.670	1.414.104	1.542.742
Equipamiento de tecnología de la información	272.914	198.986	124.615
Instalaciones fijas y accesorios	2.242.440	2.054.303	1.823.722
Equipos de comunicaciones	493.236	443.076	384.586
Herramientas	1.163.177	1.077.424	971.866
Muebles y útiles	281.233	252.093	217.182
Instalaciones diversas	304.794	281.710	250.088
Vehículos de motor	911.993	792.492	628.909
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	**33.765.086**	**29.945.687**	**26.124.263**

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 .

10.3.- 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

10.4.- 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	5.785.966	9.158.542	4.911.232

10.5.- 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$	Mejoras de Bienes Arrendados, Neto M$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009			8.618.578	2.128.094	639.936	141.290.213	172.815	1.310.854	707.513	0	2.063.729	**156.931.732**
Cambios	Adiciones		5.776.626	0	0	35.254	0	17.560	0	0	1.007.451	**6.836.891**
	Retiros			0	0	(772.705)	(235)	(491)	(38.902)	0	0	**(812.333)**
	Gasto por Depreciación				(19.923)	(3.622.855)	(76.048)	(192.911)	(129.245)	0	0	**(4.040.982)**
	Incrementos (Decrementos) por Revaluación y por Pérdidas por Deterioro del Valor (Reversiones) Reconocido en el Patrimonio Neto	**Sub total reconocido en patrimonio neto**		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	Otros Incrementos (Decrementos)		(2.808.731)	0	44.502	4.423.564	161.788	330.039	0	0	(2.151.162)	**0**
	Total Cambios		**2.967.895**	**0**	**24.579**	**63.258**	**85.505**	**154.197**	**(168.147)**	**0**	**(1.143.711)**	**1.983.576**
Saldo Final al 30 de septiembre de 2009			**11.586.473**	**2.128.094**	**664.515**	**141.353.471**	**258.320**	**1.465.051**	**539.366**	**0**	**920.018**	**158.915.308**

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$	Mejoras de Bienes Arrendados, Neto M$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008			9.538.730	2.018.375	667.245	139.904.945	177.838	1.177.194	707.721	0	510.958	**154.703.006**
Cambios	Adiciones		6.590.776	109.719	0	0	69.348	369.376	243.941	0	1.551.881	**8.935.041**
	Retiros			0	0	(655.413)	0	(2.445)	(40.927)	0	0	**(698.785)**
	Gasto por Depreciación				(27.309)	(4.175.768)	(74.371)	(233.271)	(203.222)	0	0	**(4.713.941)**
	Incrementos (Decrementos) por Revaluación y por Pérdidas por Deterioro del Valor (Reversiones) Reconocido en el Patrimonio Neto	Incremento (Decremento) por Revaluación Reconocido en Patrimonio Neto		0	0	(1.293.589)	0	0	0	0	0	**(1.293.589)**
		Sub total reconocido en patrimonio neto		**0**	**0**	**(1.293.589)**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**(1.293.589)**
	Otros Incrementos (Decrementos)		(7.510.928)	0	0	7.510.038	0	0	0	0	890	**0**
	Total Cambios		**(920.152)**	**109.719**	**(27.309)**	**1.385.268**	**(5.023)**	**133.660**	**(208)**	**0**	**1.552.771**	**2.228.726**
Saldo Final al 31 de diciembre de 2008			**8.618.578**	**2.128.094**	**639.936**	**141.290.213**	**172.815**	**1.310.854**	**707.513**	**0**	**2.063.729**	**156.931.732**

10.6.- La Sociedad Matriz y su filial, han 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, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes.

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

Reserva de revaluación	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$
Saldo inicial	**56.650.983**	**59.206.909**
Reserva revaluación		(1.291.829)
Retiros de activo fijo revaluado	436.329	
Reciclaje desde Reserva Revaluacion a Utilidades Acumuladas	2.027.030	1.787.611
Impuesto diferido	418.771	523.514
Movimiento del periodo	**(2.044.588)**	**(2.555.926)**
Saldo final	**54.606.395**	**56.650.983**

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la Reserva de Reevaluación en régimen bajo NIC 16, se tiene determinado aplicar la norma vigente en relación a que es un incremento patrimonial aún no realizado.

10.8.- 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.

11.- INVERSION EN SUBSIDIARIAS

La información resumida de las inversiones en subsidiarias al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y el 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Inversiones en Subsidiarias	30 de septiembre de 2009									
	% Participación	Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos subsidiaria M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos subsidiaria M$	Ingresos Ordinarios M$	Gastos Ordinarios M$	Ganancia (Pérdida) neta M$
EMETAL S.A.	99,9000%	3.851.064	19.313.965	**23.165.029**	1.715.071	1.401.813	**3.116.884**	8.245.462	7.042.101	**1.203.361**
ESSEI S.A.	20,0000%	7.474	8.694	**16.168**	0	319.732	**319.732**	45.499	48.261	**(2.762)**
EMEL OVERSEAS	0,0046%	0	1.515	**1.515**	140.691	370.724	**511.415**	78.638	7.544	**71.094**
	TOTALES	**3.858.538**	**19.324.174**	**23.182.712**	**1.855.762**	**2.092.269**	**3.948.031**	**8.369.599**	**7.097.906**	**1.271.693**

Inversiones en Subsidiarias	31 de diciembre de 2008									
	% Participación	Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos subsidiaria M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos subsidiaria M$	Ingresos Ordinarios M$	Gastos Ordinarios M$	Ganancia (Pérdida) neta M$
EMETAL S.A.	99,9000%	3.156.902	19.388.855	22.545.757	1.517.179	1.414.403	2.931.582	9.717.968	8.392.541	**1.325.427**
ESSEI S.A.	20,0000%	7.416	9.567	**16.984**	3.713	314.072	**317.785**	14.866	227.686	**(212.820)**
EMEL OVERSEAS	0,0046%	0	1.719	1.719	160.784	421.928	582.712	571	132.043	**(131.472)**
	TOTALES	**3.164.318**	**19.400.141**	**22.564.460**	**1.681.676**	**2.150.403**	**3.832.079**	**9.733.405**	**8.752.270**	**981.135**

Inversiones en Subsidiarias	01 de enero de 2008									
	% Participación	Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos subsidiaria M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos subsidiaria M$	Ingresos Ordinarios M$	Gastos Ordinarios M$	Ganancia (Pérdida) neta M$
EMETAL S.A.	99,9000%	3.736.237	21.216.437	**24.952.674**	1.577.760	2.632.690	**4.210.450**	7.360.026	6.268.752	**1.091.274**
ESSEI S.A.	20,0000%	178.804	12.371	**191.175**	2.829	276.327	**279.156**	14.581	51.239	**(36.658)**
EMEL OVERSEAS	0,0046%	6.575	1.285	**7.860**	127.973	329.408	**457.381**	239.808	157.670	**82.138**
	TOTALES	**3.921.616**	**21.230.093**	**25.151.709**	**1.708.562**	**3.238.425**	**4.946.987**	**7.614.415**	**6.477.661**	**1.136.754**

12.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

12.1. 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	0	0	0
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Amortizaciones	7.701	19.048	36.624
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o devengos)	134.144	213.223	319.741
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	420.318	561.682	402.216
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	88.637	88.637	71.514
Activos por impuestos diferidos	**650.800**	**882.590**	**830.095**

Pasivos por impuestos diferidos	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	3.152.325	3.359.497	2.969.625
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Propiedades, Planta y Equipo	10.293.846	10.279.168	12.128.076
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Créditos Fiscales	47.349	39.382	29.299
Pasivos por impuestos diferidos	**13.493.520**	**13.678.047**	**15.127.000**

12.2.- Los movimientos de los impuestos diferidos del estado consolidado 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	**882.590**	**830.095**
Incremento (Decremento) en Activos Impuestos Diferidos	(231.790)	52.495
Cambios en activos por impuestos diferidos, Total	**(231.790)**	**52.495**
Activos por impuestos diferidos, Saldo final	**650.800**	**882.590**

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo inicial	**13.678.047**	**15.127.000**
Incremento (Decremento) en Pasivo por Impuestos Diferidos	(184.527)	(1.448.953)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, Total	**(184.527)**	**(1.448.953)**
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo final	**13.493.520**	**13.678.047**

Un total de M$ 418.841 al 30 de septiembre de 2009 (Diciembre 2008: M$ 523.867) correspondiente a impuestos diferidos se ha traspasado de reservas (Nota 20.4) 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.

12.3.- 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 relacionados con el impuesto a la renta, que grava la misma autoridad tributaria a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas; por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas. Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	Activos/Pasivos brutos M$	Valores compensados M$	Saldos netos al cierre M$
Al 30-09-09			
- Activos por impuestos diferidos	650.800	(650.800)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	13.493.520	(650.800)	12.842.720
Total	**(12.842.720)**	**0**	**(12.842.720)**
Al 31-12-08			
- Activos por impuestos diferidos	882.590	(882.590)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	13.678.047	(882.590)	12.795.457
Total	**(12.795.457)**	**0**	**(12.795.457)**
Al 01-01-08			
- Activos por impuestos diferidos	830.095	(830.095)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	15.127.000	(830.095)	14.296.905
Total	**(14.296.905)**	**0**	**(14.296.905)**

13.- 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 3 a 12 meses M$	Total Corriente al 30-09-2009 M$	Vencimiento más de 2 hasta 3 años M$	Total no Corriente al 30-09-2009 M$
Chile	BancoEstado	UF	Al vencimiento	1,64%	1,64%	Sin Garantía	569	569	12.500.670	12.500.670
						Total	569	569	12.500.670	12.500.670

Emelectric S.A. y su filial no tienen préstamos con entidades financieras en los períodos 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008.

14.- 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	17.282.381	9.618.245	9.074.860	0	0	0
Retenciones	472.421	1.473.666	1.286.176	0	0	0
Otras Cuentas Por Pagar	1.803.591	3.162.238	3.336.743	333.871	787.393	252.506
Total	**19.558.393**	**14.254.149**	**13.697.779**	**333.871**	**787.393**	**252.506**

15.- 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:

15.1.- 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	233.750	188.582	125.738	0	0	0
Provisión de contratos onerosos	37.076	43.217	46.268	21.281	53.224	96.441
Responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas	0	0	0	60.737	60.187	17.617
Total	**270.826**	**231.799**	**172.006**	**82.018**	**113.411**	**114.058**

15.2.- Movimiento de las provisiones.

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

Movimiento en provisiones	Por reclamaciones legales M$	Por contratos onerosos M$	Por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas M$	Total M$
Saldo inicial 01/01/09	188.582	96.441	60.187	345.210
Movimientos en provisiones				
Provisiones adicionales	81.399	0	0	81.399
Incremento (decremento) en provisiones existentes	99.788	(38.084)	550	62.254
Provisión utilizada	(82.933)	0	0	(82.933)
Reversión de provisión no utilizada	(31.822)	0	0	(31.822)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(21.264)	0	0	(21.264)
Cambios en provisiones, total	**45.168**	**(38.084)**	**550**	**7.634**
Provisión total, saldo final 30/09/09	**233.750**	**58.357**	**60.737**	**352.844**

Movimiento en provisiones	Por reclamaciones legales M$	Por contratos onerosos M$	Por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas M$	Total M$
Saldo inicial 01/01/08	125.738	142.709	17.617	286.064
Movimientos en provisiones				
Provisiones adicionales	24.845	0	0	24.845
Incremento (decremento) en provisiones existentes	27.349	(46.268)	42.570	23.651
Provisión utilizada	(18.657)	0	0	(18.657)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	29.307	0	0	29.307
Cambios en provisiones, total	**62.844**	**(46.268)**	**42.570**	**59.146**
Provisión total, saldo final 31/12/08	**188.582**	**96.441**	**60.187**	**345.210**

Provisiones por reclamaciones legales

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales contra Emelectric y subsidiarias 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.

Provisiones de contratos onerosos

Los montos registrados corresponden a aquellos contratos en que los costos para completar la obligación inevitablemente superarán los beneficios que se espera recibir de ellos y que tienen su origen fundamentalmente en descalces en los vencimientos de de los contratos de clientes y proveedores. Los saldos de provisión se espera se terminen de utilizar durante el año 2011.

15.3.- Provisión patrimonio negativo.

La coligada ESSEI S.A. presenta patrimonio negativo, razón por la cual se valoriza a $1, y se constituye provisión que se incluyen en el rubro provisiones no corrientes.

16.- 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:

16.1.- 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	1.548.638	2.400.785	2.134.509
Total Obligaciones por beneficios Post Empleo Corriente y No Corriente	**1.548.638**	**2.400.785**	**2.134.509**

16.2.- 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	**2.400.785**	**2.134.509**
Costo del Servicio Corriente Obligación Plan de Beneficios Definidos	111.030	330.452
Costo por Intereses por Obligación de Plan de Beneficios Definidos	115.003	132.684
Liquidaciones Obligación Plan de Beneficios Definidos	(1.078.180)	(196.860)
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final	**1.548.638**	**2.400.785**

16.3.- Gastos reconocidos en el estado consolidado 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	111.030	100.938	Costo de Ventas-Gastos de Administración
Costo por intereses plan de beneficios definidos	115.003	99.513	Costos Financieros [de Actividades No Financieras]
Total gastos reconocidos en resultados	**226.033**	**200.451**	

16.4.- Clases de beneficio.

Participación en Utilidades y Bonos, Corriente	**30-09-2009 M$**	**31-12-2008 M$**
Participación en Utilidades y Bonos, Corriente	540.379	1.033.267
Otros	113.050	375.355
Participación en Utilidades y Bonos	**653.429**	**1.408.622**

16.5.- Hipótesis actuariales

Las principales hipótesis actuariales utilizadas al cierre de estos estados financieros consolidados 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.

17.- INGRESOS DIFERIDOS.

17.1.- Detalle de 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	217.547	593.303	528.972
Ingresos deferidos por apoyos en postación	27.794	23.798	21.317
Subsidios	38.384	0	0
Otros	89.511	0	0
Total ingresos diferidos corrientes y no corrientes	**373.236**	**617.101**	**550.289**

17.2.- Movimiento del rubro.

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

Ingresos diferidos corrientes y no corrientes	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$
Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes	**617.101**	**550.289**
Adiciones	2.016.571	5.132.332
Imputación a resultados	2.260.436	5.065.520
Saldo final ingresos diferidos corrientes y no corrientes	**373.236**	**617.101**

18.- SUBVENCIONES GUBERNAMENTALES.

De acuerdo a NIC N° 20, los importes por subvenciones gubernamentales para el período son los siguientes:

Subvención del Gobierno	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Importe de las Subvenciones del Gobierno Reconocidas	38.384	0	0

Detalle	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$
Importe de Subvenciones del Gobierno Compensadas contra Gastos informados	531	0	379	0

19.- CONTRATO DE CONSTRUCCION

De acuerdo a la NIC N° 11, los contratos de construcción se detallan a continuación:

19.1.- Ingresos del período por contratos de construcción.

Detalle	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$
Ingresos Ordinarios de Contrato de Construcción Reconocido durante el Periodo	993.412	1.767.056	281.585	835.046

Detalle	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$
Importe de los Costos de Contratos Incurridos y Ganancias menos Pérdidas Reconocidas	585.319	1.192.816	151.247	604.843

19.2.- Importe adeudado por clientes bajo contratos de construcción, (neto).

Detalle	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Importe de Anticipos Recibidos sobre Contratos de Construcción	217.547	318.948	695.513

Detalle	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Importe Bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos	190.211	238.024	201.704

20.- PATRIMONIO NETO.

20.1.- Capital suscrito y pagado

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

Consistente con la industria, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta 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.

Al 30 de septiembre de 2009, y 31 de diciembre de 2008 el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M$ 16.341.892.

20.2.- Número de acciones suscritas y pagadas

Al 30 de septiembre de 2009 el capital de la Sociedad Matriz está representado por 182.000.000 acciones sin valor nominal.

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

20.3.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad Matriz, celebrada el 9 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° 51 de $ 11,061967 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° 206 de fecha 28 de mayo de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 52 de $ 14,11827 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 26 de septiembre de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 210 de fecha 27 de agosto de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 53 de $ 13,763 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 24 de septiembre de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 214 de fecha 26 de noviembre de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 54 de $ 11,715 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 17 de diciembre de 2008.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad Matriz, celebrada el 6 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° 55 de $11,911524 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° 222 de fecha 27 de mayo de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 56 de $ 12,9 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 24 de junio de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 226 de fecha 26 de agosto de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 57 de $ 10,4 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 28 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 en el último año al 30 de septiembre de 2009, es el siguiente:

N° Dividendo	Tipo de Dividendo	Fecha de Pago	Pesos por Acción	M$ Dividendos	Imputación Año
51	Definitivo	28-04-2008	11,061967	2.013.278	2007
52	Provisorio	26-06-2008	14,118270	2.569.525	2008
53	Provisorio	24-09-2008	13,763000	2.504.866	2008
54	Provisorio	17-12-2008	11,715000	2.132.130	2008
55	Definitivo	28-04-2009	11,911524	2.167.897	2008
56	Provisorio	24-06-2009	12,900000	2.347.800	2009
57	Provisorio	28-09-2009	10,400000	1.892.800	2009

20.4.- Otras reservas.

El detalle de 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 Legales y Estatutarias	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias	
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009		0	1.369	56.650.983	(1.335.563)	**55.316.789**
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)						
	Ajustes de Periodos Anteriores	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Saldo Inicial Reexpresado		**0**	**1.369**	**56.650.983**	**(1.335.563)**	**55.316.789**
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	2.403.645	0	(2.044.588)	0	**359.057**
	Cambios en Patrimonio	**2.403.645**	**0**	**(2.044.588)**	**0**	**359.057**
Saldo Final Periodo Actual 30/09/2009		**2.403.645**	**1.369**	**54.606.395**	**(1.335.563)**	**55.675.846**

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 Legales y Estatutarias	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias	
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2008		0	1.369	59.206.909	0	**59.208.278**
Saldo Inicial Reexpresado		**0**	**1.369**	**59.206.909**	**0**	**59.208.278**
Cambios (Presentación)						
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	0	0	(2.555.926)	(1.335.563)	**(3.891.489)**
	Cambios en Patrimonio	**0**	**0**	**(2.555.926)**	**(1.335.563)**	**(3.891.489)**
Saldo Final Periodo Anterior 31/12/2008		**0**	**1.369**	**56.650.983**	**(1.335.563)**	**55.316.789**

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.

21.- INGRESOS

21.1.- 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	**87.407.444**	**76.380.371**	**24.758.735**	**22.639.239**
Venta de energía	86.229.713	75.241.966	24.405.848	22.167.370
Venta de mercaderías, materiales y equipos	1.177.731	1.138.405	352.887	471.869
Prestaciones de servicios	**8.761.231**	**5.068.961**	**3.418.831**	**1.744.940**
Peajes y transmisión	4.741.615	265.138	2.179.677	137.920
Arriendo de equipos de medida	458.426	408.391	144.655	138.736
Servicios de Mantenimiento de equipos a clientes	188.936	186.706	61.145	85.935
Apoyos en postación	634.111	580.545	188.080	203.213
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas	2.269.138	3.155.980	688.086	1.019.011
Otras prestaciones	469.005	472.201	157.188	160.125
Total ingresos ordinarios	**96.168.675**	**81.449.332**	**28.177.566**	**24.384.179**

21.2 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	11.040	1.733	10.806	376
Ingresos financieros	1.660.766	1.266.195	437.762	388.149
Total Otros ingresos de operación	**1.671.806**	**1.267.928**	**448.568**	**388.525**

22.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.

22.1.- Gastos por naturaleza

El siguiente es el detalle de los principales costos y gastos de operación y administración de Emelectric S.A. y filial 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	68.424.105	54.203.210	18.877.472	15.655.429
Gastos de personal	2.930.723	3.216.425	792.557	1.193.140
Gastos de Operación y Mantenimiento	4.845.360	4.324.432	1.831.057	1.518.860
Gastos de administración	5.535.406	5.241.092	1.708.158	1.729.304
Depreciación	4.040.982	3.715.240	1.358.550	1.247.047
Amortización	11.032	29.583	5.175	11.240
Total	**85.787.608**	**70.729.982**	**24.572.969**	**21.355.020**

22.2.- 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	2.056.201	2.246.030	609.762	833.048
Beneficios a Corto Plazo a los Empleados	510.202	572.621	137.408	257.963
Gasto por Obligación por Beneficios Post Empleo	111.030	100.938	37.009	33.646
Otros Gastos de Personal	253.290	296.836	8.378	68.483
Total Gastos de Personal	**2.930.723**	**3.216.425**	**792.557**	**1.193.140**

22.3.- 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	4.040.982	3.715.240	1.358.550	1.247.047
Amortización	11.032	29.583	5.175	11.240
Total	**4.052.014**	**3.744.823**	**1.363.725**	**1.258.287**

22.4.- 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	1.594.426	1.139.692	424.915	360.999
Otros ingresos financieros	66.340	126.503	12.847	27.150
Total Ingresos financieros	**1.660.766**	**1.266.195**	**437.762**	**388.149**
Gastos por préstamos bancarios	79.571	0	73.179	0
Otros gastos	2.156.589	1.618.623	477.854	468.675
Total Gastos financieros	**2.236.160**	**1.618.623**	**551.033**	**468.675**
Resultados por unidades de reajuste	**1.833.304**	**(3.752.553)**	**340.225**	**(2.015.043)**
Diferencias de cambio				
Positivas	219	0	0	0
Negativas	0	(28)	0	0
Total Diferencias de cambio	**219**	**(28)**	**0**	**0**
Total Resultado Financiero	**1.258.129**	**(4.105.009)**	**226.954**	**(2.095.569)**

23.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

El cargo a resultados por impuesto a las ganancias asciende a M$ 1.991.980 en el período terminado al 30 de septiembre de 2009 (M$ 816.144 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$	01-01-09 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	1.995.081	1.742.885	492.428	535.108
Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente Usados para Reducir el Gasto por Impuesto Corriente	47.638	46.906	(192)	1.113
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	(32.105)	43.971	0	0
Otro Gasto por Impuesto Corriente	29.379	998	6.540	607
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias, Neto, Total	**1.944.717**	**1.740.948**	**499.160**	**534.602**
Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	3.485	(891.348)	98.061	(525.886)
Otro Gasto por Impuesto Diferido	43.778	(33.456)	0	0
Gasto por Impuestos Diferidos a las ganancias, Neto, Total	**47.263**	**(924.804)**	**98.061**	**(525.886)**
Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	**1.991.980**	**816.144**	**597.221**	**8.716**

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Extranjera y Nacional (Presentación)	01-01-09 al 30-09-2009 M$	01-01-09 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, Neto, Nacional	1.944.717	1.740.948	499.160	534.602
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	**1.944.717**	**1.740.948**	**499.160**	**534.602**
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Nacional	47.263	(924.804)	98.061	(525.886)
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	**47.263**	**(924.804)**	**98.061**	**(525.886)**
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	**1.991.980**	**816.144**	**597.221**	**8.716**

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$	01-01-09 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	**2.175.189**	**1.212.711**	**617.817**	**194.581**
Efecto Impositivo de Ingresos Ordinarios No Imponibles	186.104	145.847	31.016	57.523
Efecto Impositivo de Gastos No Deducibles impositivamente	34.812	12.887	6.179	(22.412)
Efecto Impositivo de Beneficio Fiscal No Reconocido Anteriormente en el Estado de Resultados	47.638	46.906	(192)	1.114
Efecto Impositivo de Impuesto provisto en Exceso en Periodos Anteriores	11.674	10.515	0	0
Otro Incremento (Decremento) en Cargo por Impuestos Legales	4.047	(227.216)	4.049	(104.816)
Ajustes al Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal, Total	**(183.209)**	**(396.567)**	**(20.596)**	**(185.865)**
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	**1.991.980**	**816.144**	**597.221**	**8.716**

24.- 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	9.599.890	5.422.544	2.795.395	810.159
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	9.599.890	5.422.544	2.795.395	810.159
Promedio Ponderado de Número de Acciones, Básico	182.000.000	182.000.000	182.000.000	182.000.000
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción ($ por acción)	52,75	29,79	15,36	4,45

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

25.- INFORMACION POR SEGMENTO.

25.1.- Criterios de segmentación.

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

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

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la distribución 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:

25.2.- Cuadros patrimoniales

LINEA DE NEGOCIO	Distribución		Transmisión		Totales	
ACTIVOS	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	927.348	1.770.539	0	0	927.348	1.770.539
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	23.610.115	24.232.482	0	0	23.610.115	24.232.482
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	4.363.777	944.836	0	0	4.363.777	944.836
Inventarios	82.937	389.340	0	0	82.937	389.340
Pagos Anticipados, Corriente	72.987	30.700	0	0	72.987	30.700
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	198.369	570.278	0	0	198.369	570.278
Otros Activos, Corriente	10.098	20.784	0	0	10.098	20.784
Activos Corrientes en Operación, Corriente	**29.265.631**	**27.958.959**	**0**	**0**	**29.265.631**	**27.958.959**
ACTIVOS CORRIENTES	**29.265.631**	**27.958.959**	**0**	**0**	**29.265.631**	**27.958.959**
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	776.943	1.141.637	0	0	776.943	1.141.637
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	5.906	22.853	0	0	5.906	22.853
Activos Intangibles, Neto	4.445.747	4.294.913	0	0	4.445.747	4.294.913
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	110.501.446	107.106.215	48.413.862	49.825.517	158.915.308	156.931.732
ACTIVOS NO CORRIENTES	**115.730.042**	**112.565.618**	**48.413.862**	**49.825.517**	**164.143.904**	**162.391.135**
TOTAL ACTIVOS	**144.995.673**	**140.524.577**	**48.413.862**	**49.825.517**	**193.409.535**	**190.350.094**

LINEA DE NEGOCIO	Eléctrico		Transmisión		Totales	
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$	30-09-2009 M$	31-12-2008 M$
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente	569	0	0	0	569	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	19.558.393	14.254.149	0	0	19.558.393	14.254.149
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	1.978.940	9.739.366	0	0	1.978.940	9.739.366
Provisiones, Corriente	270.826	231.799	0	0	270.826	231.799
Ingresos Diferidos, Corriente	334.852	617.101	0	0	334.852	617.101
Pasivos Acumulados (o Devengados),. Total	653.429	1.408.621	0	0	653.429	1.408.621
Pasivos Corrientes en Operación	**22.797.009**	**26.251.036**	**0**	**0**	**22.797.009**	**26.251.036**
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	0	0	0	0	0	0
PASIVOS CORRIENTES	**22.797.009**	**26.251.036**	**0**	**0**	**22.797.009**	**26.251.036**
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	12.500.670	0	0	0	12.500.670	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente	333.871	787.393	0	0	333.871	787.393
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	51.370.421	61.465.935	0	0	51.370.421	61.465.935
Provisiones, no Corriente	82.018	113.411	0	0	82.018	113.411
Pasivos por Impuestos Diferidos	12.842.720	12.795.457	0	0	12.842.720	12.795.457
Ingresos Diferidos, No Corriente	38.384	0	0	0	38.384	0
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	1.548.638	2.400.785	0	0	1.548.638	2.400.785
PASIVOS NO CORRIENTES	**78.716.722**	**77.562.981**	**0**	**0**	**78.716.722**	**77.562.981**
Capital Emitido	6.558.117	6.558.117	9.783.775	9.783.775	16.341.892	16.341.892
Otras Reservas	26.756.138	23.916.960	28.919.708	31.399.829	55.675.846	55.316.789
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	10.147.519	6.215.751	9.710.379	8.641.913	19.857.898	14.857.664
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora	**43.461.774**	**36.690.828**	**48.413.862**	**49.825.517**	**91.875.636**	**86.516.345**
Participaciones Minoritarias	20.168	19.732	0	0	20.168	19.732
PATRIMONIO NETO	**43.481.942**	**36.710.560**	**48.413.862**	**49.825.517**	**91.895.804**	**86.536.077**
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	**144.995.673**	**140.524.577**	**48.413.862**	**49.825.517**	**193.409.535**	**190.350.094**

25.3.- Cuadros de resultados integrales

LINEA DE NEGOCIO	Servicios Regulados				Servicios No Regulados				Transmisión				Totales			
ESTADO DE RESULTADOS	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 Ordinarios, Total	82.705.455	65.149.845	23.631.068	18.690.921	5.701.715	7.064.086	1.526.640	2.491.947	7.761.505	9.235.401	3.019.858	3.201.311	96.168.675	81.449.332	28.177.566	24.384.179
Costo de Ventas	72.550.514	55.408.314	20.461.928	15.811.207	4.840.508	6.301.082	1.398.879	2.088.845	1.970.554	2.649.415	418.575	1.282.208	79.361.576	64.358.811	22.279.382	19.182.260
Margen bruto	10.154.941	9.741.531	3.169.140	2.879.714	861.207	763.004	127.761	403.102	5.790.951	6.585.986	2.601.283	1.919.103	16.807.099	17.090.521	5.898.184	5.201.919
Otros Ingresos de Operación, Total	1.671.806	1.267.928	448.568	388.525	0	0	0	0	0	0	0	0	1.671.806	1.267.928	448.568	388.525
Gastos de Administración	6.426.032	6.371.171	2.293.587	2.172.760	0	0	0	0	0	0	0	0	6.426.032	6.371.171	2.293.587	2.172.760
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	2.236.160	1.618.623	551.033	468.675	0	0	0	0	0	0	0	0	2.236.160	1.618.623	551.033	468.675
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	(549)	(12.301)	131	(9.035)	0	0	0	0	0	0	0	0	(549)	(12.301)	131	(9.035)
Resultados por Unidades de Reajuste	1.933.304	(3.752.553)	340.225	(2.015.043)	0	0	0	0	0	0	0	0	1.933.304	(3.752.553)	340.225	(2.015.043)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total	(712.233)	(348.358)	(414.124)	(181.506)	0	0	0	0	0	0	0	0	(712.233)	(348.358)	(414.124)	(181.506)
Otras Ganancias (Pérdidas)	655.627	(15.827)	(35.504)	75.778	0	0	0	0	0	0	0	0	655.627	(15.827)	(35.504)	75.778
Ganancia (Pérdida) del Segmento sobre el que se informa (Antes de Impuesto)	4.940.923	(1.109.402)	663.816	(1.503.002)	861.207	763.004	127.761	403.102	5.790.951	6.585.986	2.601.283	1.919.103	11.593.081	6.239.588	3.392.860	819.203
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	1.991.980	816.144	597.221	8.716	0	0	0	0	0	0	0	0	1.991.980	816.144	597.221	8.716
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuadas después de Impuesto	2.948.943	(1.925.546)	66.595	(1.511.718)	861.207	763.004	127.761	403.102	5.790.951	6.585.986	2.601.283	1.919.103	9.601.101	5.423.444	2.795.639	810.487
Ganancia (Pérdida)	2.948.943	(1.925.546)	66.595	(1.511.718)	861.207	763.004	127.761	403.102	5.790.951	6.585.986	2.601.283	1.919.103	9.601.101	5.423.444	2.795.639	810.487

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	1.660.766	1.266.195	437.762	388.149	0	0	0	0	0	0	0	0	1.660.766	1.266.195	437.762	388.149
Total	1.660.766	1.266.195	437.762	388.149	0	0	0	0	0	0	0	0	1.660.766	1.266.195	437.762	388.149
Depreciación por Segmento	3.192.376	2.935.040	1.073.254	985.167	0	0	0	0	848.606	780.200	285.296	261.880	4.040.982	3.715.240	1.358.550	1.247.047
Total	3.192.376	2.935.040	1.073.254	985.167	0	0	0	0	848.606	780.200	285.296	261.880	4.040.982	3.715.240	1.358.550	1.247.047
Amortización por Segmento (Costo de Ventas)	11.032	29.583	5.175	11.240	0	0	0	0	0	0	0	0	11.032	29.583	5.175	11.240
Total	11.032	29.583	5.175	11.240	0	0	0	0	0	0	0	0	11.032	29.583	5.175	11.240

26.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

26.1.- Juicios y otras acciones legales.

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

26.1.1.- Nombre del juicio: "Agrícola Ariztía Ltda. y Otra con Emelectric".

Fecha: 2 de octubre de 2003.
Tribunal: Juzgado de Letras de Melipilla,
Rol Nº: 14773-2003; actualmente en Corte de Apelaciones de San Miguel por apelación contra sentencia definitiva.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por muerte de pavas reproductoras, supuestamente como consecuencia de la interrupción del suministro eléctrico.
Cuantía: M$ 197.845
Estado: Rechazada la demanda en segunda instancia. Actualmente, se encuentra pendiente un recurso de casación en el fondo presentado por la demandante.

26.1.2.- Nombre del juicio: "Oliva con Emelectric".

Fecha: 21 de marzo de 2003.
Tribunal: Juzgado de Letras de Melipilla.
Rol Nº: 62.617-2003.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por muerte de Manuel Rodríguez Navarrete.
Cuantía: M$ 500.000
Estado: En primera instancia, en estado de fallo.

26.1.3.- Nombre del juicio: "Taborga González, Ximena con Emelectric"

Fecha: 20 de julio de 2005.
Tribunal: 2º Juzgado de Letras de Melipilla.
Rol N°: 16.199-2005.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en el predio de la demandante.
Cuantía: M$ 247.000
Estado: Para fallo de primera instancia.

26.1.4.- Nombre del juicio: “Pavez Marco con Emelectric”

Fecha:	23 de marzo de 2004.
Tribunal:	1°Juzgado de Melipilla.
Materia:	Indemnización de perjuicios.
Cuantía:	M$29.500.
Estado:	Para fallo de primera instancia.

26.1.5.- Nombre del juicio: “Acosta Verdugo con Emelectric”

Fecha:	8 de octubre de 2007.
Tribunal:	Juzgado de Constitución.
Materia:	Indemnización de perjuicios.
Cuantía:	M $80.000.
Estado:	Período de prueba.

26.1.6.- Nombre del juicio: “Sociedad Agrícola Fundo El Chilque con Emelectric”

Fecha:	17 de septiembre de 2009
Tribunal:	1°Juzgado Civil de Melipilla.
Rol N°:	7374-09.
Materia:	Indemnización de Perjuicios.
Cuantía:	M$ 891.514.
Estado:	Se presentaron excepciones dilatorias que se encuentran en periodo de discusión.

Empresa Eléctrica de Talca S.A.

26.1.7.- Nombre del juicio: “Salinas Fuentes Ramón y otros con EMETAL”.

Fecha:	27 de junio de 2008.
Tribunal:	4º Juzgado de Letras de Talca.
Materia:	Demanda de indemnización de perjuicios por muerte de Mauricio Salinas Maya.
Cuantía:	M$ 150.000.
Estado:	Sentencia de primera instancia rechaza la demanda, los que fue confirmado por la Corte de Apelaciones de Talca. Pendiente recurso de casación en el fondo presentado por la demandante.

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

26.2.- Sanciones Administrativas.

No existen procedimientos administrativos sancionatorios en contra de la Sociedad matriz y su filial, que importen multas iguales o superiores a M$ 20.000.

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

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

28.- DISTRIBUCION DE PERSONAL

La distribución de personal de Emelectric S. A. 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 periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Total	
Melipilla	0	25	25	35
Santa Cruz	1	29	30	33
Cauquenes	0	8	8	8
Coelemu	0	5	5	5
Coihueco	0	1	1	1
Colbún	0	3	3	3
Constitución	0	6	6	7
Curepto	0	1	1	1
Curicó	0	4	4	4
El Monte	0	2	2	2
Hualañé	0	5	5	6
Marchigüe	0	0	0	1
Navidad	0	1	1	1
Parral	1	22	23	28
Pelluhue	0	2	2	2
Pichilemu	0	2	2	2
Quirihue	0	3	3	3
San Carlos	0	9	9	9
San Clemente	0	2	2	2
Talca	0	11	11	17
Total	**2**	**141**	**143**	**170**

Ciudad	31-12-2008			Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Total	
Melipilla	1	57	58	59
Santa Cruz	1	36	37	35
Cauquenes	0	8	8	7
Coelemu	0	5	5	5
Coihueco	0	1	1	1
Colbún	0	3	3	3
Constitución	0	8	8	8
Curepto	0	1	1	1
Curicó	0	4	4	4
El Monte	0	3	3	3
Hualañé	0	7	7	7
Marchigüe	0	1	1	1
Navidad	0	1	1	1
Parral	1	35	36	36
Pelluhue	0	2	2	2
Pichilemu	0	2	2	2
Quirihue	0	3	3	3
San Carlos	0	9	9	9
San Clemente	0	3	3	3
Talca	0	26	26	27
Total	**3**	**215**	**218**	**217**

Empresa Eléctrica de Talca S.A. no tiene personal, debido a que su Matriz Emelectric S.A. le presta el soporte administrativo y operativo.

29.- MEDIO AMBIENTE

Emelectric S.A. y filial participan en el mercado de 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 que Emelectric S.A. y filial participan cumplen cabalmente con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, los cuales incluyen, en proyectos que así lo requieran, estudios de impacto medioambiental.

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.

30.- HECHOS POSTERIORES

Entre el 30 de septiembre de 2009, fecha de cierre de estos estados financieros consolidados 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, y no existe proyección de desembolsos futuros en la materia.

31.- TRANSICION A LAS NIIF.

31.1. Bases de la transición a las NIIF.

30.1.1.- Aplicación de NIIF 1.

Emelectric S.A. y filial han aplicado NIIF 1 al preparar sus estados financieros consolidados.

La fecha de transición de Emelectric S.A. y filial es el 1 de enero de 2008. La Sociedad matriz y su filial han preparado su balance de apertura bajo NIIF a dicha fecha. La fecha de adopción de Emelectric S.A. y filial a las NIIF es el 1 de enero de 2009.

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

31.2 Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por Emelectric S.A. y filial.

31.2.1.- Combinaciones de negocio.

Emelectric S.A. y filial han aplicado la exención recogida en la NIIF 1 para las combinaciones de negocios. Por lo tanto, no ha reexpresado las combinaciones de negocios que tuvieron lugar con anterioridad a la fecha de transición del 1 de enero de 2008.

31.2.2.- Valor razonable o revalorización como costo atribuible.

Emelectric S.A. y filial han elegido medir ciertos ítemes de propiedad, planta y equipo a su valor razonable a la fecha de transición de 1 de enero de 2008.

31.2.3.- Beneficios al personal.

Emelectric S.A. y filial han optado por reconocer todas las ganancias y pérdidas actuariales acumuladas al 1 de enero de 2008.

31.2.4.- Reserva de conversión.

Esta exención no es aplicable.

31.2.5.- Instrumentos financieros compuestos.

Emelectric S.A. y filial no han emitido ningún instrumento financiero compuesto, por lo que esta exención no es aplicable.

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

Esta exención no es aplicable debido a que tanto la Sociedad matriz como su filial adoptaron las NIIF por primera vez en la misma fecha (1 de enero de 2009)

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

Emelectric S.A. y filial han reclasificado varios títulos como inversiones disponibles para la venta a la fecha de transición según la NIC 39, que según Principios contables chilenos estaban registrados como valores negociables.

31.2.8.- Pagos basados en acciones.

Esta exención no es aplicable.

31.2.9.- Contratos de seguros

Esta exención no es aplicable.

31.2.10.-Pasivos por restauración o por desmantelamiento.

Emelectric S.A. y filial 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.

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

Emelectric S.A. y filial 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.

31.2.12.-Concesiones de servicios.

Esta exención no es aplicable.

31.2.13.-Información comparativa para negocios de exploración y evaluación de recursos minerales.

Esta exención no es aplicable.

31.2.14.- Arrendamientos.

Emelectric S.A. y filial han 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.

31.3 Conciliación del patrimonio neto a la fecha de transición.

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

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Controladora	Minoritario	Total
	M$	M$	M$
Patrimonio Neto al 01/01/08, PCGA chilenos	**34.419.538**	**12.779**	**34.432.317**
Deterioro cuentas por cobrar	(265.964)	(13)	(265.977)
Provisión avance técnico	1.082	0	1.082
Gastos diferidos	(506.000)	0	(506.000)
Existencias valorización y otros	(6.380)	0	(6.380)
Existencias deterioro	(45.702)	0	(45.702)
Revaluaciones del activo fijo	71.333.234	10.299	71.343.533
Intangibles	23.714	(153)	23.561
Mayor valor	550.681	0	550.681
Contratos onerosos	(142.709)	0	(142.709)
Provisión valor actuarial	(1.154.797)	0	(1.154.797)
Provisiones	32.924	7	32.931
Impuestos diferidos	(11.747.295)	(1.724)	(11.749.019)
Otros ajustes IFRS	(2.013.278)	(328)	(2.013.606)
Efecto de la transición a las NIIF	**56.059.510**	**8.088**	**56.067.598**
Patrimonio Neto al 01/01/08, NIIF	**90.479.048**	**20.867**	**90.499.915**

31.4.- Conciliación del patrimonio neto, resultado y estado de flujo 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:		
	Controladora	Minoritario	Total
	M$	M$	M$
Patrimonio Neto al 31/12/08, PCGA chilenos	**39.898.199**	**14.140**	**39.912.339**
Deterioro cuentas por cobrar	(418.390)	(72)	(418.462)
Provisión avance técnico	(11.187)	0	(11.187)
Gastos diferidos	4.768	0	4.768
Existencias valorización y otros	(2.289)	0	(2.289)
Existencias deterioro	(59.298)	0	(59.298)
Revaluaciones del activo fijo	68.251.721	8.227	68.259.948
Intangibles	177.132	(34)	177.098
Mayor valor	530.510	0	530.510
Contratos onerosos	(96.441)	0	(96.441)
Provisión valor actuarial	(1.852.690)	0	(1.852.690)
Provisiones	4.364	9	4.373
Corrección monetaria	(7.799.035)	(1.003)	(7.800.038)
Impuestos diferidos	(9.929.865)	(1.211)	(9.931.076)
Otros ajustes IFRS	(2.181.154)	(324)	(2.181.478)
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	**46.618.146**	**5.592**	**46.623.738**
Patrimonio Neto al 31/12/08, NIIF	**86.516.345**	**19.732**	**86.536.077**

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Controladora	Minoritario	Total
	M$	M$	M$
Resultado al 31/12/08, PCGA chilenos	**12.018.226**	**1.290**	**12.019.516**
Deterioro cuentas por cobrar	(152.426)	0	(152.426)
Provisión avance técnico	(12.269)	0	(12.269)
Gastos diferidos	510.768	0	510.768
Existencias valorización y otros	4.091	0	4.091
Existencias deterioro	(13.596)	0	(13.596)
Revaluaciones del activo fijo	(1.787.925)	0	(1.787.925)
Intangibles	153.418	0	153.418
Mayor valor	(20.171)	0	(20.171)
Contratos onerosos	46.268	0	46.268
Provisión valor actuarial	(697.887)	0	(697.887)
Provisiones	(28.560)	0	(28.560)
Corrección monetaria	(5.120.021)	0	(5.120.021)
Impuestos diferidos	1.597.520	0	1.597.520
Otros ajustes IFRS	(13.502)	43	(13.459)
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	**(5.534.292)**	**43**	**(5.534.249)**
Resultado al 31/12/08, NIIF	**6.483.934**	**1.333**	**6.485.267**

CONCILIACION	M$
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 31/12/08, PCGA chilenos	**1.770.539**
C. Monetaria actividades de la operación	(415.096)
C. Monetaria actividades de financiamineto	245.691
C. Monetaria actividades de Inversión	168.196
Eliminación c.monetaria	1.209
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	**1.770.539**

31.5.- 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:		
	Controladora	Minoritario	Total
	M$	M$	M$
Patrimonio Neto al 30/09/08, PCGA chilenos	**38.646.786**	**13.680**	**38.660.466**
Deterioro cuentas por cobrar	(325.797)	(63)	(325.860)
Gastos diferidos	5.931	0	5.931
Existencias valorización y otros	(6.380)	0	(6.380)
Existencias deterioro	(41.232)	0	(41.232)
Revaluaciones del activo fijo	69.747.298	10.047	69.757.345
Intangibles	135.931	(66)	135.865
Mayor valor	535.831	0	535.831
Contratos onerosos	(107.714)	0	(107.714)
Provisión valor actuarial	(1.234.236)	0	(1.234.236)
Provisiones	(19.467)	(3)	(19.470)
Corrección monetaria	(5.967.561)	(775)	(5.968.336)
Impuestos diferidos	(10.537.345)	(1.554)	(10.538.899)
Otros ajustes IFRS	(1.677.476)	(145)	(1.677.621)
Efecto de la transición a las NIIF al 30/09/08	**50.507.783**	**7.441**	**50.515.224**
Patrimonio Neto al 30/09/08, NIIF	**89.154.569**	**21.121**	**89.175.690**

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Controladora	Minoritario	Total
	M$	M$	M$
Resultado al 30/09/08, PCGA chilenos	**9.190.540**	**882**	**9.191.422**
Deterioro cuentas por cobrar	(59.833)	0	(59.833)
Provisión avance técnico	(1.082)	0	(1.082)
Gastos diferidos	511.931	0	511.931
Existencias deterioro	4.470	0	4.470
Revaluaciones del activo fijo	(1.585.936)	0	(1.585.936)
Intangibles	112.217	0	112.217
Mayor valor	(14.850)	0	(14.850)
Contratos onerosos	34.995	0	34.995
Provisión valor actuarial	(79.439)	0	(79.439)
Provisiones	(52.391)	0	(52.391)
Corrección monetaria	(3.843.184)	0	(3.843.184)
Impuestos diferidos	1.209.950	0	1.209.950
Otros ajustes IFRS	(4.844)	18	(4.826)
Efecto de la transición a las NIIF al 30/09/08	**(3.767.996)**	**18**	**(3.767.978)**
Resultado al 30/09/08, NIIF	**5.422.544**	**900**	**5.423.444**

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

31.6.1.- Interés minoritario.

Los Principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile aplicados en la preparación de los estados financieros previos (en adelante "PCGA CL"), reconocían la participación de accionistas minoritarios en el patrimonio de las filiales como una cuenta separada entre el pasivo y el patrimonio neto de los estados financieros consolidados de la Sociedad. Asimismo, el estado de resultados consolidado del ejercicio bajo PCGA CL, excluía mediante una línea específica la participación de los minoritarios en los resultados de las filiales.

Bajo NIIF los accionistas minoritarios constituyen parte del conglomerado económico o Grupo y, por lo tanto, sus participaciones se consideran formando parte del Estado consolidado de cambios en el patrimonio neto y del Estado consolidado de resultados integrales.

31.6.2.- Valoración de Cuentas por cobrar.

Bajo PCGA CL, Emelectric S.A. y filial determinaban 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.

31.6.3.- 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, Emelectric S.A. y filial han recalculado los activos y pasivos correspondientes a los contratos de construcción de obras para terceros a la fecha de transición.

31.6.4.- 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).

Emelectric S.A. y filial decidieron aplicar la política contable descrita en Nota N° 2.7, 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.

31.6.5.- Mayor valor de inversiones.

De acuerdo con lo establecido en el Boletín Técnico 72, el exceso de activos netos respecto del precio pagado en una combinación de negocios se abona a una cuenta de pasivo complementaria de activo (saldo acreedor), la cual es llevada a resultados en el plazo estimado de recupero de la inversión.

Bajo NIIF 3, este concepto es abonado directamente a resultados, por lo que los saldos de Mayores valores de inversión fueron imputados a los resultados acumulados a la fecha de transición.

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

De acuerdo con PCGA CL, Emelectric S.A. y filial reconocían 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.

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

Tal como se describe en Nota N° 2.18, Emelectric S.A. 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, Emelectric S.A. 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.

31.6.8.- 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 Emelectric S.A. y filial operan en Chile, 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.

31.6.9.- Impuestos diferidos.

Tal como se describe en la Nota N° 2.17, 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 pasivo.

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.

31.6.10.-Dividendo mínimo.

De acuerdo con PCGA CL, los dividendos son registrados en los estados financieros de Emelectric S.A. y filial al momento de su pago.

La Ley 18046 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 50% 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).