



**EMPRESAS EMEL S.A.
Y SUBSIDIARIAS**

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

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

EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS

RUT: 86.977.200-3

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 EFECTIVO 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.- Propiedades de inversión.
- 2.10.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.
- 2.11.- Activos financieros.
- 2.12.- Inventarios.
- 2.13.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.
- 2.14.- Efectivo y equivalentes al efectivo.
- 2.15.- Capital social.
- 2.16.- Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.
- 2.17.- Préstamos y otros pasivos financieros.
- 2.18.- Impuesto a la renta e impuestos diferidos.
- 2.19.- Beneficios a los empleados.
- 2.20.- Provisiones.
- 2.21.- Subvenciones estatales.
- 2.22.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.
- 2.23.- Reconocimiento de ingresos.
- 2.24.- Contratos de construcción.
- 2.25.- Activos no corrientes mantenidos para la venta.
- 2.26.- Distribución de dividendos.

3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

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

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

- 4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.
- 4.2.- Reconocimiento de ingresos.
- 4.3.- Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS).
- 4.4.- Tasaciones de propiedad, planta 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 sobre 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 inversión en activos fijos.
- 10.7.- Movimiento de reservas de revaluación.
- 10.8.- Costo por intereses.

11.- PROPIEDADES DE INVERSION.

- 11.1.- Composición y movimiento del rubro.
- 11.2.- Ingreso y gastos de propiedades de inversión.

12.- INVERSION EN SUBSIDIARIAS.

13.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

- 13.1.- Saldos por impuestos diferidos.
- 13.2.- Movimiento de impuestos diferidos del estado de situación financiera.
- 13.3.- Compensación de partidas.

14.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

- 14.1.- Obligaciones con Bancos e Instituciones Financieras.
- 14.2.- Obligaciones con el Público.

15.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

16.- PROVISIONES.

- 16.1.- Provisiones.
- 16.2.- Movimiento de las provisiones.

17.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO.

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

18.- INGRESOS DIFERIDOS.

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

19.- SUBVENCIONES GUBERNAMENTALES.

20.- CONTRATOS DE CONSTRUCCION.

- 20.1.- Ingresos del período.
- 20.2.- Importes adeudados por clientes.

21.- PATRIMONIO NETO.

- 21.1.- Capital suscrito y pagado.
- 21.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.
- 21.3.- Dividendos.
- 21.4.- Otras reservas.

22.- INGRESOS.

- 22.1.- Ingresos ordinarios.
- 22.2.- Otros ingresos de operación.

23.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.

- 23.1.- Gastos por naturaleza.
- 23.2.- Gastos de personal.
- 23.3.- Depreciación y amortización.
- 23.4.- Resultados financieros.

24.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

25.- UTILIDAD POR ACCION.

26.- INFORMACION POR SEGMENTO.

- 26.1.- Criterios de segmentación.
- 26.2.- Cuadros patrimoniales.
- 26.3.- Cuadros de resultados integrales.

27.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

- 27.1.- Juicios y otras acciones legales.
- 27.2.- Sanciones administrativas.

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

29.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.

30.- MEDIO AMBIENTE.

31.- HECHOS POSTERIORES.

32.- TRANSICION A LAS NIIF.

- 32.1.- Bases de la transición a las NIIF.
- 32.2.- Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por el Grupo EMEL .
- 32.3.- Conciliación del patrimonio neto a la fecha de transición.
- 32.4.- Conciliación del patrimonio neto, resultados y estado de flujo de efectivo de los últimos estados financieros anuales.
- 32.5.- Conciliación del patrimonio neto y resultados al 30 de septiembre de 2008.
- 32.6.- Explicación de los principales ajustes efectuados para la transición a las NIIF.

EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS
RUT: 86.977.200-3
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	2.976.626	5.740.136	4.001.309
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	6	64.431.155	67.600.806	58.131.642
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	7	25.268.138	38.060	14.433
Inventarios	8	399.857	4.827.041	2.996.322
Pagos Anticipados, Corriente		229.363	150.233	212.756
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes		1.399.263	3.995.738	1.445.208
Otros Activos, Corriente		173.485	325.109	32.892
Total Activos Corrientes en Operación		94.877.887	82.677.123	66.834.562
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta		420.000	603.864	603.864
Total Activos Corrientes		95.297.887	83.280.987	67.438.426
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	6	3.039.800	3.772.761	1.861.536
Activos Intangibles, Neto	9	32.904.057	32.985.222	32.853.462
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	10	323.337.437	319.074.705	308.498.054
Propiedades de Inversión	11	4.807.539	6.789.240	7.028.396
Activos por Impuestos Diferidos	13	87.624	91.467	0
Otros Activos, No Corriente		1.411	1.411	1.411
Total Activos No Corrientes		364.177.868	362.714.806	350.242.859
TOTAL ACTIVOS		459.475.755	445.995.793	417.681.285

EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS
RUT: 86.977.200-3
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	14	20.419.446	1.100.346	3.922.316
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	15	45.196.209	43.742.653	37.319.657
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	7	7.988.727	14.040.836	7.627.456
Provisiones, Corriente	16	1.845.829	1.745.257	260.517
Otros Pasivos, Corriente		270.740	890.204	739.398
Ingresos Diferidos, Corriente	18	1.247.368	1.097.202	2.656.286
Pasivos Acumulados (o Devengados),. Total	17	3.238.103	5.105.712	4.223.802
Total Pasivos Corrientes		80.206.422	67.722.210	56.749.432
PASIVOS NO CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	14	115.247.390	118.836.542	102.614.958
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente	15	2.459.306	4.003.931	3.119.556
Provisiones, no Corriente	16	21.281	53.224	96.441
Pasivos por Impuestos Diferidos	13	18.676.028	18.872.636	20.657.387
Otros Pasivos, No Corrientes		111.318	111.318	111.318
Ingresos Diferidos, No Corriente	18	38.384	0	700.816
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	17	7.249.994	8.372.830	8.269.425
Total Pasivos No Corrientes		143.803.701	150.250.481	135.569.901
TOTAL PASIVOS		224.010.123	217.972.691	192.319.333
PATRIMONIO NETO				
Capital Emitido	21	102.433.011	102.433.011	94.570.940
Otras Reservas	21	83.634.520	82.256.807	92.849.760
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)		34.971.571	30.043.796	24.933.791
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio				
Neto de Controladora		221.039.102	214.733.614	212.354.491
Participaciones Minoritarias		14.426.530	13.289.488	13.007.461
Total Patrimonio Neto		235.465.632	228.023.102	225.361.952
Total Patrimonio Neto y Pasivos		459.475.755	445.995.793	417.681.285

EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS
RUT: 86.977.200-3
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	22		283.437.569	235.646.166	85.594.366	76.500.580
Costo de Ventas	23		241.902.690	193.088.424	71.259.470	62.187.482
Margen bruto			41.534.879	42.557.742	14.334.896	14.313.098
Otros Ingresos de Operación, Total	22		4.989.903	3.522.075	1.449.396	1.143.433
Gastos de Administración	23		16.164.863	15.010.543	5.596.516	5.377.194
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	23		5.870.262	5.254.842	1.905.658	1.642.539
Diferencias de cambio	23		352.612	(241.738)	(66.544)	(124.307)
Resultados por Unidades de Reajuste	23		3.692.065	(7.454.486)	705.750	(4.063.045)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total	23		(1.236.786)	(648.202)	(536.214)	(258.465)
Otras Ganancias (Pérdidas)	23		1.011.559	52.086	(59.910)	120.764
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto			28.309.107	17.522.092	8.325.200	4.111.745
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	24		4.806.805	1.792.353	1.312.146	164.980
Ganancia (Pérdida)			23.502.302	15.729.739	7.013.054	3.946.765
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	25		21.314.276	13.923.728	6.306.183	3.333.160
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria			2.188.026	1.806.011	706.871	613.605
Ganancia (Pérdida)			23.502.302	15.729.739	7.013.054	3.946.765
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción			1.463,86	956,28	433,11	228,92
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuas	25		1.463,86	956,28	433,11	228,92
ESTADO DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES		Nota	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Ganancia (Pérdida)			23.502.302	15.729.739	7.013.054	3.946.765
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales			23.502.302	15.729.739	7.013.054	3.946.765
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios			21.314.276	13.923.728	6.306.183	3.333.160
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a Participaciones Minoritarias			2.188.026	1.806.011	706.871	613.605
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales por Función			23.502.302	15.729.739	7.013.054	3.946.765

EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS
RUT: 86.977.200-3
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		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas Legales y Estatutarias	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias				
		Capital en Acciones	Prima de Emisión								
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009		96.199.943	6.233.068	0	190.267	89.928.611	(7.862.071)	30.043.796	214.733.614	13.289.488	228.023.102
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)											
Saldo Inicial Reexpresado		96.199.943	6.233.068	0	190.267	89.928.611	(7.862.071)	30.043.796	214.733.614	13.289.488	228.023.102
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales						0	0	21.314.276	21.314.276	2.188.026	23.502.302
Dividendos en Efectivo Declarados				0			0	19.605.862	19.605.862		19.605.862
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto		0	0	4.564.016	0	(3.186.303)	0	3.219.361	4.597.074	(1.050.984)	3.546.090
Cambios en Patrimonio		0	0	4.564.016	0	(3.186.303)	0	4.927.775	6.305.488	1.137.042	7.442.530
Saldo Final Periodo Actual 30/09/2009	21	96.199.943	6.233.068	4.564.016	190.267	86.742.308	(7.862.071)	34.971.571	221.039.102	14.426.530	235.465.632

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		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas Legales y Estatutarias	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias				
		Capital en Acciones	Prima de Emisión								
Saldo Inicial Periodo Anterior 01/01/2008		88.337.872	6.233.068	0	190.267	92.659.493	0	24.933.791	212.354.491	13.007.461	225.361.952
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)											
Saldo Inicial Reexpresado		88.337.872	6.233.068	0	190.267	92.659.493	0	24.933.791	212.354.491	13.007.461	225.361.952
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales						0	0	13.923.728	13.923.728	1.806.011	15.729.739
Dividendos en Efectivo Declarados				0			0	13.386.177	13.386.177		13.386.177
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto		6.095.314	0	0	0	(2.096.622)	(6.095.314)	3.113.822	1.017.200	(1.546.913)	(529.713)
Cambios en Patrimonio		6.095.314	0	0	0	(2.096.622)	(6.095.314)	3.651.373	1.554.751	259.098	1.813.849
Saldo Final Periodo Anterior 30/09/2008	21	94.433.186	6.233.068	0	190.267	90.562.871	(6.095.314)	28.585.164	213.909.242	13.266.559	227.175.801

EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS
RUT: 86.977.200-3
ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO
Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO	Nota	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones			
Importes Cobrados de Clientes		349.193.817	281.885.155
Pagos a Proveedores		278.096.148	228.054.731
Remuneraciones Pagadas		13.768.706	14.740.152
Pagos Recibidos y Remitidos por Impuesto sobre el Valor Añadido		11.439.525	9.059.179
Otros Cobros (Pagos)		39.162	(340.690)
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones		45.928.600	29.690.403
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación			
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Operación		560.982	100.602
Pagos por Intereses Clasificados como de Operaciones		4.410.854	3.997.415
Importes Recibidos por Impuestos a las Ganancias Devueltos		3.820.676	1.439.925
Pagos por Impuestos a las Ganancias		5.931.122	5.740.268
Otras Entradas (Salidas) Procedentes de Otras Actividades de Operación		2.152.003	3.486.165
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación		(3.808.315)	(4.710.991)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación		42.120.285	24.979.412
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión			
Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades, Planta y Equipo		349.322	17.914
Incorporación de propiedad, planta y equipo		13.534.784	12.740.750
Pagos para Adquirir Activos Intangibles		193.529	198.824
Préstamos a empresas relacionadas	7	27.606.739	0
Otros desembolsos de inversión		669.996	1.521.031
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión		(41.655.726)	(14.442.691)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación (Presentación)			
Obtención de préstamos		28.156.563	52.724.886
Préstamos de entidades relacionadas	7	0	254.933
Pagos de préstamos		10.168.176	49.144.966
Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa		21.179.934	14.854.987
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Financiación		0	(382.630)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(3.191.547)	(11.402.764)
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(2.726.988)	(866.043)
Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(36.522)	40.734
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial		5.740.136	4.001.309
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo Directo, Saldo Final	5	2.976.626	3.176.000

EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE
2009 Y 2008.

1.- INFORMACION GENERAL.

EMEL S.A. es una sociedad anónima abierta perteneciente al grupo CGE y tiene su domicilio social en Avenida Libertador Bernardo O'Higgins N°886 Piso 10 en la ciudad de Santiago en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita con fecha 24 de octubre de 1985 en el Registro de Valores bajo el N° 0279 y cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago y en la Bolsa Electrónica de Chile.

EMEL S.A. es un holding de empresas 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 ordinaria N° 479 celebrada el día 23 de febrero 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° 32 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 en Sesión Ordinaria N° 491 de fecha 25 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, 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 y activos y pasivos financieros.

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde el grupo CGE 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 CGE. 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 publicadas han sido emitidas., las cuales no son de aplicación obligatoria a la fecha de emisión de los presentes estados financieros:

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

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

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

2.3.- Bases de consolidación.

2.3.1.- Subsidiarias

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

Para contabilizar la adquisición de subsidiarias se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. 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 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 subsidiarias.

2.3.2.- Transacciones e interés minoritario.

El Grupo EMEL aplica la política de tratar las transacciones con el interés minoritario como si fueran transacciones con accionistas del Grupo. 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 el estado consolidado de 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 Matriz y sus coligadas o asociadas se eliminan en función del porcentaje de participación de la Sociedad Matriz 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 Matriz, 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.

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

Detalle de Identificación de Vínculo entre Controladora y Subsidiarias		30-09-2009			
R.U.T	Nombre de la Subsidiaria	Porcentaje de participación en Subsidiaria, Directo	Porcentaje de participación en Subsidiaria, Indirecto	Porcentaje de participación en Subsidiaria, Total	Naturaleza de relación con Subsidiaria cuya controladora tiene Directa o Indirectamente menos de la mitad del poder de voto.
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	99,4506%	0,5495%	100,0000%	Subsidiaria
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	79,5873%	13,7830%	93,3703%	Subsidiaria
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	36,1734%	48,8732%	85,0466%	Subsidiaria
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	38,0118%	47,2526%	85,2644%	Subsidiaria
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	27,1911%	57,9140%	85,1051%	Subsidiaria
77.363.350-9	Emel Inversiones Chile Ltda.	99,9964%	0,0000%	99,9964%	Subsidiaria
96.596.170-4	Estudios, Servicios e Inversiones S.A.	0,0000%	100,0000%	100,0000%	Subsidiaria
96.615.120-K	Aleph S.A.	50,2326%	49,7674%	100,0000%	Subsidiaria
0-E	Emel Overseas Ltda.	99,9954%	0,0046%	100,0000%	Subsidiaria
77.072.240-3	Esmec S.A.	99,9000%	0,1000%	100,0000%	Subsidiaria
96.893.220-9	Transemel S.A.	75,0000%	25,0000%	100,0000%	Subsidiaria

Detalle de Identificación de Vínculo entre Controladora y Subsidiarias		31-12-2008			
R.U.T	Nombre de la Subsidiaria	Porcentaje de participación en Subsidiaria, Directo	Porcentaje de participación en Subsidiaria, Indirecto	Porcentaje de participación en Subsidiaria, Total	Naturaleza de relación con Subsidiaria cuya controladora tiene Directa o Indirectamente menos de la mitad del poder de voto.
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	99,4506%	0,5495%	100,0000%	Subsidiaria
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	79,5873%	13,7830%	93,3703%	Subsidiaria
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	36,1734%	48,8732%	85,0466%	Subsidiaria
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	38,0118%	47,2526%	85,2644%	Subsidiaria
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	27,1911%	57,9140%	85,1051%	Subsidiaria
77.363.350-9	Emel Inversiones Chile Ltda.	99,9964%	0,0000%	99,9964%	Subsidiaria
96.596.170-4	Estudios, Servicios e Inversiones S.A.	0,0000%	100,0000%	100,0000%	Subsidiaria
96.615.120-K	Aleph S.A.	50,2326%	49,7674%	100,0000%	Subsidiaria
0-E	Emel Overseas Ltda.	99,9954%	0,0046%	100,0000%	Subsidiaria
77.072.240-3	Esmec S.A.	99,9000%	0,1000%	100,0000%	Subsidiaria
96.893.220-9	Transemel S.A.	75,0000%	25,0000%	100,0000%	Subsidiaria

2.4.2.- Entidades de consolidación indirecta.

Los estados financieros incluyen a las siguientes empresas que consolidan:

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

Sociedad anónima abierta. Se presenta consolidada con su filial Empresa Eléctrica de Talca S.A.

La participación directa es de 99,8994% e indirecta de 0,1006%

EMEL Inversiones Chile Ltda.

Sociedad limitada. Se presenta consolidada con sus filiales:
Emelsabol Ltda.

La participación directa es de 99,9875% e indirecta de 0,0125%

Inversiones Eléctricas del Norte Ltda.

La participación directa es de 99,99% e indirecta de 0,01%

2.5.- Transacciones en moneda extranjera.**2.5.1.- Moneda funcional y de presentación.**

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

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 consolidado 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.	CL \$/Boliviano
31-12-2007	496,89	19.622,66	64,68
30-09-2008	551,31	20.988,34	77,76
31-12-2008	636,45	21.452,57	90,02
30-09-2009	550,36	20.834,45	77,84

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° 26.

2.7.- Propiedades, plantas y equipos.

Los terrenos y edificios de la Sociedad matriz y de sus subsidiarias 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 la Sociedad Matriz o a sus subsidiarias y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso, incluyen los conceptos devengados únicamente durante el período de construcción; tales como, gastos de personal relacionados en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a reservas en el patrimonio. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan directamente a la cuenta reserva por revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado consolidado de resultados integrales. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado consolidado 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 consolidado 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 subsidiarias se incluye en activos intangibles. El menor valor reconocido por separado se somete a pruebas por deterioro de valor anualmente y se valora por su costo menos pérdidas acumuladas por deterioro. Las ganancias y pérdidas por la venta de una entidad incluyen el importe en libros del menor valor relacionado con la entidad vendida.

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

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

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

Dichos intangibles no se amortizan (vida útil indefinida), a menos que la concesión posea un plazo de expiración, en cuyo caso éste será la vida útil asignada. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

2.8.4.- Programas informáticos.

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

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por el Grupo Emel, 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.

2.8.5.- Gastos de investigación y desarrollo.

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

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

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

2.9.- Propiedades de inversión.

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

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

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

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

2.11.- Activos financieros.

La Sociedad Matriz y sus subsidiarias 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.

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

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

2.11.2.- Préstamos y cuentas por cobrar.

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

2.11.3.-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 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.

2.11.4.- Activos financieros disponibles para la venta.

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

2.11.5.-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 como 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 cambios en el importe en libros del mismo. Las diferencias de cambio se reconocen en el resultado del período 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 consolidado de otros resultados integrales.

Cuando un título o valor clasificado como disponible para la venta se vende o su valor se deteriora, los ajustes acumulados por fluctuaciones en su valor razonable reconocidos en el patrimonio se incluyen en el estado consolidado 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 otros ingresos. Los dividendos generados por instrumentos disponibles para la venta se reconocen en el estado consolidado 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.

La Sociedad Matriz y sus subsidiarias 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 consolidado de resultados integrales. Las pérdidas por deterioro del valor reconocidas en el estado consolidado de resultados integrales por instrumentos de patrimonio, no se revierten a través del estado de resultados integrales.

2.12.- 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.

2.13.- 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 sus subsidiarias 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.

2.14.- 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.

2.15.- 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.

2.16.- 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.

2.17.- 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 la Sociedad Matriz y sus subsidiarias tengan un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del estado consolidado de situación financiera.

2.18.- Impuesto a la renta e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a la renta del período comprende al impuesto a la renta corriente y al diferido. El impuesto se reconoce en el estado 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 consolidados. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivas (y leyes) aprobadas.

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

2.19.- Beneficios a los empleados.

2.19.1.- Vacaciones del personal.

La Sociedad Matriz y sus subsidiarias reconocen 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.

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

El Grupo Emel 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.

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

Los beneficios por cese, que no califican con lo descrito en el punto 2.19.2., 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. El Grupo EMEL 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.

2.19.4.- Participación en las utilidades.

El Grupo Emel 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 cada Sociedad después de ciertos ajustes.

2.20.- Provisiones.

Las provisiones de costos de 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.

2.21.- Subvenciones estatales.

Las subvenciones del Gobierno 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.

2.22.- 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.

2.23.- 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.

La Sociedad Matriz y sus subsidiarias 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.

2.23.1.- Ventas de electricidad.

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

2.23.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes se reconocen cuando la Sociedad Matriz y sus subsidiarias 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 la Sociedad Matriz y sus subsidiarias 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. Se asume que no existe un componente financiero implícito, dado que las ventas se realizan con un período medio de cobro reducido.

2.23.3.- Ingresos por intereses.

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

2.24.- 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.

2.25.- Activos no corrientes disponibles para la venta.

Los activos no corrientes (o grupos en enajenación) se clasifican como activos disponibles para la venta y se reconocen al menor valor entre su importe en libros y el valor razonable menos los costos necesarios para su venta, si su importe en libros se recuperará principalmente a través de una transacción de venta en lugar de a través del uso continuado.

2.26.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad Matriz y sus subsidiarias 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 matriz y sus subsidiarias enfrentan diversos riesgos, inherentes a las actividades que desarrollan 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

EMEL participa en el negocio de transmisión y distribución de energía eléctrica en Chile por medio de sus empresas TRANSEMEL, EMELARI, ELIQSA, ELECDA, EMELAT, EMELECTRIC y EMETAL, con presencia entre las Región de Arica y Parinacota y la Región del Biobío.

3.1.1- Aspectos regulatorios.

Los negocios de EMEL 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.

Las actividades de generación, transporte y distribución de electricidad son desarrolladas en Chile por el sector privado, cumpliendo el Estado una función reguladora, fiscalizadora y subsidiaria.

En el país existen cuatro sistemas eléctricos, diferenciados por su ubicación geográfica:

El Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) que abarca la I, II y XV regiones y que atiende al 6,2% de la población total del país, el Sistema Interconectado Central (SIC) que cubre desde Tal Tal (II Región) hasta Chiloé (X Región), más la Región Metropolitana, con un 92,2% de la población del país, el Sistema de Aysén que atiende a la XI Región con un 0,6% de la población y el Sistema de Magallanes presente en la XII Región que atiende al 1,0% de la población.

Los clientes finales han sido divididos 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

EMEL participa en el negocio de distribución de energía eléctrica en Chile por medio de sus distribuidoras EMELARI, ELIQSA, ELECDA, EMELAT, EMELECTRIC y EMETAL, que en conjunto abastecen a 624.039 clientes entre la Región de Arica y Parinacota y la Región del Biobío, con ventas físicas que alcanzaron a 2.289 GWh al cierre del período comprendido entre enero y septiembre de 2009.

Contratos de Suministro

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, las distribuidoras del SING, EMELARI, ELIQSA y ELECDA cuentan cada una con un contrato de suministro de energía y potencia a precio regulado con el generador GasAtacama Generación. Estos contratos están vigentes hasta el 31 de diciembre de 2011.

En el caso de las distribuidoras del SIC, EMELAT, EMELECTRIC, EMETAL y la porción del SIC de ELECDA, cada una 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, estas distribuidoras son abastecidas de acuerdo a lo establecido en las disposiciones transitorias de la normativa vigente, que les 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 industria. Otro factor que influye en el crecimiento de la demanda es el incremento de la población y las viviendas, lo que está fuertemente relacionado con los planes de desarrollo urbano.

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

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, 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 2012 en el SING y de 2010 en el SIC, se debe considerar el precio de los contratos de suministro que hayan suscrito las distribuidoras como resultado de las licitaciones realizadas para dar cumplimiento a la modificación legal introducida por la Ley Corta II), un cargo único por concepto de uso del Sistema Troncal y un Valor

Agregado de Distribución (VAD) también fijado por la autoridad sectorial. Como el precio de nudo corresponde al precio aplicable a la compra de energía para consumos sometidos a regulación de precios, y el cargo único por uso del Sistema Troncal se debe traspasar a los propietarios de dichos sistemas, la distribuidora recauda para sí misma, sólo el VAD, componente que le permite cubrir los costos de operación y mantenimiento del sistema de distribución, así como rentar sobre todas las instalaciones.

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

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

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

El Valor Agregado de Distribución considera:

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

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

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

Precios de Servicios Asociados al Suministro

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

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

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

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

Así, en lo referido a los precios de los servicios asociados, los estudios son publicados por la Comisión Nacional de Energía. Posteriormente, la CNE debe elaborar y publicar un Informe Técnico, considerando las observaciones que hayan efectuado las empresas, el cual el 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.

EMEL, en el ámbito de la transmisión, solo participa del negocio de subtransmisión. Esto lo hace a través de sus filiales, principalmente a través de TRANSEMEL, que tiene activos de subtransmisión que se extienden por el SING entregando suministro a EMELARI, ELIQSA y ELECDA. Adicionalmente, estas mismas distribuidoras junto con EMELAT, EMELECTRIC y EMETAL también disponen de activos propios asociados al negocio de subtransmisión.

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

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

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

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

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

Precios

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

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

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

De esta forma, se puede concluir que el negocio de transmisión 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 de las subsidiarias de EMEL están directamente relacionados con la demanda requerida por éstas. Lo anterior entrega una alta correlación entre los ingresos por subtransmisión y el crecimiento económico imperante en las zonas donde opera, su desarrollo urbano asociado y el crecimiento del consumo per cápita, todos factores fuertemente relacionados con el consumo de energía eléctrica.

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

3.2.- Riesgo financiero.

Los negocios en que participa la sociedad, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y una estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante 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. 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:

ACTIVOS	30 de septiembre de 2009						
	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	2.976.626	0	0	0	0
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	0	0	64.431.155	0	0	0	0
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	0	0	25.268.138	0	0	0	0
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	0	0	1.399.263	0	0	0	0
Total Activos Financieros Corrientes	0	0	94.075.182	0	0	0	0
ACTIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES							
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	0	0	3.039.800	0	0	0	0
Total Activos Financieros No Corrientes	0	0	3.039.800	0	0	0	0
TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS	0	0	97.114.982	0	0	0	0

PASIVOS	30 de septiembre de 2009						
	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	20.419.446
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	0	0	0	0	0	0	45.196.209
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	0	0	0	0	0	0	7.988.727
Ingresos Diferidos, Corriente	0	0	0	0	0	0	1.247.368
Pasivos Acumulados (o Devengados), Total	0	0	0	0	0	0	3.238.103
Total Pasivos Financieros Corrientes	0	0	0	0	0	0	78.089.853
PASIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES							
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	0	0	0	0	0	0	115.247.390
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente	0	0	0	0	0	0	2.459.306
Otros Pasivos, No Corrientes	0	0	0	0	0	0	111.318
Ingresos Diferidos, No Corriente	0	0	0	0	0	0	38.384
Total Pasivos Financieros No Corrientes	0	0	0	0	0	0	117.856.398
TOTAL PASIVOS FINANCIEROS	0	0	0	0	0	0	195.946.251

3.2.2.- Riesgo de tipo de cambio

Debido a que los negocios en que participan las empresas del Grupo CGE son fundamentalmente en pesos, CGE, matriz de EMEL, 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 EMEL alcanzó a M\$135.666.836, la que se encuentra denominada principalmente en unidades de fomento o pesos.

	M\$	%
Deuda en pesos o UF	135.666.836	100%
Total deuda financiera	135.666.836	100%

La mayor exposición cambiaria está relacionada con la variación de la Unidad de Fomento respecto del peso.

Actualmente, la Sociedad posee un stock de deuda en dólares de US\$ 3,9 millones. Al cierre del tercer trimestre, el valor del dólar observado alcanzó a \$550,36, es decir un 13,5% inferior al valor de cierre al 31 de diciembre de 2008, fecha en que alcanzó un valor de \$636,45. Los valores máximos y mínimos que alcanzó el dólar observado fueron \$643,87 y \$529,07 respectivamente.

Considerando los valores indicados anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad para determinar el potencial efecto en los resultados de la Sociedad debido a la variación del tipo de cambio:

		Real	Escenario			
		Con US\$ de cierre 550,36	Con US\$ max. 643,87	Con US\$ min. 529,07	TC de cada mes +1%	TC de cada mes - 1%
Item	US\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo que no se amortizará dentro de 9 meses, al 31/12/08	3.929.426	2.500.883	2.500.883	2.500.883	2.500.883	2.500.883
Saldo por Amortizar dentro de 9 meses, al 31/12/08	1.169.364	Efecto dif. de cambio: 68.610				
Saldo al 30/09/09	3.929.426	2.162.599	2.530.040	2.078.942	2.184.211	2.140.987
Utilidad (pérdida) por Diferencia cambio		406.894	39.453	490.552	379.340	434.448

Esta sensibilización entregó como resultado que el efecto por diferencia de cambio en EMEL podría haber oscilado entre M\$ 490.552 y M\$ 39.453 para el periodo recién concluido.

Por otro lado 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 periodo, se observa un impacto positivo de M\$3.533.874.

		UF	M\$
Al 31/12/08		5.719.800	122.704.410
	Deuda Inicial	5.719.800	119.732.688
Al 30/09/09	Deuda adicional	866.670	562.152
Resultado por unidad de reajuste			3.533.874

3.2.3.- Riesgo de Tasa de Interés

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

En este sentido, EMEL posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 59,6% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija.

	M\$	%
Deuda a tasa fija	80.745.376	59,5
Deuda a tasa variable	54.921.460	40,5
Total deuda financiera	135.666.836	100,0

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de 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\$458.589 de mayor gasto por intereses.

3.2.4.- Riesgo de Liquidez y Estructura de Pasivos Financieros

El riesgo de liquidez en EMEL 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 de nuestra matriz 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 el Grupo EMEL y sus subsidiarias. Sin perjuicio de lo anterior, el Grupo 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.

El reducido riesgo de refinanciamiento se circunscribe a aquella porción de la deuda que se encuentra radicada en el corto plazo. La deuda financiera de EMEL y sus subsidiarias que incluye pasivos bancarios y bonos, se ha estructurado en un 85% a largo plazo principalmente mediante bonos y créditos bancarios como se indica en el siguiente cuadro:

M\$ al 30/09/09	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	TOTAL
Bancos	19.752.808	54.336.963	690.324	0	0	74.780.095
Efectos de comercio	0	0	0	0	0	0
Bonos	666.638	20.348.814	0	0	39.871.289	60.886.741
Total	20.419.446	74.685.777	690.324	0	39.871.289	135.666.836
	15%	55%	1%	0%	29%	100%

3.2.5.- Análisis de la Deuda Financiera que no está a Valor de Mercado.

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos bancarios y bonos del Grupo EMEL y sus subsidiarias 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 cada Sociedad 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 cada Sociedad:

Pasivos Financieros	Valor Libro al 30/09/2009 M\$	Valor Justo al 30/09/2009 M\$	Diferencia %
Bonos	61.742.487	65.694.187	6,0%
Bancos	73.924.349	76.110.791	2,9%
Total Pasivo Financiero	135.666.836	141.804.978	4,3%

3.2.6.- Riesgo de Crédito.

El riesgo de crédito de las cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial es históricamente muy limitado. El período de cobro a los clientes, que es de muy corto plazo, 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 2% y un 2% de las ventas. Por otro lado, como se muestra en la siguiente tabla también hay una importante diversificación por tipo de clientes:

	Ventas	Cientes
Residencial	33%	577.590
Industrial	41%	6.318
Comercial	20%	29.405
Otros	6%	10.726
Total	100%	624.039

Por la modalidad de pago y el período del mes en que los clientes reciben sus ingresos, el 43% de la recaudación aproximadamente se concentra dentro del plazo de pago.

La cobranza de los clientes en mora es gestionada por las distintas unidades de negocio de cada Sociedad, 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.

3.2.7.- Riesgo de Liquidez.

3.2.7.1.-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 periodo 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 67% que se recupera con el perfil de pago de los clientes.

3.2.7.2.-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 cada Sociedad.

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.

El Grupo EMEL 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.

El Grupo EMEL 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.

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

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

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

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

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota N° 17.5 se presenta información adicional al respecto.

4.4.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.

El Grupo efectúa anualmente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, plantas y equipos. Las tasaciones vinculadas con las redes de transmisión y distribución eléctrica son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos utilizada en los informes presentados periódicamente a la autoridad regulatoria, el cual es ajustado –si corresponde– para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del período. Dicho VNR es reducido en la proporción apropiada que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston & Agg.

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

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

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

Clases de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Efectivo en Caja	2.260.932	3.280.948	2.362.958
Saldos en Bancos	715.694	2.459.188	1.431.025
Depósitos a Corto Plazo	0	0	6.575
Otro Efectivo y Equivalentes al Efectivo	0	0	200.751
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	2.976.626	5.740.136	4.001.309

Conciliación de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	2.976.626	5.740.136	4.001.309
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujo de Efectivo	2.976.626	5.740.136	4.001.309

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

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

Información del Efectivo y Equivalentes al Efectivo por moneda	Moneda	Saldo al		
		30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	CL \$	2.844.870	5.412.899	3.821.731
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	US\$	131.756	327.237	179.578
Total de Efectivo y Equivalente al Efectivo		2.976.626	5.740.136	4.001.309

6.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

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

Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al			Saldo al		
	Corriente			No corriente		
	30-09-2009	31-12-2008	01-01-2008	30-09-2009	31-12-2008	01-01-2008
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores Comerciales, Neto	61.290.147	64.795.404	55.409.507	1.687.311	1.887.811	1.138.319
Otras Cuentas por Cobrar, Neto	3.141.008	2.805.402	2.722.135	1.352.489	1.884.950	723.217
Total	64.431.155	67.600.806	58.131.642	3.039.800	3.772.761	1.861.536

Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al			Saldo al		
	Corriente			No corriente		
	30-09-2009	31-12-2008	01-01-2008	30-09-2009	31-12-2008	01-01-2008
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores Comerciales, Bruto	64.892.671	67.775.725	57.376.246	1.687.311	1.887.811	1.138.319
Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	3.225.425	2.911.421	2.722.135	1.352.489	1.884.950	723.217
Total	68.118.096	70.687.146	60.098.381	3.039.800	3.772.761	1.861.536

Importe en Libros de Deudores Comerciales, Otras cuentas por cobrar Deteriorados	Saldo al		
	30-09-2009	31-12-2008	01-01-2008
	M\$	M\$	M\$
Deudores Comerciales	3.602.524	2.980.321	1.966.739
Otras Cuentas por Cobrar	84.417	106.019	0
Total	3.686.941	3.086.340	1.966.739

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

El detalle del deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Provisión Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Vencidos y No Pagados con Deterioro	Saldo al	
	30-09-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Saldo Inicial	3.086.340	1.966.739
Aumento o disminución del ejercicio	600.601	1.119.601
Saldo Final	3.686.941	3.086.340

Monto de Cualquier Pérdida por Deterioro Relacionada (Efecto en resultado del periodo de la provisión)	Saldo al			
	01-01-2009 al 30-09-2009	01-01-2008 al 30-09-2008	01-07-2009 al 30-09-2009	01-07-2008 al 30-09-2008
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores Comerciales	600.601	543.298	151.303	91.513
Total	600.601	543.298	151.303	91.513

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

Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar Vencidos y No Pagados pero No Deteriorado	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	35.207.423	34.471.292	34.770.151
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	1.732.415	3.098.911	826.190
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	1.846.638	869.307	646.786
Total Deudores Comerciales Vencido y No Pagado no Deteriorado	38.786.476	38.439.510	36.243.127

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

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer pero No Deteriorado	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	21.840.247	24.649.375	19.218.268
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	1.485.605	1.697.614	1.068.774
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	2.318.827	2.814.307	1.601.473
Con Vencimiento Mayor a Doce Meses	3.039.800	3.772.761	1.861.536
Total Deudores Comerciales por vencer y No deteriorado	28.684.479	32.934.057	23.750.051

Calidad Crediticia

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

El valor libros de deudores comerciales renegociados es el siguiente:

Valor Libros de deudores comerciales renegociados	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Convenios de deudores energéticos	2.875.404	1.832.888	1.103.692
Total Valor Libros de deudores comerciales renegociados	2.875.404	1.832.888	1.103.692

7.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS.

Las transacciones con entidades relacionadas son de pago/cobro inmediato ó a 30 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 y 89 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas. No existen deudas de dudoso cobro, razón por la cual no se ha constituido una provisión de deterioro.

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

Emel S.A. y sus subsidiarias 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						Corrientes		
R.U.T	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Saldos al		
						30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	5.568	8.252	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	75	27.653	14.411
65.241.300-5	Fundación Emel	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	8.193	1.060	22
92.307.000-1	Rhona S.A.	Venta de materiales	Hasta 90 días	Director común	CL \$	0	1.095	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Cuenta corriente	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	23.331.514	0	0
96.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	5.637	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.865.330	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	48.915	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.906	0	0
Total						25.268.138	38.060	14.433

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						Corrientes		
R.U.T	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Saldos al		
						30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.069.107	63.287	0
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	5.091	138.214	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Cuenta corriente merca	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	4.001.095	8.324.100	2.063.000
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	60.867	108.042	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	0	4.502.596	4.357.306
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.368.440	179.218	1.990
99.596.430-9	Novanet S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	58.150	109.713	0
93.698.000-1	Elaboradora de Cobre Viña del Mar S.A.	Compra de materiales	Hasta 90 días	Director común	CL \$	0	70.091	89.434
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Compra de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	0	12.577
92.307000-1	Rhona S.A.	Compra de materiales	Hasta 90 días	Director común	CL \$	413.417	396.667	890.477
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	479.561	4.603	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Compra de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	92.965	144.305	212.672
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	103.578	0	0
91.143.000-2	Cía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	336.456	0	0
Total						7.988.727	14.040.836	7.627.456



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
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	27.606.739	0	0	0	(9.530.931)	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	0	0	254.933	0	0	0	(3.392.067)	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Matriz	Intereses pagados	60.484	(60.484)	181.550	(181.550)	20.947	(20.947)	313.539	(313.539)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Matriz	Intereses cobrados	4.642	4.642	77.875	77.875	2.248	2.248	77.875	77.875
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Matriz	Servicios recibidos	424.690	(424.690)	20.620	(20.620)	136.838	(136.838)	20.620	(20.620)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Matriz	Servicios prestados	0	0	0	0	0	0	0	0
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Matriz común	Arriendos de oficinas	3.366	(3.366)	2.821	(2.821)	925	(925)	(609)	609
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Matriz común	Compra de materiales	6.335	0	5.288	0	1.135	0	4.972	(316)
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Matriz común	Peajes y arriendos	556.133	(556.133)	500.973	(500.973)	(646)	646	102.822	(102.822)
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Matriz común	Servicios prestados	34.406	34.406	4.394	(4.394)	2.105	2.105	0	0
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Matriz común	Servicios recibidos	0	0	158	(158)	0	0	158	(158)
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Matriz común	Venta de energía	4.676	4.676	355.982	355.982	2.311	2.311	(35.714)	(35.714)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Matriz común	Compra de materiales	41.113	0	3.525	0	1.264	0	(9.572.899)	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Matriz común	Servicios recibidos	1.524.768	(1.524.768)	245.880	(245.880)	615.308	(615.308)	161.192	(161.192)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Matriz común	Servicios prestados	33.642	33.642	0	0	0	0	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Matriz común	Servicios recibidos	338.456	(338.456)	0	0	114.175	(114.075)	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Matriz común	Arriendos de oficinas	33.581	33.581	0	0	11.248	11.248	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Matriz común	Compra de materiales	2.364.952	(161.093)	120.366	(67)	1.546.346	(155.981)	104.295	(11)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Matriz común	Servicios prestados	722.015	722.015	0	0	643.334	643.334	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Matriz común	Servicios recibidos	202.610	(202.610)	18.139	(18.139)	79.580	(79.580)	18.139	(18.139)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Matriz común	Venta de materiales	3.018.451	2.991.541	0	0	1.648.896	1.621.986	0	0
93.698.000-1	Elaboradora de Cobre Viña del Mar S.A.	Director común	Compra de materiales	171.726	5.841	872.014	(5)	0	0	165.408	720
93.698.000-1	Elaboradora de Cobre Viña del Mar S.A.	Director común	Servicios recibidos	0	0	679	679	0	0	679	679
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Matriz común	Compra de materiales	3.486	0	59.774	0	0	0	19.495	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Matriz común	Servicios recibidos	480.967	(480.967)	202.810	(202.810)	98.245	(98.245)	123.713	(123.713)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Matriz común	Servicios prestados	20	20	0	0	20	20	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Matriz común	Compra de materiales	4.379	0	80.424	(80.424)	4.379	0	44.485	(44.485)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Matriz común	Arriendos de oficinas	55.756	55.756	0	0	41.803	41.803	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Matriz común	Compra de materiales	1.535.949	477	378.634	(6.375)	341.752	0	39.416	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Matriz común	Servicios recibidos	17.851	(17.851)	9.240	(9.240)	0	0	9.240	(9.240)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Matriz común	Compra de materiales	22.771	(18.618)	67	(67)	3.390	(310)	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Matriz común	Servicios recibidos	766.992	(776.992)	5.706	(5.706)	446.208	(446.208)	5.706	(5.706)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Matriz común	Venta de materiales	69.763	57.326	0	0	12.437	0	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Matriz común	Arriendos de oficinas	12.489	12.489	0	0	4.737	4.737	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Matriz común	Servicios recibidos	160.899	(160.899)	0	0	92.418	(92.418)	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Matriz común	Compra de materiales	402.727	(78.254)	34.510	0	33.727	(10.151)	(7.146)	0
96.837950-K	Tecnet S.A.	Matriz común	Servicios prestados	16.131	16.131	0	0	910	910	0	0
96.837950-K	Tecnet S.A.	Matriz común	Arriendos de oficinas	3.161	3.161	0	0	3.161	3.161	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Matriz común	Compra de materiales	588.246	(4.855)	898.267	(900)	81.684	(4.427)	482.025	(504)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Matriz común	Servicios recibidos	9.941	(9.941)	395	(395)	8.893	(8.893)	0	0

7.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

El Directorio de EMEL S.A. lo componen siete miembros, los cuales permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

El equipo gerencial clave del Grupo EMEL lo componen 19 Gerentes y ejecutivos principales: un Gerente General, cuatro Gerentes Corporativos de Área, tres Gerentes Zonales y once Subgerentes Corporativos.

7.2.1.- Remuneración del Directorio.

Según lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad Matriz celebrada con fecha 16 de abril de 2009 fijó los siguientes montos para el ejercicio 2009, los cuales fueron los mismos fijados en el ejercicio 2008:

- Dietas por asistencia a sesiones.

Pagar a cada Director 10 Unidades de Fomento por asistencia a las sesiones del directorio de EMEL S.A. La dieta del Presidente del Directorio será el equivalente a dos veces la dieta que le corresponda a un Director.

- Comité de Directores.

Pagar a cada Director miembro del Comité 10 Unidades de Fomento por asistencia a las sesiones del Comité de EMEL S.A. y 1 Unidad de Fomento por sesión del Comité en las subsidiarias de Eliqsa, Elecda y Emelat, independiente a su asistencia.

Retribución Directorio		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\$	
Nombre	Cargo	Directorio M\$	Comité de Directores M\$						
Jorge Eduardo Marín Correa	Presidente	4.176	0	4.726	0	1.509	0	2.235	0
Cristián Saphores Martínez	Vicepresidente	0	0	1.329	0	0	0	0	0
Pablo Guarda Barros	Vicepresidente	1.899	1.518	2.374	1.001	566	377	950	350
Gonzalo Rodríguez Vives	Director	1.899	1.518	2.525	548	566	377	1.118	369
José Luis Hornauer Herrmann	Director	2.084	0	2.364	0	943	0	1.118	0
Pablo José Pérez Cruz	Director	2.084	0	2.544	0	754	0	1.297	0
Rafael Salas Cox	Director	1.707	1.518	2.745	820	566	377	1.318	551
Juan Antonio Jaar Hasbún	Director	1.707	0	1.658	0	377	0	1.118	0
Totales		15.556	4.554	20.265	2.369	5.281	1.131	9.154	1.270

7.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados del Equipo Gerencial clave del Grupo EMEL asciende a M\$ 941.322 por el período terminado al 30 de septiembre de 2009, M\$ 2.174.975 por el período terminado al 30 de septiembre de 2008.

La Sociedad Matriz y sus subsidiarias han establecido para sus ejecutivos un plan de incentivos por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de cada 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	91.882	4.636.165	2.953.928
Suministros para la producción	0	35.899	53.523
Trabajos en curso	172.609	168.887	23.995
Mercaderías en tránsito	151.511	0	0
Provisión de deterioro	(16.145)	(13.910)	(35.124)
Total	399.857	4.827.041	2.996.322

El valor razonable menos el costo de venta para el rubro es el siguiente:

Inventarios al Valor Razonable Menos Costos de Venta	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-06-2008 M\$
	Importe de rebajas de importes de los inventarios	30.207	34.644	16.145
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios	14.062	30.136	5.723	12.939
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el periodo	9.503.451	9.223.921	3.021.468	3.099.413

El costo de existencias reconocido como gasto e incluido en costo de bienes vendidos asciende a M\$ 9.503.451 para el cierre a septiembre de 2009 (M\$ 9.223.921 al 30 de septiembre de 2008).

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

9.- **ACTIVOS INTANGIBLES.**

Este rubro está compuesto principalmente por plusvalías compradas, 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	27.533.561	27.533.561	27.533.561
Activos Intangibles Identificables, Neto	5.370.496	5.451.661	5.319.901
Programas Informáticos, Neto	531.917	729.345	899.238
Servidumbres	4.838.579	4.722.316	4.420.663
Activos Intangibles, Neto	32.904.057	32.985.222	32.853.462

Clases de Activos Intangibles, Bruto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Plusvalía comprada, Bruto	27.533.561	27.533.561	27.533.561
Activos Intangibles Identificables, Bruto	12.262.399	12.071.107	11.532.447
Programas Informáticos, Bruto	7.330.122	7.276.653	7.060.520
Servidumbres	4.932.277	4.794.454	4.471.927
Activos Intangibles, Bruto	39.795.960	39.604.668	39.066.008

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Deterioro de Valor Acumulado, Plusvalía Comprada			
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles Identificables	6.891.903	6.619.446	6.212.546
Amortización Acumulada y Deterioro de Valor, Programas Informáticos	6.798.205	6.547.308	6.161.282
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Servidumbres	93.698	72.138	51.264
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles, Total	6.891.903	6.619.446	6.212.546

Vida Clases de Activos Intangibles, Neto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Activos Intangibles de Vida Finita, Neto	545.301	839.179	899.239
Activos Intangibles de Vida Indefinida, Neto	32.358.756	32.146.043	31.954.223
Activos Intangibles, Neto	32.904.057	32.985.222	32.853.462

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

Vidas Útiles Estimadas o Tasas de Amortización Utilizadas	Vida	Vida Mínima	Vida Máxima
Vida o Tasa para Programas Informáticos	Vida	4	4
Vida o Tasa para Otros Activos Intangibles Identificables	Vida	5	70

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

Movimientos en Activos Intangibles Identificables	2009		
	Programas Informáticos, Neto M\$	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto M\$	Activos Intangibles Identificables, Neto M\$
Saldo Inicial al 01/01/09	729.345	4.722.316	5.451.661
Adiciones	53.469	140.060	193.529
Retiros	0	2.237	2.237
Amortización	250.897	21.560	272.457
Cambios, Total	(197.428)	116.263	(81.165)
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 30/09/2009	531.917	4.838.579	5.370.496

Movimientos en Activos Intangibles Identificables	2008		
	Programas Informáticos, Neto M\$	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto M\$	Activos Intangibles Identificables, Neto M\$
Saldo Inicial al 01/01/08	899.238	4.420.663	5.319.901
Adiciones	256.655	332.525	589.180
Retiros		4.751	4.751
Amortización	426.548	26.121	452.669
Cambios, Total	(169.893)	301.653	131.760
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 31/12/2008	729.345	4.722.316	5.451.661

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	4.695.641	INDEFINIDO
Servidumbres	142.938	DEFINIDO
Total	4.838.579	

El cargo a resultados por amortización de intangibles, registrada en el gasto de administración, al 30 de septiembre de 2009 y 2008 es de M\$ 272.457 y M\$ 320.395, 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.

Concesiones o derechos de explotación exclusiva de clientes regulados.

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

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

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 requerimiento de la autoridad regulatoria, siendo revisado este proceso por auditores independientes. En el caso de la tasación de los Terrenos y Edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios del tasador independiente ALV & Asociados Consultores.

En el caso de los bienes eléctricos que son los sometidos a reevaluación anual se ha definido considerar como valor de referencia el Valor nuevo de reemplazo (VNR) entregado a la Superintendencias de Electricidad y combustible (SEC), dado que no existe un mercado activo para los bienes eléctricos y así calcular el valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno que a diciembre de 2008 asciende a 4,1 % y basados en una vida útil total por clases de bienes como periodo total de retorno de flujos.

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

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

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

Valor de libros del activo fijo revaluado según el modelo del costo	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Terrenos	2.845.853	2.685.190	2.685.190
Edificios	7.077.178	7.297.301	7.863.162
Planta y equipos	164.148.897	168.325.765	141.859.213
Total	174.071.927	178.308.256	152.407.565

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

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Construcciones en curso	18.297.922	15.062.755	13.208.025
Terrenos	10.237.537	9.209.172	9.099.453
Edificios	12.964.444	12.092.780	12.442.272
Planta y equipos	272.444.570	272.412.076	266.126.651
Subestaciones de poder	77.643.973	79.194.407	68.498.995
Líneas de transporte energía	27.757.625	27.915.077	24.065.883
Subestaciones de distribución	28.490.873	27.683.082	27.512.398
Líneas y redes de media y baja tensión	132.740.367	131.618.644	139.145.555
Medidores	5.811.732	6.000.866	6.903.820
Equipamiento de tecnología de la información	612.007	668.073	696.548
Instalaciones fijas y accesorios	4.375.526	3.757.837	3.425.588
Equipos de comunicaciones	937.945	779.819	795.038
Herramientas	1.696.353	1.563.823	1.418.849
Muebles y útiles	644.664	661.295	600.465
Instalaciones Diversas	1.096.564	752.900	611.236
Vehículos de motor	2.209.297	2.153.139	2.124.809
Otras propiedades, plantas y equipos	2.196.134	3.718.873	1.374.708

Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	323.337.437	319.074.705	308.498.054
--	--------------------	--------------------	--------------------

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Construcciones en curso	18.297.922	15.062.755	13.208.025
Terrenos	10.237.537	9.209.172	9.099.453
Edificios	17.800.151	15.278.480	15.278.480
Planta y equipos	340.650.727	333.825.625	320.497.487
Subestaciones de poder	87.909.586	87.703.855	74.968.884
Líneas de transporte energía	32.015.474	31.602.853	26.820.430
Subestaciones de distribución	41.341.191	39.555.493	39.072.254
Líneas y redes de media y baja tensión	169.191.652	164.860.210	168.469.036
Medidores	10.192.824	10.103.214	11.166.883
Equipamiento de tecnología de la información	1.639.751	1.518.468	1.195.463
Instalaciones fijas y accesorios	10.719.109	9.586.697	8.606.687
Equipos de comunicaciones	2.466.266	2.177.079	2.018.618
Herramientas	4.843.097	4.496.033	4.080.404
Muebles y útiles	1.475.564	1.414.941	1.258.177
Instalaciones Diversas	1.934.182	1.498.644	1.249.488
Vehículos de motor	5.009.868	4.613.052	4.043.307
Otras propiedades, plantas y equipos	2.196.134	3.718.873	1.374.708

Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	406.551.199	392.813.122	373.303.610
---	--------------------	--------------------	--------------------

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Edificios	4.835.707	3.185.700	2.836.208
Planta y equipos	68.206.157	61.413.549	54.370.836
Subestaciones de poder	10.265.613	8.509.448	6.469.889
Líneas de transporte energía	4.257.849	3.687.776	2.754.547
Subestaciones de distribución	12.850.318	11.872.411	11.559.856
Líneas y redes de media y baja tensión	36.451.285	33.241.566	29.323.481
Medidores	4.381.092	4.102.348	4.263.063
Equipamiento de tecnología de la información	1.027.744	850.395	498.915
Instalaciones fijas y accesorios	6.343.583	5.828.860	5.181.099
Equipos de comunicaciones	1.528.321	1.397.260	1.223.580
Herramientas	3.146.744	2.932.210	2.661.555
Muebles y útiles	830.900	753.646	657.712
Instalaciones Diversas	837.618	745.744	638.252
Vehículos de motor	2.800.571	2.459.913	1.918.498

Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	83.213.762	73.738.417	64.805.556
---	-------------------	-------------------	-------------------

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 Mínima (Años)	Vida Máxima (Años)
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 sobre Propiedades, Plantas y Equipos:

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	9.205.473	17.920.378	0

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.

Año 2009

Movimiento año 2009		Construcción en Curso M\$	Terrenos M\$	Edificios, Neto M\$	Planta y Equipos, Neto M\$	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto M\$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M\$	Vehículos de Motor, Neto M\$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$	
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009		15.062.755	9.209.172	12.092.780	272.412.076	668.073	3.757.837	2.153.139	3.718.873	319.074.705	
Cambios	Adiciones	7.323.117	0	193.363	2.786.729	24.768	542.938	535.096	1.172.272	12.578.283	
	Transferencias a (desde) Propiedades de Inversión		1.042.101	1.072.417						2.114.518	
	Retiros		(13.736)	(209.513)	(1.301.353)	(59.188)	(1.640)	(99.749)	(2.689)	(1.687.868)	
	Gasto por Depreciación			(255.229)	(7.310.704)	(262.842)	(519.565)	(393.861)	0	(8.742.201)	
	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	0	0	0	0	0	0
	Sub total reconocido en patrimonio neto			0	0	0	0	0	0	0	0
	Otros Incrementos (Decrementos)		(4.087.950)	0	70.626	5.857.822	241.196	595.956	14.672	(2.692.322)	0
Total Cambios		3.235.167	1.028.365	871.664	32.494	(56.066)	617.689	56.158	(1.522.739)	4.262.732	
Saldo Final al 30 de septiembre de 2009		18.297.922	10.237.537	12.964.444	272.444.570	612.007	4.375.526	2.209.297	2.196.134	323.337.437	

Año 2008

Movimiento año 2008		Construcción en Curso M\$	Terrenos M\$	Edificios, Neto M\$	Planta y Equipos, Neto M\$	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto M\$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M\$	Vehículos de Motor, Neto M\$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$	
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008		13.208.025	9.099.453	12.442.272	266.126.651	696.548	3.425.588	2.124.809	1.374.708	308.498.054	
Cambios	Adiciones	15.221.126	109.719	0	167.889	323.265	993.053	695.527	1.949.112	19.459.691	
	Transferencias a (desde) Propiedades de Inversión									0	
	Retiros		0	0	(1.110.778)	0	(2.445)	(60.580)	(35.361)	(1.209.164)	
	Gasto por Depreciación			(349.492)	(8.539.436)	(351.740)	(658.359)	(606.617)	0	(10.505.644)	
	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	2.831.768	0	0	0	0	2.831.768
	Sub total reconocido en patrimonio neto			0	0	2.831.768	0	0	0	0	2.831.768
	Otros Incrementos (Decrementos)		(13.366.396)	0	0	12.935.982	0	0	0	430.414	0
Total Cambios		1.854.730	109.719	(349.492)	6.285.425	(28.475)	332.249	28.330	2.344.165	10.576.651	
Saldo Final al 31 de diciembre de 2008		15.062.755	9.209.172	12.092.780	272.412.076	668.073	3.757.837	2.153.139	3.718.873	319.074.705	

10.6.- El Grupo EMEL ha mantenido, tradicionalmente, una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente, 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	89.928.611	92.659.493
Reserva revaluación	0	(756.117)
Retiros de activo fijo revaluado	625.566	0
Reciclaje desde Reserva Revaluación a Utilidades Acumuladas	3.213.353	2.534.102
Impuesto diferido	652.616	559.337
Movimiento del periodo	(3.186.303)	(2.730.882)
Saldo final	86.742.308	89.928.611

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la Reserva de Revaluación en régimen bajo NIC 16, el superávit de revaluación incluido en el patrimonio neto será transferido directamente a la cuenta utilidades retenidas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera utilizado por la compañía.

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.- PROPIEDADES DE INVERSION.

11.1.- Composición y movimiento de rubro:

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:

Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Saldo Inicial	6.789.240	7.028.396	7.028.396
Adiciones, Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable	183.864	0	0
Transferencias (Desde) Propiedades Ocupadas por el Dueño, Propiedades de Inversión, Modelo Razonable	2.114.518	0	0
Otro Incremento (decremento), Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable	(51.047)	(239.156)	0
Cambios en Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable, Total	(1.981.701)	(239.156)	0
Propiedades de inversión, modelo del valor razonable, Saldo Final	4.807.539	6.789.240	7.028.396

11.2.- Ingresos y gastos de propiedades de inversión:

	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Ingresos y gastos de propiedades de inversión				
Importe de Ingresos por Alquileres de Propiedades de Inversión	363.495	482.689	139.388	170.022
Importes de Gastos Directos de Operación de las Propiedades de Inversión				
Generadoras de Ingresos de Alquileres	51.047	177.527	33.578	61.666

12.- INVERSION EN SUBSIDIARIAS.

La información resumida de las inversiones en subsidiarias al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 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\$
Emel Inversiones Chile	99,9964%	41.281	51.488.292	51.529.573	525.591	4.039	529.630	1.535.516	110.372	1.425.144
Emelat S.A.	79,5873%	15.126.396	56.622.073	71.748.469	10.884.565	12.021.782	22.906.347	56.983.538	50.757.518	6.226.020
Eliqsa S.A.	38,0118%	10.423.168	35.465.628	45.888.796	6.148.007	16.738.112	22.886.119	43.051.652	38.602.357	4.449.295
Emelari S.A.	27,1911%	6.057.418	24.902.658	30.960.076	8.650.250	4.639.886	13.290.136	24.163.047	21.720.577	2.442.470
Elecda S.A.	36,1734%	16.081.260	55.203.706	71.284.966	21.289.737	15.453.898	36.743.635	71.438.677	66.384.494	5.054.183
Inv.Eléctricas del Norte Ltda.	0,0010%	19	0	19	4.058	0	4.058	36	790	(754)
Transemel S.A.	75,0000%	2.535.792	24.908.270	27.444.062	1.164.548	6.522.288	7.686.836	3.710.182	1.912.739	1.797.443
Emetal S.A.	0,1006%	3.851.064	19.313.965	23.165.029	1.715.071	1.401.813	3.116.884	8.245.461	7.042.100	1.203.361
Emelectric S.A.	99,4506%	26.280.304	164.788.685	191.068.989	21.870.614	77.322.739	99.193.353	93.788.563	84.188.673	9.599.890
Emel Overseas	99,9954%	0	1.515	1.515	140.691	370.724	511.415	78.638	7.544	71.094
Aleph S.A.	50,2326%	420.060	0	420.060	0	2.675.842	2.675.842	77.252	102.053	(24.801)
Esmec Ltda.	99,9000%	7.999	0	7.999	537	404.718	405.255	161.461	118.930	42.531
TOTALES		80.824.761	432.694.792	513.519.553	72.393.669	137.555.841	209.949.510	303.234.023	270.948.147	32.285.876

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\$
Emel Inversiones Chile	99,9964%	844.933	49.582.006	50.426.939	848.855	3.284	852.139	6.978.665	542.281	6.436.384
Emelat S.A.	79,5873%	15.959.315	55.905.428	71.864.743	13.802.558	12.240.339	26.042.897	82.229.517	74.144.565	8.084.952
Eliqsa S.A.	38,0118%	11.873.168	34.449.032	46.322.200	8.514.671	17.022.369	25.537.040	42.650.615	39.010.767	3.639.848
Emelari S.A.	27,1911%	6.679.550	24.395.069	31.074.619	4.388.708	10.342.473	14.731.181	25.813.608	23.302.868	2.510.740
Elecda S.A.	36,1734%	16.786.131	54.358.791	71.144.922	16.799.496	22.562.055	39.361.551	73.173.954	67.219.865	5.954.089
Inv.Eléctricas del Norte Ltda.	0,0010%	0	0	0	3.285	0	3.285	0	1.773	(1.773)
Transemel S.A.	75,0000%	1.825.030	25.302.597	27.127.627	1.294.955	7.130.388	8.425.343	3.874.026	2.868.901	1.005.125
Emetal S.A.	0,1006%	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
Emelectric S.A.	99,4506%	25.347.412	162.550.648	187.898.060	25.225.153	76.156.562	101.381.715	108.499.466	102.015.532	6.483.934
Emel Overseas	99,9954%	0	1.719	1.719	160.784	421.928	582.712	571	132.043	(131.472)
Aleph S.A.	50,2326%	420.060	0	420.060	644	2.650.397	2.651.041	0	331.813	(331.813)
Esmec Ltda.	99,9000%	141.619	244.755	386.374	68.185	757.976	826.161	423.274	460.342	(37.068)
TOTALES		83.034.120	426.178.900	509.213.020	72.624.473	150.702.174	223.326.647	353.361.664	318.423.291	34.938.373

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\$
Emel Inversiones Chile	99,9964%	660.857	42.442.740	43.103.597	893.286	3.664	896.950	3.374.028	2.994.131	379.897
Emelat S.A.	79,5873%	14.442.920	52.949.948	67.392.868	12.543.313	10.638.533	23.181.846	65.822.837	58.178.398	7.644.439
Eliqsa S.A.	38,0118%	8.080.585	32.515.331	40.595.916	5.069.422	15.625.582	20.695.004	31.667.247	28.047.160	3.620.087
Emelari S.A.	27,1911%	6.195.871	23.985.572	30.181.443	3.283.391	10.664.372	13.947.763	19.875.633	17.010.010	2.865.623
Elecda S.A.	36,1734%	13.726.234	52.012.007	65.738.241	13.018.034	21.126.248	34.144.282	55.237.246	48.869.195	6.368.051
Inv.Eléctricas del Norte Ltda.	0,0010%	0	0	0	1.512	0	1.512	55	1.270	(1.215)
Transemel S.A.	75,0000%	1.347.568	22.336.168	23.683.736	1.439.342	6.637.088	8.076.430	3.953.783	2.288.863	1.664.920
Emetal S.A.	0,1006%	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
Emelectric S.A.	99,4506%	21.543.636	159.427.825	180.971.461	21.190.702	69.301.711	90.492.413	87.821.823	76.477.587	11.344.236
Emel Overseas	99,9954%	6.575	1.285	7.860	127.973	329.408	457.381	239.808	157.670	82.138
Aleph S.A.	50,2326%	420.083	0	420.083	331	2.318.920	2.319.251	8.235	131.566	(123.331)
Esmec Ltda.	99,9000%	59.936	194.847	254.783	49.662	607.840	657.502	241.167	264.832	(23.665)
TOTALES		70.220.502	407.082.160	477.302.662	59.194.728	139.886.056	199.080.784	275.601.888	240.689.434	34.912.454

El detalle de las Inversiones en subsidiarias al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Movimientos en Inversiones en Subsidiarias	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 31/12/2008	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos Recibidos	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 30/09/2009
Emel Inversiones Chile	Chile	CL \$	99,9964%	99,9964%	50.385.131	0	1.425.093	0	0	0	51.810.224
Emelat S.A.	Chile	CL \$	79,5873%	79,5873%	42.003.843	0	4.955.119	(2.551.362)	0	0	44.407.600
Eliqsa S.A.	Chile	CL \$	38,0118%	38,0118%	9.893.878	0	1.691.258	(848.340)	0	0	10.736.796
Emelari S.A.	Chile	CL \$	27,1911%	27,1911%	5.552.660	0	664.135	(303.445)	0	0	5.913.350
Elecda S.A.	Chile	CL \$	36,1734%	36,1734%	13.627.391	0	1.828.268	(830.622)	0	0	14.625.037
Inv.Eléctricas del Norte Ltda.	Chile	CL \$	0,0010%	0,0010%	0	0	0	0	0	0	0
Transemel S.A.	Chile	CL \$	75,0000%	75,0000%	14.952.522	0	1.348.082	(556.875)	0	0	15.743.729
Emetal S.A.	Chile	CL \$	0,1006%	0,1006%	19.732	0	1.210	(774)	0	0	20.168
Emelectric S.A.	Chile	CL \$	99,4506%	99,4506%	86.040.981	0	9.547.144	(4.217.300)	0	0	91.370.825
Emel Overseas	Chile	CL \$	99,9954%	99,9954%	0	0	0	0	0	0	0
Aleph S.A.	Chile	CL \$	50,2326%	50,2326%	0	0	0	0	0	0	0
Esmec Ltda.	Chile	CL \$	99,9000%	99,9000%	0	0	0	0	0	0	0
TOTALES					222.476.138	0	21.460.309	(9.308.718)	0	0	234.627.729

Movimientos en Inversiones en Subsidiarias	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01/01/2008	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos Recibidos	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 31/12/2008
Emel Inversiones Chile	Chile	CL \$	99,9964%	99,9964%	43.017.243	0	6.448.308	(2.309.896)	0	3.229.476	50.385.131
Emelat S.A.	Chile	CL \$	79,5873%	79,5873%	40.721.833	0	6.435.324	(4.269.596)	0	(883.718)	42.003.843
Eliqsa S.A.	Chile	CL \$	38,0118%	38,0118%	9.557.759	0	1.383.572	(1.007.179)	0	(40.274)	9.893.878
Emelari S.A.	Chile	CL \$	27,1911%	27,1911%	5.522.815	0	682.699	(500.742)	0	(152.112)	5.552.660
Elecda S.A.	Chile	CL \$	36,1734%	36,1734%	13.558.874	0	2.153.795	(1.528.210)	0	(557.068)	13.627.391
Inv.Eléctricas del Norte Ltda.	Chile	CL \$	0,0010%	0,0010%	0	0	0	0	0	0	0
Transemel S.A.	Chile	CL \$	75,0000%	75,0000%	12.631.288	0	753.843	(526.786)	0	2.094.177	14.952.522
Emetal S.A.	Chile	CL \$	0,1006%	0,1006%	20.867	0	1.333	(690)	0	(1.778)	19.732
Emelectric S.A.	Chile	CL \$	99,4506%	99,4506%	89.981.910	0	6.436.155	(7.166.925)	0	(3.210.159)	86.040.981
Emel Overseas	Chile	CL \$	99,9954%	99,9954%	0	0	0	0	0	0	0
Aleph S.A.	Chile	CL \$	50,2326%	50,2326%	0	0	0	0	0	0	0
Esmec Ltda.	Chile	CL \$	99,9000%	99,9000%	0	0	0	0	0	0	0
TOTALES					215.012.589	0	24.295.029	(17.310.024)	0	478.544	222.476.138

13.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

13.1.- Saldos por 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	149.367	101.761	20.779
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Amortizaciones	29.815	41.884	48.649
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o devengos)	370.011	415.874	1.371.915
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	1.830.469	2.260.603	1.897.264
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Propiedades, Planta y Equipo	238.139	242.356	507.413
Activos por impuestos Diferidos Relativos a Otros	215.606	221.715	133.720
Activos por impuestos diferidos	2.833.407	3.284.193	3.979.740

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

Pasivos por impuestos diferidos	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	4.040.895	4.248.067	3.763.421
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Amortizaciones	116.982	0	13.798
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o Devengos)	5.876	472.824	188.665
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Propiedades, Planta y Equipo	16.267.228	16.408.604	19.839.168
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Créditos Fiscales	949.457	894.494	789.426
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	41.373	41.373	42.649
Pasivos por impuestos diferidos	21.421.811	22.065.362	24.637.127

13.2.- 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	3.284.193	3.979.740
Incremento (Decremento) en Activos Impuestos Diferidos	(450.786)	(695.547)
Cambios en activos por impuestos diferidos, Total	(450.786)	(695.547)
Activos por impuestos diferidos, Saldo final	2.833.407	3.284.193

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo inicial	22.065.362	24.637.127
Incremento (Decremento) en Pasivo por Impuestos Diferidos	(643.551)	(2.571.765)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, Total	(643.551)	(2.571.765)
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo final	21.421.811	22.065.362

Un total de M\$ 688.057 al 30 de septiembre de 2009 (M\$ 580.636 al 31 de diciembre de 2008) correspondiente a impuestos diferidos se ha traspasado de reservas a resultados acumulados. Este importe representa el impuesto diferido sobre la diferencia entre la depreciación real de las propiedades, plantas y equipos y la depreciación que correspondería en función de su costo histórico.

13.3.- Compensación de partidas:

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

Concepto	Activos/Pasivos brutos M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Al 30-09-09			
- Activos por impuestos diferidos	2.833.407	(2.745.783)	87.624
- Pasivos por impuestos diferidos	21.421.811	(2.745.783)	18.676.028
Total	(18.588.404)	0	(18.588.404)
Al 31-12-08			
- Activos por impuestos diferidos	3.284.193	(3.192.726)	91.467
- Pasivos por impuestos diferidos	22.065.362	(3.192.726)	18.872.636
Total	(18.781.169)	0	(18.781.169)
Al 01-01-08			
- Activos por impuestos diferidos	3.979.740	(3.979.740)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	24.637.127	(3.979.740)	20.657.387
Total	(20.657.387)	0	(20.657.387)

14.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

14.1.- Obligaciones con Bancos e Instituciones financieras

El detalle de este rubro para los cierres al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, 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			Total no Corriente al 30-09-2009 M\$
							Vencimiento				Total Corriente al 30-09-2009 M\$	Vencimiento			
							Indeterminado M\$	hasta 1 mes M\$	1 a 3 meses M\$	3 a 12 meses M\$		1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	
Chile	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	3,20%	2,57%	Sin Garantía	0	0	86.847	12.724.435	12.811.282	7.452.418	2.111.362	0	9.563.780
Chile	BancoEstado	UF	Al vencimiento	2,72%	2,40%	Sin Garantía	0	0	54.016	59.515	113.531	13.945.796	18.056.593	0	32.002.389
Chile	BancoEstado	UF	Mensual	9,52%	6,20%	Con Garantía	0	16.542	33.344	151.501	201.387	0	0	690.324	690.324
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	6,37%	5,69%	Sin Garantía	0	0	0	130.036	130.036	7.430.668	5.340.126	0	12.770.794
Chile	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	6,67%	6,05%	Sin Garantía	0	0	0	6.496.572	6.496.572	0	0	0	0
Total							0	16.542	174.207	19.562.059	19.752.808	28.828.882	25.508.081	690.324	55.027.287

Al 31 de diciembre de 2008

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente					No Corriente			Total no Corriente al 31-12-2008 M\$
							Vencimiento				Total Corriente al 31-12-2008 M\$	Vencimiento			
							Indeterminado M\$	hasta 1 mes M\$	1 a 3 meses M\$	3 a 12 meses M\$		1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	
Chile	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	6,84%	3,54%	Sin Garantía	0	103.743	0	0	103.743	6.399.709	0	0	6.399.709
Chile	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	6,54%	2,42%	Sin Garantía	0	140.929	0	70.587	211.516	22.355.927	0	0	22.355.927
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	6,37%	3,55%	Sin Garantía	0	117.473	0	85.623	203.096	0	12.727.058	0	12.727.058
Chile	BancoEstado	UF	Al vencimiento	6,54%	2,46%	Sin Garantía	0	156.335	0	0	156.335	0	13.897.431	0	13.897.431
Chile	BancoEstado	UF	Mensual	9,52%	6,20%	Con Garantía	0	17.010	33.659	151.924	202.593	0	0	870.257	870.257
Total							0	535.490	33.659	308.134	877.283	28.755.636	26.624.489	870.257	56.250.382

Al 1 de enero de 2008

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente					No Corriente			Total no Corriente al 01-01-2008 M\$
							Vencimiento				Total Corriente al 01-01-2008 M\$	Vencimiento			
							Indeterminado M\$	hasta 1 mes M\$	1 a 3 meses M\$	3 a 12 meses M\$		1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	
Chile	BancoEstado	UF	Mensual	9,52%	6,20%	Con Garantía	0	17.429	35.885	127.850	181.164	0	0	984.116	984.116
Chile	Banco Citibank	UF	Mensual	2,89%	3,63%	Sin Garantía	0	0	1.218.446	0	1.218.446	0	0	0	0
Total							0	17.429	1.254.331	127.850	1.399.610	0	0	984.116	984.116

14.2.- Obligaciones con el Público.

El detalle para los cierres al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Total Corriente Al 30-09-09 M\$	Vencimientos				Total No Corriente Al 30-09-09 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	10 o más años M\$		
466	C	1.000.000	UF	3,45%	4,511%	01-06-2011	Semestral	Final	197.231	20.348.814				20.348.814	Chile
465	D	2.000.000	UF	4,95%	4,810%	01-06-2027	Semestral	Final	469.407				39.871.289	39.871.289	Chile
Total									666.638	20.348.814	0	0	39.871.289	60.220.103	

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Total Corriente Al 31-12-08	Vencimientos				Total No Corriente Al 31-12-08 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	11 o más años M\$		
466	C	1.000.000	UF	3,45%	4,511%	01-06-2011	Semestral	Final	65.691		21.090.111			21.090.111	Chile
465	D	2.000.000	UF	4,95%	4,810%	01-06-2027	Semestral	Semestral	157.372				41.496.049	41.496.049	Chile
Total									223.063	0	21.090.111	0	41.496.049	62.586.160	

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Total Corriente Al 01-01-08 M\$	Vencimientos				Total No Corriente Al 01-01-08 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	12 o más años M\$		
267	B	2.500.000	UF	6,400%	7,160%	01-08-2022	Semestral	Semestral	2.305.092	44.580.037				44.580.037	Chile
466	C	1.000.000	UF	3,45%	4,511%	01-06-2011	Semestral	Final	70.032			19.153.576		19.153.576	Chile
465	D	2.000.000	UF	4,95%	4,810%	01-06-2027	Semestral	Semestral	147.582				37.897.229	37.897.229	Chile
Total									2.522.706	44.580.037	0	19.153.576	37.897.229	101.630.842	

15.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

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

Acreedores y Otras Cuentas Por Pagar	Saldos al					
	Corriente			No Corriente		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Proveedores de energía	36.313.910	28.620.975	24.627.415	0	0	0
Retenciones	2.404.742	4.652.211	3.592.561	0	0	0
Otras Cuentas Por Pagar	6.477.557	10.469.467	9.099.681	2.459.306	4.003.931	3.119.556
Total	45.196.209	43.742.653	37.319.657	2.459.306	4.003.931	3.119.556

16.- PROVISIONES.

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

16.1.- Provisiones.

Clase de provisiones	Saldos al					
	Corrientes			No corrientes		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Provisión de reclamaciones legales	1.808.753	1.700.324	214.248	0	0	0
Provisión de contratos onerosos	37.076	43.217	46.269	21.281	53.224	96.441
Otras provisiones	0	1.716	0	0	0	0
Total	1.845.829	1.745.257	260.517	21.281	53.224	96.441

16.2.- Movimiento de las provisiones.

Movimiento en provisiones	por reclamaciones legales M\$	por contratos onerosos M\$	Otras provisiones M\$	Total M\$
Saldo inicial 01/01/09	1.700.324	96.441	1.716	1.798.481
Movimientos en provisiones				
Provisiones adicionales	160.561	0	0	160.561
Incremento (decremento) en provisiones existentes	208.402	(38.084)	0	170.318
Provisión utilizada	(158.831)	0	0	(158.831)
Reversión de provisión no utilizada	(31.822)	0	(1.716)	(33.538)
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo	(1.897)	0	0	(1.897)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(67.984)	0	0	(67.984)
Cambios en provisiones, total	108.429	(38.084)	(1.716)	68.629
Provisión total, saldo final 30/09/09	1.808.753	58.357	0	1.867.110

Movimiento en provisiones	por reclamaciones legales M\$	por contratos onerosos M\$	Otras provisiones M\$	Total M\$
Saldo inicial 01/01/08	214.248	142.710	0	356.958
Movimientos en provisiones				
Provisiones adicionales	1.497.756	0	1.716	1.499.472
Incremento (decremento) en provisiones existentes	27.350	(46.269)	0	(18.919)
Provisión utilizada	(64.999)	0	0	(64.999)
Reversión de provisión no utilizada	(3.338)	0	0	(3.338)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	29.307	0	0	29.307
Cambios en provisiones, total	1.486.076	(46.269)	1.716	1.441.523
Provisión total, saldo final 31/12/08	1.700.324	96.441	1.716	1.798.481

Provisiones de reclamaciones legales

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales contra Emel 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 los contratos de clientes y proveedores. Los saldos de provisión se espera se terminen de utilizar durante el año 2011.

17.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO.

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

17.1.- Detalle del rubro.

Obligaciones post empleo y otros beneficios	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Provisión Indemnización años de servicio	7.249.994	8.372.830	8.269.425
Total Obligaciones por beneficios Post Empleo Corriente y No Corriente	7.249.994	8.372.830	8.269.425

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

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo inicial	8.626.251	8.269.425
Costo del Servicio Corriente Obligación Plan de Beneficios Definidos	576.234	911.754
Costo por Intereses por Obligación de Plan de Beneficios Definidos	430.668	506.599
Ganancias Pérdidas Actuariales Obligación Planes de Beneficios Definidos	0	253.421
Liquidaciones Obligación Plan de Beneficios Definidos	(2.137.025)	(1.314.948)
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final	7.496.128	8.626.251

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final	7.496.128	8.626.251
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos	7.496.128	8.626.251
Ganancias - pérdidas actuariales no reconocidas en balance netas	(246.134)	(253.421)
Balance plan de beneficios definidos, Saldo final	7.249.994	8.372.830

17.3.- 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	576.234	564.611	Costo de Ventas-Gastos de Administración
Costo por intereses plan de beneficios definidos	430.668	379.947	Costos Financieros [de Actividades No Financieras]
Pérdidas - ganancias actuarial neta de beneficios definidas	7.287	0	
Total gastos reconocidos en resultados	1.014.189	944.558	

17.4.- Clases de Beneficios.

Participación en Utilidades y Bonos, Corriente	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Participación en Utilidades y Bonos, Corriente	2.840.454	4.430.935
Participación en Utilidades y Bonos, No Corriente	397.649	674.777
Participación en Utilidades y Bonos	3.238.103	5.105.712

17.5.- 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.

18.- INGRESOS DIFERIDOS.

18.1.- Detalle del rubro.

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

Detalle de Ingresos diferidos corrientes y no corrientes	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros	1.016.054	1.012.472	2.383.198
Ingresos diferidos por apoyos en postación	38.832	31.780	31.279
Subsidios	38.384	0	0
Otros	192.482	52.950	942.625
Total ingresos diferidos corrientes y no corrientes	1.285.752	1.097.202	3.357.102

18.2.- Movimiento del rubro.

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

Ingresos diferidos corrientes y no corrientes	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes	1.097.202	3.357.102
Adiciones	17.750.008	24.437.224
Imputación a resultados	17.561.458	26.659.086
Ganancia (Pérdida) Otros	0	(38.038)
Saldo final ingresos diferidos corrientes y no corrientes	1.285.752	1.097.202

19.- 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

20.- CONTRATOS DE CONSTRUCCION.

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

20.1.- 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

20.2.- Importes adeudados 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

21.- PATRIMONIO NETO.

21.1.- Capital suscrito y pagado.

Los objetivos de Emel 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.

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

Al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 102.433.011.

21.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de septiembre de 2009 el capital de la Sociedad está representado por 14.560.330 acciones sin valor nominal.

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

21.3.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 17 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° 84 de \$ 305,538077 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° 468 de fecha 28 de mayo de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 85 de \$ 353,442394 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 26 de junio de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 472 de fecha 27 de agosto de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 86 de \$ 260,379000 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 30 de septiembre de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 476 de fecha 26 de noviembre de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 87 de \$ 293,597000 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 23 de diciembre de 2008.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el día 16 de abril de 2009 se aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 30% de las utilidades líquidas de la empresa, mediante tres dividendos provisorios y un dividendo definitivo, con cargo a la utilidad distribuible del ejercicio 2009. A su vez aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 88 de \$ 315,725 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° 483 de fecha 27 de mayo de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 89 de \$ 395,6 por acción con cargo a las utilidades acumuladas del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 24 de junio de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 487 de fecha 26 de agosto de 2009, acordó repartir el segundo dividendo provisorio N° 90 de \$ 635,2 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 29 de septiembre de 2009.

El cumplimiento del programa antes señalado quedó condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, como asimismo, a la situación de caja, a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la empresa, o a la existencia de determinadas condiciones, todo lo cual será resuelto por el Directorio.

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

Nº Dividendo	Tipo de Dividendo	Fecha de pago	Pesos por acción	M\$	Imputación
84	definitivo	28-04-2008	305,538	4.448.735	2007
85	provisorio	26-06-2008	353,442	5.146.238	2008
86	provisorio	30-09-2008	260,379	3.791.204	2008
87	provisorio	23-12-2008	293,597	4.274.869	2008
88	definitivo	28-04-2009	315,725	4.597.074	2008
89	provisorio	24-06-2009	395,600	5.760.066	2009
90	provisorio	29-09-2009	635,200	9.248.722	2009

21.4.- Otras reservas.

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	190.267	89.928.611	(7.862.071)	82.256.807
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)						
Saldo Inicial Reexpresado		0	190.267	89.928.611	(7.862.071)	82.256.807
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	4.564.016	0	(3.186.303)	0	1.377.713
	Cambios en Patrimonio	4.564.016	0	(3.186.303)	0	1.377.713
Saldo Final Periodo Actual 30/09/2009		4.564.016	190.267	86.742.308	(7.862.071)	83.634.520

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	190.267	92.659.493	0	92.849.760
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)						
Saldo Inicial Reexpresado		0	190.267	92.659.493	0	92.849.760
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	0	0	(2.730.882)	(7.862.071)	(10.592.953)
	Cambios en Patrimonio	0	0	(2.730.882)	(7.862.071)	(10.592.953)
Saldo Final Periodo Anterior 31/12/2008		0	190.267	89.928.611	(7.862.071)	82.256.807

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.

22.- INGRESOS.

22.1.- 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	255.939.823	215.580.430	75.858.901	68.909.722
Venta de energía	252.655.482	212.334.497	74.916.001	67.621.718
Venta de mercaderías, materiales y equipos	3.284.341	3.245.933	942.900	1.288.004
Prestaciones de servicios	27.497.746	20.065.736	9.735.465	7.590.858
Peajes y transmisión	11.056.520	2.270.394	4.824.407	915.185
Arriendo de equipos de medida	1.451.301	1.265.502	456.325	435.766
Servicios de Mantenimiento de equipos a clientes	614.073	562.695	203.629	234.583
Apoyos en postación	2.571.782	2.246.535	780.795	806.597
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas	10.627.638	12.614.483	3.091.553	4.767.969
Otras prestaciones	1.176.432	1.106.127	378.756	430.758
Total ingresos ordinarios	283.437.569	235.646.166	85.594.366	76.500.580

22.2 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	425.867	362.619	179.817	128.670
Ingresos financieros	4.564.036	3.159.456	1.269.579	1.014.763
Total Otros ingresos de operación	4.989.903	3.522.075	1.449.396	1.143.433

23.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.

23.1.- Gastos por naturaleza.

El siguiente es el detalle de los principales costos y gastos de operación y administración del Grupo EMEL 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	210.208.719	162.327.276	61.013.977	51.167.166
Gastos de personal	12.411.475	13.549.838	4.029.621	4.885.137
Gastos de Operación y Mantenimiento	15.749.908	15.587.027	5.483.107	5.569.549
Gastos de administración	10.682.793	8.212.266	3.402.998	3.157.100
Depreciación	8.742.201	8.102.165	2.836.248	2.678.832
Amortización	272.457	320.395	90.035	106.892
Total	258.067.553	208.098.967	76.855.986	67.564.676

23.2.- 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	8.854.872	9.587.126	2.956.503	3.179.094
Beneficios a Corto Plazo a los Empleados	2.000.011	2.345.037	718.728	1.096.894
Gasto por Obligación por Beneficios Post Empleo	583.521	564.611	189.653	284.316
Otros Gastos de Personal	973.071	1.053.064	164.737	324.833
Total Gastos de Personal	12.411.475	13.549.838	4.029.621	4.885.137

23.3.- 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	8.742.201	8.102.165	2.836.248	2.678.832
Amortización	272.457	320.395	90.035	106.892
Total	9.014.658	8.422.560	2.926.283	2.785.724

23.4.- 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	4.058.588	2.289.151	1.145.861	781.709
Otros ingresos financieros	505.448	870.305	123.718	233.054
Total Ingresos financieros	4.564.036	3.159.456	1.269.579	1.014.763
Gastos financieros				
Gastos por préstamos bancarios	4.559.614	3.548.808	1.508.967	1.144.644
Gastos por bonos	709.508	893.623	220.324	260.354
Otros gastos	601.140	812.411	176.367	237.541
Total Gastos financieros	5.870.262	5.254.842	1.905.658	1.642.539
Resultados por unidades de reajuste	3.692.065	(7.454.486)	705.750	(4.063.045)
Diferencias de cambio				
Positivas	2.328.064	1.246.349	(494.037)	564.345
Negativas	(1.975.452)	(1.488.087)	427.493	(688.652)
Total Diferencias de cambio	352.612	(241.738)	(66.544)	(124.307)
Total Resultado Financiero	2.738.451	(9.791.610)	3.127	(4.815.128)

24.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

El cargo a resultados por impuesto a las ganancias asciende a M\$ 4.806.805 en el período terminado al 30 de septiembre de 2009 (M\$ 1.792.353 en el mismo período de 2008), según el siguiente detalle:

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Corriente y Diferida (Presentación)	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Gasto por Impuestos Corrientes	5.413.621	3.469.712	1.406.232	(111.645)
Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente Usados para Reducir el Gasto por Impuesto Corriente	435.679	414.335	112.454	(459.564)
Ajustes al Impuesto Corriente del Período Anterior	(39.141)	127.829	0	(1)
Otro Gasto por Impuesto Corriente	60.769	8.172	16.747	3.698
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias, Neto, Total	4.999.570	3.191.378	1.310.525	351.616
Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	(239.654)	(1.279.513)	1.621	(186.636)
Otro Gasto por Impuesto Diferido	46.889	(119.512)	0	0
Gasto por Impuestos Diferidos a las ganancias, Neto, Total	(192.765)	(1.399.025)	1.621	(186.636)
Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	4.806.805	1.792.353	1.312.146	164.980
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Extranjera y Nacional (Presentación)				
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Nacional	4.999.570	3.191.378	1.310.525	351.616
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	4.999.570	3.191.378	1.310.525	351.616
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Nacional	(192.765)	(1.399.025)	1.621	(186.636)
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	(192.765)	(1.399.025)	1.621	(186.636)
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	4.806.805	1.792.353	1.312.146	164.980

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	01-01-08 al	01-07-09 al	01-07-08 al
	30-09-2009	30-09-2008	30-09-2009	30-09-2008
	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	9.914.211	7.208.006	3.121.206	1.998.142
Efecto Impositivo de Ingresos Ordinarios No Imponibles	4.731.295	4.379.291	1.724.521	1.353.305
Efecto Impositivo de Gastos No Deducibles impositivamente	79.607	183.681	16.946	(3.719)
Efecto Impositivo de Beneficio Fiscal No Reconocido Anteriormente en el Estado de Resultados	435.679	414.335	112.454	100.727
Efecto Impositivo de Impuesto provisto en Exceso en Periodos Anteriores	7.834	8.318	42	0
Otro Incremento (Decremento) en Cargo por Impuestos Legales	(27.873)	(814.026)	10.927	(375.411)
Ajustes al Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal, Total	(5.107.406)	(5.415.653)	(1.809.060)	(1.833.162)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	4.806.805	1.792.353	1.312.146	164.980

25.- 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	01-01-08 al	01-07-09 al	01-07-08 al
	30-09-2009	30-09-2008	30-09-2009	30-09-2008
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	21.314.276	13.923.728	6.306.183	3.333.160
Ajustes para Calcular Ganancias Disponibles para los Accionistas Comunes, Básico	0	0	0	0
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	21.314.276	13.923.728	6.306.183	3.333.160
Promedio Ponderado de Número de Acciones, Básico	14.560.330	14.560.330	14.560.330	14.560.330
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción (\$ por acción)	1.463,86	956,28	433,11	228,92

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

26.- INFORMACION POR SEGMENTO.

26.1.- 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 transmisión y 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 es la siguiente:



26.2.- Cuadros patrimoniales.

LINEA DE NEGOCIO	Distribución		Transmisión		Servicios		Inversiones		Totales	
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS										
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	2.826.265	4.695.405	4.008	3.626	7.717	86.281	138.636	954.824	2.976.626	5.740.136
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	62.986.880	66.469.596	669.320	383.490	2.673	11.060	772.282	736.660	64.431.155	67.600.806
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	8.534.232	9.347	1.094.217	0	5.138	0	15.634.551	28.713	25.268.138	38.060
Inventarios	248.346	1.064.869	0	0	0	0	151.511	3.762.172	399.857	4.827.041
Pagos Anticipados, Corriente	188.266	51.139	24.719	0	0	825	16.378	98.269	229.363	150.233
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	754.884	2.830.231	0	71.955	0	2.214	644.379	1.091.338	1.399.263	3.995.738
Otros Activos, Corriente	33.523	57.410	0	0	0	150	139.962	267.549	173.485	325.109
Activos Corrientes en Operación, Corriente	75.572.396	75.177.997	1.792.264	459.071	15.528	100.530	17.497.699	6.939.525	94.877.887	82.677.123
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	0	183.864	0	0	420.000	420.000	0	0	420.000	603.864
ACTIVOS CORRIENTES	75.572.396	75.361.861	1.792.264	459.071	435.528	520.530	17.497.699	6.939.525	95.297.887	83.280.987
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	2.933.913	3.640.184	0	0	0	0	535	105.887	132.042	3.772.761
Activos Intangibles, Neto	4.571.397	4.440.462	561.194	568.614	0	0	27.771.466	27.976.146	32.904.057	32.985.222
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	206.835.901	200.492.554	110.765.695	114.500.877	8.694	253.787	5.727.147	3.827.487	323.337.437	319.074.705
Propiedades de Inversión	4.727.953	4.593.882	0	0	0	0	79.586	2.195.358	4.807.539	6.789.240
Activos por Impuestos Diferidos	0	0	0	0	0	0	87.624	91.467	87.624	91.467
Otros Activos, No Corriente	1.411	1.411	0	0	0	0	0	0	1.411	1.411
ACTIVOS NO CORRIENTES	219.070.575	213.168.493	111.326.889	115.069.491	8.694	254.322	33.771.710	34.222.500	364.177.868	362.714.806
TOTAL ACTIVOS	294.642.971	288.530.354	113.119.153	115.528.562	444.222	774.852	51.269.409	41.162.025	459.475.755	445.995.793

LINEA DE NEGOCIO	Regulado		Transmisión		Servicios		Inversiones		Totales	
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS										
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente	12.354.449	829.346	54.016	0	0	0	8.010.981	271.000	20.419.446	1.100.346
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	43.843.182	40.788.699	815.306	965.199	537	29.421	537.184	1.959.334	45.196.209	43.742.653
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	6.589.931	4.962.476	146.586	4.575.764	0	0	1.252.210	4.502.596	7.988.727	14.040.836
Provisiones, Corriente	1.002.395	877.497	0	0	0	0	843.434	867.760	1.845.829	1.745.257
Otros Pasivos, Corriente	217.200	760.001	0	0	0	0	53.540	130.203	270.740	890.204
Ingresos Diferidos, Corriente	1.247.368	1.093.085	0	0	0	0	0	4.117	1.247.368	1.097.202
Pasivos Acumulados (o Devengados), Total	2.478.238	3.505.407	0	0	0	41.913	759.865	1.558.392	3.238.103	5.105.712
Pasivos Corrientes en Operación	67.732.763	52.816.511	1.015.908	5.540.963	537	71.334	11.457.214	9.293.402	80.206.422	67.722.210
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PASIVOS CORRIENTES	67.732.763	52.816.511	1.015.908	5.540.963	537	71.334	11.457.214	9.293.402	80.206.422	67.722.210
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	100.785.283	111.593.977	5.555.923	0	0	0	8.906.184	7.242.565	115.247.390	118.836.542
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente	1.033.148	1.511.518	886.976	1.617.443	0	535	539.182	874.435	2.459.306	4.003.931
Provisiones, no Corriente	0	0	0	0	0	0	21.281	53.224	21.281	53.224
Pasivos por Impuestos Diferidos	18.136.878	18.329.666	79.389	80.714	0	0	459.761	462.256	18.676.028	18.872.636
Otros Pasivos, No Corrientes	111.318	111.318	0	0	0	0	0	0	111.318	111.318
Ingresos Diferidos, No Corriente	38.384	0	0	0	0	0	0	0	38.384	0
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	5.832.579	6.427.592	0	0	0	39.138	1.417.415	1.906.100	7.249.994	8.372.830
PASIVOS NO CORRIENTES	125.937.590	137.974.071	6.522.288	1.698.157	0	39.673	11.343.823	10.538.580	143.803.701	150.250.481
Capital Emitido	53.813.368	53.813.368	37.721.703	37.721.703	298.214	298.214	10.599.726	10.599.726	102.433.011	102.433.011
Otras Reservas	38.597.582	36.900.282	37.700.111	40.713.076	79.574	239.475	7.257.253	4.403.974	83.634.520	82.256.807
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	4.390.976	1.044.745	23.690.399	23.277.020	65.897	126.156	6.824.299	5.595.875	34.971.571	30.043.796
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora	96.801.926	91.758.395	99.112.213	101.711.799	443.685	663.845	24.681.278	20.599.575	221.039.102	214.733.614
Participaciones Minoritarias	4.170.692	5.981.377	6.468.744	6.577.643	0	0	3.787.094	730.468	14.426.530	13.289.488
PATRIMONIO NETO	100.972.618	97.739.772	105.580.957	108.289.442	443.685	663.845	28.468.372	21.330.043	235.465.632	228.023.102
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	294.642.971	288.530.354	113.119.153	115.528.562	444.222	774.852	51.269.409	41.162.025	459.475.755	445.995.793



26.3.- Cuadros de resultados integrales.

LINEA DE NEGOCIO	Servicios Regulados				Servicios No Regulados				Transmisión				Servicios				Inversiones				Totales							
	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008
ESTADO DE RESULTADOS	M\$																											
Ingresos Ordinarios, Total	203.847.387	159.880.366	51.405.294	50.439.385	45.230.692	39.405.456	21.221.614	13.603.798	20.593.348	19.736.507	8.842.983	6.864.276	137.274	293.087	1.359	108.966	13.628.868	16.330.750	4.123.116	5.484.155	283.437.569	235.646.166	85.594.366	76.500.580				
Costo de Ventas	183.751.608	140.116.457	45.047.954	43.747.666	41.054.051	35.578.408	20.483.858	12.050.158	6.014.278	5.341.531	2.482.623	2.209.926	86.168	237.208	445	92.504	10.996.585	11.814.820	3.244.590	4.087.228	241.902.690	193.088.424	71.259.470	62.187.482				
Margen bruto	20.095.779	19.763.909	6.357.340	6.691.719	4.176.641	3.827.048	737.756	1.553.640	14.579.070	14.394.976	6.360.360	4.654.350	51.106	55.879	914	16.462	2.632.283	4.515.930	878.526	1.396.927	41.534.879	42.557.742	14.334.896	14.313.098				
Otros Ingresos de Operación, Total	3.453.996	2.430.156	954.363	686.106	0	0	0	0	29.467	10.702	1.486	10.702	36.466	11.080	5.611	3.778	1.469.974	1.046.313	487.936	442.847	4.989.903	3.522.075	1.449.396	1.143.433				
Gastos de Administración	11.888.151	9.241.759	4.134.206	3.200.676	0	0	0	0	370.045	231.097	122.667	80.025	44.181	77.489	4.853	50.894	3.862.486	5.460.198	1.334.790	2.045.599	16.164.863	15.010.543	5.596.516	5.377.194				
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	3.369.482	2.073.911	900.916	490.316	0	0	0	0	242.328	165.691	66.550	41.706	34.671	19.676	8.513	(21.295)	2.223.781	2.995.564	929.679	1.131.812	5.870.262	5.254.842	1.905.658	1.642.539				
Diferencias de cambio	(1.402)	(2.109)	(1.896)	(1.607)	0	0	0	0	385.422	(260.999)	(74.606)	(123.502)	0	(2)	0	(3)	(31.408)	21.372	9.958	805	352.612	(241.738)	(66.544)	(124.307)				
Resultados por Unidades de Reajuste	3.394.738	(7.015.158)	600.005	(3.726.770)	0	0	0	0	163.535	(325.087)	26.473	(177.364)	29.313	(66.723)	4.238	(57.805)	104.479	(47.518)	75.034	(101.106)	3.692.065	(7.454.486)	705.750	(4.063.045)				
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total	(1.240.659)	(649.115)	(535.887)	(259.432)	0	0	0	0	0	0	0	0	3.864	0	(336)	0	9	913	9	967	(1.236.786)	(648.202)	(536.214)	(258.465)				
Otras Ganancias (Pérdidas)	991.741	47.702	(40.814)	104.729	0	0	0	0	(38)	(5.046)	0	(2)	(2.171)	(1.015)	(1.994)	(4)	22.027	10.445	(17.102)	16.041	1.011.559	52.086	(59.910)	120.764				
Ganancia (Pérdida) del Segmento sobre el que se informa (Antes de Impuesto)	11.436.560	3.259.715	2.297.989	(196.247)	4.176.641	3.827.048	737.756	1.553.640	14.545.083	13.441.582	6.124.496	4.242.453	39.726	(97.946)	(4.933)	(67.171)	(1.888.903)	(2.908.307)	(830.108)	(1.420.930)	28.309.107	17.522.092	8.325.200	4.111.745				
Gasto (Ingreso) por impuesto a las Ganancias	4.472.648	2.285.729	1.400.117	423.154	0	0	0	0	368.194	(68.706)	79.484	(55.851)	0	0	0	0	(34.037)	(424.670)	(167.455)	(202.323)	4.806.805	1.792.353	1.312.146	164.980				
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto	6.963.912	973.986	897.872	(619.401)	4.176.641	3.827.048	737.756	1.553.640	14.176.889	13.510.288	6.045.012	4.298.304	39.726	(97.946)	(4.933)	(67.171)	(1.854.866)	(2.483.637)	(662.653)	(1.218.607)	23.502.302	15.729.739	7.013.054	3.946.765				
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
Ganancia (Pérdida)	6.963.912	973.986	897.872	(619.401)	4.176.641	3.827.048	737.756	1.553.640	14.176.889	13.510.288	6.045.012	4.298.304	39.726	(97.946)	(4.933)	(67.171)	(1.854.866)	(2.483.637)	(662.653)	(1.218.607)	23.502.302	15.729.739	7.013.054	3.946.765				

Conceptos	Servicios Regulados				Servicios No Regulados				Transmisión				Servicios				Inversiones				Totales							
	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008
	M\$																											
Ingresos por Intereses Segmento	2.155.416	1.507.288	945.493	767.153					29.467	34.526	1.486	10.702	142	234	(33)	77	2.379.011	1.617.408	322.633	236.831	4.564.036	3.159.456	1.269.579	1.014.763				
Total	2.155.416	1.507.288	945.493	767.153	0	0	0	0	29.467	34.526	1.486	10.702	142	234	(33)	77	2.379.011	1.617.408	322.633	236.831	4.564.036	3.159.456	1.269.579	1.014.763				
Depreciación por Segmento	6.471.592	5.990.763	2.120.517	1.945.846					2.083.064	1.894.408	688.459	618.258	4.676	14.321	291	5.409	182.869	202.673	26.981	109.319	8.742.201	8.102.165	2.836.248	2.678.832				
Total	6.471.592	5.990.763	2.120.517	1.945.846	0	0	0	0	2.083.064	1.894.408	688.459	618.258	4.676	14.321	291	5.409	182.869	202.673	26.981	109.319	8.742.201	8.102.165	2.836.248	2.678.832				
Amortización por Segmento	34.143	74.815	10.613	23.249					19.929	18.552	6.642	6.184					218.385	227.128	72.780	77.459	272.457	320.495	90.035	106.892				
Total	34.143	74.815	10.613	23.249	0	0	0	0	19.929	18.552	6.642	6.184	0	0	0	0	218.385	227.128	72.780	77.459	272.457	320.495	90.035	106.892				

27- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

27.1.- Juicios y otras acciones legales.

Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.:

27.1.1.-Nombre del juicio: "Diagnósticos Médicos con ELECDA".

Fecha: 14 de mayo de 2007.
Tribunal: 3º Juzgado Civil de Antofagasta.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por daños a equipos médicos, como consecuencia de cortes de energía eléctrica.
Rol N°: 3891-2007
Cuantía: M\$ 36.208.
Estado: Período de prueba, sin embargo, la causa no tiene movimiento y actualmente se encuentra archivada.

27.1.2.- Nombre del juicio: "Centro de Diagnóstico Imágenes Blanco Limitada con Elecda".

Fecha: 1 de noviembre de 2008.
Tribunal: 4º Juzgado Civil de Antofagasta.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por daños a equipos médicos como consecuencia de variación del voltaje.
Rol N°: 5083-2008
Cuantía: M\$ 127.802.
Estado: Etapa de prueba.

27.1.3.- Nombre del juicio: "Fisco con Elecda"

Fecha: 20 de agosto de 2008.
Tribunal: 4º Juzgado Civil de Antofagasta.
Materia: Traslado de instalaciones eléctricas cuya restitución de financiamiento alega el fisco.
Cuantía: M\$ 516.502.
Rol N °: 3642-2008
Estado: Sentencia de segunda instancia acogió la demanda y condenó a Elecda al pago de M\$ 516.502. Presentado recurso de casación en el fondo.

27.1.4.-Nombre del juicio: “Olivera con Elecda”

Fecha: 9 de marzo de 2009.
Tribunal: 1° Juzgado Civil de Antofagasta
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios extracontractuales, reclamados por familia de bombero fallecido en accidente.
Cuantía: M\$ 150.000.
Rol N°: 3.147-2008
Estado: Se acoge excepción dilatoria y tribunal ordena notificar la demanda en Santiago.

27.1.5.- Nombre del juicio: “Valencia EIRL con Elecda”

Fecha: 23 de marzo de 2009.
Tribunal: 1° Juzgado Civil de Antofagasta
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por daños a equipos médicos como consecuencia de variación del voltaje.
Cuantía: M\$ 647.107.
Rol N°: 938-2009
Estado: Prueba.

27.1.6.- Nombre del juicio: “Grenett con Elecda”

Fecha: 30 de abril de 2009.
Tribunal: Juzgado de Policía local de Calama
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por infracción a la ley del consumidor, por corte de suministro.
Cuantía: M\$ 35.000.
Rol N°: 98.958
Estado: Apelación de sentencia definitiva en Corte de Apelaciones.

27.1.7.- Nombre del juicio: “Salinas Muñoz con Elecda”

Fecha: 25 de junio de 2009.
Tribunal: Juzgado de Letras del Trabajo de Antofagasta
Materia: Demanda laboral por despido injustificado.
Cuantía: Indeterminada.
Rit N°: 0-64-2009
Estado: Citación a audiencia preparatoria.

Empresa Eléctrica Atacama S.A.:

27.1.8.- Nombre del juicio: "Farías Galaz con Emelat S.A."

Fecha: 17 de diciembre de 2007.
Tribunal: 1º Juzgado Civil de Copiapó.
Materia: Indemnización de perjuicios por incendio de locales comerciales.
Cuantía: M\$ 95.000.
Estado: Período de prueba.

27.1.9.- Nombre del juicio: "Fiscalía Nacional Económica con Emelat S.A."

Fecha: 5 de diciembre de 2008.
Tribunal: Tribunal de Defensa de la Libre Competencia.
Materia: Eventual Infracción al Decreto Ley N°211 de 1973.
Cuantía: M\$ 90.000.
Estado: En espera de alegatos finales para ser considerados en la dictación de la sentencia definitiva.

Empresa Eléctrica de Iquique S.A.:

27.1.10.- Nombre del juicio: "Ilustre Municipalidad de Iquique con ELIQSA"

Fecha: 16 de abril de 2007.
Tribunal: Juzgado de Letras de Iquique.
Rol N°: 711-2006.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios. La demandante se arroga la propiedad de los postes de distribución de electricidad ubicados en la comuna de Iquique y de los ductos subterráneos, pretendiendo que ELIQSA pague las rentas que la Municipalidad habría dejado de percibir por el uso de estas instalaciones.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Sentencia de primera instancia rechaza la demanda, lo cual fue confirmado por la Corte de Apelaciones de Iquique. Pendiente el plazo para que la Municipalidad presente un recurso de casación en el fondo.

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

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

Fecha: 2 de octubre de 2003.
Tribunal: Juzgado de Letras de Melipilla,
Rol N°: 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.

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

Fecha: 21 de marzo de 2003.
Tribunal: Juzgado de Letras de Melipilla.
Rol N°: 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.

27.1.13.- 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.

27.1.14.- Nombre del juicio: "Pavez Marco con Emelectric"

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

27.1.15.- 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.

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

Fecha: 17 de junio de 2009.
Tribunal: 1º Juzgado Civil de Melipilla.
Materia: Indemnización de perjuicios.
Cuantía: M \$891.514.
Estado: Periodo de discusión.

Empresas Emel S.A.:

27.1.17.- Nombre del juicio: “Moyano con Emel”.

Fecha: 30 de marzo de 2007.
Tribunal: 5º Juzgado del Trabajo.
Rol Nº: 261-2007
Materia: Indemnización de perjuicios y nulidad de despido.
Cuantía: M\$ 2.354.880
Estado: Para sentencia de primera instancia.

Empresa Eléctrica de Talca S.A.:

27.1.18.- 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, lo que fue confirmado por la Corte de Apelaciones de Talca. Pendiente recurso de casación en el fondo presentado por la demandante.

Empresa Eléctrica de Arica S.A.:

27.1.19.- Nombre del juicio: “EMELARI con Ilustre Municipalidad de Arica”,

Fecha: 12 de noviembre de 2007.
Tribunal: Corte Suprema.
Materia: Reclamación para dejar sin efecto la Ordenanza Municipal sobre uso, apoyo e instalación de tendido de redes de propiedad de la Ilustre Municipalidad de Arica o administrados por ella, ubicados en bienes nacionales de uso público.
Estado: Corte de Apelaciones rechazó la reclamación. Se encuentra pendiente la vista del recurso de casación en el fondo ante la Corte Suprema.

Emelsabol Ltda.:

27.1.20.- Nombre del juicio: “Servicio Nacional de Impuestos Nacionales de Bolivia (SIN) con EMELSABOL LTDA”,

Tribunal: Corte Suprema de Bolivia.
Materia: Mediante las Resoluciones Determinativas números 154-2007 y 155-2007, el SIN ordenó el pago de una diferencia relativa a impuestos a las utilidades de las empresas, correspondientes, respectivamente, a los ejercicios de los años 2001 y 2002, al no incluir en la base imponible los intereses de rentas extranjeras provenientes de préstamos a EMEL.
Rol Nº: 154-2007
Cuantía: US\$ 936.540
Estado: Presentadas las demandas contenciosas administrativas ante la Excma. Corte Suprema de Bolivia en contra de ambas resoluciones, las cuales se encuentran pendientes de resolución final por parte de dicho tribunal.

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.

27.2.- Sanciones administrativas:

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

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

Existe una hipoteca inscrita a fojas 2.421, número 1.165 y una prohibición inscrita a fojas 3.572, número 1.958, ambas del año 1998, que gravan parte del inmueble ubicado en Arica, calle General Manuel Baquedano número 731, inscrito a fojas 3706 vuelta, número 1838, del año 1989.

A continuación se presentan los saldos al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008.

Acreedor de la Garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos Comprometidos		Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre de los estados financieros	
				Tipo	Valor Contable	30-09-2009	31-12-2008
	Nombre	Relación					
BancoEstado	EMELARI S.A.	ACREEDOR	HIPOTECA	BIEN RAIZ	2.219.687	944.495	1.144.137

29.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.

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

Ciudad	30-09-2009			Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Total	
EMELARI S.A.	1	63	64	62
ELIQSA S.A.	3	151	154	149
ELECDA S.A.	2	144	146	146
EMELAT S.A.	2	91	93	92
EMELECTRIC S.A.	2	141	143	170
EMEL S.A.	9	114	123	125
ESMEC S.A.	0	0	0	0
Total	19	704	723	744

Ciudad	31-12-2008			Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Total	
EMELARI S.A.	1	56	57	54
ELIQSA S.A.	3	140	143	107
ELECDA S.A.	4	135	139	134
EMELAT S.A.	2	92	94	89
EMELECTRIC S.A.	3	215	218	219
EMEL S.A.	12	177	189	238
ESMEC S.A.	0	29	29	26
Total	25	844	869	867

30.- MEDIO AMBIENTE.

Empresas Emel S.A., a través de sus subsidiarias Emelari S.A., Eliqsa S.A., Elecda S.A., Emelat S.A., Emelectric S.A. y Emetal S.A., participan en el mercado de la distribución, transformación y transmisión de energía eléctrica, cuya naturaleza involucra la entrega de un servicio que no altera las condiciones del medio ambiente. Además de lo anterior, todos los proyectos eléctricos en que la empresa participa cumplen cabalmente con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, los cuales incluyen, en proyectos que así lo requieran, estudios de impacto medioambiental.

Transemel S.A., acorde con las políticas medioambientales no presenta reparos frente a sus instalaciones. Adicionalmente, teniendo en consideración los nuevos proyectos de inversión y cumpliendo con la legislación vigente, se han iniciado los estudios tendientes a confeccionar los documentos denominados Declaración de Impacto Ambiental o Estudio de Impacto Ambiental de Subestaciones de Transformación de Energía Eléctrica. Dichos documentos son preparados y presentados para su aprobación por la CONAMA Regional de acuerdo a la Ley N° 19.300 sobre Bases Generales del Medio Ambiente y su correspondiente reglamento.

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.

31.- 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.

32.- TRANSICION A LAS NIIF.

32.1. Bases de la transición a las NIIF.

32.1.1.- Aplicación de NIIF 1.

El Grupo EMEL ha aplicado NIIF 1 al preparar sus estados financieros consolidados.

La fecha de transición del Grupo EMEL es el 1 de enero de 2008. La Sociedad matriz y sus subsidiarias han preparado sus balances de apertura bajo NIIF a dicha fecha. La fecha de adopción del Grupo EMEL 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.

32.2 Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por el Grupo EMEL .

32.2.1.- Combinaciones de negocio.

Emel S.A. y subsidiarias 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.

32.2.2.- Valor razonable o revalorización como costo atribuible.

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

32.2.3.- Beneficios al personal.

El Grupo EMEL ha optado por reconocer todas las ganancias y pérdidas actuariales acumuladas al 1 de enero de 2008.

32.2.4.- Reserva de conversión.

Esta exención no es aplicable.

32.2.5.- Instrumentos financieros compuestos.

El Grupo EMEL no ha emitido ningún instrumento financiero compuesto, por lo que esta exención no es aplicable.

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

Esta exención no es aplicable debido a que tanto la Sociedad Matriz como sus afiliadas adoptaron las NIIF por primera vez en la misma fecha (1 de enero de 2009).

32.2.7.- Pagos basados en acciones.

Esta exención no es aplicable.

32.2.8.- Contratos de seguros

Esta exención no es aplicable.

32.2.9.- Pasivos por restauración o por desmantelamiento.

EL Grupo EMEL 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.

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

EL Grupo EMEL 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 tanto esta exención no es aplicable.

32.2.11.-Concesiones de servicios.

Esta exención no es aplicable.

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

Esta exención no es aplicable.

32.2.13.- Arrendamientos.

El grupo Emel ha decidido utilizar la exención provista en la NIIF 1 y por lo tanto ha considerado los hechos y circunstancias evidentes a la fecha de transición a los efectos de determinar la existencia de arrendos implícitos en sus contratos y acuerdos.

32.3 Conciliación del patrimonio neto a la fecha de transición.

A continuación se presenta la conciliación Patrimonio Neto 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	132.199.869	9.414.091	141.613.960
Deterioro cuentas por cobrar	(609.358)	(48.552)	(657.910)
Provisión avance técnico	6.942	716	7.658
Gastos diferidos	(1.452.776)	(147.639)	(1.600.415)
Existencias valorización y otros	(14.674)	(1.604)	(16.278)
Existencias deterioro	(155.936)	(21.513)	(177.449)
Revaluaciones del activo fijo	108.208.624	5.516.995	113.725.619
Intangibles	552.426	25.474	577.900
Mayor valor	553.369	201	553.570
Tasa efectiva obligaciones	387.483	1.498	388.981
Contratos onerosos	(142.657)		(142.657)
Provisión valor actuarial	(5.561.142)	(408.926)	(5.970.068)
Provisiones	(91.598)	(30.614)	(122.212)
Impuestos diferidos	(17.077.344)	(826.218)	(17.903.562)
Otros ajustes IFRS	(4.448.737)	(466.448)	(4.915.185)
Efecto de la transición a las NIIF	80.154.622	3.593.370	83.747.992
Patrimonio Neto al 01/01/08, NIIF	212.354.491	13.007.461	225.361.952

32.4.- Conciliación del patrimonio neto, resultados 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	148.362.152	10.895.432	159.257.584
Deterioro cuentas por cobrar	(959.258)	(75.619)	(1.034.877)
Provisión avance técnico	(7.853)	682	(7.171)
Gastos diferidos	(17.001)	(28.897)	(45.898)
Existencias valorización y otros	(6.480)	(238)	(6.718)
Existencias deterioro	(164.614)	(21.461)	(186.075)
Revaluaciones del activo fijo	108.655.434	5.433.185	114.088.619
Intangibles	712.599	26.149	738.748
Mayor valor	3.253.481	23.714	3.277.195
Tasa efectiva obligaciones	408.746	9.373	418.119
Contratos onerosos	(96.389)	0	(96.389)
Provisión valor actuarial	(6.117.387)	(483.186)	(6.600.573)
Provisiones	24.832	30.372	55.204
Corrección monetaria	(20.449.716)	(1.291.766)	(21.741.482)
Impuestos diferidos	(14.324.809)	(654.427)	(14.979.236)
Otros ajustes IFRS	(4.540.123)	(573.825)	(5.113.948)
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	66.371.462	2.394.056	68.765.518
Patrimonio Neto al 31/12/08, NIIF	214.733.614	13.289.488	228.023.102

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Controladora	Minoritario	Total
	M\$	M\$	M\$
Resultado al 31/12/08, PCGA chilenos	22.820.077	2.845.461	25.665.538
Deterioro cuentas por cobrar	(343.656)	(33.306)	(376.962)
Provisión avance técnico	(14.874)	43	(14.831)
Gastos diferidos	1.406.680	147.812	1.554.492
Existencias valorización y otros	8.692	867	9.559
Revaluaciones del activo fijo	(2.358.406)	(108.408)	(2.466.814)
Intangibles	160.156	691	160.847
Mayor valor	2.695.663	27.917	2.723.580
Tasa efectiva obligaciones	19.453	9.685	29.138
Contratos onerosos	46.251	17	46.268
Provisión valor actuarial	(548.610)	(81.077)	(629.687)
Provisiones	(23.281)	3.067	(20.214)
Corrección monetaria	(9.179.827)	(719.468)	(9.899.295)
Impuestos diferidos	3.159.880	245.486	3.405.366
Otros ajustes IFRS	(24.731)	(2.698)	(27.429)
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	(5.006.938)	(508.591)	(5.515.529)
Resultado al 31/12/08, NIIF	17.813.139	2.336.870	20.150.009

CONCILIACION	M\$
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 31/12/08, PCGA chilenos	5.740.136
C. Monetaria actividades de la operación	(1.626.142)
C. Monetaria actividades de financiamiento	3.835.881
C. Monetaria actividades de Inversión	(2.179.468)
Eliminación c.monetaria	(30.271)
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	5.740.136

32.5.- 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	144.289.835	10.609.524	154.899.359
Deterioro cuentas por cobrar	(750.630)	(60.703)	(811.333)
Provisión avance técnico	25.566	6.205	31.771
Gastos diferidos	(21.504)	0	(21.504)
Existencias valorización y otros	(14.674)	(1.604)	(16.278)
Existencias deterioro	(148.202)	(21.009)	(169.211)
Revaluaciones del activo fijo	106.055.508	5.411.717	111.467.225
Intangibles	669.770	25.957	695.727
Mayor valor	2.538.020	20.753	2.558.773
Tasa efectiva obligaciones	268.383	8.237	276.620
Contratos onerosos	(107.691)	29	(107.662)
Provisión valor actuarial	(5.157.601)	(424.256)	(5.581.857)
Provisiones	(207.596)	(39.809)	(247.405)
Corrección monetaria	(15.407.978)	(1.116.396)	(16.524.374)
Impuestos diferidos	(14.685.609)	(641.660)	(15.327.269)
Otros ajustes IFRS	(3.436.355)	(510.426)	(3.946.781)
Efecto de la transición a las NIIF al 30/09/08	69.619.407	2.657.035	72.276.442
Patrimonio Neto al 30/09/08, NIIF	213.909.242	13.266.559	227.175.801

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Controladora	Minoritario	Total
	M\$	M\$	M\$
Resultado al 30/09/08, PCGA chilenos	16.866.826	2.104.268	18.971.094
Deterioro cuentas por cobrar	(141.272)	(12.151)	(153.423)
Provisión avance técnico	18.624	5.489	24.113
Gastos diferidos	1.431.272	147.669	1.578.941
Existencias deterioro	7.734	504	8.238
Revaluaciones del activo fijo	(2.153.116)	(105.238)	(2.258.354)
Intangibles	117.344	483	117.827
Mayor valor	1.984.651	20.552	2.005.203
Tasa efectiva obligaciones	(119.100)	6.739	(112.361)
Contratos onerosos	34.966	29	34.995
Provisión valor actuarial	403.541	(15.330)	388.211
Provisiones	(115.998)	(9.195)	(125.193)
Corrección monetaria	(6.798.661)	(522.361)	(7.321.022)
Impuestos diferidos	2.391.735	184.553	2.576.288
Otros ajustes IFRS	(4.818)	0	(4.818)
Efecto de la transición a las NIIF al 30/09/08	(2.943.098)	(298.257)	(3.241.355)
Resultado al 30/09/08, NIIF	13.923.728	1.806.011	15.729.739

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

32.6.1.- 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 subsidiarias 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 subsidiarias.

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.

32.6.2.- Valoración de Cuentas por cobrar.

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

32.6.3.- 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, el Grupo EMEL ha recalculado los activos y pasivos correspondientes a los contratos de construcción de obras para terceros a la fecha de transición.

32.6.4.- 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).

El Grupo Emel decidió 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.

32.6.5.- 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.

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

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

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

32.6.7.- Beneficios post-empleo.

Tal como se describe en Nota N° 2.19, el Grupo Emel ha otorgado a ciertos empleados beneficios consistentes en el pago de una indemnización por años de servicio (garantizada para ciertos eventos).

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, el Grupo Emel 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.

32.6.8.- Corrección monetaria.

Los PCGA CL contemplan la aplicación del mecanismo de corrección monetaria a fin de expresar los estados financieros consolidados 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 las Empresas del Grupo Emel 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.

32.6.9.- Impuestos diferidos.

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

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

32.6.10.- Dividendo mínimo.

De acuerdo con PCGA CL, los dividendos son registrados en los estados financieros de cada sociedad del Grupo Emel al momento de su pago.

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

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