



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

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes al período intermedio terminado
Al 31 de marzo de 2010**

EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS

RUT: 86.977.200-3

INDICE

	Página N°
I.- ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.	
ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.	
Activos	5
Pasivos	6
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION.	7
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL	8
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.	9
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.	11
II.- NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.	12
1.- INFORMACION GENERAL.	12
2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	12
2.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados intermedios.	12
2.2.- Nuevas normas e interpretaciones emitidas y no vigentes.	13
2.3.- Bases de consolidación.	13
2.4.- Entidades subsidiarias.	14
2.5.- Transacciones en moneda extranjera.	15
2.6.- Información financiera por segmentos operativos.	16
2.7.- Propiedades, plantas y equipos.	16
2.8.- Propiedades de inversión.	17
2.9.- Activos intangibles.	17
2.10.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	18
2.11.- Activos financieros.	18
2.12.- Inventarios.	19
2.13.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	19
2.14.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	19
2.15.- Capital social.	19
2.16.- Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.	19
2.17.- Préstamos y otros pasivos financieros.	20
2.18.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	20
2.19.- Beneficios a los empleados.	20
2.20.- Provisiones.	21
2.21.- Subvenciones estatales.	22
2.22.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	22
2.23.- Reconocimiento de ingresos.	22
2.24.- Contratos de construcción.	23
2.25.- Activos no corrientes disponibles para la venta.	23
2.26.- Distribución de dividendos.	23
3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	23
3.1.- Descripción del mercado donde opera la Sociedad.	23
3.2.- Riesgo financiero.	29
3.3.- Control interno.	33
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION.	33
4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.	34
4.2.- Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS).	34
4.3.- Tasaciones de propiedad, planta y equipos.	34

	Página N°
5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	34
6.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	35
7.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	37
7.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	38
7.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	39
8.- INVENTARIOS.	40
9.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	40
10.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	40
11.- INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS.	41
12.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	44
12.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.	44
12.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	45
13.- PLUSVALIA	46
14.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN	46
14.1 Composición y movimientos del rubro.	46
14.2 Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros.	47
14.3 Ingresos y gastos de propiedades de inversión.	47
15.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	47
15.1.- Vidas útiles.	47
15.2.- Detalle de los rubros.	47
15.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipo.	49
15.4.- Política de inversiones en propiedades, plantas y equipo.	50
15.5.- Información adicional sobre propiedades, plantas y equipo.	50
15.6.- Costo por intereses.	50
15.7.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	50
16.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	52
16.1.- Activos y pasivos por impuestos diferidos.	52
16.2.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	52
16.3.- Compensación de partidas.	53
17.- PASIVOS FINANCIEROS.	53
17.1.- Clases de otros pasivos financieros.	53
17.2.- Préstamos bancarios – desglose de monedas y vencimientos.	54
17.3.- Obligaciones con el público (bonos).	56
18.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	57
18.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	57
18.2.- Otras cuentas por pagar.	57

	Página N°
19.- OTRAS PROVISIONES.	57
19.1.- Provisiones - Saldos.	57
19.2.- Movimiento de las provisiones.	58
20.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	59
20.1.- Detalle del rubro.	59
20.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	59
20.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	59
20.4.- Gastos reconocidos en el estado consolidado de resultados.	59
20.5.- Hipótesis actuariales.	60
21.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS	60
21.1.- Ingresos diferidos.	60
21.2.- Contratos de construcción.	61
22.- PATRIMONIO NETO.	61
22.1.- Capital suscrito y pagado.	61
22.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	61
22.3.- Política de dividendos.	61
22.4.- Dividendos.	62
22.5.- Otras reservas.	62
22.6.- Participaciones no controladoras.	62
22.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.	63
22.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	63
23.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	63
23.1.- Ingresos ordinarios.	63
23.2.- Otros ingresos, por función.	64
24.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.	64
24.1.- Gastos por naturaleza.	64
24.2.- Gastos de personal.	64
24.3.- Depreciación y amortización.	64
24.4.- Otras ganancias (pérdidas).	65
25.- RESULTADO FINANCIERO.	65
26.- RESULTADO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	66
26.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	66
26.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	66
26.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias y la tasa efectiva.	66
27.- UTILIDAD POR ACCION.	67
28.- INFORMACION POR SEGMENTO.	67
28.1.- Criterios de segmentación.	67
28.2.- Cuadros de resultados.	68

EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS

RUT: 86.977.200-3

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO

Al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009.

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

ACTIVOS	Nota	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	5	5.267.527	4.881.854
Otros activos no financieros.	10	460.017	234.850
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	6	65.983.671	69.481.842
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	7	14.962.678	9.819.880
Inventarios.	8	196.044	344.143
Activos por impuestos.	9	3.516.348	2.728.849
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		90.386.285	87.491.418
Total activos corrientes		90.386.285	87.491.418
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Derechos por cobrar.	6	2.430.412	2.734.904
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	12	5.377.578	5.437.878
Plusvalía.	13	27.533.561	27.533.561
Propiedades, planta y equipo.	15	326.405.250	326.768.052
Propiedad de inversión.	14	4.771.976	4.789.757
Total activos no corrientes		366.518.777	367.264.152
TOTAL ACTIVOS		456.905.062	454.755.570

EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS

RUT: 86.977.200-3

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO

Al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009.

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

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Pasivos financieros.	17	45.183.661	20.515.446
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	18	47.342.044	52.185.152
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	7	15.615.277	15.464.615
Otras provisiones a corto plazo.	19	1.427.408	3.031.069
Otros pasivos no financieros.	21	1.158.290	1.399.082
Total pasivos corrientes		110.726.680	92.595.364
PASIVOS NO CORRIENTES			
Pasivos financieros.	17	95.879.840	115.886.419
Pasivos no corrientes	18	1.927.426	2.133.666
Otras provisiones a largo plazo.	19	3.309	12.130
Pasivo por impuestos diferidos.	16	19.839.226	19.666.678
Provisiones por beneficios a los empleados.	20	7.851.872	7.607.719
Otros pasivos no financieros.	21	149.475	149.475
Total pasivos no corrientes		125.651.148	145.456.087
TOTAL PASIVOS		236.377.828	238.051.451
PATRIMONIO NETO			
Capital emitido.	22	96.199.943	96.199.943
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	22	33.154.774	28.555.407
Primas de emisión.	22	6.233.068	6.233.068
Otras reservas.	22	76.123.327	77.043.720
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		211.711.112	208.032.138
Participaciones no controladoras.	22	8.816.122	8.671.981
Total patrimonio		220.527.234	216.704.119
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		456.905.062	454.755.570

EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS

RUT: 86.977.200-3

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION

Por los período de tres meses terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009.

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01/01/2010	01/01/2009
	al	31/03/2010	31/03/2009
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	23	86.649.741	104.330.398
Costo de ventas	24	(73.991.617)	(89.695.849)
Ganancia bruta		12.658.124	14.634.549
Otros ingresos, por función.	23	175.423	103.431
Gasto de administración.	24	(5.322.289)	(5.516.793)
Otras ganancias (pérdidas).	24	341.031	(298.565)
Ingresos financieros.	25	859.635	1.598.845
Costos financieros.	25	(1.717.273)	(1.942.019)
Diferencias de cambio.	25	(85.735)	220.585
Resultados por unidades de reajuste.	25	(228.330)	2.823.446
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		6.680.586	11.623.479
Gasto por impuestos a las ganancias.	26	(1.032.760)	(1.959.483)
Ganancia (pérdida)		5.647.826	9.663.996
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		5.356.572	8.804.742
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras		291.254	859.254
Ganancia (pérdida)		5.647.826	9.663.996
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	27	367,89	604,71
Ganancia (pérdida) por acción básica.		367,89	604,71

EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS

RUT: 86.977.200-3

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADO INTEGRAL

Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009.

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

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL	del al Nota	01-01-2010 31-03-2010 M\$	01-01-2009 31-03-2009 M\$
Ganancia (pérdida)		5.647.826	9.663.996
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		0	0
Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros disponibles para la venta		0	0
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		0	0
Otro resultado integral antes de impuestos, ganancias (pérdidas) procedentes de inversiones en instrumentos de patrimonio			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos			
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación			
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		0	0
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral			
Suma de impuestos a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral		0	0
Otro resultado integral		0	0
Total resultado integral		5.647.826	9.663.996
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		5.356.572	8.804.742
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		291.254	859.254
Total resultado integral		5.647.826	9.663.996

EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS
RUT: 86.977.200-3
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
			Superavit de revaluación	Otras reservas	Total reservas				
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial período actual 01/01/2010	96.199.943	6.233.068	87.550.803	(10.507.083)	77.043.720	28.555.407	208.032.138	8.671.981	216.704.119
Saldo inicial reexpresado	96.199.943	6.233.068	87.550.803	(10.507.083)	77.043.720	28.555.407	208.032.138	8.671.981	216.704.119
Cambios en patrimonio									
Resultado integral.									
Ganancia (pérdida).						5.356.572	5.356.572	291.254	5.647.826
Resultado integral.							5.356.572	291.254	5.647.826
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios.	0	0	(849.767)	(70.626)	(920.393)	(757.205)	(1.677.598)	(147.113)	(1.824.711)
Total de cambios en patrimonio	0	0	(849.767)	(70.626)	(920.393)	4.599.367	3.678.974	144.141	3.823.115
Saldo final período actual 31/03/2010	96.199.943	6.233.068	86.701.036	(10.577.709)	76.123.327	33.154.774	211.711.112	8.816.122	220.527.234



EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS

RUT: 86.977.200-3

ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009.

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

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
			Superavit de revaluación	Otras reservas	Total reservas				
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial período actual 01/01/2009	96.199.943	6.233.068	89.928.611	(7.671.804)	82.256.807	30.043.796	214.733.614	13.289.488	228.023.102
Saldo inicial reexpresado	96.199.943	6.233.068	89.928.611	(7.671.804)	82.256.807	30.043.796	214.733.614	13.289.488	228.023.102
Cambios en patrimonio									
Resultado integral.									
Ganancia (pérdida).						8.804.742	8.804.742	859.254	9.663.996
Resultado integral.							8.804.742	859.254	9.663.996
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios.	0	0	(507.304)	0	(507.304)	(2.134.118)	(2.641.422)	(257.776)	(2.899.198)
Total de cambios en patrimonio	0	0	(507.304)	0	(507.304)	6.670.624	6.163.320	601.478	6.764.798
Saldo final período actual 31/03/2009	96.199.943	6.233.068	89.421.307	(7.671.804)	81.749.503	36.714.420	220.896.934	13.890.966	234.787.900

EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS
RUT: 86.977.200-3
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO
Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO	del	01/01/2010	01/01/2009
	al	31/03/2010	31/03/2009
	Nota	M\$	M\$

Flujos de efectivo procedentes de actividades de operación

Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		109.811.469	131.759.580
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(95.988.062)	(111.739.413)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(5.037.389)	(6.803.568)
Otros pagos por actividades de operación.		(1.941.391)	(2.863.932)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses pagados.		(1.099.965)	(840.699)
Intereses recibidos.		21.996	2.097
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(1.537.200)	(2.152.039)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(359.646)	277.238
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación		3.869.812	7.639.264

Flujos de efectivo utilizados en actividades de inversión

Actividades de inversión			
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios.		(130.725)	0
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		60	57.326
Compras de propiedades, planta y equipo		(3.198.841)	(3.989.485)
Compras de activos intangibles.	12	(26.807)	(43.827)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(212.306)	(234.999)
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión		(3.568.619)	(4.210.985)

Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación

Actividades de financiación			
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		10.295.685	0
Total importes procedentes de préstamos.		10.295.685	0
Pagos de préstamos.		(6.357.228)	(56.279)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	7	(3.839.391)	(3.941.000)
Dividendos pagados		(21.416)	(1.171)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		77.650	(3.998.450)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		378.843	(570.171)

Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo

Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		6.831	(35.021)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		385.674	(605.192)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período.		4.881.853	5.740.136
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período.	5	5.267.527	5.134.944

EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2010.

1.- INFORMACION GENERAL.

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.

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.

Los controladores últimos del Grupo CGE son los miembros del pacto controlador integrado por el Grupo Familia Marín, Grupo Almería y Grupo Familia Pérez Cruz.

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondientes al período terminado al 31 de marzo de 2010, fue aprobada por el Directorio en Sesión Extraordinaria N° 499 del 26 de mayo de 2010, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

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 y ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

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

Los presentes estados financieros consolidados intermedios del Grupo Emel, han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB") y Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH) emitidas por el Colegio de Contadores de Chile A.G.

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

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. 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.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 y para el período terminado al 31 de marzo de 2009 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 31 de marzo de 2010, de acuerdo al nuevo modelo entregado por la Superintendencia de Valores y Seguros para el año 2010. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del período y ejercicio anterior.

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 intermedios:

Normas y enmiendas	Contenido	Fecha de aplicación obligatoria (*)
Enmienda a la NIC 24	Partes relacionadas. Revelaciones.	01 de enero de 2011
NIIF 9	Instrumentos financieros. Guía para la clasificación y medición de instrumentos financieros.	01 de enero de 2013
Enmienda a la NIC 32	Clasificación de emisiones de derechos de acciones	01 de febrero de 2010
Interpretaciones CINIIF 19	Extinción de pasivos financieros utilizando instrumentos de patrimonio	01 de julio de 2010
Enmienda a la CINIIF 14	Pagos anticipados de la obligación de mantener un nivel mínimo de financiación.	01 de enero de 2011

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

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados intermedios 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 transfiere el control y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Para contabilizar la adquisición de subsidiarias se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. 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 subsidiaria adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado consolidado 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 y participaciones no controladoras.

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 consolidado 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 consolidado 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.

Rut	Nombre sociedad	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
				2010			2009
				Directo	Indirecto	Total	Total
77.363.350-9	Emel Inversiones Chile Ltda.	Chile	Peso chileno	99,9964	0,0000	99,9964	99,9964
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Peso chileno	83,7132	13,7830	97,4962	97,3787
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Peso chileno	40,2826	47,2526	87,5352	87,5352
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Peso chileno	35,5639	57,9140	93,4778	93,4761
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Peso chileno	42,5355	48,8732	91,4087	91,4069
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Peso chileno	99,4506	0,5495	100,0000	100,0000
96.615.120-K	Aleph S.A.	Chile	Peso chileno	99,99999	0,00001	100,0000	100,0000
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Peso chileno	0,1006	99,8994	100,0000	100,0000
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Chile	Peso chileno	99,9000	0,1000	100,0000	100,0000
96.893.220-9	Transemel S.A.	Chile	Peso chileno	75,0000	25,0000	100,0000	100,0000
76.449.760-6	Inversiones Eléctricas del Norte Ltda.	Chile	Peso chileno	0,0100	99,9900	100,0000	100,0000
96.596.170-4	Estudios, Servicios e Inversiones S.A.	Chile	Peso chileno	99,99997	0,00003	100,0000	100,0000
O-E	Emel Overseas Ltd.	Islas Cayman	Peso chileno	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000

2.4.2.- Entidades de consolidación indirecta.

Los estados financieros intermedios incluyen a las siguientes empresas que consolidan:

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

Sociedad anónima abierta. Se presenta consolidada con su subsidiaria:

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 subsidiarias:

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 diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados que no constituyen instrumentos de deuda, se presentan como parte de la ganancia o pérdida en el valor razonable. Las diferencias de cambio sobre dichos instrumentos clasificados como operaciones de cobertura de flujos, se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente, y son reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de otros resultados integrales, reciclando a resultados la porción devengada, cuando la partida cubierta impacta resultados.

2.5.2.- 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 / UF	\$ CL / \$ Bs
31-03-2009	583,26	20.959,77	82,49
31-12-2009	507,10	20.942,88	71,73
31-03-2010	524,46	20.998,52	74,18

CL \$= Pesos chilenos

US\$= Dólar estadounidense

UF = Unidad de Fomento

Bs = Bolivianos

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 ejecutivo estratégico, que toma decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota N° 28.

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.

Las tasaciones se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abona a la reserva por revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de otros resultados integrales.

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 incurrían.

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 los otros resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta reservas por revaluación. 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, neta de sus impuestos diferidos.

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.

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

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante la aplicación de pruebas de deterioro.

Las pérdidas y ganancias por la venta de 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.- 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 algunas de las Sociedades del 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.

2.9.- Activos intangibles.

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

El menor valor representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad matriz en los activos netos identificables de la subsidiaria a la fecha de adquisición.

El menor valor relacionado con adquisiciones de asociadas o coligadas se incluye en inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación, y se somete a pruebas por deterioro de valor junto con el saldo total de la coligada. El menor valor reconocido por separado se somete a pruebas por deterioro de valor anualmente y se valora por su costo menos pérdidas acumuladas por deterioro. Las ganancias y pérdidas por la venta de una entidad incluyen el importe en libros del menor valor relacionado con la entidad vendida.

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

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

2.9.2.- 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.

2.9.3.- Programas informáticos.

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

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

identificables controlados por 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.

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

2.9.4.- 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.

2.10.- 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 y disponibles para la venta. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los activos financieros. La Administración determina la clasificación de sus activos financieros en el momento del reconocimiento inicial.

La Sociedad matriz y sus subsidiarias, al cierre de estos estados financieros consolidados intermedios, sólo presenta activos financieros clasificados en préstamos y cuentas por cobrar, que se definen como activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes,

excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha 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.

2.12.- 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).

Los costos 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 de los bienes es el precio de venta estimado menos sus costos asociados (costos para realizar la venta); y en los contratos de construcción, su valor neto realizable corresponde al valor del contrato menos los costos de ventas estimados.

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 corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y no existe diferencia material con su valor razonable.

2.17.- 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 las ganancias e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a las ganancias del período comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados integrales, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio en otros resultados integrales o provenientes de una combinación de negocios.

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado consolidado de situación financiera.

Los impuestos diferidos se calculan, de acuerdo con el método del pasivo, sobre las diferencias que surgen entre las bases tributarias de los activos y pasivos y sus importes en libros en los estados financieros 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 o a punto de aprobarse en la fecha de los estados de situación financiera y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

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

El impuesto a la renta diferido se provisiona por las diferencias temporales que surgen de la inversión en subsidiarias, excepto cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporales es controlada por la Sociedad y es probable que ésta no se revertirá en un momento previsible futuro.

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.

2.20.- Provisiones.

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

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

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

2.23.- 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 técnico.

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 y dicha venta es considerada altamente probable.

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 635.302 clientes entre la Región de Arica y Parinacota y la Región del Biobío, con ventas físicas que alcanzaron a 826 GWh al cierre del período comprendido entre enero a marzo de 2010.

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. Por otra parte, durante el cuarto trimestre de 2009, vía licitación pública se firmó el contrato de suministro de energía y potencia con Edelnor con vigencia desde enero de 2012 hasta diciembre de 2026.

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 la legislación el año 2005 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, mantenimiento 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 Supremo N° 197 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de fecha 04 de diciembre de 2009, publicado en el Diario Oficial del 04 de diciembre de 2009.

En dicho reglamento se establece que la revisión y determinación de nuevas tarifas de servicios no consistentes en suministro de energía que se efectúe con ocasión del proceso de fijación de tarifas de suministro de distribución, debe hacerse sobre la base de los estudios de costos del valor agregado de distribución y de criterios de eficiencia, debiendo ser plenamente coherentes. Dicha coherencia se funda en el hecho que una misma empresa es la que provee el servicio de distribución 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 subsidiarias, 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.- 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 primer trimestre, la deuda de EMEL en moneda nacional alcanzó a M\$141.063.501, la que se encuentra denominada principalmente en unidades de fomento o pesos.

2010	M\$	%
Deuda en pesos o UF	141.063.501	99%
Deuda en US\$ u otra moneda extranjera	1.639.153	1%
Total deuda financiera	142.702.654	100%

2009	M\$	%
Deuda en pesos o UF	136.401.865	99%
Deuda en US\$ u otra moneda extranjera	1.790.016	1%
Total deuda financiera	138.191.881	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\$ 3,1 millones. Al cierre del primer trimestre, el valor del dólar observado alcanzó a \$524,46, es decir un 3,42% mayor al valor de cierre al 31 de diciembre de 2009, fecha en que alcanzó un valor de \$507,10. Los valores máximos y mínimos que alcanzó el dólar observado fueron \$546,18 y \$489,47 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.

2010		Real	Escenario			
		Con US\$ de cierre 524,46 M\$	Con US\$ max. 546,18 M\$	Con US\$ min. 489,47 M\$	TC +1% mensual M\$	TC -1% mensual M\$
Item	US\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Al 31/12/09	3.125.410	1.584.896	1.584.896	1.584.896	1.584.896	1.584.896
Saldo por Amortizar dentro de 3 meses	404.497	Efecto por amortización:	Efecto por amortización:	Efecto por amortización:	Efecto por amortización:	Efecto por amortización:
		-4.965	-4.965	-4.965	-6.385	-3.545
Al 31/03/10	3.125.410	1.639.153	1.707.037	1.529.795	1.655.530	1.622.776
Utilidad (pérdida) por Diferencia cambio		-59.222	-127.106	50.136	-77.019	-41.425

Esta sensibilización entregó como resultado que el efecto por diferencia de cambio en EMEL podría haber oscilado entre M\$ (77.019) y M\$ (41.425) para el período recién concluido.

2009		Real	Escenario			
		Con US\$ de cierre 583,26 M\$	Con US\$ max. 643,87 M\$	Con US\$ min. 572,39 M\$	TC +1% mensual M\$	TC -1% mensual M\$
Item	US\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Al 31/12/08	4.713.800	3.000.098	3.000.098	3.000.098	3.000.098	3.000.098
Saldo por amortizar dentro de 3 meses	384.991	Efecto por amortización:	Efecto por amortización:	Efecto por amortización:	Efecto por amortización:	Efecto por amortización:
		7.304	7.304	7.304	5.740	8.867
Al 31/03/09	4.713.800	2.749.371	3.035.074	2.698.132	2.776.852	2.721.889
Utilidad (pérdida) por Diferencia cambio		258.031	-27.672	309.270	228.986	287.076

Esta sensibilización entregó como resultado que el efecto por diferencia de cambio en EMEL podría haber oscilado entre M\$ 228.986 y M\$ 287.076 para el período terminado a marzo 2009.

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 período, se observa un impacto negativo de M\$(293.139).

2010		UF	M\$
AL	No se amortiza en 3 meses	5.969.170	125.011.611
31-12-2009	Efecto amortización	611.967	38.986
			0
Al 31/03/2010		5.969.170	125.343.736
Efecto por unidad de reajuste			-293.139

2009		UF	M\$
AL	No se amortiza en 3 meses	5.722.467	122.761.624
31-12-2008	Efecto amortización	2.667	500
Al 31/03/2009		5.722.467	119.789.085
Efecto por unidad de reajuste			2.973.039

3.2.2.- Riesgo de tasa de interés

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

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 53% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija.

2010	M\$	%
Deuda a tasa Fija	74.703.900	53%
Deuda a tasa variable	66.359.601	47%
Total deuda Financiera	141.063.501	100%

2009	M\$	%
Deuda a tasa Fija	62.311.631	46%
Deuda a tasa variable	74.090.234	54%
Total deuda Financiera	136.401.865	100%

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\$ 165.870 de mayor gasto por intereses.

3.2.3.- 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 EMEL y sus subsidiarias. Sin perjuicio de lo anterior, el Grupo CGE 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 subsidiarias.

El flujo de caja de deuda financiera de EMEL y sus subsidiarias que incluye pasivos bancarios y bonos, se ha estructurado en un 72% a largo plazo principalmente mediante bonos y créditos bancarios como se indica en el siguiente cuadro:

M\$ al 31/03/10	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	45.901.470	36.757.651	0	0	0	82.659.120
Bonos	2.546.491	24.921.233	5.298.935	7.065.246	50.387.020	90.218.923
Total	48.447.960	61.678.883	5.298.935	7.065.246	50.387.020	172.878.044
	28%	36%	3%	4%	29%	100%

M\$ al 31/12/09	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	21.564.452	56.568.784	230.968	0	0	78.364.203
Bonos	2.539.743	24.855.198	5.284.894	5.284.894	52.015.140	89.979.869
Total	24.104.195	81.423.983	5.515.862	5.284.894	52.015.140	168.344.073
	14%	48%	3%	3%	31%	100%

3.2.4.- 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 tres clientes más grandes representan un 6% de las ventas. Por otro lado, como se muestra en la siguiente tabla también hay una importante diversificación por tipo de clientes:

2010	Ventas	Clientes
Residencial	29,72%	588.189
Industrial	35,28%	6414
Comercial	19,48%	29.627
Otros	15,51%	11072
Total	100%	635.302

2009	Ventas	Clientes
Residencial	31,18%	582.414
Industrial	44,83%	6400
Comercial	18,98%	29.544
Otros	5,01%	10927
Total	100%	629.285

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

La cobranza de los clientes en mora es gestionada por las distintas subsidiarias, 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.

3.2.5.- Riesgo de liquidez

3.2.5.1.-Efecto en flujo de caja por cambios de precios de nudo

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

Sin perjuicio de lo anterior, variaciones en el precio de nudo producen un efecto en el flujo de caja de las empresas distribuidoras, fenómeno que se origina por la diferencia en las condiciones de aplicación de dichos precios en la compra y en la venta.

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

Para el período enero – marzo de 2010, 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 incrementa el precio de nudo, se produce un requerimiento a financiar del 67% que se recupera con el perfil de pago de los clientes.

3.2.5.2.- 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.

3.2.5.3.-Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado (con instituciones financieras)

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos bancarios y bonos de EMEL y sus subsidiarias al 31 de marzo de 2010. 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 31-03-2010 M\$	Valor Justo al 31-03-2010 M\$	Diferencia
Bonos	62.336.170	63.939.576	2,5%
Bancos	78.727.331	79.708.212	1,2%
Total Pasivo Financiero	141.063.501	143.647.788	1,8%

Pasivos Financieros	Valor Libro al 31-12-2009 M\$	Valor Justo al 31-12-2009 M\$	Diferencia
Bonos	61.465.180	60.965.513	-0,8%
Bancos	74.936.685	75.879.805	1,3%
Total Pasivo Financiero	136.401.865	136.845.318	0,3%

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.

Los resultados de las estimaciones efectuadas no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (Ver Nota 13).

4.2.- 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° 20 se presenta información adicional al respecto.

4.3.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.

El Grupo efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, plantas y equipos. Las tasaciones vinculadas con las redes de subtransmisión 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 ejercicio. Dicho VNR es reducido en la proporción apropiada que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston & Agg.

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

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Efectivo en caja.	2.618.893	3.453.529
Saldos en bancos.	2.648.634	1.174.013
Depósitos a corto plazo.	0	254.312
Total	5.267.527	4.881.854

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Formación del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	5.193.702	4.800.698
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	US \$	73.825	81.156
Total		5.267.527	4.881.854

6.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Deudores comerciales, neto.	61.449.904	64.042.622	1.128.032	1.413.392
Otras cuentas por cobrar, neto.	4.533.767	5.439.220	1.302.380	1.321.512
Total	65.983.671	69.481.842	2.430.412	2.734.904

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Deudores comerciales, bruto.	65.710.175	68.739.539	1.128.032	1.413.392
Otras cuentas por cobrar, bruto.	4.657.417	5.562.951	1.302.380	1.321.512
Total	70.367.592	74.302.490	2.430.412	2.734.904

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no vencidos al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Con vencimiento menor de tres meses.	27.706.908	34.004.412	0	0
Con vencimiento entre tres y seis meses.	1.095.729	1.535.955	0	0
Con vencimiento entre seis y doce meses.	2.787.484	3.545.142	0	0
Con vencimiento mayor a doce meses.	0	0	2.430.412	2.734.904
Total	31.590.121	39.085.509	2.430.412	2.734.904

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales vencidos al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Vencidas antes de tres meses	29.910.401	26.921.623	0	0
Vencidas entre tres y seis meses.	1.472.908	1.595.606	0	0
Vencidas entre seis y doce meses.	2.204.776	2.384.494	0	0
Vencidas después de doce meses.	5.189.386	4.315.258	0	0
Total	38.777.471	35.216.981	0	0

El detalle del deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
---	---------------------------	---------------------------

Deudores comerciales.	4.260.273	4.696.917
Otras cuentas por cobrar.	123.648	123.731

Total	4.383.921	4.820.648
--------------	------------------	------------------

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
--	---------------------------	---------------------------

Saldo inicial.	4.820.648	3.086.340
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deteriorados del período.	0	(466.245)
Aumento (disminución) del período.	(436.727)	2.200.553

Total	4.383.921	4.820.648
--------------	------------------	------------------

El detalle en resultados del deterioro al 31 de marzo de 2010 y 2009, por rubros es el siguiente:

Efecto en resultado del período de la provisión	Saldo al	
	01/01/2010	01/01/2009
	31/03/2010 M\$	31/03/2009 M\$

Deudores comerciales.	(436.644)	252.267
Otras cuentas por cobrar.	(83)	(21.602)

Total	(436.727)	230.665
--------------	------------------	----------------

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 intermedios. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no deteriorados y deteriorados representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva que cada 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.

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor en libros de cada clase de cuenta por cobrar mencionada. La Sociedad matriz y sus subsidiarias no solicitan colaterales en garantía.

Calidad Crediticia

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

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

Las transacciones con 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, para estas transacciones.

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 ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, las cuales no se entienden como transacciones.

7.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

7.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas							Corrientes	
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Saldos al	
							31-03-2010	31-12-2009
							M\$	M\$
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	170.312	188.272
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	333.914	387.384
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	14.340.372	9.143.761
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	983	0
65.241.300-5	Fundación Emel	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	8.201	8.733
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	17.042	0
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	3.305	13.056
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	65.931	69.231
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	19.887	6.069
96.837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.731	3.374
Total							14.962.678	9.819.880

No existen provisiones de cuentas por cobrar debido a que el plazo máximo de cobro es a 90 días de efectuada la facturación.

7.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Cuentas por pagar a entidades relacionadas							Corrientes	
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Saldos al	
							31/03/2010	31/12/2009
							M\$	M\$
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	790.086	801.736
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	27.046	7.165
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.313.466	3.545.006
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	9.058.928	7.694.948
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	1.573.946	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	99.746	97.155
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	567.124	451.926
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	9.729	55.549
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	162.553	184.765
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Director Comun	CL \$	240.497	859.527
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	435.127	1.565.133
96.837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	250.427	150.288
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	50.917	51.417
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	35.685	0
Total							15.615.277	15.464.615



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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados al 31 de marzo de 2010 y 2009.

Transacciones									
Rut	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Tipo de moneda o unidad de reajuste	01-01-2010 31-03-2010 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	01-01-2009 31-03-2009 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	0	0	153.816	(153.816)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	750.878	(750.878)	318.710	(318.710)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	128.845	128.845	0	0
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	0	0	14.242	14.242
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	0	0	1.467	(1.467)
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	16.489	0	1.037	(1.037)
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Peajes y arriendos	CL \$	658	(658)	286.104	(286.104)
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	0	0	2.354	2.354
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	26.577	26.577	14.957	14.957
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	1.495.734	(178.975)	358.326	(66.263)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	1.827	1.827	136.421	136.421
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	53.449	(53.449)	183.121	(183.121)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	0	0	23.473	23.473
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Compra de materiales	CL \$	0	0	45.549	(45.549)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	CL \$	4.328.804	(55.308)	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	CL \$	8.168.195	11.403	3.941.000	(6.093)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Servicios prestados	CL \$	0	0	13	13
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Servicios recibidos	CL \$	234.223	(234.223)	104.249	(104.249)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	1.664	1.664	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	115.197	(115.197)	108.781	(108.781)
93.698.000-7	Elaboradora de Cobre Viña del Mar S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	634	0	126.035	(5.848)
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	0	0	3.486	0
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL \$	85.234	(85.234)	0	0
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Peajes y arriendos	CL \$	13.570	(13.570)	0	0
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL \$	37.579	37.579	0	0
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	8.187	8.187	0	0
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	6.312	(6.312)	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	57.876	57.876	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	2.736	(580)	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	9.783	9.783	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	103.499	(103.499)	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Ventas de activos	CL \$	33.555	33.555	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director Común	Compra de materiales	CL \$	234.948	0	488.664	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director Común	Servicios recibidos	CL \$	(107.638)	107.638	17.851	(17.851)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	11.611	11.611	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	2.747	0	44.246	(41.334)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	974.899	(974.899)	61.390	(61.390)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	0	0	57.326	57.326
96.837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	3.506	3.506	0	0
96.837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	135.229	0	135.001	(74.380)
96.837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	0	0	9.940	9.940
96.837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	204.298	(204.298)	954	(954)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	29.987	0	271.649	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	3.084	(3.084)	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 20 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 se mantienen para el período 2010:

- 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 S.A., Elecda S.A. y Emelat S.A., independiente de su asistencia. En Sesión Ordinaria de Directorio celebrada el 27 de enero de 2010, se informa la cesación de funciones del Comité de Directores de EMEL S.A.

El detalle de los montos pagados por el período terminado al 31 de marzo de 2010 y 2009 a los Señores Directores es el siguiente:

Retribución del directorio					
Nombre	Cargo	01-01-2010 31-03-2010		01-01-2009 31-03-2009	
		Dieta directorio	Comité directores	Dieta directorio	Comité directores
		M\$	M\$	M\$	M\$
Jorge Eduardo Marín Correa	Presidente	1.674	0	1.276	0
Pablo Guarda Barros	Vicepresidente	837	209	638	638
Gonzalo Rodríguez Vives	Director	627	209	638	638
José Luis Hornauer Herrmann	Director	837	0	638	0
Pablo José Pérez Cruz	Director	628	0	638	0
Rafael Salas Cox	Director	837	209	638	638
Juan Antonio Jaar Hasbún	Director	628	0	638	0
Totales		6.068	627	5.104	1.914

7.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados del Equipo Gerencial clave del Grupo EMEL para el período 31 de marzo de 2010 y 2009 son las siguientes:

Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia	01-01-2010 31-03-2010 M\$	01-01-2009 31-03-2009 M\$
Salarios.	404.044	383.502
Correcciones de valor y beneficios no monetarios.	5.795	13.719
Beneficios a corto plazo para los empleados.	95.636	96.900
Total	505.475	494.121

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 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Clases de inventarios	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Mercaderías para la venta.	111.192	111.192
Trabajos en curso.	102.483	250.582
Mercaderías en tránsito.	75.527	75.527
Provisión de deterioro.	(93.158)	(93.158)
Total	196.044	344.143

Información adicional de inventarios:

Otra información de inventarios	01-01-2010 31-03-2010 M\$	01-01-2009 31-03-2009 M\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	0	5.574
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios.	0	13.909
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período.	0	2.660.048

Las reversiones están dadas por liquidaciones de inventarios.

9.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente para los períodos finalizados al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009.

Activos por impuestos	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Pagos provisionales mensuales.	10.112.511	8.381.015
Rebajas al impuesto.	304.918	172.234
Ley N° 19.946 de 2004 incentivo al desarrollo regiones extremas.	215.120	215.120
Total	10.632.549	8.768.369

Pasivos por impuestos	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Impuesto a la renta de primera categoría.	7.116.201	6.039.520
Total	7.116.201	6.039.520

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

Activo / pasivos por impuestos, neto	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Activos por impuestos por cobrar.	3.516.348	2.728.849

10.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente para los períodos finalizados al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009.

Otros activos no financieros	Corrientes	
	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Gastos pagados por anticipado.	421.028	67.880
Garantías de arriendo.	19.025	19.006
Boletas en garantía.	15.000	143.000
Obras de arte.	4.964	4.964
Total	460.017	234.850



11.- INVERSION EN SUBSIDIARIAS.

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

Saldos al 31 de marzo de 2010.

Movimientos en subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 31/12/2009	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Dividendos recibidos	Otro incremento (decremento)	Saldo al 31/03/2010
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Emel Inversiones Chile Ltda.	Chile	CL \$	99,9964%	99,9964%	49.142.792	0	1.043.779	0	0	50.186.571
Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	CL \$	83,7132%	83,7132%	41.546.265	59.142	1.071.227	0	(319.765)	42.356.869
Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	CL \$	40,2826%	40,2826%	10.241.421	0	401.514	0	(120.454)	10.522.481
Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	CL \$	35,5639%	35,5639%	6.457.897	315	136.772	0	(41.033)	6.553.951
Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	CL \$	42,5355%	42,5355%	14.917.207	642	540.735	0	(162.223)	15.296.361
Inversiones Eléctricas del Norte Ltda.	Chile	CL \$	0,0100%	0,0100%	0	0	0	0	0	0
Transemel S.A.	Chile	CL \$	75,0000%	75,0000%	14.234.827	0	156.497	0	(46.949)	14.344.375
Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	CL \$	0,1006%	0,1006%	19.806	0	607	0	(132)	20.281
Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	CL \$	99,4506%	99,4506%	89.369.148	0	2.901.752	0	(449.602)	91.821.298
Emel Overseas Ltd.	Islas Cayman	CL \$	100,0000%	100,0000%	(470.865)	0	(16.226)	0	0	(487.091)
Aleph S.A.	Chile	CL \$	100,0000%	100,0000%	441.648	0	(498)	0	0	441.150
Esmec Ltda.	Chile	CL \$	99,9000%	99,9000%	(402.076)	0	(4.044)	0	0	(406.120)
Estudios, Servicios e Inversiones S.A.	Chile	CL \$	100,0000%	100,0000%	29.286	0	(724)	0	0	28.562
TOTALES					225.527.356	60.099	6.231.391	0	(1.140.158)	230.678.688



Saldos al 31 de diciembre de 2009.

Movimientos en subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Dividendos recibidos	Otro ncremento (decremento)	Saldo al
					01-01-2009					31-12-2009
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Emel Inversiones Chile Ltda.	Chile	CL \$	99,9964%	99,9964%	49.573.035	0	(751.163)	0	320.920	49.142.792
Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	CL \$	79,5873%	79,5873%	36.468.351	1.987.909	6.161.549	(3.404.553)	333.009	41.546.265
Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	CL \$	38,0118%	38,0118%	7.900.816	554.610	2.375.221	(1.053.342)	464.116	10.241.421
Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	CL \$	27,1911%	27,1911%	4.443.966	1.483.512	912.641	(403.870)	21.648	6.457.897
Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	CL \$	36,1734%	36,1734%	11.497.117	2.189.252	2.328.356	(1.121.950)	24.432	14.917.207
Inversiones Eléctricas del Norte Ltda.	Chile	CL \$	0,0010%	0,0010%	0	0	0	0	0	0
Transemel S.A.	Chile	CL \$	75,0000%	75,0000%	14.026.713	0	950.614	(742.500)	0	14.234.827
Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	CL \$	0,1006%	0,1006%	19.732	0	1.108	(1.034)	0	19.806
Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	CL \$	99,4506%	99,4506%	86.040.981	0	8.732.372	(5.466.200)	61.995	89.369.148
Emel Overseas Ltd.	Islas Cayman	CL \$	99,9954%	99,9954%	(581.337)	0	110.472	0	0	(470.865)
Aleph S.A.	Chile	CL \$	50,2326%	50,2326%	0	2.732.368	(47.395)	0	(2.243.325)	441.648
Esmec Ltda.	Chile	CL \$	99,9000%	99,9000%	(439.347)	0	37.271	0	0	(402.076)
Estudios, Servicios e Inversiones S.A.	Chile	CL \$	0,0000%	0,0000%	0	30.916	(1.409)	0	(221)	29.286
TOTALES					208.950.027	8.978.567	20.809.637	(12.193.449)	(1.017.426)	225.527.356



11.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Inversiones en subsidiarias	31-03-2010										
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos subsidiaria	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos subsidiaria	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Emel Inversiones Chile Ltda.	99,9964%	236.317	51.706.395	51.942.712	25.591	1.728.764	1.754.355	0	0	1.043.086	1.043.086
Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	83,7132%	16.495.088	58.506.017	75.001.105	20.061.871	4.341.617	24.403.488	16.758.608	(14.899.586)	(578.663)	1.280.359
Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	40,2826%	12.692.533	35.693.218	48.385.751	20.538.999	1.725.113	22.264.112	12.042.219	(10.381.079)	(664.398)	996.742
Empresa Eléctrica de Arica S.A.	35,5639%	6.875.396	25.191.383	32.066.779	5.586.649	8.051.450	13.638.099	6.900.768	(5.879.992)	(636.184)	384.592
Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	42,5355%	17.867.757	55.757.274	73.625.031	24.326.996	13.336.612	37.663.608	19.904.978	(17.493.988)	(1.139.713)	1.271.277
Inversiones Eléctricas del Norte Ltda.	0,0100%	100	53	153	4.624	0	4.624	0	0	(285)	(285)
Transemel S.A.	75,0000%	2.286.728	24.744.670	27.031.398	1.777.534	6.128.031	7.905.565	786.738	(310.937)	(267.138)	208.663
Empresa Eléctrica de Talca S.A.	0,1006%	4.457.255	19.351.193	23.808.448	2.183.363	1.464.530	3.647.893	2.556.985	(1.994.940)	41.454	603.499
Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	99,4506%	29.385.107	165.698.897	195.084.004	24.417.152	78.338.254	102.755.406	27.407.018	(22.703.335)	(1.785.899)	2.917.784
Emel Overseas Ltd.	100,0000%	0	1.066	1.066	134.616	353.277	487.893	0	0	(16.226)	(16.226)
Aleph S.A.	100,0000%	444.733	0	444.733	3.583	0	3.583	0	0	(498)	(498)
Esmec Ltda.	99,9000%	7.747	0	7.747	1.655	412.619	414.274	0	(76)	(3.973)	(4.049)
Estudios, Servicios e Inversiones S.A.	100,0000%	29.231	0	29.231	262	407	669	0	0	(724)	(724)
TOTALES		90.777.992	436.650.166	527.428.158	99.062.895	115.880.674	214.943.569	86.357.314	(73.663.933)	(4.009.161)	8.684.220

Inversiones en subsidiarias	31-12-2009										
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos subsidiaria	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos subsidiaria	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Emel Inversiones Chile Ltda.	99,9964%	31.438	50.856.496	50.887.934	14.914	1.728.479	1.743.393	0	0	(751.191)	(751.191)
Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	83,5957%	16.819.477	58.394.363	75.213.840	13.670.347	11.844.452	25.514.799	71.571.605	(63.142.188)	(730.364)	7.699.053
Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	40,2826%	12.017.349	35.718.196	47.735.545	6.692.412	15.619.213	22.311.625	52.579.162	(44.149.567)	(2.256.649)	6.172.946
Empresa Eléctrica de Arica S.A.	35,5622%	6.965.261	25.079.874	32.045.135	9.332.275	4.553.394	13.885.669	29.649.989	(25.290.555)	(1.200.277)	3.159.157
Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	42,5337%	16.677.601	55.646.364	72.323.965	21.542.274	15.710.161	37.252.435	91.120.491	(79.181.388)	(5.711.843)	6.227.260
Inversiones Eléctricas del Norte Ltda.	0,0100%	0	0	0	4.340	0	4.340	0	0	(1.055)	(1.055)
Transemel S.A.	75,0000%	2.022.046	24.889.804	26.911.850	1.664.112	6.267.969	7.932.081	2.938.019	(1.256.194)	(414.339)	1.267.486
Empresa Eléctrica de Talca S.A.	0,1006%	4.080.613	19.335.501	23.416.114	2.283.866	1.443.943	3.727.809	10.328.850	(8.530.787)	(696.290)	1.101.773
Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	99,4506%	28.709.481	165.503.870	194.213.351	26.680.554	77.669.898	104.350.452	118.920.165	(99.745.349)	(10.394.200)	8.780.616
Emel Overseas Ltd.	100,0000%	0	1.031	1.031	130.312	341.584	471.896	0	0	110.472	110.472
Aleph S.A.	100,0000%	444.733	0	444.733	3.086	0	3.086	0	0	(59.740)	(59.740)
Esmec Ltda.	99,9000%	7.455	0	7.455	557	409.376	409.933	137.274	(85.678)	(14.287)	37.309
Estudios, Servicios e Inversiones S.A.	100,0000%	37.265	0	37.265	7.577	402	7.979	0	(1.067)	(4.846)	(5.913)
Los Navegantes S.A.	11,7647%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTALES		87.812.719	435.425.499	523.238.218	82.026.626	135.588.871	217.615.497	377.245.555	(321.382.773)	(22.124.609)	33.738.173

12.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.
12.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por servidumbres de paso y programas informáticos. Su detalle al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Clases de activos intangibles, neto	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Programas informáticos, neto.	443.201	523.109
Otros activos intangibles identificables, neto.	4.934.377	4.914.769
Total	5.377.578	5.437.878

Clases de activos intangibles, bruto	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Programas informáticos, bruto.	11.252.633	11.252.415
Otros activos intangibles identificables, bruto.	5.042.513	5.015.705
Total	16.295.146	16.268.120

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Amortización acumulada y deterioro de valor, programas	10.809.432	10.729.306
Amortización acumulada y deterioro del valor, otros activos	108.136	100.936
Total	10.917.568	10.830.242

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Activos intangibles de vida finita, neto.	10.917.568	10.830.242
Total	10.917.568	10.830.242

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangible es el siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	4	4
Servidumbres.	Vida	5	70

El movimiento de intangibles al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	2010		
	Programas informáticos, neto M\$	Otros activos intangibles identificables, neto M\$	Activos intangibles identificables, neto M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2010	523.109	4.914.769	5.437.878
Adiciones.	0	26.807	26.807
Amortización.	(80.127)	(7.199)	(87.326)
Incrementos (disminuciones) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto.	0	0	0
Otros incrementos (disminuciones).	219	0	219
Cambios, total	(79.908)	19.608	(60.300)
Saldo final activos intangibles identificables al 31 de marzo de 2010	443.201	4.934.377	5.377.578

Movimientos en activos intangibles	2009		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2009	729.345	4.723.727	5.453.072
Adiciones.	128.739	222.155	350.894
Retiros.	0	(2.315)	(2.315)
Amortización.	(334.975)	(28.798)	(363.773)
Incrementos (disminuciones) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto.	0	0	0
Otros incrementos (disminuciones).	0	0	0
Cambios, total	(206.236)	191.042	(15.194)
Saldo final activos intangibles al 31 de diciembre de 2009	523.109	4.914.769	5.437.878

El detalle del importe de Activos Intangibles Identificables Individuales Significativos y su período de amortización al 31 de marzo de 2010 es el siguiente:

Detalle de activos intangibles identificables individuales significativos	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del período de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
	M\$	
Servidumbres.	4.763.915	Vida útil indefinida
Servidumbres.	169.051	Vida útil definida
Otros	1.411	Vida útil indefinida
Total	4.934.377	

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 31 de marzo de 2010 y 2009 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2010 31-03-2010	01-01-2009 31-03-2009
	M\$	M\$
Costo de ventas.	7.198	73.364
Gastos de administración.	80.128	20.810
Total	87.326	94.174

12.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida

12.2.1.- 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.

12.2.2.- Derechos de explotación exclusiva de clientes regulados.

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

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.

13.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Rut	Sociedad	Movimientos 2009			Movimientos 2010	
		Saldo al 01-01-2009 M\$	Otros incrementos (disminuciones) M\$	Saldo al 31-12-2009 M\$	Otros incrementos (disminuciones) M\$	Saldo al 31-03-2010 M\$
87.601.500-5	Emelat S.A.	8.239.053	0	8.239.053	0	8.239.053
96.541.920-9	Elecda S.A.	7.367.509	0	7.367.509	0	7.367.509
96.541.870-9	Eliqsa S.A.	6.055.900	0	6.055.900	0	6.055.900
96.542.120-3	Emelari S.A.	3.930.486	0	3.930.486	0	3.930.486
96.893.220-9	Transemel S.A.	925.809	0	925.809	0	925.809
96.849.700-6	Emetal S.A.	202.708	0	202.708	0	202.708
77.363.350-9	Emel Inversiones Chile Ltda.	812.096	0	812.096	0	812.096
Totales		27.533.561	0	27.533.561	0	27.533.561

Prueba de deterioro de la plusvalía comprada.

El Grupo EMEL evalúa anualmente si la plusvalía comprada ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 2.10. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

La estimación del valor en uso ha requerido que la administración de Emel S.A., realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Las tasas de descuento antes de impuestos, expresadas en términos reales, aplicadas en el período 2010 y 2009 fue de 9,5%.

Como resultado de estas pruebas el Grupo Emel determinó que no existían indicios de deterioro a la plusvalía comprada.

14.- PROPIEDADES DE INVERSION.

14.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión:

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Saldo Inicial	4.789.759	6.789.240
Adiciones, propiedades de inversión.	0	183.861
Transferencias (desde) propiedades ocupadas por el dueño, propiedades de inversión.	0	(2.114.519)
Otro Incremento (decremento), propiedades de inversión.	(17.783)	(68.825)
Cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable, total	(17.783)	(1.999.483)
Total	4.771.976	4.789.757

Las tasaciones de propiedades de inversión, son efectuadas toda vez que existen variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables y su evaluación es anual. La última reevaluación corresponde a diciembre de 2008.

14.2.- Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros:

Valorización ajustada incluida en los estados financieros, modelo del valor razonable	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Valorización obtenida para las propiedades de inversión.	4.771.976	4.789.757
Total	4.771.976	4.789.757

14.3.- Ingresos y gastos de propiedades de inversión:

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-2010 31-03-2010 M\$	01-01-2009 31-03-2009 M\$
Importe de ingresos por alquileres de propiedades de inversión.	138.470	103.308
Importes de gastos directos de operación de las propiedades de inversión generadoras de ingresos de alquileres.	17.783	37.370

15.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

15.1.- Vidas útiles.

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

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

15.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es la siguiente:

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Construcciones en curso.	20.919.392	20.563.588
Terrenos.	10.657.536	10.657.536
Edificios.	13.167.780	12.933.822
Planta y equipos.	272.259.581	271.716.334
Subestaciones de poder.	76.598.067	77.058.753
Líneas de transporte energía.	27.346.184	27.550.115
Subestaciones de distribución.	28.801.211	28.536.066
Líneas y redes de media y baja tensión.	133.864.674	132.836.930
Medidores.	5.649.445	5.734.470
Equipamiento de tecnología de la información	468.139	538.079
Instalaciones fijas y accesorios	4.497.251	4.369.584
Equipos de comunicaciones.	849.387	890.731
Herramientas.	1.777.750	1.701.615
Muebles y útiles.	599.700	602.089
Instalaciones y accesorios diversos.	1.270.414	1.175.149
Vehículos de motor.	1.910.059	1.956.758
Otras propiedades, plantas y equipos.	2.525.512	4.032.351
Total	326.405.250	326.768.052

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Construcciones en curso.	20.919.392	20.563.588
Terrenos.	10.657.536	10.657.536
Edificios.	18.217.839	17.878.324
Planta y equipos.	345.063.143	342.121.469
Subestaciones de poder.	88.035.549	87.909.900
Líneas de transporte energía.	32.018.298	32.015.474
Subestaciones de distribución.	42.258.000	41.640.566
Líneas y redes de media y baja tensión.	172.450.329	170.306.460
Medidores.	10.300.967	10.249.069
Equipamiento de tecnología de la información	1.651.846	1.650.719
Instalaciones fijas y accesorios	11.255.776	10.950.494
Equipos de comunicaciones.	2.469.560	2.466.493
Herramientas.	5.074.177	4.922.877
Muebles y útiles.	1.473.923	1.455.118
Instalaciones y accesorios diversos.	2.238.116	2.106.006
Vehículos de motor.	4.852.553	4.801.823
Otras propiedades, plantas y equipos.	2.525.512	4.032.351
Total	415.143.597	412.656.304

Depreciación acumulada y deterioro del valor, propiedades, planta y equipo	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Edificios.	5.050.059	4.944.502
Planta y equipos.	72.803.562	70.405.135
Subestaciones de poder.	11.437.482	10.851.147
Líneas de transporte energía.	4.672.114	4.465.359
Subestaciones de distribución.	13.456.789	13.104.500
Líneas y redes de media y baja tensión.	38.585.655	37.469.530
Medidores.	4.651.522	4.514.599
Equipamiento de tecnología de la información	1.183.707	1.112.640
Instalaciones fijas y accesorios	6.758.525	6.580.910
Equipos de comunicaciones.	1.620.173	1.575.762
Herramientas.	3.296.427	3.221.262
Muebles y útiles.	874.223	853.029
Instalaciones y accesorios diversos.	967.702	930.857
Vehículos de motor.	2.942.494	2.845.065
Otras propiedades, plantas y equipos.	0	0
Total	88.738.347	85.888.252

El ítem Otras Propiedades, plantas y equipos está 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.



15.3.- Reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos.

Movimiento año 2010		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2010		20.563.588	10.657.536	12.933.822	271.716.334	538.079	4.369.584	1.956.758	4.032.351	326.768.052
Cambios	Adiciones.	2.499.997	0	254.846	0	370	268.764	50.730	102.308	3.177.015
	Transferencias a (desde) propiedades de inversión.		0	0						0
	Retiros.		0	0	(358.818)	0	(893)	0	(261.617)	(621.328)
	Gasto por depreciación.			(105.557)	(2.464.259)	(71.067)	(180.177)	(97.429)	0	(2.918.489)
	Otros incrementos (decrementos).	(2.144.193)	0	84.669	3.366.324	757	39.973	0	(1.347.530)	0
Total cambios		355.804	0	233.958	543.247	(69.940)	127.667	(46.699)	(1.506.839)	(362.802)
Saldo Final al 31 de marzo de 2010		20.919.392	10.657.536	13.167.780	272.259.581	468.139	4.497.251	1.910.059	2.525.512	326.405.250
Movimiento año 2009		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009		15.062.755	9.629.172	12.092.780	272.412.075	668.073	3.757.837	2.143.572	3.713.909	319.480.173
Cambios	Adiciones.	16.650.835	0	337.732	18.557	277.468	1.114.493	575.803	725.157	19.700.045
	Transferencias a (desde) propiedades de inversión.		1.042.100	1.072.419						2.114.519
	Retiros.		(13.736)	(209.155)	(1.955.585)	(181.876)	(111.431)	(82.016)	(207.541)	(2.761.340)
	Gasto por depreciación.			(419.419)	(9.740.114)	(348.645)	(706.648)	(550.519)	0	(11.765.345)
	Otros incrementos (decrementos).	(11.150.002)	0	59.465	10.981.401	123.059	315.333	(130.082)	(199.174)	0
Total cambios		5.500.833	1.028.364	841.042	(695.741)	(129.994)	611.747	(186.814)	318.442	7.287.879
Saldo Final al 31 de diciembre de 2009		20.563.588	10.657.536	12.933.822	271.716.334	538.079	4.369.584	1.956.758	4.032.351	326.768.052

15.4.- Política de inversión en propiedades, planta y equipos.

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.

15.5.- Información adicional sobre propiedades, planta y equipos.

Los terrenos, construcciones y edificios y redes de distribución eléctrica se revalorizaron por última vez el 31 de diciembre de 2008. Las tasaciones se llevaron a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abonó a la reserva por revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de otros resultados integrales.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	2.499.997	16.650.835

15.6.- Costo por intereses.

Durante los períodos finalizados al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 no han existido proyectos que, de acuerdo con NIC 23, califiquen para capitalización de intereses.

15.7.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y, posteriormente, son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable. Las tasaciones de propiedad, planta y equipo son efectuadas toda vez que existen variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables y siempre al menos cada tres años. La última reevaluación corresponde a diciembre de 2008.

En cuanto a la revaluación de los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución eléctrica, se realizó de acuerdo con los requerimientos de la autoridad regulatoria, siendo revisado este proceso por auditores independientes. En el caso de la tasación de los Terrenos y Edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios de los tasadores independientes 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 Superintendencia 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 período total de retorno de flujos.

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

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 las Sociedades.

Valor de libros según modelo del costo de los bienes revaluados:

Valor de libros del activo fijo revaluado según el modelo del costo	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Terrenos.	3.265.853	3.265.853
Edificios.	6.790.320	6.839.466
Planta y equipos.	159.937.145	161.657.710
Total	169.993.318	171.763.029

Movimiento de reservas de revaluación.

Valor revaluado del activo fijo	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Saldo inicial	106.698.369	112.108.164
Retiros de activo fijo revaluado.	0	(3.754)
Reciclaje desde reserva revaluacion a utilidades acumuladas.	3.021	60.439
Participación minoritaria del período	(1.082.730)	(5.466.480)
Movimiento del periodo	(1.079.709)	(5.409.795)
Total	105.618.660	106.698.369

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

Valor de libros según modelo del costo del activo fijo no revaluado	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Construcción en curso	20.919.393	20.555.810
Edificios	0	90.303
Planta y equipos	20.330.016	16.595.010
Equipamiento de tecnologías de la información	468.139	538.079
Instalaciones fijas y accesorios	4.492.287	4.364.620
Vehículos de motor	1.910.059	1.956.758
Otras propiedades, planta y equipo	2.673.378	4.206.074
Total	50.793.272	48.306.654

16.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

16.1.- Activos y pasivos por impuestos diferidos.

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Activos por impuestos diferidos	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Relativos a depreciaciones.	964.666	941.992
Relativos a amortizaciones.	63.654	61.238
Relativos a acumulaciones (o devengos).	260.372	374.421
Relativos a provisiones.	2.000.859	2.320.182
Relativos a otros.	147.162	140.119
Total	3.436.713	3.837.952

Pasivos por impuestos diferidos	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Relativos a depreciaciones.	2.940.714	2.934.616
Relativos a amortizaciones.	89.096	47.049
Relativos a acumulaciones (o devengos).	2.336	4.111
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipo.	18.178.116	18.442.541
Relativos a créditos fiscales.	341.537	352.173
Relativos a otros.	1.724.140	1.724.140
Total	23.275.939	23.504.630

16.2.- Movimiento de impuestos diferidos del estado de situación financiera.

Los movimientos de los impuestos diferidos del estado intermedio consolidado de situación financiera son los siguientes:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Activos por impuestos diferidos, saldo inicial.	3.837.952	4.397.403
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	(401.239)	(559.451)
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	(401.239)	(559.451)
Total	3.436.713	3.837.952

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Pasivos por impuestos diferidos, saldo inicial.	23.504.630	23.270.038
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(228.691)	234.592
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(228.691)	234.592
Total	23.275.939	23.504.630

16.3.- Compensación de partidas:

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

Concepto	Activos/Pasivos brutos M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
31/03/2010			
- Activos por impuestos diferidos	3.436.713	(3.436.713)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	(23.275.939)	3.436.713	(19.839.226)
Total	(19.839.226)	0	(19.839.226)
31/12/2009			
- Activos por impuestos diferidos	3.837.952	(3.837.952)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	(23.504.630)	3.837.952	(19.666.678)
Total	(19.666.678)	0	(19.666.678)

17.- PASIVOS FINANCIEROS.
17.1.- Clases de otros pasivos financieros.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

Pasivos financieros	Moneda	31-03-2010		31-12-2009	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL \$	128.485	16.218.251	0	0
Préstamos bancarios.	UF	44.181.808	18.198.787	20.297.683	54.639.002
Total préstamos bancarios		44.310.293	34.417.038	20.297.683	54.639.002
Obligaciones con el público (bonos)	UF	873.368	61.462.802	217.763	61.247.417
Total		45.183.661	95.879.840	20.515.446	115.886.419



17.2.- Préstamos bancarios

Saldos al 31 de marzo de 2010.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes			
								Vencimientos			Total corrientes 31/03/2010	Vencimientos			Total no corrientes 31/03/2010
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$						
Chile	Emelectric S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	0,52%	0,52%	Sin Garantía	0	0	364	364	0	12.599.112	0	12.599.112
Chile	Emelari S.A.	BancoEstado	CL \$	Al vencimiento	5,42%	5,42%	Sin Garantía	0	0	53.127	53.127	0	5.257.372	0	5.257.372
Chile	Emelari S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	1,71%	1,71%	Sin Garantía	0	0	2.211.338	2.211.338	0	0	0	0
Chile	Emelari S.A.	BancoEstado	CL \$	Al vencimiento	7,20%	5,42%	Con Garantía	0	0	8.718	8.718	0	855.474	0	855.474
Chile	Eliqsa S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	2,62%	2,10%	Sin Garantía	0	0	6.507.587	6.507.587	0	0	0	0
Chile	Eliqsa S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	2,16%	1,66%	Sin Garantía	0	0	7.526.432	7.526.432	0	0	0	0
Chile	Elecda S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	2,56%	2,04%	Sin Garantía	0	0	7.557.365	7.557.365	0	0	0	0
Chile	Elecda S.A.	Banco BBVA	CL \$	Al vencimiento	5,52%	5,52%	Sin Garantía	0	0	64.367	64.367	0	6.254.251	0	6.254.251
Chile	Elecda S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	2,21%	1,71%	Sin Garantía	0	0	5.360.713	5.360.713	0	0	0	0
Chile	Elecda S.A.	BancoEstado	CL \$	Al vencimiento	0,43%	0,22%	Sin Garantía	0	0	2.273	2.273	0	3.851.154	0	3.851.154
Chile	Emelat S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	2,21%	1,71%	Sin Garantía	0	0	2.138.366	2.138.366	0	0	0	0
Chile	Emelat S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	2,10%	1,66%	Sin Garantía	0	0	5.408.950	5.408.950	0	0	0	0
Chile	Transemel S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	2,85%	2,85%	Sin Garantía	0	60.733	0	60.733	0	5.599.675	0	5.599.675
Chile	Emel S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	4,03%	3,31%	Sin Garantía	0	2.118.063	0	2.118.063	0	0	0	0
Chile	Emel S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	4,13%	3,41%	Sin Garantía	0	5.291.897	0	5.291.897	0	0	0	0
Total								0	7.470.693	36.839.600	44.310.293	0	34.417.038	0	34.417.038



Saldos al 31 de diciembre de 2009.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes			
								Vencimientos			Total corrientes 31/12/2009	Vencimientos			Total no corrientes 31/12/2009
								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	Emelectric S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	1,64%	1,64%	Sin Garantía	0	53.237	0	53.237	0	12.565.728	0	12.565.728
Chile	Emelari S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	3,01%	2,25%	Sin Garantía	5.494.497	0	0	5.494.497	0	0	0	0
Chile	Emelari S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	2,83%	2,30%	Sin Garantía	21.917	0	0	21.917	2.147.518	0	0	2.147.518
Chile	Emelari S.A.	BancoEstado	UF	Mensual	9,52%	6,20%	Con Garantía	16.976	50.928	135.812	203.716	0	0	642.735	642.735
Chile	Eliqsa S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	2,78%	2,26%	Sin Garantía	65.622	0	0	65.622	6.340.766	0	0	6.340.766
Chile	Eliqsa S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	6,37%	5,69%	Sin Garantía	185.382	0	0	185.382	7.341.412	0	0	7.341.412
Chile	Elecda S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	2,83%	2,30%	Sin Garantía	76.589	0	0	76.589	0	7.363.262	0	7.363.262
Chile	Elecda S.A.	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	6,67%	6,05%	Sin Garantía	6.640.842	0	0	6.640.842	0	0	0	0
Chile	Elecda S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	2,83%	2,30%	Sin Garantía	53.957	0	0	53.957	5.290.658	0	0	5.290.658
Chile	Emelat S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	2,88%	2,35%	Sin Garantía	21.474	0	0	21.474	2.086.104	0	0	2.086.104
Chile	Emelat S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	6,37%	5,69%	Sin Garantía	133.228	0	0	133.228	5.275.982	0	0	5.275.982
Chile	Transemel S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	3,50%	3,50%	Sin Garantía	0	0	20.780	20.780	0	5.584.837	0	5.584.837
Chile	Emel S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	4,03%	3,31%	Sin Garantía	0	0	2.094.570	2.094.570	0	0	0	0
Chile	Emel S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	4,13%	3,41%	Sin Garantía	0	0	5.231.872	5.231.872	0	0	0	0
Total								12.710.484	104.165	7.483.034	20.297.683	28.482.440	25.513.827	642.735	54.639.002



17.3.- Obligaciones con el Público.

Saldos al 31 de marzo de 2010.

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 corrientes 31-03-2010 M\$	Vencimientos		Total no corrientes 31-03-2010 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		1 hasta 2 años M\$	10 o más años M\$		
466	C	1.000.000	UF	3,75%	4,51%	01-06-2011	Semestral	Final	257.202	20.802.818	0	20.802.818	Chile
465	D	2.000.000	UF	4,50%	4,81%	01-06-2027	Semestral	Final	616.166	0	40.659.984	40.659.984	Chile
Total									873.368	20.802.818	40.659.984	61.462.802	

Saldos al 31 de diciembre de 2009.

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 corrientes 31-12-2009 M\$	Vencimientos		Total no corrientes 31-12-2009 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		1 hasta 2 años M\$	10 o más años M\$		
466	C	1.000.000	UF	3,75%	4,51%	01-06-2011	Semestral	Final	64.130	20.713.351	0	20.713.351	Chile
465	D	2.000.000	UF	4,50%	4,81%	01-06-2027	Semestral	Final	153.633	0	40.534.066	40.534.066	Chile
Total									217.763	20.713.351	40.534.066	61.247.417	

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

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Proveedores de energía.	34.850.313	37.676.499	0	0
Retenciones.	5.201.959	4.139.652	0	0
Dividendos por pagar.	371.768	272.906	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	1.267.152	3.532.277	0	0
Otras cuentas por pagar.(**)	5.650.852	6.563.818	1.927.426	2.133.666
Total	47.342.044	52.185.152	1.927.426	2.133.666

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

18.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

(*) Pasivos acumulados (o devengados)	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Vacaciones del personal.	636.906	897.057
Bonificaciones de feriados.	107.802	376.980
Participación sobre resultados	522.444	2.258.240
Total	1.267.152	3.532.277

18.2.- Otras cuentas por pagar.

(**) Otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Proveedores no energéticos.	2.006.214	2.875.317	0	0
Obligación con Gas Atacama.	953.265	911.244	685.888	878.773
Acreedores varios.	2.165.128	2.295.364	1.241.538	1.254.893
Otros.	526.245	481.893	0	0
Total	5.650.852	6.563.818	1.927.426	2.133.666

19.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

19.1.- Provisiones - Saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	1.387.372	2.369.644	0	0
Provisión de contratos onerosos.	40.036	36.888	3.309	12.130
Otras provisiones.	0	624.537	0	0
Total	1.427.408	3.031.069	3.309	12.130

19.1.1.- Provisión de reclamaciones legales

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales contra Emel S.A. 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 (detalle en Nota 30). 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.

19.1.2.- Provisión 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.

19.2.- Movimiento de las provisiones corrientes y no corrientes.

Al 31 de marzo de 2010.

Movimiento de las provisiones	Por reclamaciones legales	Por contratos onerosos	Otras provisiones	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2010	2.369.644	49.018	624.537	3.043.199
Provisiones adicionales.	36.832	0	0	36.832
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	52.151	(5.673)	0	46.478
Provisión utilizada.	(431.831)	0	(624.537)	(1.056.368)
Reversión de provisión no utilizada.	(648.117)	0	0	(648.117)
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo.	6.611	0	0	6.611
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	2.082	0	0	2.082
Total cambios en provisiones	(982.272)	(5.673)	(624.537)	(1.612.482)
Saldo final al 31 de marzo de 2010	1.387.372	43.345	0	1.430.717

Al 31 de diciembre de 2009.

Movimiento de las provisiones	Por reclamaciones legales	Por contratos onerosos	Otras provisiones	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2009	1.700.324	96.441	1.716	1.798.481
Provisiones adicionales.	2.521.440	0	624.537	3.145.977
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	906.682	(47.423)	(1.716)	857.543
Provisión utilizada.	(223.655)	0	0	(223.655)
Reversión de provisión no utilizada.	(2.405.340)	0	0	(2.405.340)
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo.	(3.050)	0	0	(3.050)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda	(126.757)	0	0	(126.757)
Total cambios en provisiones	669.320	(47.423)	622.821	1.244.718
Saldo final al 31 de diciembre de 2009	2.369.644	49.018	624.537	3.043.199

20.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

20.1.- Detalle del rubro.

Obligaciones post empleo y otros beneficios	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	7.851.872	7.607.719
Total	7.851.872	7.607.719

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

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo inicial	7.410.841	8.532.153
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	144.591	750.037
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	113.125	573.685
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	0	(346.495)
Reducciones obligación plan de beneficios definidos.	0	(43.710)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(11.411)	(2.054.829)
Total	7.657.146	7.410.841

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

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo final.	7.657.146	7.410.841
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	7.657.146	7.410.841
Pérdidas actuariales no reconocidas en balance netas.	194.726	196.878
Total	7.851.872	7.607.719

20.4.- Gastos reconocidos en el estado intermedio consolidado de resultados integrales.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Línea del estado de resultados en la que se ha reconocido
	01-01-2010 31-03-2010 M\$	01-01-2009 31-03-2009 M\$	
	Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	144.591	
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	113.126	143.825	Costos Financieros
Pérdidas (ganancias) actuarial neta de beneficios definidas.	(2.152)	2.434	Costo de ventas - gastos de administración
Total gastos reconocidos en resultados	255.565	369.708	

20.5.- Hipótesis actuariales.

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

Detalle	31-03-2010	31-03-2009
Tasa de descuento utilizada.	3,20	3,20
Tasa de inflación.	4,00	4,00
Aumento futuros de salarios.	2,00	2,00
Tabla de mortalidad.	B-2006	
Tabla de invalidez.	PDT 1985- Cat III	
Tabla de rotación.	ESA-77	

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.

21.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Ingresos diferidos. (*)	1.158.290	1.399.082	149.475	149.475
Total	1.158.290	1.399.082	149.475	149.475

21.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

(*) Detalle de ingresos diferidos	Corrientes		No Corrientes	
	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	955.776	1.224.660	0	0
Ingresos diferidos por apoyos en postación.	22.804	20.002	0	0
Subsidios.	0	0	38.156	38.156
Garantías (pago anticipado de clientes).	179.710	154.420	111.319	111.319
Total	1.158.290	1.399.082	149.475	149.475

El movimiento de este rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Detalle de ingresos diferidos corrientes y no corrientes	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes	1.548.557	2.010.921
Adiciones.	1.828.964	10.663.728
Imputación a resultados.	(2.069.756)	(11.126.092)
Total	1.307.765	1.548.557

21.2.- Contratos de construcción.

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

21.2.1.- Margen del período por contratos de construcción.

Detalle	01-01-2010 31-03-2010 M\$	01-01-2009 31-03-2009 M\$
Ingresos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período.	1.917.517	2.783.105
Costos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período.	(1.026.236)	(1.378.123)
Margen de contratos en construcción	891.281	1.404.982

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

Detalle	31-03-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Importe de anticipos recibidos sobre contratos de construcción.	1.801.767	10.484.111
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos.	955.776	1.224.660

22.- PATRIMONIO NETO.

22.1.- Capital suscrito y pagado.

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

Consistente con la industria, la Sociedad matriz y sus subsidiarias, monitorean 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 estado de situación financiera consolidado, más la deuda neta.

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

Al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 96.199.943.

22.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 el capital de la Sociedad matriz está representado por 14.560.330 acciones sin valor nominal.

22.3.- Política de Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad matriz, 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 de tres dividendos provisorios y un dividendo definitivo con cargo a la utilidad distributable del ejercicio 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.

22.4.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el día 16 de abril de 2009, se 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, por un total de M\$ 4.597.074.

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, por un total de M\$ 5.760.066.

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, por un total de M\$9.248.722.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 491 de fecha 25 de noviembre de 2009, acordó repartir el tercer dividendo provisorio N° 91 de \$ 390 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio 2009, el cual se pagó con fecha 23 de diciembre de 2009, por un total de M\$5.678.529.

22.5.- Reservas.

22.5.1.- Superavit de revaluación.

Corresponde a la revaluación de los bienes de uso, los cuales se presentan netos de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las utilidades retenidas.

22.5.2.- Otras reservas.

- Reservas para dividendos propuestos, corresponde al fondo para dividendos eventuales en ejercicios futuros dispuestas por las respectivas Juntas de Accionistas por un monto de M\$ 4.564.016.
- Desafectación de la Revalorización del Capital Propio, revalorización incorporada en el Capital Emitido de acuerdo a lo establecido en la ley N° 18.046 artículo 10 inciso segundo, desafectada para el ejercicio 2008, de acuerdo a la Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de fecha 20 de junio de 2008 por un monto de M\$ (7.862.071).
- Menor valor inversión por compra de participación en subsidiarias por un monto de M\$ (7.469.921) .
- Otras reservas legales y estatutarias por un monto de M\$ 190.267.

22.6.- Participaciones no controladoras.

R.U.T	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		31/03/2010		31/12/2009	
					Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			31/03/2010	31/12/2009	M\$	M\$	M\$	M\$
77.363.350-9	Emel Inversiones Chile Ltda.	Chile	0,0036%	0,0036%	1.786	37	1.749	(15)
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	2,5038%	2,6213%	1.266.815	32.659	1.302.751	477.618
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	8,5913%	8,5931%	3.089.558	109.229	3.013.735	855.442
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	12,4648%	12,4648%	3.256.013	124.242	3.169.044	880.849
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	6,5222%	6,5239%	1.201.950	25.087	1.184.702	416.922
Total					8.816.122	291.254	8.671.981	2.630.816

22.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Durante el período a marzo 2010 y al 31 de diciembre de 2009 se realizaron las siguientes transacciones de adquisición de acciones con la participación no controladora.

Al 31 de marzo de 2010:

Sociedad	Cantidad de acciones adquiridas	% de adquisición al minoritario	Valor pagado M\$	Valor libros M\$	Imputación a otras reservas M\$
Empresa Eléctrica de Arica S.A.	3.177	0,00171	569	315	254
Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	3.260	0,00180	1.383	642	741
Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	7.183	0,11746	128.773	59.142	69.631
Total			130.725	60.099	70.626

Al 31 de diciembre de 2009:

Sociedad	Cantidad de acciones adquiridas	% de adquisición al minoritario	Valor pagado M\$	Valor libros M\$	Imputación a otras reservas M\$
Empresa Eléctrica de Arica S.A.	15.569.654	8,37103	2.818.921	1.483.512	1.335.409
Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	4.154.058	2,27081	1.169.139	554.610	614.529
Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	11.499.738	6,36031	4.974.235	2.189.252	2.784.983
Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	245.137	4,00846	4.442.537	1.987.909	2.454.628
Total			13.404.832	6.215.283	7.189.549

Dichas transacciones fueron contabilizadas de acuerdo con lo descrito en nota 2.3.2.-, imputando la diferencia entre el monto pagado y el valor libros de la inversión adquirida a otras reservas del patrimonio neto, en el rubro "otros incrementos (decrementos) en patrimonio neto".

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

Para el período terminado al 31 de marzo de 2010 y 2009 no hay movimiento de otros resultados integrales.

23.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

23.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2010 31-03-2010 M\$	01-01-2009 31-03-2009 M\$
Ventas	76.946.442	92.951.898
Venta de energía.	76.915.752	91.807.720
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	30.690	1.144.178
Prestaciones de servicios	9.703.299	11.378.500
Peajes y transmisión.	5.654.551	5.351.903
Arriendo de equipos de medida.	304.531	506.118
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	182.562	469.770
Apoyos en postación.	214.648	623.981
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	3.060.593	4.062.663
Otras prestaciones.	286.414	364.065
Total	86.649.741	104.330.398

23.2.- Otros ingresos por función.

Otros ingresos por función	01-01-2010 31-03-2010	01-01-2009 31-03-2009
	M\$	M\$
Arriendo de oficinas.	175.423	103.431
Ingresos financieros.	859.635	1.598.845
Total	1.035.058	1.702.276

24.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.

24.1.- Gastos por naturaleza.

Gastos por naturaleza	01-01-2010 31-03-2010	01-01-2009 31-03-2009
	M\$	M\$
Compra de energía.	65.047.605	79.249.167
Gastos de personal.	3.689.404	4.185.664
Gastos de operación y mantenimiento.	3.275.454	5.099.043
Gastos de administración.	4.295.628	3.692.783
Depreciación.	2.918.489	2.891.811
Amortización.	87.326	94.174
Total	79.313.906	95.212.642

24.2.- Gastos de personal.

Gastos del personal	01-01-2010 31-03-2010	01-01-2009 31-03-2009
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	2.817.776	3.068.315
Beneficios a corto plazo a los empleados.	289.184	380.857
Gasto por obligación por beneficios post empleo.	142.439	225.883
Otros gastos de personal.	440.005	510.609
Total	3.689.404	4.185.664

24.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2010 31-03-2010	01-01-2009 31-03-2009
	M\$	M\$
Depreciación		
Costo de ventas.	2.862.327	2.834.741
Gasto de administración.	56.162	57.070
Total depreciación	2.918.489	2.891.811
Amortización		
Costo de ventas.	7.198	73.364
Gasto de administración.	80.128	20.810
Total amortización	87.326	94.174
Total	3.005.815	2.985.985

24.4.- Otras ganancias (pérdidas)

Detalle	01-01-2010	01-01-2009
	31-03-2010	31-03-2009
	M\$	M\$
Otras ganancias (pérdidas)		
Castigo de activo fijo	(403.983)	(351.241)
Actualización juicios	585.386	56.703
Devolución proveedores	113.098	0
Venta chatarra	12.159	6.756
Otros ingresos	34.593	3.806
Otros egresos	(222)	(14.589)
Total otras ganancias (pérdidas)	341.031	(298.565)

25.- RESULTADO FINANCIERO.

El siguiente es el detalle del resultado financiero para los períodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009.

Resultado financiero	01-01-2010	01-01-2009
	31-03-2010	31-03-2009
	M\$	M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	833.952	1.579.637
Otros ingresos financieros.	25.683	19.208
Total Ingresos financieros	859.635	1.598.845
Gastos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(1.311.955)	(1.471.843)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(209.248)	(231.325)
Otros gastos.	(196.070)	(238.851)
Total gastos financieros	(1.717.273)	(1.942.019)
Unidad de reajuste		
Total resultados por unidades de reajuste	(228.330)	2.823.446
Diferencias de cambio		
Positivas.	400.430	1.445.778
Negativas.	(486.165)	(1.225.193)
Total diferencias de cambio	(85.735)	220.585
Total resultado financiero	(1.171.703)	2.700.857

26.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.
26.1.- Efecto en resultados por impuesto a las ganancias.

El cargo a resultados por impuesto a las ganancias asciende a M\$ 1.032.760 en el período terminado al 31 de marzo de 2010 (M\$ 1.959.483 en el mismo período de 2009), según el siguiente detalle:

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01/01/2010	01/01/2009
	31/03/2010	31/03/2009
	M\$	M\$
Gasto por impuestos corrientes.	(971.866)	(2.145.665)
Beneficio fiscal que surge de activos por impuestos no reconocidos previamente usados para reducir el gasto por impuesto corriente.	132.667	224.469
Otros gastos por impuesto corriente.	(21.013)	(13.708)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(860.212)	(1.934.904)
(Gasto) ingreso diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias.	(172.548)	(24.579)
Total gasto por impuestos diferidos a las ganancias, neto	(172.548)	(24.579)
(Gasto) Ingreso por impuesto a las ganancias	(1.032.760)	(1.959.483)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes extranjera y nacional	01/01/2010	01/01/2009
	31/03/2010	31/03/2009
	M\$	M\$
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(860.212)	(1.934.904)
Total gasto por impuestos corrientes, neto	(860.212)	(1.934.904)
Gasto por impuestos diferidos, neto, nacional.	(172.548)	(24.579)
Total gasto por impuestos diferidos, neto	(172.548)	(24.579)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(1.032.760)	(1.959.483)

26.3.- Conciliación entre el resultado por impuesto a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

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 31 de marzo de 2010 y 2009.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01/01/2010	01/01/2009
	31/03/2010	31/03/2009
	M\$	M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(1.135.699)	(1.975.991)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imposables.	46.550	(199.393)
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente.	(107.947)	(28.302)
Efecto impositivo de beneficio fiscal no reconocido anteriormente en el estado de resultados.	132.667	224.467
Otro (incremento) decremento en cargo por impuestos legales.	31.669	19.736
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	102.939	16.508
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	(1.032.760)	(1.959.483)

27.- UTILIDAD POR ACCION.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de la Sociedad matriz 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	01-01-2010 31-03-2010	01-01-2009 31-03-2009
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora	5.356.572	8.804.742
Resultado disponible para accionistas comunes, básico	5.356.572	8.804.742
Promedio ponderado de número de acciones, básico.	14.560.330	14.560.330
Ganancias (pérdidas) básicas por acción (\$ por acción)	367,89	604,71

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

28.- INFORMACION POR SEGMENTO.
28.1.- 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.

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



28.2.- Cuadro de resultados.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico		Servicios		Inversiones		Ajustes de consolidación		Total	
	01-01-2010 31-03-2010 M\$	01-01-2009 31-03-2009 M\$								
Ingresos de actividades ordinarias.	86.204.841	105.020.439	0	87.403	1.569.827	4.197.392	(1.124.927)	(4.974.836)	86.649.741	104.330.398
Costo de ventas	(73.534.205)	(89.520.811)	76	(43.058)	(454.545)	(3.296.979)	(2.943)	3.164.999	(73.991.617)	(89.695.849)
Ganancia bruta	12.670.636	15.499.628	76	44.345	1.115.282	900.413	(1.127.870)	(1.809.837)	12.658.124	14.634.549
Otros ingresos, por función.	146.701	102.029	0	25.016	70.761	43.783	(42.039)	(67.397)	175.423	103.431
Gasto de administración.	(5.319.645)	(6.063.403)	(1.586)	(35.828)	(1.170.966)	(1.294.795)	1.169.908	1.877.233	(5.322.289)	(5.516.793)
Otras ganancias (pérdidas).	209.567	(343.062)	(16)	(1)	131.480	44.498	0	0	341.031	(298.565)
Ingresos financieros.	859.258	1.691.229	0	8	303.723	1.491.156	(303.346)	(1.583.548)	859.635	1.598.845
Costos financieros.	(1.008.704)	(2.095.299)	(2.144)	(18.685)	(1.009.771)	(1.411.583)	303.346	1.583.548	(1.717.273)	(1.942.019)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	899.546	1.732.050	(4)	40	6.891.583	9.269.837	(7.791.125)	(11.001.927)	0	0
Diferencias de cambio.	(48.860)	197.057	0	0	(36.875)	23.528	0	0	(85.735)	220.585
Resultados por unidades de reajuste.	(181.755)	2.708.248	(1.099)	23.772	(45.476)	91.426	0	0	(228.330)	2.823.446
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	8.226.744	13.428.477	(4.773)	38.667	6.249.741	9.158.263	(7.791.126)	(11.001.928)	6.680.586	11.623.479
Gasto por impuestos a las ganancias.	(1.166.718)	(1.828.277)	0	0	133.958	(131.206)	0	0	(1.032.760)	(1.959.483)
Ganancia (pérdida)	7.060.026	11.600.200	(4.773)	38.667	6.383.699	9.027.057	(7.791.126)	(11.001.928)	5.647.826	9.663.996
Ganancia (pérdida) atribuible a										
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	7.059.419	11.599.716	(4.773)	38.667	6.383.664	9.027.188	(8.081.738)	(11.860.829)	5.356.572	8.804.742
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	607	484	0	0	35	(131)	290.612	858.901	291.254	859.254
Ganancia (pérdida)	7.060.026	11.600.200	(4.773)	38.667	6.383.699	9.027.057	(7.791.126)	(11.001.928)	5.647.826	9.663.996

29.- EFECTOS DE LAS VARIACIONES EN LAS TASAS DE CAMBIO DE LA MONEDA EXTRANJERA.
29.1.- Resumen sobre efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera.

Tipo o clase de activo o pasivo en moneda extranjera, resumen	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$	De 90 días a 1 año M\$	Más de 1 año a 3 años M\$
---	--------------------------	---	----------------------	---------------------------	------------------------------

Saldos al 31 de marzo de 2010

Activos corrientes	US \$	73.825	73.825	0	
Activos corrientes	Otra	740	740	0	
Total activos		74.565	74.565	0	0
Pasivos corrientes	US \$	953.265	292.613	660.652	
Pasivos corrientes	Otra	17.368	17.368	0	
Pasivos no corrientes	US \$	2.410.028			2.410.028
Total pasivos		3.380.661	309.981	660.652	2.410.028

Saldos al 31 de diciembre de 2009

Activos corrientes	US \$	209.156	209.156	0	
Activos corrientes	Otra	182	182	0	
Total activos		209.338	209.338	0	0
Pasivos corrientes	US \$	1.535.780	904.901	630.879	
Pasivos corrientes	Otra	18.541	18.541	0	
Pasivos no corrientes	US \$	2.602.912			2.602.912
Total pasivos		4.157.233	923.442	630.879	2.602.912

29.2.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, activos corrientes y no corrientes.

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de marzo de 2010					
Tipo o clase de activo en moneda extranjera, activos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$	De 90 días a 1 año M\$	Más de 1 año a 3 años M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	73.825	73.825	0	0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	Otra	740	740	0	0
Total activos corrientes		74.565	74.565	0	0

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de marzo de 2010					
Tipo o clase de activo en moneda extranjera, activos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$	De 90 días a 1 año M\$	Más de 1 año a 3 años M\$
Total activos no corrientes		0	0	0	0
TOTAL ACTIVOS		74.565	74.565	0	0

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2009					
Tipo o clase de activo en moneda extranjera, activos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$	De 90 días a 1 año M\$	Más de 1 año a 3 años M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	81.156	81.156	0	0
Otros activos financieros.	US \$	128.000	128.000	0	0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	Otra	182	182	0	0
Total activos corrientes		209.338	209.338	0	0

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2009					
Tipo o clase de activo en moneda extranjera, activos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$	De 90 días a 1 año M\$	Más de 1 año a 3 años M\$
Total activos no corrientes		0	0	0	0
TOTAL ACTIVOS		209.338	209.338	0	0

29.3.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, pasivos corrientes.

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de marzo de 2010				
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 90 días a 1 año
		M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	953.265	292.613	660.652
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	Otra	17.368	17.368	0
Total pasivos corrientes		970.633	309.981	660.652

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2009				
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 90 días a 1 año
		M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	911.243	280.364	630.879
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	Otra	18.541	18.541	0
Otras provisiones a corto plazo.	US \$	624.537	624.537	0
Total pasivos corrientes		1.554.321	923.442	630.879

29.4.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, pasivos no corrientes.

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de marzo de 2010					
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 90 días a 1 año	Más de 1 año a 3 años
		M\$	M\$	M\$	M\$
Pasivos no corrientes	US \$	173.783	0	0	173.783
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	512.105	0	0	512.105
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	1.724.140	0	0	1.724.140
Total pasivos no corrientes		2.410.028	0	0	2.410.028

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2009					
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 90 días a 1 año	Más de 1 año a 3 años
		M\$	M\$	M\$	M\$
Pasivos no corrientes	US \$	878.772	0	0	878.772
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	1.724.140	0	0	1.724.140
Total pasivos no corrientes		2.602.912	0	0	2.602.912

30- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.**30.1.- Juicios y otras acciones legales.****Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.:**

30.1.1.- 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 Nº: 5083-2008
Cuantía: M\$ 127.802.
Estado: Período de prueba. Sin embargo, existe un acuerdo para cerrar el juicio mediante transacción por la cantidad de M\$ 50.000. Pendiente la implementación del acuerdo.

30.1.2.- 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 º: 3642-2008
Estado: Sentencia de segunda instancia acogió la demanda y condenó a Elecda al pago de M\$ 516.502. Se encuentra pendiente recurso de casación de fondo presentado por Elecda.

30.1.3.-Nombre del juicio: "Olivera con Elecda"

Fecha: 9 de marzo de 2009.
Tribunal: 1º Juzgado Civil de Antofagasta
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios extracontractuales, reclamados por familia de bombero fallecido en accidente.
Cuantía: M\$ 150.000.
Rol Nº: 3.147-2008
Estado: Se acoge excepción dilatoria y tribunal ordena notificar la demanda en Santiago.

30.1.4.- Nombre del juicio: "Valencia EIRL con Elecda"

Fecha: 23 de marzo de 2009.
Tribunal: 1º 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 Nº: 938-2009
Estado: Para sentencia de primera instancia.

30.1.5.- 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 Nº: 0-64-2009
Estado: El tribunal rechazó la demanda, sin embargo, quedan recursos de nulidad y unificación de jurisprudencia pendientes.

30.1.6.- Nombre del juicio: "Rivera con Elecda"

Fecha: 16 de octubre de 2009.
Tribunal: 3° Juzgado Civil de Antofagasta
Materia: Accidente eléctrico con resultado de muerte ocurrido el 18 de septiembre de 2008, y que fue provocado por el contacto de un mástil de bandera con línea energizada.
Cuantía: M\$ 200.000
Rit N°: 4.790-2009
Estado: Excepción dilatoria fue acogida y el tribunal ordenó notificar la demanda en Santiago.

30.1.7.- Nombre del juicio: "Central Patache y FPC Energía S.A. con Emelari, Elecda y Eliqsa"

Fecha: 3 de noviembre de 2009.
Tribunal: 18° Juzgado Civil de Santiago
Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Se estima que la demanda será rechazada.

30.1.8.- Querella contra Cristián Salinas Muñoz y Julio De Lartundo Montalva.

Con fecha 9 de abril de 2009, ELECDA S.A., interpuso querella criminal por los delitos de estafa y apropiación indebida contra Cristián Salinas Muñoz y Julio De Lartundo Montalva, dando lugar a la investigación RUC 0910008393-8, que actualmente se tramita en Fiscalía Local de Antofagasta. La Fiscalía formalizó investigación por el delito de estafa contra ambos querellados, en audiencia de fecha 2 de diciembre de 2009. Plazo de investigación formalizada se encuentra pendiente. Existen medidas cautelares reales decretadas desde el 13 de abril de 2009 (prohibición de celebrar actos y contratos) respecto de dos inmuebles de propiedad de los querellados, con avalúo fiscal conjunto de aproximadamente \$85.000.000, para garantizar el resultado de futura acción civil, en la que se perseguirá la restitución a la empresa, por parte de los imputados, de la suma de \$145.400.300.

Empresa Eléctrica Atacama S.A.:

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

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

30.1.10.- 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: Sentencia definitiva rechaza el requerimiento. Se presentó una reclamación en contra de la sentencia de primera instancia por parte de la Fiscalía Nacional Económica, la que debe ser vista y resuelta por la Excelentísima Corte Suprema (Rol 1022-2010). Hasta la fecha la causa no ha sido puesta en la tabla.

Empresa Eléctrica de Iquique S.A.:

30.1.11.- 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. La Municipalidad presentó un recurso de casación en el fondo que se encuentra pendiente.

30.1.12.- Nombre del juicio: "Central Patache y FPC Energía S.A. con Emelari, Elecda y Eliqsa"

Fecha: 3 de noviembre de 2009.
Tribunal: 18° Juzgado Civil de Santiago
Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Se estima que la demanda será rechazada.

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

30.1.13.- 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.

30.1.14.- 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.

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

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

30.1.16.- Nombre del juicio: "Acosta Verdugo con Emelectric"

Fecha: 8 de octubre de 2007.
Tribunal: Juzgado de Constitución.
Materia: Indemnización de perjuicios por emplazamiento de instalaciones eléctricas en propiedad.
Cuantía: M\$ 80.000.
Estado: Período de prueba.

30.1.17.- Nombre del juicio: "Becerra con Emelectric"

Fecha: 3 de noviembre de 2009.
Tribunal: Juzgado de Letras de Pichilemu.
Materia: Indemnización de perjuicios por corte de suministro en propiedad de la demandante.
Cuantía: M\$ 56.175.
Estado: Período de prueba.

30.1.18.- Nombre del juicio: "Quera Palacios con Emelectric"

Fecha: 10 de diciembre de 2009.
Tribunal: 4º Juzgado Civil de Talca.
Materia: Indemnización de perjuicios por accidente eléctrico con resultado de muerte.
Cuantía: M\$ 2.300.000.
Estado: Período de discusión.

30.1.19.- Nombre del juicio: "Alvarez con Emelectric"

Fecha: 17 de noviembre de 2009.
Tribunal: Juzgado de Letras de Melipilla.
Materia: Demanda laboral de nulidad del despido, con petición de reintegro del trabajador demandante.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Con fecha 20 de enero de 2010 se realizó la audiencia del juicio.

Empresas Emel S.A.:

30.1.20.- Nombre del juicio: "Moyano con Emel".

Fecha: 30 de marzo de 2007.
Tribunal: 5º Juzgado del Trabajo.
Rol N°: 261-2007
Materia: Indemnización de perjuicios y nulidad de despido.
Cuantía: M\$ 2.354.880
Estado: Para sentencia de primera instancia.

30.1.21.- Nombre del juicio: "Alvarado con Emel".

Fecha: 25 de enero de 2010.
Tribunal: 3º Juzgado Civil de Santiago.
Rol N°: 56948-09
Materia: Indemnización de perjuicios por mantención de líneas en terrenos de la demandante.
Cuantía: M\$ 41.300
Estado: Excepciones dilatorias.

Empresa Eléctrica de Talca S.A.:

30.1.22.- 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.:

30.1.23.- 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.
Cuantía: Indeterminada
Estado: Finalizado: Corte de Apelaciones rechazó la reclamación. Corte Suprema acogió casación en el fondo contra fallo de la Corte de Apelaciones de Arica, pero sólo parcialmente, sin pronunciarse respecto de la facultad que la Municipalidad se confiere a sí misma para cobrar por el uso de postes y declarando que a la municipalidad le corresponde velar por el cumplimiento de las normas de tendido eléctrico en el radio urbano.

30.1.24.- Nombre del juicio: "Central Patache y FPC Energía S.A. con Emelari, Elecda y Eliqsa"

Fecha: 3 de noviembre de 2009.
Tribunal: 18º Juzgado Civil de Santiago
Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Se estima que la demanda será rechazada.

Emelsabol Ltda.:

30.1.25.- Nombre del juicio: "Servicio Nacional de Impuestos Nacionales de Bolivia (SIN) con EMELSABOL LTDA",

Tribunal: Excma. 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 S.A. Dentro del proceso iniciado por la Resolución Determinativa Nº 154-2007, el SIN ordenó el congelamiento de US\$ 250.000, que se encontraban en la cuenta corriente de EMELSABOL. Contra esta decisión de embargo, se ha deducido un reclamo específico ante el propio SIN, que se encuentra pendiente de resolución.
Rol Nº: 154-2007
Cuantía: US\$ 1.231.585,13
Estado: Procedimientos finalizados por pago total de la deuda.

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.

30.2.- Sanciones administrativas:

No existen procedimientos administrativos sancionatorios en contra de la Sociedad matriz y subsidiarias que superen los M\$ 20.000.

30.3.- Restricciones:

Emel S.A. ha convenido con bancos acreedores los siguientes covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros y cuyas principales restricciones son:

Indicador	Valor a Marzo 2010	Valor Límite	Restricciones
Activos en el Sector Industrial	99%	> 70%	Mantener al menos un 70% de los activos totales consolidados en los sectores industriales de generación, transmisión, comercialización, distribución y suministro de energía eléctrica en Chile.
Activos / Deuda	3,2	≥ 1,2	Activos libres de garantías reales sobre deuda financiera sin garantías, mayor o igual a 1,2 veces, tanto a nivel individual como consolidado.
Nivel de Endeudamiento Individual	0,5	≤ 1,5	Pasivo exigible sobre Patrimonio menor o igual a 1,5 veces.
Nivel de Endeudamiento Consolidado	1,1	≤ 1,7	Pasivo exigible sobre Patrimonio más Interés Minoritario menor o igual a 1,7 veces.
Patrimonio Mínimo	UF 10.455.000	≥ UF 4.500.000	Patrimonio mínimo: mayor o igual a UF 4.500.000.

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

En Emelari, 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 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009.

Acreedor de la Garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos Comprometidos		Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre de los estados financieros	
	Nombre	Relación		Tipo	Valor Contable	31-03-2010	31-12-2009
BancoEstado	EMELARI S.A.	ACREEDOR	HIPOTECA	BIEN RAIZ	2.200.896	899.599	893.563

32.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.

La distribución de personal de la Sociedad matriz y subsidiarias es la siguiente para los períodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009.

Subsidiaria	31-03-2010			Promedio del periodo
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Total	
EMELARI S.A.	1	65	66	65
ELIQSA S.A.	3	132	135	133
ELECDA S.A.	4	148	152	151
EMELAT S.A.	3	92	95	95
EMELECTRIC S.A.	1	138	139	140
EMEL S.A.	9	100	109	111
Total	21	675	696	695

Subsidiaria	31-12-2009			Promedio del periodo
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Total	
EMELARI S.A.	1	63	64	64
ELIQSA S.A.	3	123	126	136
ELECDA S.A.	4	146	150	150
EMELAT S.A.	3	93	96	94
EMELECTRIC S.A.	1	141	142	143
EMEL S.A.	8	105	113	115
Total	20	671	691	702

33.- 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 las empresas participan, cumplen cabalmente con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, los cuales incluyen en proyectos que así lo requieran, estudios de impacto medioambiental.

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 31 de marzo de 2010 y al 31 de diciembre 2009 no se han efectuado desembolsos por este concepto, y no existe proyección de desembolsos futuros en la materia.

34.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 31 de marzo de 2010, 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.