
Gerencia Regional de Contabilidad
Subgerencia de Consolidación y Reporting
Area de Consolidación y Reporting

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

correspondientes al periodo terminado
al 31 de marzo de 2011

ENERSIS y FILIALES

Miles de Pesos

El presente documento consta de 5 secciones:

- Estados Financieros Consolidados
- Notas a los Estados Financieros Consolidados
- Análisis Razonado Consolidados
- Hechos Relevantes Consolidados
- Declaración de responsabilidad

ENERGIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Situación Financiera Consolidados al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010

(En miles de pesos)

ACTIVOS	Nota	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	5	997.179.889	961.355.037
Otros activos financieros corrientes	6	8.806.507	7.817.509
Otros activos no financieros corriente		23.659.441	35.993.248
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	1.040.111.797	1.038.098.240
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	8	21.303.779	20.471.607
Inventarios	9	65.150.090	62.651.704
Activos por impuestos corrientes	10	159.096.750	137.987.341
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		2.315.308.253	2.264.374.686
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	11	-	73.893.290
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios		-	73.893.290
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		2.315.308.253	2.338.267.976
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes	6	60.907.850	62.968.722
Otros activos no financieros no corrientes		115.738.375	103.736.295
Derechos por cobrar no corrientes	7	366.415.701	319.567.960
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	12	16.703.222	14.101.652
Activos intangibles distintos de la plusvalía	13	1.542.215.060	1.452.586.405
Plusvalía	14	1.504.511.090	1.477.021.924
Propiedades, planta y equipo	15	6.950.473.267	6.751.940.655
Propiedad de inversión	16	33.338.216	33.019.154
Activos por impuestos diferidos	17	452.870.681	452.634.364
TOTAL DE ACTIVOS NO CORRIENTES		11.043.173.462	10.667.577.131
TOTAL DE ACTIVOS		13.358.481.715	13.005.845.107

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Situación Financiera Consolidados al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010

(En miles de pesos)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	18	596.181.404	665.598.018
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	21	1.099.287.122	1.224.489.998
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	8	148.865.183	148.202.260
Otras provisiones corrientes	22	99.528.836	115.449.236
Pasivos por impuestos corrientes	10	172.733.815	147.666.655
Provisiones por beneficios a los empleados corrientes	23	2.888.872	5.450.382
Otros pasivos no financieros corrientes		43.627.249	35.790.548
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		2.163.112.481	2.342.647.097
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	11	-	64.630.389
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		2.163.112.481	2.407.277.486
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	18	3.284.480.085	3.014.956.447
Otras cuentas por pagar no corrientes	21	23.061.866	37.236.712
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	8	1.115.073	1.084.290
Otras provisiones no corrientes	22	235.489.779	225.522.329
Pasivo por impuestos diferidos	17	569.198.040	555.923.578
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	23	226.623.166	215.818.975
Otros pasivos no financieros no corrientes		87.001.083	33.997.334
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		4.426.969.092	4.084.539.665
TOTAL PASIVOS		6.590.081.573	6.491.817.151
PATRIMONIO			
Capital emitido	24	2.824.882.835	2.824.882.835
Ganancias acumuladas	24	2.153.469.768	2.103.689.509
Primas de emisión	24	158.759.648	158.759.648
Otras reservas	24.5	(1.253.024.864)	(1.351.787.356)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		3.884.087.387	3.735.544.636
Participaciones no controladoras	24.6	2.884.312.755	2.778.483.320
PATRIMONIO TOTAL		6.768.400.142	6.514.027.956
TOTAL DE PATRIMONIO Y PASIVOS		13.358.481.715	13.005.845.107

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados

Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2011 y 2010

(En miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES Ganancia (pérdida)	Nota	enero - marzo	
		2011 M\$	2010 M\$
Ingresos de actividades ordinarias	25	1.502.127.901	1.417.314.315
Otros ingresos, por naturaleza	25	73.441.246	63.012.020
Total de Ingresos		1.575.569.147	1.480.326.335
Materias primas y consumibles utilizados	26	(873.045.585)	(771.288.717)
Margen de Contribución		702.523.562	709.037.618
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados		8.623.006	7.005.608
Gastos por beneficios a los empleados	27	(90.758.537)	(84.636.207)
Gasto por depreciación y amortización	28	(105.646.492)	(120.375.618)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del período	28	22.000.757	(8.426.285)
Otros gastos por naturaleza	29	(186.027.577)	(117.343.265)
Resultado de Explotación		350.714.719	385.261.851
Otras ganancias (pérdidas)	30	(8.925.006)	602.019
Ingresos financieros	31	40.948.406	24.022.365
Costos financieros	31	(108.202.834)	(96.882.005)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	12	2.379.091	702.654
Diferencias de cambio	31	1.582.862	(9.032.664)
Resultado por unidades de reajuste	31	(3.719.143)	(1.142.144)
Ganancia (pérdida) antes de impuestos		274.778.095	303.532.076
Gasto por impuestos a las ganancias	32	(93.438.025)	(96.750.431)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		181.340.070	206.781.645
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas		-	-
GANANCIA (PÉRDIDA)		181.340.070	206.781.645
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		95.850.665	91.925.575
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras		85.489.405	114.856.070
GANANCIA (PÉRDIDA)		181.340.070	206.781.645
Ganancia por acción básica			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas	\$ / acción	2,94	2,82
Ganancia (pérdida) por acción básica	\$ / acción	2,94	2,82
Ganancias por acción diluidas			
Ganancias (pérdida) diluida por acción procedente de operaciones continuadas	\$ / acción	2,94	2,82
Ganancias (pérdida) diluida por acción	\$ / acción	2,94	2,82

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados

Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2011 y 2010

(En miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	enero - marzo	
		2011 M\$	2010 M\$
Ganancia (Pérdida)		181.340.070	206.781.645
Componentes de otro resultado integral antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos		194.448.775	253.517.943
Total diferencias de cambio por conversión		194.448.775	253.517.943
Activos financieros disponibles para la venta			
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta antes de impuestos		(649)	2.412
Total activos financieros disponibles para la venta		(649)	2.412
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(15.880.653)	(65.092.368)
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(4.240.958)	543.896
Total coberturas del flujo de efectivo		(20.121.611)	(64.548.472)
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos		(146.411)	1.971.253
Total Otros componentes de otro resultado integral antes de impuestos		174.180.104	190.943.136
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral			
Impuesto a las ganancias relacionado con activos financieros disponibles para la venta		111	(410)
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo		3.473.096	10.897.303
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos		71.448	62.688
Total de impuestos a las ganancias		3.544.655	10.959.581
Total Otro Resultado Integral		177.724.759	201.902.717
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		359.064.829	408.684.362
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		174.061.067	126.915.462
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		185.003.762	281.768.900
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		359.064.829	408.684.362

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estado de cambio en el Patrimonio Neto

Por los periodos terminados al 31 de marzo de 2011 y 2010

(En miles de pesos)

Estado de Cambios en el Patrimonio	Capital emitido	Prima de Emisión	Cambios en Otras Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total Patrimonio
			Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Otras reservas				
Saldo Inicial al 01/01/2011	2.824.882.835	158.759.648	113.278.890	(174.008.173)	-	41.825	(1.291.099.898)	(1.351.787.356)	2.103.689.509	3.735.544.636	2.778.483.320	6.514.027.956
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)									95.850.665	95.850.665	85.489.405	181.340.070
Otro resultado integral			85.612.856	(7.491.634)	89.504	(324)		78.210.402		78.210.402	99.514.357	177.724.759
Resultado integral										174.061.067	185.003.762	359.064.829
Dividendos									(28.755.200)	(28.755.200)		(28.755.200)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios			3.236.883		(89.504)		17.404.711	20.552.090	(17.315.206)	3.236.884	(79.174.327)	(75.937.443)
Total de cambios en patrimonio	-	-	88.849.739	(7.491.634)	-	(324)	17.404.711	98.762.492	49.780.259	148.542.751	105.829.435	254.372.186
Saldo Final al 31/03/2011	2.824.882.835	158.759.648	202.128.629	(181.499.807)	-	41.501	(1.273.695.187)	(1.253.024.864)	2.153.469.768	3.884.087.387	2.884.312.755	6.768.400.142
Saldo Inicial al 01/01/2010	2.824.882.835	158.759.648	196.973.210	(188.691.145)	-	41.699	(1.291.099.898)	(1.282.776.134)	1.817.613.206	3.518.479.555	2.858.524.089	6.377.003.644
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)									91.925.575	91.925.575	114.856.070	206.781.645
Otro resultado integral			74.335.863	(39.683.548)	335.920	1.652	-	34.989.887		34.989.887	166.912.830	201.902.717
Resultado integral										126.915.462	281.768.900	408.684.362
Dividendos									(27.577.673)	(27.577.673)		(27.577.673)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios					(335.920)			(335.920)	335.920	-	(232.733.253)	(232.733.253)
Total de cambios en patrimonio	-	-	74.335.863	(39.683.548)	-	1.652	-	34.653.967	64.683.822	99.337.789	49.035.647	148.373.436
Saldo Final al 31/03/2010	2.824.882.835	158.759.648	271.309.073	(228.374.693)	-	43.351	(1.291.099.898)	(1.248.122.167)	1.882.297.028	3.617.817.344	2.907.559.736	6.525.377.080

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
Estados de Flujos de Efectivos Consolidados

Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2011 y 2010

(En miles de pesos)

Estado de Flujo de Efectivo Indirecto	Nota	enero - marzo	
		2011 M\$	2010 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Ganancia (Pérdida)		181.340.070	206.781.645
Ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)			
Ajustes por gasto por impuestos a las ganancias	32	93.438.025	96.750.431
Ajustes por disminuciones (incrementos) en los inventarios		(2.011.154)	24.428.807
Ajustes por disminuciones (incrementos) en cuentas por cobrar de origen comercial		45.576.357	13.742.832
Ajustes por disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación		(40.948.406)	(24.022.365)
Ajustes por incrementos (disminuciones) en cuentas por pagar de origen comercial		(129.621.470)	(89.432.837)
Ajustes por incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación		111.921.977	98.024.149
Ajustes por gastos de depreciación y amortización	28	105.646.492	120.375.618
Ajustes por deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del período	28	(22.000.757)	8.426.285
Ajustes por provisiones		(5.766.583)	7.981.078
Ajustes por pérdidas (ganancias) de moneda extranjera no realizadas	31	(1.582.862)	9.032.664
Ajustes por ganancias no distribuidas de asociadas		(2.379.091)	(702.654)
Otros ajustes por partidas distintas al efectivo		(60.705.856)	(60.485.154)
Total de ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)		91.566.672	204.118.854
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(2.818.464)	(33.038.302)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(149.372)	(79.231)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		269.938.906	377.782.966
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otros negocios	5.c	15.366.686	-
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo		494.083	471.106
Compras de propiedades, planta y equipo		(109.666.101)	(79.947.410)
Importes procedentes de ventas de activos intangibles		923.257	982.782
Compras de activos intangibles		(49.681.797)	(38.193.926)
Anticipos de efectivo y préstamos concedidos a terceros		(1.246.404)	(734.706)
Intereses recibidos		1.640.061	92.535
Otras entradas (salidas) de efectivo		(1.776.486)	653.730
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(143.946.701)	(116.675.889)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		284.354.408	86.499.668
Total importes procedentes de préstamos		284.354.408	86.499.668
Pagos de préstamos		(204.834.618)	(322.294.118)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros		(2.839.922)	(1.675.194)
Dividendos pagados		(173.251.858)	(117.250.686)
Intereses pagados		(61.478.916)	(76.488.419)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(158.050.906)	(431.208.749)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(32.058.701)	(170.101.672)
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		67.883.553	57.363.691
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		35.824.852	(112.737.981)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	5	961.355.037	1.134.900.821
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	5	997.179.889	1.022.162.840

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

1.	ACTIVIDAD Y ESTADOS FINANCIEROS DEL GRUPO.....	11
2.	BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	12
2.1	Principios contables.	12
2.2	Nuevos pronunciamientos contables.	12
2.3	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.....	13
2.4	Entidades filiales y de control conjunto.	14
2.4.1	Variaciones del perímetro de consolidación.	14
2.4.2	Sociedades consolidadas con participación inferior al 50%.	14
2.4.3	Sociedades no consolidadas con participación superior al 50%.	14
2.5	Principios de consolidación y combinaciones de negocio.	14
3.	CRITERIOS CONTABLES APLICADOS	16
a)	Propiedades, plantas y equipos.	16
b)	Propiedad de inversión.	17
c)	Plusvalía.	18
d)	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	18
d.1)	Concesiones.....	18
d.2)	Gastos de investigación y desarrollo.....	19
d.3)	Otros activos intangibles.	19
e)	Deterioro del valor de los activos.	20
f)	Arrendamientos.....	21
g)	Instrumentos financieros.....	21
g.1)	Activos financieros no derivados.	21
g.2)	Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.....	21
g.3)	Pasivos financieros excepto derivados.....	22
g.4)	Derivados y operaciones de cobertura.	22
g.5)	Valor razonable y clasificación de los instrumentos financieros.	23
g.6)	Baja de activos financieros.....	24
h)	Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación.	24
i)	Inventarios.	24
j)	Activos no corrientes mantenidos para la venta y actividades interrumpidas.	24
k)	Acciones propias en cartera.....	24
l)	Provisiones.	25
l.1)	Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares.....	25
m)	Conversión de saldos en moneda extranjera.	25
n)	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	26
o)	Impuesto a las ganancias.	26
p)	Reconocimiento de ingresos y gastos.	27
q)	Ganancia (pérdida) por acción.....	27
r)	Dividendos.	27
s)	Estado de flujos de efectivo.	28

4.	REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELÉCTRICO.....	29
4.1	Generación:.....	29
4.2	Distribución:	31
5.	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.....	33
6.	OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.....	34
7.	DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.....	34
8.	SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS.....	36
8.1	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	36
a)	Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.....	36
b)	Cuentas por pagar a entidades relacionadas.....	36
c)	Transacciones más significativas y sus efectos en resultados:	37
8.2	Directorio y personal clave de la gerencia.....	37
8.3	Retribución del personal clave de la gerencia.....	39
8.4	Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción.....	39
9.	INVENTARIOS.....	40
10.	ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS.....	40
11.	ACTIVOS NO CORRIENTES O GRUPOS DE ACTIVOS PARA SU DISPOSICIÓN CLASIFICADOS COMO MANTENIDOS PARA LA VENTA.....	41
12.	INVERSIONES EN ASOCIADAS CONTABILIZADAS POR EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN Y SOCIEDADES CON CONTROL CONJUNTO.....	42
12.1	Inversiones contabilizadas por el método de participación.....	42
12.2	Sociedades con control conjunto.....	43
13.	ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA.....	44
14.	PLUSVALÍA.....	46
15.	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.....	47
16.	PROPIEDAD DE INVERSIÓN.....	50
17.	IMPUESTOS DIFERIDOS.....	51
18.	OTROS PASIVOS FINANCIEROS.....	52
18.1	Detalle de préstamos que devengan intereses.....	53
18.2	Desglose por monedas y vencimientos de las obligaciones no garantizadas.....	56
18.3	Desglose por monedas y vencimientos de las obligaciones garantizadas.....	56
18.4	Deuda de cobertura.....	60
18.5	Otros aspectos.....	60
19.	POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.....	61
19.1.	Riesgo de tasa de interés.....	61
19.2.	Riesgo de tipo de cambio.....	62
19.3.	Riesgo de commodities.....	62
19.4.	Riesgo de liquidez.....	62
19.5.	Riesgo de crédito.....	62
19.6.	Medición del riesgo.....	63
20.	INSTRUMENTOS FINANCIEROS.....	64
20.1	Clasificación de instrumentos financieros de activo por naturaleza y categoría.....	64
20.2	Instrumentos derivados.....	65
20.3	Jerarquías del valor razonable.....	67
21.	CUENTAS COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR CORRIENTES.....	68

22.	PROVISIONES.....	69
22.1	Provisiones.....	69
22.2	Litigios y arbitrajes.....	70
23.	OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO.....	79
23.1	Aspectos generales:.....	79
23.2	Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros:.....	79
23.3	Otras revelaciones:.....	82
24.	PATRIMONIO.....	83
24.1	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.....	83
24.2	Reservas por Diferencias de conversión.....	84
24.3	Gestión del capital.....	84
24.4	Restricciones a la disposición de fondos de las filiales.....	84
24.5	Otras Reservas.....	84
24.6	Participaciones no controladoras.....	85
25.	INGRESOS.....	86
26.	MATERIAS PRIMAS Y CONSUMIBLES UTILIZADOS.....	86
27.	GASTOS POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.....	87
28.	GASTO POR DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y PÉRDIDA POR DETERIORO.....	87
29.	OTROS GASTOS POR NATURALEZA.....	87
30.	OTRAS GANANCIAS (PÉRDIDAS).....	88
31.	RESULTADO FINANCIERO.....	88
32.	IMPUESTO A LAS GANANCIAS.....	89
33.	INFORMACIÓN POR SEGMENTO.....	90
33.1	Criterios de segmentación.....	90
33.2	Generación ,distribución y otros.....	91
33.3	Países.....	94
33.4	Generación y distribución por países.....	97
34.	GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.....	103
34.1	Garantías directas.....	103
34.2	Garantías Indirectas.....	103
34.3	Otras informaciones.....	104
35.	DOTACIÓN.....	104
36.	HECHOS POSTERIORES.....	105
37.	MEDIO AMBIENTE.....	107
38.	INFORMACIÓN FINANCIERA RESUMIDA DE NUESTRAS FILIALES Y SOCIEDADES DE CONTROL CONJUNTO ..	107
	ANEXO N°1 SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENERSIS:.....	109
	ANEXO N°2 VARIACIONES DEL PERÍMETRO DE CONSOLIDACIÓN:.....	113
	ANEXO N°3 SOCIEDADES ASOCIADAS:.....	114
	ANEXO N°4 INFORMACIÓN ADICIONAL SOBRE DEUDA FINANCIERA:.....	115
	ANEXO N°5 DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA:.....	120

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2011. (En miles de pesos)

1. ACTIVIDAD Y ESTADOS FINANCIEROS DEL GRUPO

Enersis S.A. (en adelante, la “Sociedad Matriz” o la “Sociedad”) y sus sociedades filiales, integran el Grupo Enersis (en adelante, “Enersis” o el “Grupo”).

Enersis S.A. es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social y oficinas principales en Avenida Santa Rosa, número 76, Santiago de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el registro de valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, con el N° 0175. Además, está registrada en la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos de Norteamérica y en la Comisión Nacional del Mercado de Valores de España; sus acciones se transan en el New York Stock Exchange desde 1993 y en Latibex desde 2001.

Enersis es filial de Endesa, S.A., entidad española que a su vez es controlada por Enel, S.p.A. (en adelante, Enel).

La Sociedad fue constituida, inicialmente, bajo la razón social de Compañía Chilena Metropolitana de Distribución Eléctrica S.A. en 1981. Posteriormente se modificaron los estatutos, y la existencia de nuestra compañía bajo su actual nombre, Enersis S.A., data desde el 1 de agosto de 1988. Para efectos tributarios la Sociedad opera bajo Rol Unico Tributario N° 94.271.000-3.

La dotación del Grupo alcanzó los 10.670 trabajadores al 31 de marzo 2011. En promedio la dotación que el Grupo tuvo durante el primer trimestre de 2011 fue de 11.791 trabajadores. Para más información respecto a la distribución de nuestros trabajadores, por clase y ubicación geográfica, ver Nota 35.

Enersis tiene como objeto social realizar, en el país o en el extranjero, la exploración, desarrollo, operación, generación, distribución, transmisión, transformación y/o venta de energía en cualquiera de sus formas o naturaleza, directamente o por intermedio de otras empresas, como asimismo, actividades en telecomunicaciones y la prestación de asesoramiento de ingeniería, en el país y en el extranjero. La Sociedad tiene también como objeto invertir y administrar su inversión en sociedades filiales y asociadas, que sean generadoras, transmisoras, distribuidoras o comercializadoras de energía eléctrica o cuyo giro corresponda a cualesquiera de los siguientes:

- (i) la energía en cualquiera de sus formas o naturaleza,
- (ii) al suministro de servicios públicos o que tengan como insumo principal la energía,
- (iii) las telecomunicaciones e informática, y
- (iv) negocios de intermediación a través de Internet.

Los estados financieros consolidados de Enersis correspondientes al ejercicio 2010 fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 26 de enero de 2011 y, posteriormente, presentados a consideración de la Junta General de Accionistas celebrada con fecha 26 de abril de 2011, órgano que aprobó en forma definitiva los mismos.

Estos estados financieros consolidados intermedios se presentan en miles de pesos chilenos (salvo mención expresa) por ser ésta la moneda funcional del entorno económico principal en el que opera Enersis. Las operaciones en el extranjero se incluyen de conformidad con las políticas contables establecidas en las Notas 2.5 y 3.m.

2. BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

2.1 Principios contables.

Los estados financieros consolidados intermedios de Enersis y filiales al 31 de marzo de 2011 han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 27 de abril de 2011.

Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Enersis y filiales al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los periodos terminados al 31 de marzo de 2011 y 2010.

Estos estados financieros consolidados intermedios se han preparado siguiendo el principio de empresa en marcha mediante la aplicación del método de costo, con excepción, de acuerdo a NIIF, de aquellos activos y pasivos que se registran a valor razonable, y de aquellos activos no corrientes y grupos en desapropiación disponibles para la venta, que se registran al menor entre el valor contable y el valor razonable menos costos de venta (ver Nota 3).

Los presentes estados financieros consolidados intermedios han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y filiales. Cada entidad prepara sus estados financieros siguiendo los principios y criterios contables en vigor en cada país, por lo que en el proceso de consolidación se han introducido los ajustes y reclasificaciones necesarios para homogeneizar entre sí tales principios y criterios para adecuarlos a las NIIF y a los criterios del Comité de Interpretaciones de las NIIF (en adelante, "CINIIF").

2.2 Nuevos pronunciamientos contables.

a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2011:

Normas, Interpretaciones y Enmiendas	Aplicación obligatoria para:
Enmienda a NIC 32: <i>Clasificación de derechos de emisión.</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de febrero de 2010.
NIC 24 Revisada <i>Revelaciones de partes relacionadas</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011.
CINIIF 19 <i>Liquidación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2010.
Enmienda a CINIIF 14: <i>Pagos anticipados de la obligación de mantener un nivel mínimo de financiación</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011.
Mejoramientos de las NIIF (emitidas en 2010).	Mayoritariamente a periodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2011.

La aplicación de estos pronunciamientos contables no ha tenido efectos significativos para el Grupo. El resto de criterios contables aplicados en 2011 no han variado respecto a los utilizados en 2010.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2012 y siguientes:

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios, los siguientes pronunciamientos contables habían sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación obligatoria:

Normas, Interpretaciones y Enmiendas	Aplicación obligatoria para:
NIIF 9 <i>Instrumentos Financieros: Clasificación y medición</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.
Enmienda a NIIF 7: <i>Instrumentos financieros: Información a revelar</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2011.
Enmienda a NIC 12: <i>Impuestos a las ganancias</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2012.

El Grupo está evaluando el impacto que tendrá la NIIF 9 a la fecha de su aplicación efectiva. La Administración estima que el resto de Normas, Interpretaciones y Enmiendas pendientes de aplicación no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados de Enersis y filiales.

2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.

La información contenida en estos estados financieros consolidados intermedios es responsabilidad del Directorio de la Sociedad, que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios incluidos en las NIIF.

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios se han utilizado determinadas estimaciones realizadas por la Gerencia del Grupo, para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellos.

Estas estimaciones se refieren básicamente a:

- La valoración de activos y plusvalía (menor valor de inversiones o fondos de comercio) para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de los mismos (ver Nota 3.e).
- Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados (ver Nota 23).
- La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles (ver Notas 3.a y 3.d).
- Las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros (ver Notas 3.g.5 y 20).
- La energía suministrada a clientes pendientes de lectura en medidores.
- Determinadas magnitudes del sistema eléctrico, incluyendo las correspondientes a otras empresas, tales como producción, facturación a clientes, energía consumida, etc., que permiten estimar la liquidación global del sistema eléctrico que deberá materializarse en las correspondientes liquidaciones definitivas, pendientes de emitir en la fecha de emisión de los estados financieros y que podría afectar a los saldos de activos, pasivos, ingresos y costos, registrados en los mismos.
- La probabilidad de ocurrencia y el monto de los pasivos de monto incierto o contingentes (ver Nota 3.l).
- Los desembolsos futuros para el cierre de las instalaciones y restauración de terrenos (ver Notas 3.a).
- Los resultados fiscales de las distintas sociedades del Grupo, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros consolidados. (ver Nota 3.o).

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos ejercicios, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes estados financieros consolidados futuros.

2.4 Entidades filiales y de control conjunto.

Se consideran sociedades filiales aquellas en las que la Sociedad Matriz controla la mayoría de los derechos de voto o, sin darse esta situación, tiene facultad para dirigir las políticas financieras y operativas de las mismas.

Por otra parte, se consideran sociedades de control conjunto aquellas en las que la situación descrita en el párrafo anterior se da gracias al acuerdo con otros accionistas y conjuntamente con ellos.

En el anexo N° 1 de los presentes estados financieros consolidados intermedios, denominado “Sociedades que componen el Grupo Enersis”, se describe la relación de Enersis con cada una de sus filiales y entidades controladas en forma conjunta.

2.4.1 Variaciones del perímetro de consolidación.

Durante el primer trimestre de 2011, se concretó el cierre de los procesos de venta de las sociedades Compañía Americana de Multiservicios (CAM) y Synapsis Servicios y Soluciones Informáticas IT (Synapsis). La venta de CAM se perfeccionó con fecha 24 de febrero de 2011 por un monto de M\$ 9.480.200 (US\$ 20 millones), en tanto que la venta de Synapsis se concretó el 1 de marzo de 2011 por un monto de M\$ 24.710.920 (US\$ 52 millones). Para mayor información ver Nota 11.

La salida de CAM y Synapsis del perímetro de consolidación de Enersis ha supuesto una reducción en el estado de situación financiera consolidado de M\$ 80.050.947 en los activos corrientes, M\$ 31.003.337 en los activos no corrientes, M\$ 56.359.935 en los pasivos corrientes y de M\$ 14.558.579 en los pasivos no corrientes.

Durante el ejercicio 2010 no se produjeron variaciones significativas en el perímetro de consolidación del Grupo Enersis.

En el anexo N° 2 de los presentes estados financieros consolidados intermedios, denominado “Variaciones del perímetro de consolidación del Grupo Enersis” se detallan aquellas sociedades que ingresaron al perímetro, junto a un detalle de las participaciones relacionadas.

2.4.2 Sociedades consolidadas con participación inferior al 50%.

Aunque el Grupo Enersis posee una participación inferior al 50% en Compañía Distribuidora y Comercializadora de Energía S.A. (en adelante “Codensa”), y Empresa Generadora de Energía Eléctrica S.A. (en adelante “Emgesa”), tienen la consideración de “sociedades filiales” ya que el Grupo, directa o indirectamente, en virtud de pactos o acuerdos entre accionistas, o como consecuencia de la estructura, composición y clases de accionariado, ejerce el control de las citadas sociedades.

2.4.3 Sociedades no consolidadas con participación superior al 50%.

Aunque el Grupo Enersis posee una participación superior al 50% en Centrales Hidroeléctricas de Aysén, S.A. (en adelante “Aysén”), tiene la consideración de “sociedad de control conjunto” ya que el Grupo, en virtud de pactos o acuerdos entre accionistas, ejerce el control conjunto de la citada sociedad.

2.5 Principios de consolidación y combinaciones de negocio.

Las sociedades filiales se consolidan, integrándose en los estados financieros consolidados la totalidad de sus activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de efectivo una vez realizados los ajustes y eliminaciones correspondientes de las operaciones intra Grupo.

Las sociedades controladas en forma conjunta se consolidan proporcionalmente. El Grupo reconoce, línea a línea, su participación en los activos, pasivos, ingresos y gastos de dichas entidades, de tal forma que la agregación de

saldos y posteriores eliminaciones tienen lugar, sólo, en la proporción que el Grupo ostenta en el capital social de las mismas.

Los resultados integrales de las sociedades filiales y de aquellas controladas en forma conjunta, se incluyen en el estado de resultados integrales consolidados desde la fecha efectiva de adquisición y hasta la fecha efectiva de enajenación o finalización del control conjunto, según corresponda.

La consolidación de las operaciones de la Sociedad Matriz y de las sociedades filiales, y de aquellas controladas en forma conjunta, se ha efectuado siguiendo los siguientes principios básicos:

1. En la fecha de adquisición, los activos, pasivos y pasivos contingentes de la sociedad filial, o sociedad controlada en forma conjunta, son registrados a valor de mercado. En el caso de que exista una diferencia positiva entre el costo de adquisición y el valor razonable de los activos y pasivos de la sociedad adquirida, incluyendo pasivos contingentes, correspondientes a la participación de la matriz, esta diferencia es registrada como plusvalía. En el caso de que la diferencia sea negativa, ésta se registra con abono a resultados.
2. El valor de la participación de los accionistas no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades filiales se presenta, respectivamente, en los rubros "Patrimonio Total: Participaciones no controladoras" del estado de situación financiera consolidado y "Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras" y "Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras" en el estado de resultados integrales consolidado.
3. La conversión de los estados financieros de las sociedades extranjeras con moneda funcional distinta del peso chileno se realiza del siguiente modo:
 - a. Los activos y pasivos, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los estados financieros.
 - b. Las partidas del estado de resultados integral utilizando el tipo de cambio medio del período.
 - c. El patrimonio se mantiene a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición o aportación, y al tipo de cambio medio a la fecha de generación para el caso de los resultados acumulados.

Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los estados financieros se registran en el rubro "Diferencias de cambio por conversión" dentro del estado de resultados integrales consolidado: Otro resultado integral (ver Nota 24.2).

Los ajustes por conversión generados con anterioridad a la fecha en que Enersis efectuó su transición a las NIIF, esto es 1 de enero de 2004, han sido traspasados a reservas, en consideración a la exención prevista para tal efecto en la NIIF 1 "Adopción por primera vez de las NIIF" (Ver Nota 24.5).

Todos los saldos y transacciones entre las sociedades consolidadas se han eliminado en el proceso de consolidación, así como la parte correspondiente de las sociedades consolidadas proporcionalmente.

3. CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

Los principales criterios contables aplicados en la elaboración de los estados financieros consolidados adjuntos, han sido los siguientes:

a) **Propiedades, plantas y equipos.**

Las Propiedades, plantas y equipos se valoran a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado. Adicionalmente al precio pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como, por ejemplo, instalaciones de generación eléctrica o de distribución. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la sociedad que realiza la inversión. La tasa media de financiamiento depende principalmente del área geográfica y varía en un rango comprendido entre un 5,56% y un 7,46%. El monto activado por este concepto ascendió a M\$ 3.396.981 y M\$ 1.445.693 durante los períodos terminados al 31 de marzo de 2011 y 2010, respectivamente.
- Los gastos de personal relacionados directamente con las construcciones en curso. El monto activado por este concepto ascendió a M\$ 4.332.030 y M\$ 3.218.560 durante los períodos terminados al 31 de marzo de 2011 y 2010, respectivamente.
- Los desembolsos futuros a los que el Grupo deberá hacer frente en relación con el cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. El Grupo revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación (ver Nota 22).
- Los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que Enersis efectuó su transición a las NIIF, esto es 1 de enero de 2004, incluyen en el costo de adquisición, en su caso, las revalorizaciones de activos permitidas en los distintos países para ajustar el valor de las propiedades, plantas y equipos con la inflación registrada hasta esa fecha (Ver Nota 24.5).

Las construcciones en curso se traspasan a activos en explotación una vez finalizado el período de prueba cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

Los costos de ampliación, modernización o mejora que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o un alargamiento de la vida útil de los bienes se capitalizan como mayor costo de los correspondientes bienes.

Las sustituciones o renovaciones de elementos completos que aumentan la vida útil del bien o su capacidad económica, se registran como mayor valor de los respectivos bienes, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados.

Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación, se registran directamente en resultados como costo del período en que se incurren.

La Sociedad, en base al resultado de las pruebas de deterioro explicado en la Nota 3.e) considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos.

Las propiedades, plantas y equipos, neto en su caso del valor residual del mismo, se deprecia distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada, que constituyen el período en el que las sociedades esperan utilizarlos. La vida útil estimada se revisa periódicamente y, si procede, se ajusta en forma prospectiva.

Las siguientes son las principales clases de Propiedades, plantas y equipos junto a sus respectivos intervalos de vidas útiles estimadas.

Clases de Propiedades, plantas y equipos	Intervalo de años de vida útil estimada
Edificios	22 - 100
Planta y equipos	3 - 65
Equipamiento de tecnología de la información	3 - 15
Instalaciones fijas y accesorios	5 - 21
Vehículos de motor	5 - 10
Otros	2 - 33

Adicionalmente, para más información, a continuación se presenta una mayor apertura para la clase Plantas y equipos:

	Intervalo de años de vida útil estimada
Instalaciones de generación:	
Centrales hidráulicas	
Obra civil	35-65
Equipo electromecánico	10-40
Centrales de carbón / fuel	25-40
Centrales de ciclo combinado	10-25
Renovables	35
Instalaciones de transporte y distribución:	
Red de alta tensión	10-60
Red de baja y media tensión	10-60
Equipos de medida y telecontrol	3-50
Otras instalaciones	4-25

Por lo que respecta a las concesiones administrativas de las que son titulares las compañías eléctricas del Grupo, a continuación se presenta detalle del período restante hasta su caducidad de aquellas concesiones que no tienen carácter indefinido:

Empresa titular de la concesión	País	Plazo de la concesión	Período restante hasta caducidad
Empresa Distribuidora Sur S.A. - Edesur (Distribución)	Argentina	95 años	77 años
Hidroeléctrica El Chocón S.A. (Generación)	Argentina	30 años	12 años
Transportadora de Energía S.A. (Transporte)	Argentina	85 años	76 años
Compañía de Transmisión del Mercosur S.A. (Transporte)	Argentina	87 años	76 años
Central Eléctrica Cachoeira Dourada S.A. (Generación)	Brasil	30 años	17 años
Central Generadora Termoeléctrica Fortaleza S.A. (Generación)	Brasil	30 años	21 años
Compañía de Interconexión Energética S.A. Cien (Transporte, Línea 1)	Brasil	20 años	9 años
Compañía de Interconexión Energética S.A Cien (Transporte, Línea 2)	Brasil	20 años	11 años

La administración del Grupo evaluó las casuísticas específicas de cada una de las concesiones descritas anteriormente, que varían unas de otras dependiendo el país, negocio y jurisprudencia legal, y concluyó que no existen factores determinantes que indiquen que el concedente, que en todos los casos corresponde a un ente gubernamental, tiene el control sobre la infraestructura y, simultáneamente, puede determinar de forma permanente el precio del servicio. Estos requisitos son indispensables para aplicar la CINIIF 12 "Acuerdos sobre Concesión de Servicios", norma que establece cómo registrar y valorizar cierto tipo de concesiones (las que son del alcance de esta norma se presentan en Nota 3d.1).

Los contratos de concesión no sujetos a la CINIIF 12 se reconocen siguiendo los criterios generales. En la medida en que el Grupo reconoce los activos como Propiedades, plantas y equipos, éstos se amortizan durante el período menor entre la vida económica o plazo concesional. Cualquier obligación de inversión, mejora o reposición asumida por el Grupo, se considera en los cálculos de deterioro de valor de las Propiedades, plantas y equipos como una salida de flujos futuros comprometidos de carácter contractual, necesarios para obtener las entradas de flujos de efectivo futuras.

Las ganancias o pérdidas que surgen en ventas o retiros de bienes de Propiedades, plantas y equipos se reconocen como resultados del ejercicio y se calculan como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

b) Propiedad de inversión.

El rubro “Propiedad de inversión” incluye fundamentalmente terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas, o bien explotarlos mediante un régimen de arrendamientos.

Las propiedades de inversión se valoran por su costo de adquisición neto de su correspondiente depreciación acumulada y las pérdidas por deterioro que hayan experimentado. Las propiedades de inversión, excluidos los terrenos, se deprecian distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil.

El valor razonable de los inmuebles de inversión se desglosa en la Nota 16.

c) Plusvalía.

La plusvalía (menor valor de inversiones o fondos de comercio) generada en la consolidación representa el exceso del costo de adquisición sobre la participación del Grupo en el valor razonable de los activos y pasivos, incluyendo los pasivos contingentes identificables de una sociedad filial en la fecha de adquisición.

La valoración de los activos y pasivos adquiridos se realiza de forma provisional en la fecha de toma de control de la sociedad, revisándose la misma en el plazo máximo de un año a partir de la fecha de adquisición. Hasta que se determina de forma definitiva el valor razonable de los activos y pasivos, la diferencia entre el precio de adquisición y el valor contable de la sociedad adquirida se registra de forma provisional como plusvalía.

En el caso de que la determinación definitiva de la plusvalía se realice en los estados financieros del año siguiente al de la adquisición de la participación, los rubros del ejercicio anterior que se presentan a efectos comparativos se modifican para incorporar el valor de los activos y pasivos adquiridos y de la plusvalía definitiva desde la fecha de adquisición de la participación.

La plusvalía surgida en la adquisición de sociedades con moneda funcional distinta del peso chileno se valora en la moneda funcional de la sociedad adquirida, realizándose la conversión a pesos chilenos al tipo de cambio vigente a la fecha del estado de situación financiera.

La plusvalía que se generó con anterioridad de la fecha de nuestra transición a NIIF, esto es 1 de enero de 2004, se mantiene por el valor neto registrado a esa fecha, en tanto que las originadas con posterioridad se mantienen valoradas a su costo de adquisición (Ver Nota 24.5 y 14).

La plusvalía no se amortiza, sino que al cierre de cada ejercicio contable se procede a estimar si se ha producido en ella algún deterioro que reduzca su valor recuperable a un monto inferior al costo neto registrado, procediéndose, en su caso, al oportuno ajuste por deterioro (Ver Nota 3.e).

d) Activos intangibles distintos de la plusvalía.

d.1) Concesiones.

La CINIIF 12 “Acuerdos de Concesión de Servicios” proporciona guías para la contabilización de los acuerdos de concesión de servicios públicos a un operador privado. Esta interpretación contable aplica si:

- a)** La concedente controla o regula qué servicios debe proporcionar el operador con la infraestructura, a quién debe suministrarlos y a qué precio; y

- b) La concedente controla - a través de la propiedad, del derecho de usufructo o de otra manera - cualquier participación residual significativa en la infraestructura al final del plazo del acuerdo.

De cumplirse simultáneamente con las condiciones expuestas anteriormente, la contraprestación recibida por el Grupo por la construcción de la infraestructura se reconoce por el valor razonable de la misma, como un activo intangible en la medida que el operador recibe un derecho a efectuar cargos a los usuarios del servicio público, siempre y cuando estos derechos estén condicionados al grado de uso del servicio; o como un activo financiero, en la medida en que exista un derecho contractual incondicional a recibir efectivo u otro activo financiero ya sea directamente del cedente o de un tercero. Las obligaciones contractuales asumidas por el Grupo para el mantenimiento de la infraestructura durante su explotación, o por su devolución al cedente al final del acuerdo de concesión en las condiciones especificadas en el mismo, en la medida en que no suponga una actividad que genera ingresos, se reconoce siguiendo la política contable de provisiones (ver Nota 3 I)

Los gastos financieros se activan siguiendo los criterios establecidos en la letra a) de esta Nota, siempre y cuando el operador de la concesión tenga un derecho contractual para recibir un activo intangible. Durante el primer trimestre de 2011 no se activaron gastos financieros (M\$ 502.560 al 31 de marzo de 2010).

Adicionalmente, durante los periodos terminados al 31 de marzo de 2011 y 2010, se activaron gastos de personal directamente relacionados a construcciones en curso por un monto de M\$ 4.290.976 y M\$ 3.787.048, respectivamente.

Las concesiones se amortizan dentro del periodo de duración de la concesión.

Nuestras filiales que han reconocido un activo intangible por sus acuerdos de concesión son las siguientes:

Empresa titular de la concesión	País	Plazo de la concesión	Período restante hasta caducidad
Ampla Energia e Serviços S.A. (*) (Distribución)	Brasil	30 años	16 años
Companhia Energética do Ceará S.A. (*) (Distribución)	Brasil	30 años	17 años
Concesionaria Túnel El Melón S.A (Infraestructura Vial)	Chile	23 años	5 años

(*) Considerando que una parte de los derechos adquiridos por nuestras filiales son incondicionales, se ha reconocido una cuenta por cobrar a costo amortizado (ver Nota 3.g.1 y Nota 7).

d.2) Gastos de investigación y desarrollo.

El Grupo sigue la política de registrar como activo intangible en el estado de situación financiera los costos de los proyectos en la fase de desarrollo siempre que su viabilidad técnica y rentabilidad económica estén razonablemente aseguradas.

Los gastos de investigación se reconocen directamente en resultados. Durante los periodos terminados al 31 de marzo de 2011 y 2010, no se registraron gastos por este concepto.

d.3) Otros activos intangibles.

Estos activos corresponden fundamentalmente a programas informáticos, derechos de agua y servidumbres de paso. Su reconocimiento contable se realiza inicialmente por su costo de adquisición o producción y, posteriormente, se valoran a su costo neto de su correspondiente amortización acumulada y de las pérdidas por deterioro que, en su caso, hayan experimentado.

Los programas informáticos se amortizan, en promedio, en 5 años. Las servidumbres de paso y los derechos de agua en algunos casos tienen vida útil indefinida, y por lo tanto no se amortizan, y en otros tienen una vida útil que, dependiendo las características propias de cada caso, varía en un rango cercano a los 40 o 60 años, plazo que es utilizado para efectuar su amortización.

Los criterios para el reconocimiento de las pérdidas por deterioro de estos activos y, en su caso, de las recuperaciones de las pérdidas por deterioro registradas en ejercicios anteriores se explican en el la letra e) de esta Nota.

e) Deterioro del valor de los activos.

A lo largo del ejercicio y fundamentalmente en la fecha de cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo a la que pertenece el activo, entendiendo como tal el menor grupo identificable de activos que genera entradas de efectivo independientes.

Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, en el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada ejercicio.

El monto recuperable es el mayor entre el valor de mercado menos el costo necesario para su venta y el valor en uso, entendiendo por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor de recuperación de las propiedades, plantas y equipos, de la plusvalía, y del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por el Grupo en prácticamente la totalidad de los casos.

Para estimar el valor en uso, el Grupo prepara las proyecciones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Gerencia del Grupo sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Estas proyecciones cubren, en general, los próximos diez años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables, comprendidas en un rango entre un 3,3% y 6,7%, las cuales en ningún caso son crecientes ni superan a las tasas medias de crecimiento a largo plazo para el sector y país del que se trate.

Estos flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa antes de impuestos que recoge el costo de capital del negocio y del área geográfica en que se desarrolla. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo utilizadas de forma general entre los analistas para el negocio y zona geográfica.

Las tasas de descuento antes de impuestos, expresadas en términos nominales, aplicadas en 2010 fueron las siguientes:

País	Moneda	2010	
		Mínimo	Máximo
Chile	Peso chileno	7,5%	8,8%
Argentina	Peso argentino	15,0%	16,9%
Brasil	Real brasileño	9,6%	10,8%
Perú	Nuevo sol peruano	7,9%	8,1%
Colombia	Peso colombiano	9,6%	9,8%

Los supuestos utilizados para determinar el valor de uso al 31 de diciembre de 2010 no presentan cambios importantes al cierre del primer trimestre de 2011.

En el caso de que el monto recuperable sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente provisión por pérdida por deterioro por la diferencia, con cargo al rubro "Pérdidas por deterioro de valor (Reversiones)" del estado de resultados integrales consolidado.

Las pérdidas por deterioro reconocidas en un activo en ejercicios anteriores, son revertidas cuando se produce un cambio en las estimaciones sobre su monto recuperable, aumentando el valor del activo con abono a resultados con el límite del valor en libros que el activo hubiera tenido de no haberse realizado el ajuste contable. En el caso de la plusvalía, los ajustes contables que se hubieran realizado no son reversibles.

Para determinar la necesidad de realizar un ajuste por deterioro en los activos financieros, se sigue el siguiente procedimiento:

- En el caso de los que tienen origen comercial, las sociedades del Grupo tienen definida una política para el registro de provisiones por deterioro en función de la antigüedad del saldo vencido, que se aplica con carácter general, excepto en aquellos casos en que exista alguna particularidad que hace aconsejable el análisis específico de cobrabilidad, como puede ser el caso de montos por cobrar a entidades públicas.
- Para el caso de los saldos a cobrar con origen financiero, la determinación de la necesidad de deterioro se realiza mediante un análisis específico en cada caso, sin que a la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios existan activos financieros vencidos por monto significativo que no tengan origen comercial

f) Arrendamientos.

Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad se clasifican como financieros. El resto de arrendamientos se clasifican como operativos.

Los arrendamientos financieros en los que el Grupo actúa como arrendatario se reconocen al comienzo del contrato, registrando un activo según su naturaleza y un pasivo por el mismo monto e igual al valor razonable del bien arrendado, o bien al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, si éste fuera menor. Posteriormente, los pagos mínimos por arrendamiento se dividen entre gasto financiero y reducción de la deuda. El gasto financiero se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo de la deuda pendiente de amortizar. El activo se amortiza en los mismos términos que el resto de activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se amortiza en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo del arrendamiento.

Las cuotas de arrendamiento operativo se reconocen como gasto de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto.

g) Instrumentos financieros.

Un instrumento financiero es cualquier contrato que dé lugar, simultáneamente, a un activo financiero en una entidad y a un pasivo financiero o a un instrumento de patrimonio en otra entidad.

g.1) Activos financieros no derivados.

El Grupo clasifica sus activos financieros no derivados, ya sean permanentes o temporales, excluidas las inversiones contabilizadas por el método de participación (ver Nota 12) y las mantenidas para la venta (Nota 11), en cuatro categorías:

- **Deudores comerciales y Otras cuentas por cobrar y Cuentas por cobrar a empresas relacionadas:** Se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo o un pasivo financiero (o de un grupo de activos o pasivos financieros) y de imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar o por pagar estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero (o, cuando sea adecuado, en un período más corto) con el importe neto en libros del activo o pasivo financiero.

- **Inversiones a mantener hasta su vencimiento:** Aquellas que el Grupo tiene intención y capacidad de conservar hasta su vencimiento, se contabilizan al costo amortizado según se ha definido en el párrafo anterior.
- **Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados:** Incluye la cartera de negociación y aquellos activos financieros que han sido designados como tales en el momento de su reconocimiento inicial y que se gestionan y evalúan según el criterio de valor razonable. Se valorizan en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento que ocurren.
- **Inversiones disponibles para la venta:** Son los activos financieros que se designan específicamente como disponibles para la venta o aquellos que no encajan dentro de las tres categorías anteriores, correspondiendo casi en su totalidad a inversiones financieras en instrumentos de patrimonio (ver Nota 6).

Estas inversiones figuran en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable cuando es posible determinarlo de forma fiable. Las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal, se registran con cargo o abono a una reserva del Patrimonio Total denominada "Ganancia o pérdida en la remediación de activos financieros disponibles para la venta", hasta el momento en que se produce la enajenación de estas inversiones, momento en el que el monto acumulado en este rubro referente a dichas inversiones es imputado íntegramente en el estado de resultados integrales. En caso de que el valor razonable sea inferior al costo de adquisición, si existe una evidencia objetiva de que el activo ha sufrido un deterioro que no pueda considerarse temporal, la diferencia se registra directamente en el estado de resultados integrales.

En el caso de participaciones en sociedades no cotizadas o que tienen muy poca liquidez, normalmente el valor de mercado no es posible determinarlo de forma fiable, por lo que, cuando se da esta circunstancia, se valoran por su costo de adquisición o por un monto inferior si existe evidencia de su deterioro.

Las compras y ventas de activos financieros se contabilizan utilizando la fecha de negociación

g.2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

Bajo este rubro del estado de situación consolidado se registra el efectivo en caja, saldos en bancos, depósitos a plazo y otras inversiones a corto plazo de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja y que tienen un bajo riesgo de cambios de su valor.

g.3) Pasivos financieros excepto derivados.

Los pasivos financieros se registran generalmente por el efectivo recibido, neto de los costos incurridos en la transacción. En períodos posteriores estas obligaciones se valoran a su costo amortizado, utilizando el método de la tasa de interés efectiva (ver Nota 3.g.1).

En el caso particular de que los pasivos sean el subyacente de un derivado de cobertura de valor razonable, como excepción, se valoran por su valor razonable por la parte del riesgo cubierto.

Para el cálculo del valor razonable de la deuda, tanto para los casos en que se registra en el estado de situación financiera como para la información sobre su valor razonable que se incluye en la Nota 20, ésta ha sido dividida en deuda a tasa de interés fija (en adelante, "deuda fija") y deuda a tasa de interés variable (en adelante, "deuda variable"). La deuda fija es aquella que a lo largo de su vida paga cupones de interés fijados desde el inicio de la operación, ya sea explícita o implícitamente. La deuda variable es aquella deuda emitida con tipo de interés variable, es decir, cada cupón se fija en el momento del inicio de cada período en función de la tasa de interés de referencia. La valoración de toda la deuda se ha realizado mediante el descuento de los flujos futuros esperados con la curva de tipos de interés de mercado según la moneda de pago.

g.4) Derivados y operaciones de cobertura.

Los derivados mantenidos por el Grupo corresponden fundamentalmente a operaciones contratadas con el fin de cubrir el riesgo de tasa de interés y/o de tipo de cambio, que tienen como objetivo eliminar o reducir significativamente estos riesgos en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura.

Los derivados se registran por su valor razonable en la fecha del estado de situación financiera. En el caso de derivados financieros, si su valor es positivo se registran en el rubro "Otros activos financieros" y si es negativo en el rubro "Otros pasivos financieros". Si se trata de derivados sobre commodities, el valor positivo se registra en el

rubro “Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar” y si es negativo en el rubro “Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar”.

Los cambios en el valor razonable se registran directamente en resultados, salvo en el caso de que el derivado haya sido designado contablemente como instrumento de cobertura y se den todas las condiciones establecidas por las NIIF para aplicar contabilidad de cobertura, entre ellas, que la cobertura sea altamente efectiva, en cuyo caso su registro es el siguiente:

- **Coberturas de valor razonable:** La parte del subyacente para la que se está cubriendo el riesgo se valora por su valor razonable al igual que el instrumento de cobertura, registrándose en el estado de resultados integrales las variaciones de valor de ambos, neteando los efectos en el mismo rubro del estado de resultados integrales.
- **Coberturas de flujos de efectivo:** Los cambios en el valor razonable de los derivados se registran, en la parte en que dichas coberturas son efectivas, en una reserva del Patrimonio Total denominada “Coberturas de flujo de caja”. La pérdida o ganancia acumulada en dicho rubro se traspasa al estado de resultados integrales en la medida que el subyacente tiene impacto en el estado de resultados integrales por el riesgo cubierto, neteando dicho efecto en el mismo rubro del estado de resultados integrales. Los resultados correspondientes a la parte ineficaz de las coberturas se registran directamente en el estado de resultados integrales.

Una cobertura se considera altamente efectiva cuando los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo del subyacente directamente atribuibles al riesgo cubierto, se compensan con los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo del instrumento de cobertura, con una efectividad comprendida en un rango de 80%-125%.

La Sociedad no aplica contabilidad de cobertura sobre sus inversiones en el exterior

Como norma general, los contratos de compra o venta a largo plazo de “commodities” se valorizan en el estado de situación financiera por su valor razonable en la fecha de cierre, registrando las diferencias de valor directamente en resultados, excepto cuando se den todas las condiciones que se mencionan a continuación:

- La única finalidad del contrato es el uso propio.
- Las proyecciones futuras del Grupo justifican la existencia de estos contratos con la finalidad de uso propio.
- La experiencia pasada de los contratos demuestra que se han utilizado para uso propio, excepto en aquellos casos esporádicos en que haya sido necesario otro uso por motivos excepcionales o asociados con la gestión logística fuera del control y de la proyección del Grupo.
- El contrato no estipule su liquidación por diferencia, ni haya habido una práctica de liquidar por diferencias contratos similares en el pasado.

Los contratos de compra o venta a largo plazo de “commodities” que mantiene formalizados el Grupo, fundamentalmente de electricidad, combustible y otros insumos, cumplen con las características descritas anteriormente. Así, los contratos de compras de combustibles tienen como propósito utilizarlos para la generación de electricidad, los de compra de electricidad se utilizan para concretar ventas a clientes finales, y los de venta de electricidad para la colocación de producción propia.

La Sociedad también evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos e instrumentos financieros para determinar si sus características y riesgos están estrechamente relacionados con el contrato principal siempre que el conjunto no esté siendo contabilizado a valor razonable. En caso de no estar estrechamente relacionados, son registrados separadamente contabilizando las variaciones de valor directamente en el estado de resultados integrales.

g.5) Valor razonable y clasificación de los instrumentos financieros.

El valor razonable de los diferentes instrumentos financieros derivados se calcula mediante los siguientes procedimientos:

- Para los derivados cotizados en un mercado organizado, por su cotización al cierre del ejercicio.
- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, el Grupo utiliza para su valoración el descuento de los flujos de caja esperados y modelos de valoración de opciones generalmente aceptados,

basándose en las condiciones del mercado, tanto de contado como de futuros a la fecha de cierre del ejercicio.

En consideración a los procedimientos antes descritos, el Grupo clasifica los instrumentos financieros en las siguientes jerarquías:

Nivel 1: Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos;

Nivel 2: Inputs diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio); y

Nivel 3: Inputs para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado (inputs no observables).

g.6) Baja de activos financieros.

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando:

- Los derechos a recibir flujos de efectivo relacionados con los activos han vencido o se han transferido o, aún reteniéndolos, se han asumido obligaciones contractuales que determinan el pago de dichos flujos a uno o más receptores.
- La sociedad ha traspasado sustancialmente los riesgos y beneficios derivados de su titularidad o, si no los ha cedido ni retenido de manera sustancial, cuando no retenga el control de activo.

Las transacciones en las que la Sociedad retiene de manera sustancial todos los riesgos y beneficios, que son inherentes a la propiedad de un activo financiero cedido, se registran como un pasivo de la contraprestación recibida. Los gastos de la transacción se registran en resultados siguiendo el método de la tasa de interés efectiva (ver 3.g.1.)

h) Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación.

Las participaciones en asociadas sobre las que el Grupo posee una influencia significativa se registran siguiendo el método de participación. Con carácter general, la influencia significativa se presume en aquellos casos en los que el Grupo posee una participación superior al 20%.

El método de participación consiste en registrar la participación en el estado de situación financiera por la proporción de su patrimonio total que representa la participación del Grupo en su capital, una vez ajustado, en su caso, el efecto de las transacciones realizadas con el Grupo, más las plusvalías que se hayan generado en la adquisición de la sociedad (plusvalía). Si el monto resultante fuera negativo, se deja la participación a cero en el estado de situación financiera, a no ser que exista el compromiso por parte del Grupo de reponer la situación patrimonial de la sociedad, en cuyo caso, se registra la provisión correspondiente.

Los dividendos percibidos de estas sociedades se registran reduciendo el valor de la participación y los resultados obtenidos por las mismas, que corresponden al Grupo conforme a su participación, se registran en el rubro "Participación en ganancia (pérdida) de asociadas contabilizadas por el método de participación".

En el anexo N° 3 de los presentes estados financieros consolidados intermedios, denominado "Sociedades Asociadas", se describe la relación de Enersis con cada una de sus asociadas.

i) Inventarios.

Los inventarios se valoran al precio medio ponderado de adquisición o valor neto de realización si éste es inferior.

j) Activos no corrientes mantenidos para la venta y actividades interrumpidas.

El Grupo clasifica como activos no corrientes mantenidos para la venta las propiedades, plantas y equipos, los intangibles, las inversiones en asociadas y los grupos sujetos a desapropiación (grupo de activos que se van a enajenar junto con sus pasivos directamente asociados), para los cuales en la fecha de cierre del estado de situación financiera se han iniciado gestiones activas para su venta y se estima que es altamente probable.

Estos activos o grupos sujetos a desapropiación se valorizan por el menor del monto en libros o el valor estimado de venta deducidos los costos necesarios para llevarla a cabo, y dejan de amortizarse desde el momento en que son clasificados como activos no corrientes mantenidos para la venta.

Los activos no corrientes mantenidos para la venta y los componentes de los grupos sujetos a desapropiación clasificados como mantenidos para la venta se presentan en el estado de situación financiera consolidado de la siguiente forma: Los activos en una única línea denominada "Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta" y los pasivos también en una única línea denominada "Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta".

A su vez, el Grupo considera actividades interrumpidas las líneas de negocio significativas y separables que se han vendido o se han dispuesto de ellas por otra vía o bien que reúnen las condiciones para ser clasificadas como mantenidas para la venta, incluyendo, en su caso, aquellos otros activos que junto con la línea de negocio forman parte del mismo plan de venta. Asimismo, se consideran actividades interrumpidas aquellas entidades adquiridas exclusivamente con la finalidad de revenderlas.

Los resultados después de impuestos de las actividades interrumpidas se presentan en una única línea del estado de resultados integral denominada "Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas".

k) Acciones propias en cartera.

Las acciones propias en cartera se presentan rebajando el rubro "Patrimonio Total" del estado de situación financiera consolidado y son valoradas a su costo de adquisición.

Los beneficios y pérdidas obtenidos por las sociedades en la enajenación de estas acciones propias se registran en el Patrimonio Total: "Acciones propias en cartera". Al 31 de marzo de 2011 no existen acciones propias en cartera, no habiéndose realizado durante el primer trimestre de 2011 ni durante el ejercicio 2010 transacciones con acciones propias.

l) Provisiones.

Las obligaciones existentes a la fecha de los estados financieros, surgidas como consecuencia de sucesos pasados de los que pueden derivarse perjuicios patrimoniales de probable materialización para el Grupo, cuyo monto y momento de cancelación son inciertos, se registran en el estado de situación financiera como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima que el Grupo tendrá que desembolsar para cancelar la obligación.

Las provisiones se cuantifican teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los estados financieros, sobre las consecuencias del suceso en el que traen su causa y son reestimadas en cada cierre contable posterior.

l.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares.

Algunas de las empresas del Grupo tienen contraídos compromisos por pensiones y otros similares con sus trabajadores. Dichos compromisos, tanto de prestación definida como de aportación definida, están instrumentados básicamente a través de planes de pensiones, excepto en lo relativo a determinadas prestaciones en especie, fundamentalmente los compromisos de suministro de energía eléctrica, para los cuales, dada su naturaleza, no se ha llevado a cabo la externalización y su cobertura se realiza mediante la correspondiente provisión interna.

Para los planes de prestación definida, las sociedades registran el gasto correspondiente a estos compromisos siguiendo el criterio del devengo durante la vida laboral de los empleados mediante la realización, a la fecha de los estados financieros, de los oportunos estudios actuariales calculados aplicando el método de la unidad de crédito proyectada. Los costos por servicios pasados que corresponden a variaciones en las prestaciones, se reconocen inmediatamente con cargo a resultados en la medida en que los beneficios estén devengados.

Los compromisos por planes de prestación definida representan el valor actual de las obligaciones devengadas, una vez deducido el valor razonable de los activos aptos afectos a los distintos planes, cuando es aplicable.

Para cada uno de los planes, si la diferencia entre el pasivo actuarial por los servicios pasados y los activos afectos al plan es positiva, esta diferencia se registra en el rubro "Provisiones por beneficios a los empleados" del

pasivo del estado de situación financiera y si es negativa en el rubro “Otros activos financieros” del estado de situación financiera, siempre que dicha diferencia sea recuperable para el Grupo normalmente mediante deducción en las aportaciones futuras teniendo en cuenta las limitaciones establecidas por la CINIIF 14 “NIC 19 Límite de un activo por prestaciones definidas, obligación de mantener un nivel mínimo de financiación y su iteración”.

Las contribuciones a planes de aportación definida se reconocen como gasto conforme los empleados prestan sus servicios.

Las pérdidas y ganancias actuariales surgidas en la valoración, tanto de los pasivos como de los activos afectos a estos planes, incluido en límite establecido en la CINIIF 14, se registran directamente en el rubro “Patrimonio Total: Ganancias (pérdida) acumuladas”.

m) Conversión de saldos en moneda extranjera.

Las operaciones que realiza cada sociedad en una moneda distinta de su moneda funcional se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el ejercicio, las diferencias que se producen entre el tipo de cambio contabilizado y el que se encuentra vigente a la fecha de cobro o pago se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales.

Asimismo, al cierre de cada período, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la funcional de cada sociedad, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valoración producidas se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales.

El Grupo ha establecido una política de cobertura de la parte de los ingresos de sus filiales que están directamente vinculadas a la evolución del dólar norteamericano, mediante la obtención de financiación en esta última moneda. Las diferencias de cambio de esta deuda, al tratarse de operaciones de cobertura de flujos de caja, se imputan, netas de su efecto impositivo, en una cuenta de reservas en el patrimonio, registrándose en resultados en el plazo en que se realizarán los flujos de caja cubiertos. Este plazo se ha estimado en diez años.

n) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el estado de situación financiera consolidado adjunto, los saldos se podrían clasificar en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período.

En el caso que existiese obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se podrían clasificar como pasivos a largo plazo.

o) Impuesto a las ganancias.

El resultado por impuesto a las ganancias del período, se determina como la suma del impuesto corriente de las distintas sociedades del Grupo y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del período, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen.

El impuesto corriente y las variaciones en los impuestos diferidos de activo o pasivo que no provengan de combinaciones de negocio, se registran en resultados o en rubros de Patrimonio Total en el estado de situación financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

Aquellas variaciones que provienen de combinaciones de negocio y que no se reconocen en la toma de control por no estar asegurada su recuperación, se imputan reduciendo, en su caso, el valor de la plusvalía que haya sido contabilizada en la combinación de negocios.

Los activos por impuestos diferidos y créditos tributarios se reconocen únicamente cuando se considera probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectivos los créditos tributarios.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de plusvalías y de aquellas cuyo origen está dado por la valorización de las inversiones en filiales, asociadas y entidades bajo control conjunto, en las cuales el Grupo pueda controlar la reversión de las mismas y es probable que no se reviertan en un futuro previsible.

Las rebajas que se puedan aplicar al monto determinado como pasivo por impuesto corriente, se imputan en resultados como un abono al rubro "Gasto por impuestos a las ganancias", salvo que existan dudas sobre su realización tributaria, en cuyo caso no se reconocen hasta su materialización efectiva, o correspondan a incentivos tributarios específicos, registrándose en este caso como subvenciones.

En cada cierre contable se revisan los impuestos diferidos registrados, tanto activos como pasivos, con objeto de comprobar que se mantienen vigentes, efectuándose las oportunas correcciones a los mismos de acuerdo con el resultado del citado análisis.

p) Reconocimiento de ingresos y gastos.

Los ingresos y gastos se imputan en función del criterio del devengo.

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias del Grupo durante el período, siempre que dicha entrada de beneficios provoque un incremento en el patrimonio total que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio y estos beneficios puedan ser valorados con fiabilidad. Los ingresos ordinarios se valoran por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

Sólo se reconocen ingresos ordinarios derivados de la prestación de servicios cuando pueden ser estimados con fiabilidad y en función del grado de realización de la prestación del servicio a la fecha del estado de situación financiera.

El Grupo excluye de la cifra de ingresos ordinarios aquellas entradas brutas de beneficios económicos recibidas cuando actúa como agente o comisionista por cuenta de terceros, registrando únicamente como ingresos ordinarios los correspondientes a su propia actividad.

Los intercambios o permutas de bienes o servicios por otros bienes o servicios de naturaleza similar no se consideran transacciones que producen ingresos ordinarios.

El Grupo registra por el monto neto los contratos de compra o venta de elementos no financieros que se liquidan por el neto en efectivo o en otro instrumento financiero. Los contratos que se han celebrado y se mantienen con el objetivo de recibir o entregar dichos elementos no financieros, se registran de acuerdo con los términos contractuales de la compra, venta o requerimientos de utilización esperados por la entidad.

Los ingresos (gastos) por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el período de devengo correspondiente.

q) Ganancia (pérdida) por acción.

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del período atribuible a la Sociedad Matriz y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período, sin incluir el número medio de acciones de la Sociedad Matriz en poder del Grupo, si en alguna ocasión fuere el caso.

El Grupo durante el primer trimestre de 2011 ni durante el ejercicio 2010 no realizó operaciones de potencial efecto dilutivo, que suponga una ganancia por acción diluida diferente del beneficio básico por acción.

r) Dividendos.

El artículo N° 79 de la Ley de Sociedades Anónimas de Chile establece que, salvo acuerdo diferente adoptado en la junta respectiva, por la unanimidad de las acciones emitidas, las sociedades anónimas abiertas deberán distribuir anualmente como dividendo en dinero a sus accionistas, a prorrata de sus acciones o en la proporción que establezcan los estatutos si hubiere acciones preferidas, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas de cada ejercicio, excepto cuando corresponda absorber pérdidas acumuladas provenientes de ejercicios anteriores.

Considerando que lograr un acuerdo unánime, dado la atomizada composición accionaria del capital social de Enersis, es prácticamente imposible, al cierre de cada período se determina el monto de la obligación con los accionistas, neta de los dividendos provisorios que se hayan aprobado en el curso del año, y se registra contablemente en el rubro “Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar” o en el rubro “Cuentas por pagar a entidades relacionadas”, según corresponda, con cargo al Patrimonio Total.

Los dividendos provisorios y definitivos, se registran como menor “Patrimonio Total” en el momento de su aprobación por el órgano competente, que en el primer caso normalmente es el Directorio de la Sociedad, mientras que en el segundo la responsabilidad recae en la Junta General Ordinaria de Accionistas.

s) Estado de flujos de efectivo.

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el período, determinados por el método indirecto. En estos estados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones en el sentido que figura a continuación:

- **Flujos de efectivo:** entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a plazo inferior a tres meses de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- **Actividades de operación:** son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios del Grupo, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- **Actividades de inversión:** las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- **Actividades de financiación:** actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio total y de los pasivos de carácter financiero.

4. REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELÉCTRICO.

En los países de Latinoamérica en que el Grupo opera existen distintas regulaciones. A continuación se explican las principales características de cada uno de los negocios.

4.1 Generación:

Chile

El sector eléctrico en Chile se encuentra regulado por la Ley General de Servicios Eléctricos, contenida en el DFL N° 1 de 1982, del Ministerio de Minería, cuyo texto refundido y coordinado fue fijado por el DFL N° 4 de 2006 del Ministerio de Economía ("Ley Eléctrica") y su correspondiente Reglamento, contenido en el D.S. N° 327 de 1998. Tres entidades gubernamentales tienen la responsabilidad en la aplicación y cumplimiento de la Ley Eléctrica: la Comisión Nacional de Energía (CNE), que posee la autoridad para proponer las tarifas reguladas (precios de nudo), así como para elaborar planes indicativos para la construcción de nuevas unidades de generación; la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), que fiscaliza y vigila el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas para la generación, transmisión y distribución eléctrica, combustibles líquidos y gas; y, por último, el recientemente creado Ministerio de Energía que tendrá la responsabilidad de proponer y conducir las políticas públicas en materia energética y agrupa bajo su dependencia a la SEC, a la CNE y a la Comisión Chilena de Energía Nuclear (CChEN), fortaleciendo la coordinación y facilitando una mirada integral del sector. Cuenta, además, con una Agencia de Eficiencia Energética y el Centro de Energías Renovables. La ley establece, además, un Panel de Expertos que tiene por función primordial resolver las discrepancias que se produzcan entre los distintos agentes del mercado eléctrico: empresas eléctricas, operador del sistema, regulador, etc. Desde un punto de vista físico, el sector eléctrico chileno está dividido en cuatro sistemas eléctricos: SIC (Sistema Interconectado Central), SING (Sistema Interconectado del Norte Grande), y dos sistemas medianos aislados: Aysén y Magallanes. El SIC, principal sistema eléctrico, se extiende longitudinalmente por 2.400 km. uniendo Taltal, por el norte, con Quellón, en la Isla de Chiloé, por el sur. El SING cubre la zona norte del país, desde Arica hasta Coloso, abarcando una longitud de unos 700 km.

En la organización de la industria eléctrica chilena se distinguen fundamentalmente tres actividades que son: Generación, Transmisión y Distribución, los que operan en forma interconectada y coordinada, y cuyo principal objetivo es el de proveer energía eléctrica al mercado, al mínimo costo y preservando los estándares de calidad y seguridad de servicio exigido por la normativa eléctrica. Debido a sus características las actividades de Transmisión y Distribución constituyen monopolios naturales, razón por la cual son segmentos regulados como tales por la normativa eléctrica, exigiéndose el libre acceso a las redes y la definición de tarifas reguladas.

De acuerdo a la Ley Eléctrica, las compañías involucradas en la Generación y Transmisión en un sistema eléctrico interconectado deben coordinar sus operaciones en forma centralizada a través de un ente operador, el Centro Económico de Despacho de Carga (CDEC), con el fin de operar el sistema a mínimo costo, preservando la seguridad del servicio. Para ello, el CDEC planifica y realiza la operación del sistema, incluyendo el cálculo del costo marginal horario, precio al cual se valoran las transferencias de energía entre generadores realizadas en el CDEC.

Por tanto, la decisión de generación de cada empresa está supeditada al plan de operación del CDEC. Cada compañía, a su vez, puede decidir libremente si vender su energía a clientes regulados o no regulados. Cualquier superávit o déficit entre sus ventas a clientes y su producción, es vendido o comprado a otros generadores al precio del mercado spot.

Una empresa generadora puede tener los siguientes tipos de clientes:

(i) Clientes regulados: Corresponden a aquellos consumidores residenciales, comerciales, pequeña y mediana industria, con una potencia conectada igual o inferior a 500 kW, y que están ubicados en el área de concesión de una empresa distribuidora. Clientes con consumos entre 500 kW y 2.000 kW pueden elegir su condición entre libres y regulados. Hasta 2009, el precio de la energía de transferencia entre las compañías generadoras y distribuidoras para el abastecimiento de clientes regulados tenía un valor máximo que se denomina precio de nudo, el que es regulado por el Ministerio de Energía. Los precios de nudo son determinados cada seis meses (abril y octubre), en función de un informe elaborado por la CNE, sobre la base de las proyecciones de los costos marginales esperados del sistema en los siguientes 48 meses, en el caso del SIC, y de 24 meses, en el del SING. A partir de 2010, y a medida que la vigencia de los contratos a precio de nudo se va extinguiendo, este precio de transferencia entre las empresas generadoras y distribuidoras es reemplazado por el resultado de licitaciones que se llevan a cabo en un proceso regulado, con un precio máximo definido por la autoridad cada seis meses.

(ii) Clientes libres: Corresponden a aquella parte de la demanda que tiene una potencia conectada mayor a 2.000 kW, principalmente industriales y mineros. Estos consumidores pueden negociar libremente sus precios de

suministro eléctrico con las generadoras y/o distribuidoras. Los clientes con potencia entre 500 y 2.000 KW, como se señaló en el punto anterior, tienen la opción de contratar energía a precios que pueden ser convenidos con sus proveedores -o bien-, seguir sometidos a precios regulados, con un período de permanencia mínima de cuatro años en cada régimen.

(iii) Mercado Spot o de corto plazo: Corresponde a las transacciones de energía y potencia entre compañías generadoras, que resultan de la coordinación realizada por el CDEC para lograr la operación económica del sistema, y los excesos (déficit) de su producción respecto de sus compromisos comerciales son transferidos mediante ventas (compras) a los otros generadores integrantes del CDEC. Para el caso de la energía, las transferencias son valoradas al costo marginal. Para la potencia, al precio de nudo correspondiente, según ha sido fijado semestralmente por la autoridad.

En Chile, la potencia por remunerar a cada generador depende de un cálculo realizado centralizadamente por el CDEC en forma anual, del cual se obtiene la potencia firme para cada central, valor que es independiente de su despacho.

A partir de 2010, con la promulgación de la Ley 20.018, las empresas distribuidoras deben disponer del suministro permanentemente para el total de su demanda proyectada a tres años, para lo cual se deben realizar licitaciones públicas de largo plazo.

En materia de energías renovables, en abril de 2008 se promulgó la Ley 20.257, que incentiva el uso de las Energías Renovables No Convencionales (ERNC). El principal aspecto de esta norma es que obliga a los generadores a que -al menos- un 5% de su energía comercializada con clientes provenga de estas fuentes renovables, entre 2010 y 2014, aumentando progresivamente en 0,5% desde el ejercicio 2015 hasta el 2024, donde se alcanzará un 10%.

Resto de Latinoamérica.

En los otros países de Latinoamérica en que Endesa Chile opera existen distintas regulaciones. En general, las legislaciones de Brasil, Argentina, Perú y Colombia permiten la participación de capitales privados en el sector eléctrico, defienden la libertad de competencia para la actividad de Generación y definen criterios para evitar que determinados niveles de concentración económica y/o prácticas de mercado conlleven un deterioro de la misma. A diferencia de lo que ocurre en Chile, las empresas públicas participan en el sector eléctrico conjuntamente con empresas de capitales privados tanto en las actividades de Generación, Transmisión y Distribución.

En principio, se permite la participación de las empresas en diferentes actividades (Generación, Distribución, Comercialización) en la medida que exista una separación adecuada de las mismas, tanto contable como societaria. No obstante, en el sector de Transmisión es donde se suelen imponer las mayores restricciones, principalmente por su naturaleza y por la necesidad de garantizar el acceso adecuado a todos los agentes.

En cuanto a las principales características del negocio de generación eléctrica, se puede señalar que en términos generales se trata de mercados liberalizados en los que, sobre los planes indicativos de las autoridades, los agentes privados adoptan libremente las decisiones de inversión. La excepción la constituyen Brasil, país en el cual, a partir de las necesidades de contratación declaradas por los agentes de Distribución, el Ministerio de Energía participa en la expansión del sistema eléctrico, definiendo cuotas de capacidad por tecnología (licitaciones separadas para energías térmicas, hidráulicas o renovables) o directamente licitando proyectos específicos; y Argentina, donde, pese a que el gobierno ha promovido algunas iniciativas para incentivar la inversión, tales como "Energía Plus", el aumento en capacidad instalada no ha sido el esperado. El 25 de noviembre del año 2010 se firmó un acuerdo entre la Secretaría de Energía y los agentes del mercado de generación eléctrica mediante el cual, entre otros aspectos, se busca incrementar el desarrollo de nuevos proyectos de generación, destinando para su financiamiento parte de la deuda que el Estado mantiene actualmente con estas empresas eléctricas.

En estos países la coordinación de la operación se realiza de manera centralizada, donde un operador independiente coordina el despacho de carga. A excepción de Colombia, donde el despacho se basa en precios ofertados por los agentes, en los demás países existe el despacho centralizado basado en costes variables de producción que busca garantizar el abastecimiento de la demanda a mínimo costo para el sistema. A partir de este despacho se determina el Costo Marginal de generación que define el precio para las transacciones spot.

No obstante, cabe señalar que en la actualidad Argentina y Perú tienen intervenidos, en mayor o menor grado, la formación de precio en estos mercados marginalistas de generación. Argentina, desde que se produjo la crisis de 2002 y Perú, a raíz de una reciente normativa de emergencia surgida en 2008, que define un coste marginal idealizado, considerando que no existen las actuales restricciones del sistema de transporte de gas y electricidad.

Tanto en Colombia, Brasil, Perú y Argentina los agentes de Generación están habilitados para vender su energía mediante contratos en el mercado regulado o en el mercado libre y transar sus excedentes/déficits a través del mercado spot. El mercado libre apunta al segmento de grandes usuarios, aunque los límites que definen tal condición varían en cada mercado. Las principales diferencias entre los mercados aparecen en la forma de regular

las ventas de energía entre generadores y distribuidoras y en cómo se define el precio regulado para la formación de tarifas a usuarios finales.

En Argentina, inicialmente la normativa contemplaba que el precio de venta de generadores a distribuidores se obtenía de un cálculo centralizado del precio spot promedio previsto para los próximos seis meses. Sin embargo, luego de la crisis del año 2002, la autoridad ha fijado de manera arbitraria ese precio, obligando la intervención del sistema marginalista y provocando un descalce entre los costos reales de generación y el pago que realiza de la demanda a través de las distribuidoras. Adicionalmente, la energía que pueden vender los generadores está limitada a la demanda que cada generador tenía vendida a través de contratos en el período mayo-junio 2005.

En Brasil el precio regulado de compra para la formación de tarifas a usuarios finales se basa en los precios medios de las licitaciones, existiendo procesos independientes de licitación de energía existente y de energía nueva. Estos últimos contemplan contratos de largo plazo en que nuevos proyectos de generación deben cubrir los crecimientos de demanda previstos por las distribuidoras. Las licitaciones de energía vieja consideran plazos de contratación menores y buscan cubrir las necesidades de contratación de las distribuidoras que surgen del vencimiento de contratos previos. Cada proceso de licitación es coordinado centralizadamente, la autoridad define precios máximos y, como resultado, se firman contratos donde todas las distribuidoras participantes en el proceso compran a prorrata a cada uno de los generadores oferentes.

Las distribuidoras en Colombia tienen libertad para decidir su suministro, pudiendo definir las condiciones de los procesos de licitación pública para adquirir la energía requerida para el mercado regulado y están habilitadas para comprar energía en el mercado spot. El precio que paga el usuario final refleja un promedio del precio de compra. Desde 2004, la CREG (Comisión de Regulación de Energía y Gas) está trabajando en una propuesta para modificar la operativa de contratación en el mercado colombiano, que pasaría a ser un sistema electrónico de contratos. Este mecanismo reemplazaría las licitaciones actuales por subastas de energía con condiciones comerciales estandarizadas, en donde la demanda a contratar se trataría como una única demanda agregada.

En Perú, al igual que en Chile, las distribuidoras tienen obligación de contratar y se modificó la legislación para permitir la realización de licitaciones de energía a partir de los requerimientos de éstas. Actualmente permanecen vigentes sólo algunos contratos entre generadoras y distribuidoras a precio de barra (equivalente al precio de nudo en Chile), el que se define de un cálculo centralizado. Sin embargo, desde 2007 la contratación se realiza vía licitaciones. La autoridad aprueba las bases de licitación y define en cada proceso el precio máximo.

Salvo en Colombia, en todos los países existe algún tipo de normativa que promueve la incorporación de energía renovable. En términos prácticos, no existen incentivos u obligaciones como las definidas en Chile que hagan competitiva a mayor escala estas tecnologías. Es la autoridad la que debe promover procesos licitatorios específicos con condiciones especiales para viabilizar estos proyectos.

4.2 Distribución:

Aspectos Generales

En los cinco países en los que el Grupo opera, el precio de venta a clientes se basa en el precio de compra a generadores más un componente asociado al valor agregado de la actividad de distribución. Periódicamente, el regulador fija este valor a través de procesos de revisión de tarifas de distribución. De esta forma, la actividad de distribución es una actividad esencialmente regulada.

Chile

En Chile, el valor agregado de distribución (VAD) se establece cada cuatro años. Para ello, el organismo regulador, la Comisión Nacional de Energía (CNE), clasifica a las compañías de acuerdo a áreas típicas que agrupan a las empresas con costos de distribución similares. El retorno sobre la inversión de una distribuidora depende de su desempeño en relación con los estándares de la empresa modelo definida por el regulador. En abril de 2009 se publicaron las fórmulas tarifarias cuya vigencia abarca desde noviembre de 2008 a noviembre de 2012.

Resto de Latinoamérica

Similarmente, en Perú se realiza un proceso de determinación de VAD cada 4 años, también utilizando la metodología de empresa modelo según área típica. En octubre de 2009, se publicaron las tarifas del próximo período 2009-2013.

En Brasil existen tres tipos de modificación tarifaria: (i) Revisiones periódicas, las cuales se realizan según lo establecido en los contratos de concesión (en Coelce cada 4 años y en Ampla cada 5 años) (ii) Reajuste anual, (IRT) y (iii) Revisiones extraordinarias.

La última revisión tarifaria periódica para Ampla abarca el período 2009-2014; y para Coelce abarca el período 2007–2011. A final de 2010 el regulador propuso modificaciones a las metodologías de cálculo tarifario para el tercer ciclo de revisiones periódicas, que se inicia en 2011. A marzo de 2011 no se ha definido la regulación definitiva de este tema. Por otra parte, los últimos reajustes anuales fueron realizados por Aneel para Coelce en abril de 2010 y para Ampla en marzo de 2011.

En Colombia, la Comisión de Regulación de Energía y Gas –CREG estableció en 2008 una nueva metodología para el cálculo de la tasa de retorno aplicable a la remuneración de la distribución y una nueva metodología para el establecimiento de los cargos por uso de los sistemas de transmisión regional y distribución local. En octubre de 2009 la CREG publicó los cargos de distribución de Codensa para el período 2009-2013.

En Argentina, las tarifas estuvieron congeladas después del default del país en 2001. La recomposición tarifaria para Edesur comenzó con la entrada en vigencia del acta acuerdo en 2007. A partir de este año se han efectuado reajustes en las tarifas (efecto positivo en valor agregado de distribución, VAD) y reajustes por inflación (mecanismo de monitoreo de costos, MMC). En julio de 2008 se autorizaron aumentos para clientes con consumo superior a 650 kWh-bimestre y en octubre de 2008 se decretó un aumento para consumos superiores a 1.000 kWh-mes; este último aumento es un pass-through a los generadores cuya aplicación fue suspendida entre junio y septiembre de 2010, y reanudada en octubre de 2010. Durante los primeros meses de 2010 Edesur presentó los cuadros tarifarios resultantes de la aplicación de la Res. N° 467/08 e información complementaria solicitada por ENRE; se mantiene aún pendiente la Revisión Tarifaria Integral-RTI contemplada en el Acta Acuerdo de Renegociación del Contrato de Concesión.

- Mercado de clientes no regulados

En todos los países las distribuidoras pueden realizar suministro a sus clientes bajo la modalidad regulada o bajo condiciones libremente pactadas. Los límites para el mercado no regulado en cada país son los siguientes:

País	kW umbral
Argentina	> 30 kW
Brasil	> 3.000 kW
Chile	> 500 kW
Colombia	> 100 kW o 55 MWh-mes(**)
Perú	> 200 kW (*)

(*). En Perú en abril de 2009 se estableció que los clientes entre 200 y 2.500 kW pueden optar entre mercado regulado o libre.

(**). En Colombia se propone disminuir este límite a 65 kW o 35 MWh-mes a partir de enero 2011, pero dicha decisión aún no está en firme.

- Límites a la integración y concentración.

En general, la legislación defiende la libertad de competencia y define criterios para evitar que determinados niveles de concentración económica y/o prácticas de mercado conlleven un deterioro de la misma.

En principio, se permite la participación de las empresas en diferentes actividades (generación, distribución, comercialización) en la medida que exista una separación adecuada de las mismas, tanto contable como societaria. No obstante, en el sector de transporte es donde se suelen imponer las mayores restricciones, principalmente por su naturaleza y por la necesidad de garantizar el acceso adecuado a todos los agentes. En efecto, en Argentina y Colombia hay restricciones específicas para que las compañías generadoras o distribuidoras puedan ser accionistas mayoritarias de empresas transportistas.

Adicionalmente, en Colombia aquellas empresas creadas con posterioridad a 1994 no pueden estar integradas verticalmente. Las generadoras no pueden participar en una empresa de distribución en más de un 25% y viceversa. Por otro lado, en Perú se requiere un permiso de la autoridad para aquellas empresas que, teniendo más del 5% de un negocio, deseen entrar en la propiedad de una empresa en otro negocio.

En cuanto a la concentración en un sector específico, en Argentina y Chile no se establece límites específicos a la integración vertical u horizontal. En Perú las integraciones están sujetas a autorización, de 5% en la vertical y 15% en la horizontal. En Colombia, para el sector de generación y comercialización, las empresas no pueden tener participaciones superiores al 25% del mercado. Finalmente en el caso de Brasil, desde 2007 no hay restricciones a la integración de la generación. En distribución existen límites de concentración, tanto a nivel nacional como por subsistema eléctrico. A nivel nacional se permite una concentración del 20% en ambos segmentos y a nivel de subsistema eléctrico, el límite es el 35% en los subsistemas Norte y Nordeste y 25% en los subsistemas Sur, Sudeste y Centro-Oeste.

En el caso de consolidaciones o fusiones entre agentes de un mismo segmento, la normativa exige contar con la autorización del regulador.

- Acceso a la Red.

En todos los países el derecho de acceso y el peaje o precio de acceso es regulado por la autoridad.

En Perú en el año 2009 concluyó el proceso de fijación del peaje que reconoce las inversiones en los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión para el periodo julio 2006 - abril 2013, que rigen a partir del 1° de noviembre del 2009.

En Chile durante el año 2010 se desarrolló parte del proceso tarifario para la determinación del Valor Anual de los Sistemas de Subtransmisión para el cuatrienio 2011-2014. La CNE preparó el correspondiente informe técnico, que fue publicado el 21 de febrero y rectificado el 15 de marzo de 2011; ante un recurso presentado por una empresa eléctrica, la CNE prepara la versión definitiva. En caso de discrepancias, las empresas pueden presentarlas al Panel de Expertos. Posteriormente, la CNE deberá incorporar dicho dictamen y elaborar un informe técnico definitivo, en base al cual el Ministerio de Energía publicará el decreto de tarifas de subtransmisión.

5. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

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

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al	
	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Efectivo en caja	554.689	279.960
Saldos en bancos	175.970.855	186.975.512
Depósitos a corto plazo	667.120.495	518.742.837
Otros instrumentos de renta fija	153.533.850	255.356.728
Total	997.179.889	961.355.037

Los depósitos a corto plazo vencen en un plazo inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan el interés de mercado para este tipo de inversiones de corto plazo. Los otros instrumentos de renta fija corresponden fundamentalmente a operaciones de pactos de compra con retroventa con vencimiento inferior a 30 días. No existen restricciones por montos significativos a la disposición de efectivo.

b) El detalle por tipo de moneda del saldo anterior es el siguiente:

Moneda	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
\$ Chilenos	360.141.545	322.190.328
\$ Arg	49.727.538	45.357.753
\$ Col	203.038.451	150.964.209
Real	293.461.154	309.896.646
Soles	37.516.723	39.467.666
US\$	53.294.478	93.478.435
Total	997.179.889	961.355.037

c) A continuación se muestran los montos recibidos, producto de desapropiaciones de subsidiarias:

Desapropiaciones de subsidiarias	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Importes recibidos por desapropiaciones en efectivo y equivalentes al efectivo	34.191.120	-
Importes de efectivo y equivalentes al efectivo en entidades desapropiadas	(18.824.434)	-
Activos y pasivos diferentes de efectivo o equivalentes al efectivo en entidades desapropiadas	(21.311.336)	-
Total contraprestaciones recibidas por desapropiaciones (*)	(5.944.650)	-

(*) ver nota 2.4.1

6. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

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

Otros activos financieros	Saldo al			
	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Inversiones financieras disponibles para la venta - sociedades no cotizadas o que tienen poca liquidez	-	-	2.422.288	2.422.288
Inversiones financieras disponibles para la venta - sociedades que cotizan	-	-	88.260	88.909
Beneficios post-empleo (Superávit) (*)	-	-	5.141.973	3.352.698
Inversiones mantenidas hasta el vencimiento	8.064.325	7.735.440	32.265.214	29.461.230
Instrumentos derivados de cobertura (**)	88.929	64.518	19.995.664	27.212.944
Instrumentos derivados de no cobertura (***)	449.579	17.551	240.484	91.262
Otros activos	203.674	-	753.967	339.391
Total	8.806.507	7.817.509	60.907.850	62.968.722

(*) ver nota 23.2

(**) ver nota 20.2.a

(***) ver nota 20.2.b

7. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

a) La composición de este rubro al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al			
	31-03-2011		31-12-2010	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	1.215.618.829	367.533.327	1.216.533.291	335.892.068
Deudores comerciales, bruto	1.129.298.928	203.141.597	1.124.250.876	206.462.719
Otras cuentas por cobrar, bruto	86.319.901	164.391.730	92.282.415	129.429.349

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al			
	31-03-2011		31-12-2010	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	1.040.111.797	366.415.701	1.038.098.240	319.567.960
Deudores comerciales, neto (1)	959.781.962	202.322.685	953.663.462	190.617.091
Otras cuentas por cobrar, neto (2)	80.329.835	164.093.016	84.434.778	128.950.869

(1) Incluye un monto por M\$ 42.419.800, que corresponde a cuentas por cobrar de nuestra filial Cachoeira Dourada S.A. a Companhia de Electricidade de Goiás (CELG). CELG, que es una empresa estatal del estado de Goiás, ha reconocido la deuda pendiente y está buscando la mejor alternativa financiera que le permita la obtención de recursos con la finalidad de cancelar sus deudas. El Grupo espera tener un resultado favorable en dicha negociación y recuperar como mínimo el importe registrado.

(2) Incluye una cuenta por cobrar no corriente por aplicación de CINIIF 12 "Acuerdos sobre Concesión de Servicios" por un monto de M\$ 154.217.969 al 31 de marzo de 2011 y M\$ 122.301.426 al 31 de diciembre de 2010.

Los saldos incluidos en este rubro, en general, no devengan intereses.

No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de monto significativo.

No existe ningún cliente que individualmente mantenga saldos significativos en relación con las ventas o cuentas a cobrar totales del Grupo.

Para los montos, términos y condiciones relacionados con cuentas por cobrar con partes relacionadas, referirse a la Nota 8.1.

b) Al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010, el análisis de deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	Saldo al	
	31-03-2011	31-12-2010
	M\$	M\$
Con antigüedad menor de tres meses	148.125.728	159.595.681
Con antigüedad entre tres y seis meses	17.537.773	23.258.413
Con antigüedad entre seis y doce meses	26.155.946	17.551.168
Con antigüedad mayor a doce meses	102.093.927	57.202.263
Total	293.913.374	257.607.525

c) Los movimientos en la provisión de deterioro de deudores fueron los siguientes:

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corriente y no corriente M\$
Saldo al 1 de enero de 2010	165.332.661
Aumentos (disminuciones) del ejercicio (*)	95.391.111
Montos castigados	(60.563.032)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	(5.401.581)
Saldo al 31 de diciembre de 2010	194.759.159
Aumentos (disminuciones) del ejercicio (*)	(22.000.757)
Montos castigados	(2.425.183)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	6.291.439
Saldo al 31 de marzo de 2011	176.624.658

(*) Ver nota 28 Pérdidas por deterioro de activos financieros.

8. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS.

Las transacciones y saldos con entidades relacionadas se realizan en condiciones de mercado.

Las transacciones con entidades relacionadas y con entidades de control conjunto han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se desglosan en esta nota.

A la fecha de los presentes estados financieros, no existen garantías otorgadas asociadas a los saldos entre entidades relacionadas, ni provisiones por deudas de dudoso cobro.

8.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar entre la sociedad y sus entidades relacionadas no consolidables son los siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Saldo al			
							Corrientes		No corrientes	
							31-03-2011	31-12-2010	31-03-2011	31-12-2010
							M\$	M\$	M\$	M\$
Extranjera	E E Piura	Perú	Matriz Común	Soles	Otros servicios	Menos de 90 días	10.602	144.144	-	-
Extranjera	Endesa Energía S.A.	España	Matriz Común	\$ Col	Otros servicios	Menos de 90 días	73.521	57.725	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A	España	Relac. Matriz	US\$	Reembolso gastos	Menos de 90 días	26.165	26.166	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A	España	Relac. Matriz	\$ Col	Otros servicios	Menos de 90 días	29.297	27.787	-	-
Extranjera	Endesa España	España	Relac. Matriz	US\$	Otros servicios	Menos de 90 días	4.229	4.230	-	-
Extranjera	Endesa España	España	Relac. Matriz	CH\$	Otros servicios	Menos de 90 días	48.586	47.229	-	-
96.524.140-K	Empresa Electrica Panguipulli S.A.	Chile	Asociada	CH\$	Otros servicios	Menos de 90 días	974	-	-	-
96.880.800-1	Empresa Electrica Puyehue S.A.	Chile	Asociada	CH\$	Otros servicios	Menos de 90 días	153	-	-	-
Extranjera	Generalma S.A.	Perú	Matriz Común	CH\$	Otros servicios	Menos de 90 días	108.726	134.482	-	-
Extranjera	SACME	Argentina	Asociada	\$ Arg	Otros servicios	Menos de 90 días	442.273	312.951	-	-
Extranjera	Endesa Cemsa S.A.	Argentina	Asociada	\$ Arg	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	18.334.968	18.413.497	-	-
Extranjera	Endesa Trading	España	Matriz Común	US\$	Otros servicios	Menos de 90 días	755.280	-	-	-
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Chile	Asociada	CH\$	Otros servicios	Menos de 90 días	599.592	458.094	-	-
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	Otros servicios	Menos de 90 días	328.458	533.218	-	-
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	CH\$	Préstamos	Menos de 90 días	540.955	312.084	-	-
Total							21.303.779	20.471.607	-	-

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Saldo al			
							Corrientes		No corrientes	
							31-03-2011	31-12-2010	31-03-2011	31-12-2010
							M\$	M\$	M\$	M\$
Extranjera	E E Piura	Perú	Matriz Común	Soles	Otros servicios	Menos de 90 días	1.099.297	858.345	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A	España	Relac. Matriz	\$ Arg	Dividendos	Menos de 90 días	128.928	127.669	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A	España	Relac. Matriz	CH\$	Dividendos	Menos de 90 días	77.798.421	89.382.016	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	España	Relac. Matriz	\$ Col	Dividendos	Menos de 90 días	17.614.539	-	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A. (1)	España	Relac. Matriz	US\$	Préstamos	Mas de un año	2.524.709	2.428.068	1.115.073	1.084.290
96.524.140-K	Empresa Electrica Panguipulli S.A.	Chile	Asociada	CH\$	Otros servicios	Menos de 90 días	231.491	-	-	-
96.880.800-1	Empresa Electrica Puyehue S.A.	Chile	Asociada	CH\$	Otros servicios	Menos de 90 días	29.567	-	-	-
Extranjera	SACME	Argentina	Asociada	\$ Arg	Otros servicios	Menos de 90 días	84.797	139.826	-	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Asociada	CH\$	Otros servicios	Menos de 90 días	186.084	217.889	-	-
Extranjera	Endesa Cemsa S.A.	Argentina	Asociada	\$ Arg	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	16.074.405	15.953.845	-	-
Extranjera	Endesa Cemsa S.A.	Argentina	Asociada	Real	Servicios prestados	Menos de 90 días	5.571.509	15.658.298	-	-
Extranjera	Endesa Cemsa S.A.	Argentina	Asociada	\$ Arg	Otros servicios	Menos de 90 días	3.035	3.006	-	-
Extranjera	Endesa Servicios	España	Matriz Común	Real	Otros servicios	Menos de 90 días	47.691	-	-	-
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	CH\$	Otros servicios	Menos de 90 días	24.821.758	23.427.988	-	-
Extranjera	Carboex S.A.	España	Matriz Común	CH\$	Otros servicios	Menos de 90 días	2.648.952	5.310	-	-
Total							148.865.183	148.202.260	1.115.073	1.084.290

- (1) Corresponde a financiamiento otorgado a Compañía Interconexao Energética S.A. (Cien), para la adquisición de maquinarias y equipos y para la finalización de la construcción de la segunda línea de transmisión. El préstamo está expresado en dólares estadounidenses, devengan intereses a una tasa de un 2,73% anual y con vencimiento a mayo de 2012.

c) **Transacciones más significativas y sus efectos en resultados:**

El detalle de las transacciones con entidades relacionadas no consolidables son los siguientes:

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31-03-2011 Totales M\$	31-03-2010 Totales M\$
Extranjera	E E Piura	Perú	Matriz Común	Compras de Energía	(3.206.512)	(3.666.813)
Extranjera	E E Piura	Perú	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	45.190	86.132
Extranjera	E E Piura	Perú	Matriz Común	Venta de Energía	2.930	7.874
Extranjera	Endesa Energía S.A.	España	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	10.910	5.967
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A	España	Matriz	Intereses deuda financiera	(27.931)	(50.365)
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A	España	Matriz	Diferencias de cambio	-	(417.403)
Extranjera	Endesa Servicios	España	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	97.023	41.845
Extranjera	Generalma S.A.	Perú	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	104.640	92.029
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Consumo de Gas	(32.771.470)	-
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Chile	Asociada	Venta de Energía	181.301	418.583
Extranjera	SACME	Argentina	Asociada	Otras prestaciones de servicios	(185.867)	(169.323)
96.880.800-1	Empresa Eléctrica Puyehue S.A.	Chile	Asociada	Compras de Energía	(366.348)	-
96.880.800-2	Empresa Eléctrica Puyehue S.A.	Chile	Asociada	Venta de Energía	25.632	-
96.524.140-K	Empresa Eléctrica Panguipulli S.A.	Chile	Asociada	Compras de Energía	(808.865)	-
96.524.140-K	Empresa Eléctrica Panguipulli S.A.	Chile	Asociada	Venta de Energía	1.211	-
Extranjera	Enel S.P.A.	Italia	Matriz Última	Otras prestaciones de servicios	-	105.051
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Asociada	Peajes de Gas	(678.026)	(652.206)
76.583.350-7	Konecta Chile S.A.	Chile	Asociada	Otras prestaciones de servicios	44.080	250
Total					(37.532.102)	(4.198.379)

Los traspasos de fondos de corto plazo entre empresas relacionadas, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones de mercado. Las cuentas por cobrar y pagar originadas por este concepto son esencialmente a 30 días, renovables automáticamente por ejercicios iguales y se amortizan en función de la generación de flujos.

8.2 Directorio y personal clave de la gerencia

Enersis es administrada por un Directorio compuesto por siete miembros, los cuales permanecen por un periodo de tres años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

El Directorio fue elegido en Junta General Ordinaria de Accionistas de fecha 26 de abril de 2010. El Presidente, Vicepresidente y Secretario del Directorio fueron designados en sesión de Directorio de igual fecha.

a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones

- Cuentas por cobrar y pagar

No existen saldos pendientes por cobrar y pagar entre la sociedad y sus Directores y Gerencia del Grupo.

- Otras transacciones

No existen transacciones entre la sociedad y sus Directores y Gerencia del Grupo.

b) Retribución del Directorio.

En conformidad a lo establecido en el artículo 33 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta Ordinaria de Accionistas de Enersis S.A..

El beneficio consiste en pagar al Directorio una remuneración variable anual equivalente al uno por mil de las utilidades líquidas (ganancias atribuibles a los propietarios de la controladora) provenientes del ejercicio en curso. Se otorgará, asimismo, una remuneración mensual, parte a todo evento y parte eventual, a cada miembro del Directorio. Dicha remuneración se descompone de la siguiente manera:

- 72,00 Unidades de Fomento en carácter de retribución fija mensual a todo evento, y
- 36,00 Unidades de Fomento en carácter de dieta por asistencia a sesión.

Dicha remuneración mensual, en lo que haya correspondido pagar, se tratará como un anticipo a cuenta de la retribución variable anual antes mencionada. La remuneración del Presidente del Directorio será el doble de la que corresponde a un Director, en tanto que la del Vicepresidente del Directorio será un 50% más de la que le corresponda a un Director.

A la remuneración variable anual, deberán descontarse las cantidades percibidas por concepto de anticipos, sin reembolso si la remuneración variable fuere inferior al monto total de los anticipos. La liquidación de la remuneración

variable se pagará una vez que la Junta General Ordinaria de Accionistas, apruebe la Memoria, Estados Financieros e informes de los Auditores Externos e Inspectores de Cuentas correspondientes a cada ejercicio.

En el evento que un Director de Enersis S.A. tenga participación en más de un Directorio de filiales y/o coligadas, nacionales o extranjeras, o se desempeñare como director o consejero de otras sociedades o personas jurídicas nacionales o extranjeras en las cuales Enersis S.A. ostente directa o indirectamente, alguna participación, sólo podrá recibir remuneración en uno de dichos Directorios o Consejos de Administración.

Los ejecutivos de Enersis S.A. y/o de sus filiales o coligadas, nacionales o extranjeras, no percibirán para sí remuneraciones o dietas en el evento de desempeñarse como directores en cualquiera de las sociedades filiales, coligadas, o participadas en alguna forma, nacionales o extranjeras de Enersis S.A.. Con todo, tales remuneraciones o dietas podrán ser percibidas para sí por los ejecutivos en la medida que ello sea autorizado como un anticipo de la parte variable de su remuneración por las respectivas sociedades con las cuales se hallan vinculadas por un contrato de trabajo.

Comité de Directores:

Se pagará al Comité de Directores una remuneración variable anual equivalente al 0,11765 por mil de las utilidades líquidas (ganancias atribuibles a los propietarios de la controladora) provenientes del ejercicio en curso. Se otorgará, asimismo, una remuneración mensual, parte a todo evento y parte eventual, a cada miembro del Comité de Directores.

Dicha remuneración se descompone de la siguiente manera:

- 24,00 UF en carácter de retribución fija mensual a todo evento, y
- 12,00 UF en carácter de dieta por asistencia a sesión.

Dicha remuneración mensual, en lo que haya correspondido pagar, se tratará como un anticipo a cuenta de la retribución variable anual antes mencionada.

A la remuneración variable anual, deberán descontarse las cantidades percibidas por concepto de anticipos, sin reembolso si la remuneración variable fuere inferior al monto total de los anticipos. La liquidación de la remuneración variable se pagará una vez que la Junta Ordinaria de Accionistas, apruebe la Memoria y los Estados Financieros auditados correspondientes al ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2011.

A continuación se detallan las retribuciones percibidas del directorio al 31 de marzo de 2011 y 2010:

RUT	Nombre	Cargo	31-03-2011				
			Periodo de desempeño M\$	Directorio de Enersis M\$	Directorio de Filiales M\$	Comité de Directores M\$	Comité de Auditoría M\$
5.710.967-K	Pablo Yrarrázaval Valdés	Presidente	enero - marzo 2011	13.950	-	-	-
	Extranjero Andrea Bentrán (1)	Vicepresidente	enero - marzo 2011	-	-	-	-
48.070.966-7	Rafael Miranda Robredo	Director	enero - marzo 2011	6.200	-	-	-
5.719.922-9	Leonidas Vial Echeverría (2)	Director	enero - marzo 2011	6.975	-	2.325	-
6.429.250-1	Rafael Fernández Morandé (2)	Director	enero - marzo 2011	6.975	-	2.325	-
4.132.185-7	Hernán Somerville Senn	Director	enero - marzo 2011	6.975	-	2.325	-
5.715.860-3	Eugenio Tironi Barrios	Director	enero - marzo 2011	6.975	-	-	-
TOTAL				48.050	-	6.975	-

RUT	Nombre	Cargo	31-03-2010				
			Periodo de desempeño M\$	Directorio de Enersis M\$	Directorio de Filiales M\$	Comité de Directores M\$	Comité de Auditoría M\$
5.710.967-K	Pablo Yrarrázaval Valdés	Presidente	enero - marzo 2010	13.692	-	759	-
48.070.966-7	Rafael Miranda Robredo	Vicepresidente	enero - marzo 2010	6.846	-	-	-
4.132.185-7	Hernán Somerville Senn	Director	enero - marzo 2010	6.846	-	2.284	1.520
5.715.860-3	Eugenio Tironi Barrios	Director	enero - marzo 2010	6.085	-	764	-
5.206.994-7	Patricio Claro Grez (3)	Director	enero - marzo 2010	6.846	-	2.284	1.520
TOTAL				40.315	-	6.091	3.040

(1) El Sr. Andrea Bentrán renunció a sus honorarios y dietas que le corresponden como miembro del Directorio de la compañía.

(2) Director desde el 27 de abril de 2010.

(3) Director hasta el 27 de abril de 2010.

c) Garantías constituidas por la Sociedad a favor de los Directores.

No existen garantías constituidas a favor de los Directores.

8.3 Retribución del personal clave de la gerencia

a) Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia

Personal clave de la gerencia		
Rut	Nombre	Cargo
22.298.662-1	Ignacio Antoñanzas Alvear	Gerente General
23.535.550-7	Massimo Tambosco (1)	Subgerente General
9.574.296-3	Alfredo Ergas Segal	Gerente Regional de Finanzas
14.710.692-0	Angel Chocarro García	Gerente Regional de Contabilidad
22.357.225-1	Ramiro Alfonsín Balza	Gerente Regional de Planificación y Control
23.363.734-3	Urrea Gómez Alba Marina (2)	Gerente de Auditoría
7.006.337-9	Francisco Silva Bafalluy (3)	Gerente Regional de Servicios Generales
11.470.853-4	Juan Pablo Larraín Medina	Gerente de Comunicación
23.014.537-7	Carlos Niño Forero (4)	Gerente de Recursos Humanos
7.706.387-0	Eduardo Lopez Miller (2)	Gerente Regional de Aprovisionamiento
6.973.465-0	Domingo Valdés Prieto	Fiscal

- (1) Desde el 1 de octubre de 2010
- (2) Desde el 1 de abril de 2010
- (3) Hasta noviembre de 2010 como Gerente de Recursos Humanos y desde el 1 de diciembre de 2010 como Gerente Regional de Servicios Generales
- (4) Desde el 1 de diciembre de 2010

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la Gerencia ascienden a M\$ 823.342 por el período terminado a 31 de marzo del 2011 (M\$ 883.047 al 31 de marzo del 2010). Estas remuneraciones incluyen los salarios y una estimación de los beneficios a corto (bono anual) y a largo plazo (principalmente indemnización por años de servicio).

Planes de incentivo al personal clave de la gerencia

Enersis tiene para sus ejecutivos un plan de bonos anuales por cumplimiento de objetivos y nivel de aportación individual a los resultados de la empresa. Este plan incluye una definición de rango de bonos según el nivel jerárquico de los ejecutivos. Los bonos que eventualmente se entregan a los ejecutivos consisten en un determinado número de remuneraciones brutas mensuales.

b) Garantías constituidas por la Sociedad a favor del personal clave de la gerencia.

No existen garantías constituidas a favor del personal clave de la gerencia.

8.4 Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción

No existen planes de retribuciones vinculados a la cotización de la acción para el Directorio y personal clave de la gerencia.

9. INVENTARIOS.

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

Clases de Inventarios	Saldo al	
	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Materias primas	10.448.142	10.889.721
Mercaderías	522.604	691.241
Suministros para la producción	30.274.108	30.931.763
Otros inventarios (*)	23.905.236	20.138.979
Total	65.150.090	62.651.704
Detalle de otros inventarios		
(*) Otros inventarios	23.905.236	20.138.979
Inventarios para proyectos y repuestos	2.997.534	2.222.761
Materiales eléctricos	20.907.702	17.916.218

No existen Inventarios Pignorados como Garantía de Cumplimiento de Deudas.

Al 31 de marzo de 2011 las materias primas e insumos reconocidos como costo de ventas ascienden a M\$ 152.939.037 (M\$ 153.149.852 al 31 de marzo de 2010). Ver nota 26.

Al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 no se ha reconocido deterioro en los inventarios.

10. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS.

La composición de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Activos por impuestos	Saldo al	
	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Pagos provisionales mensuales	95.969.182	72.580.350
IVA crédito fiscal	26.543.468	29.618.364
Crédito por utilidades absorbidas	14.099.888	14.672.543
Créditos por gastos de capacitación	221.889	242.796
Otros	22.262.323	20.873.288
Total	159.096.750	137.987.341

La composición de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Pasivos por Impuestos	Saldo al	
	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Impuesto a la Renta	77.289.362	72.454.199
IVA débito fiscal	40.611.906	36.856.368
Impuesto de timbres y estampillas	171	733
Provisión para impuestos	2.058.652	1.583.669
Otros	52.773.724	36.771.686
Total	172.733.815	147.666.655

11. ACTIVOS NO CORRIENTES O GRUPOS DE ACTIVOS PARA SU DISPOSICIÓN CLASIFICADOS COMO MANTENIDOS PARA LA VENTA.

Durante el cuarto trimestre del año 2009, el Directorio de Enersis S.A. autorizó el proceso de venta de sus filiales Compañía Americana de Multiservicios (CAM) y Synapsis Servicios y Soluciones Informáticas IT (Synapsis), por considerarlas negocios “non core”, previa verificación interna del mercado, y la contratación de asesores financieros que canalicen dichos procesos de venta, de manera que, una vez recibidas las ofertas respectivas, se someta a consideración del Directorio la decisión que corresponda sobre la venta de las referidas compañías y las condiciones de las mismas.

La potencial venta de CAM tomó la consideración de altamente probable al cierre del ejercicio 2009, en tanto que para el caso de Synapsis dicha consideración aplica a contar del mes de septiembre de 2010. A partir de estas fechas se aplicó NIIF 5 “Activos no corrientes mantenidos para la venta y actividades interrumpidas”, para registrar estas transacciones.

CAM y Synapsis son sociedades que prestan servicios en los cinco países en donde Enersis tiene presencia en Latinoamérica, esto es Chile, Argentina, Brasil, Colombia y Perú. CAM está presente con sus productos y servicios en todo el ciclo eléctrico, desde la provisión y logística de materiales, la construcción y puesta en marcha de obras eléctricas, la certificación de equipos y la medición de consumos finales. Por otro lado, Synapsis es una empresa de tecnologías de la información, que se especializa en la definición de estrategias a utilizar en las empresas, seleccionando el software que satisface la necesidad para atender los negocios, diseñando la arquitectura de los servicios a prestar y la metodología a utilizar, entre otros servicios

El día 20 de diciembre de 2010, el Directorio de Enersis S.A. aceptó las ofertas recibidas por la totalidad de sus participaciones sociales que posee en CAM y Synapsis. La oferta por la adquisición de Cam fue presentada por Graña y Montero S.A.A., empresa de nacionalidad peruana, quien ofertó la suma de US\$ 20 millones, monto que será pagado al contado, sujeto a un ajuste de precio, al cierre de la operación de venta. La oferta para la adquisición de Synapsis fue presentada por Riverwood Capital L.P., empresa domiciliada en los Estados Unidos de América, cuyo precio ofertado es de US\$ 52 millones, monto que será pagado al cierre de la operación de venta. La venta de Cam se concretó el día 24 de febrero de 2011 y Synapsis el día 01 de marzo de 2011 (ver nota 2.4.1).

Tal como se describe en nota 3 j), los activos no corrientes y grupos en desapropiación mantenidos para la venta, han sido registrados por el menor del monto en libros o el valor razonable menos los costos de venta. Lo anterior implicó reconocer al 31 de diciembre del 2010, por los activos netos de CAM, un deterioro adicional de M\$ 14.881.960 pesos, acumulando al cierre de los estados financieros un deterioro en CAM de M\$36.797.809 (M\$ 21.915.849 a diciembre 2009), el cual fue determinado considerando la oferta recibida.

A continuación se presentan los principales rubros de activos y pasivos mantenidos para la venta al 31 de diciembre de 2010:

ACTIVOS	Dic. 2010 M\$	PASIVOS	Dic. 2010 M\$
ACTIVOS CORRIENTES	47.201.981	PASIVOS CORRIENTES	56.007.440
Efectivo y equivalentes al efectivo	9.495.181	Otros pasivos financieros corrientes	6.210.788
Otros Activos No Financieros, Corriente	1.250.133	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	28.912.663
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	22.976.361	Otras provisiones a corto plazo	11.739.296
Inventarios	7.439.747	Otros pasivos no financieros corrientes	9.144.693
Activos por impuestos corrientes	6.040.559		
ACTIVOS NO CORRIENTES	26.691.309	PASIVOS NO CORRIENTES	8.622.949
Otros activos financieros no corrientes	53.909	Otros pasivos financieros no corrientes	837.446
Otros activos no financieros no corrientes	547.349	Pasivo por impuestos diferidos	4.171.839
Derechos por cobrar no corrientes	2.367.103	Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	2.582.969
Activos intangibles distintos de la plusvalía	1.461.938	Otros pasivos no financieros no corrientes	1.030.695
Propiedades, planta y equipo	19.130.668		
Activos por impuestos diferidos	3.130.342	TOTAL PASIVOS	64.630.389
TOTAL ACTIVOS	73.893.290		

12. INVERSIONES EN ASOCIADAS CONTABILIZADAS POR EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN Y SOCIEDADES CON CONTROL CONJUNTO.

12.1 Inversiones contabilizadas por el método de participación

- a) A continuación se presenta un detalle de las sociedades participadas por el Grupo contabilizadas por el método de participación y los movimientos en las mismas durante el primer trimestre de 2011 y ejercicio 2010:

RUT	Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 01/01/2011 M\$	Participación en Ganancia (Pérdida) M\$	Dividendos declarados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otros incrementos (decrementos) M\$	Saldo al 31/03/2011 M\$
96.806.130-5	Electrogas S.A. (1)	Chile	Dólar estadounidense	0,02%	3.827	527	-	(600)	-	3.754
96.889.570-2	Inversiones Electrogas S.A.	Chile	Peso chileno	42,50%	8.089.685	1.054.041	-	(1.187.144)	-	7.956.582
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Dólar estadounidense	20,00%	2.883.633	1.324.145	-	81.642	1.299.063	5.588.483
Extranjera	Endesa Cemsa S.A.	Argentina	Peso argentino	45,00%	3.094.078	378	-	29.509	-	3.123.965
Extranjera	Sacme S.A.	Argentina	Peso argentino	50,00%	30.151	-	-	287	-	30.438
76.583.350-7	Konecta Chile S.A.	Chile	Peso chileno	26,20%	278	-	-	-	(278)	-
TOTALES					14.101.652	2.379.091	-	(1.076.306)	1.298.785	16.703.222

RUT	Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 01/01/2010 M\$	Participación en Ganancia (Pérdida) M\$	Dividendos declarados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otros incrementos (decrementos) M\$	Saldo al 31/12/2010 M\$
96.806.130-5	Electrogas S.A. (1)	Chile	Dólar estadounidense	0,02%	3.775	1.867	(1.635)	(180)	-	3.827
96.889.570-2	Inversiones Electrogas S.A.	Chile	Peso chileno	42,50%	7.818.937	3.352.867	(3.186.199)	104.080	-	8.089.685
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Dólar estadounidense	20,00%	10.127.465	(2.542.879)	-	(569.597)	(4.131.356)	2.883.633
Extranjera	Endesa Cemsa S.A.	Argentina	Peso argentino	45,00%	3.297.780	202.973	-	(406.675)	-	3.094.078
Extranjera	Sacme S.A.	Argentina	Peso argentino	50,00%	33.226	911	-	(3.986)	-	30.151
76.583.350-7	Konecta Chile S.A.	Chile	Peso chileno	26,20%	278	-	-	-	-	278
TOTALES					21.281.461	1.015.739	(3.187.834)	(876.358)	(4.131.356)	14.101.652

- (1) La influencia significativa se ejerce en forma directa en un 0,02% y en forma indirecta a través del 42,5% de participación que el Grupo posee en Inversiones Electrogas S.A., ésta última Matriz de Electrogas S.A. con un 99,95% de participación.

b) Al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 no ocurrieron movimientos de participaciones en nuestras asociadas.

c) Información financiera adicional de las inversiones en asociadas

- Inversiones con influencia significativa.

A continuación se detalla información financiera al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 de los Estados Financieros de las principales sociedades en las que el Grupo ejerce una influencia significativa:

Inversiones con influencia significativa	31 de marzo de 2011							
	% Participación	Activo corriente M\$	Activo no corriente M\$	Pasivo corriente M\$	Pasivo no corriente M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganacia (Pérdida) M\$
Endesa Cemsa S.A.	45,00%	41.545.381	735.151	35.338.387	-	710.689	(709.849)	840
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	8.265.608	18.721.372	8.265.608	-	2.480.096	-	2.480.096
GNL Quintero S.A	20,00%	80.134.848	561.317.270	16.574.729	596.934.969	22.592.730	(15.972.005)	6.620.725
Electrogas S.A.	0,02125%	7.448.500	43.213.936	15.215.747	17.779.644	4.135.873	(1.655.873)	2.480.000

Inversiones con influencia significativa	31 de diciembre de 2010							
	% Participación	Activo corriente M\$	Activo no corriente M\$	Pasivo corriente M\$	Pasivo no corriente M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganacia (Pérdida) M\$
Endesa Cemsa S.A.	45,00%	42.063.375	710.433	35.898.080	-	3.631.967	(3.180.916)	451.051
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	-	19.034.552	-	-	8.053.180	(164.082)	7.889.098
GNL Quintero S.A	20,00%	43.182.432	548.261.034	15.642.419	561.382.881	46.342.847	(59.057.243)	(12.714.396)
Electrogas S.A.	0,02125%	6.145.145	36.271.189	8.307.494	16.098.755	15.575.506	(6.788.817)	8.786.689

En el Anexo 3 de estas notas consolidadas se describe la principal actividad de nuestras sociedades asociadas, así como también el porcentaje de participación.

Nuestras asociadas no tienen precios de cotización públicos.

12.2 Sociedades con control conjunto

A continuación se incluye información al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 de los estados financieros de las principales sociedades en las que el Grupo posee control conjunto y que se ha utilizado en el proceso de consolidación (proporcionalmente):

	31 de marzo de 2011							
	% Participación	Activo corriente M\$	Activo no corriente M\$	Pasivo corriente M\$	Pasivo no corriente M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganacia (Pérdida) M\$
Hidroaysen S.A.	51,00%	9.249.222	103.788.994	14.309.857	642.418	-	(709.708)	(709.708)
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	50,00%	2.044.928	10.877.016	1.756.988	930.798	557.680	(378.168)	179.512
Gas Atacama S.A.	50,00%	106.296.710	299.644.690	126.684.152	45.356.346	76.368.064	(70.632.340)	5.735.724
Distribuidora Eléctrica de Cundinamarca S.A.	48,99%	23.423.031	100.102.069	26.208.444	31.774.089	16.152.516	(15.745.095)	407.421

	31 de diciembre de 2010							
	% Participación	Activo corriente M\$	Activo no corriente M\$	Pasivo corriente M\$	Pasivo no corriente M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganacia (Pérdida) M\$
Hidroaysen S.A.	51,00%	7.609.649	99.469.947	7.655.622	642.418	-	(7.186.862)	(7.186.862)
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	50,00%	3.226.372	9.502.126	1.730.150	943.702	2.122.132	(1.196.978)	925.154
Gas Atacama S.A.	50,00%	111.484.190	291.968.048	138.310.532	43.440.220	334.321.296	(294.331.806)	39.989.490
Sistemas Sec S.A. (*)	49,00%	4.948.616	6.402.040	4.057.366	3.793.979	5.420.246	(5.074.838)	345.408
Distribuidora Eléctrica de Cundinamarca S.A.	48,99%	22.106.093	95.012.672	25.746.539	29.366.858	71.377.710	(63.501.842)	7.875.868

(*) Sociedad perteneciente a grupo CAM. Ver nota 2.4.1 y nota 11

13. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA.

A continuación se presentan los saldos del rubro al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

Activos intangibles	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Activos Intangibles netos	1.542.215.060	1.452.586.405
Servidumbre	10.489.762	10.698.674
Derechos de Agua	14.389.696	13.745.590
Concesiones Neto	1.444.457.557	1.362.756.775
Costos de Desarrollo	5.023.294	2.262.982
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	23.785	23.121
Programas Informáticos	63.107.522	58.255.724
Otros Activos Intangibles Identificables	4.723.444	4.843.539

Activos intangibles	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Activos Intangibles bruto	2.387.873.775	2.257.171.663
Servidumbre	14.028.059	14.216.582
Derechos de Agua	18.182.509	17.263.434
Concesiones	2.167.117.489	2.052.188.016
Costos de Desarrollo	6.813.333	3.875.653
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	25.844	25.123
Programas Informáticos	170.278.579	158.061.864
Otros Activos Intangibles Identificables	11.427.962	11.540.991

Activos intangibles	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Total Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	(845.658.715)	(804.585.258)
Servidumbre	(3.538.297)	(3.517.908)
Derechos de Agua	(3.792.813)	(3.517.844)
Concesiones	(722.659.932)	(689.431.241)
Costos de Desarrollo	(1.790.039)	(1.612.671)
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	(2.059)	(2.002)
Programas Informáticos	(107.171.057)	(99.806.140)
Otros Activos Intangibles Identificables	(6.704.518)	(6.697.452)

La composición y movimientos del activo intangible durante el primer trimestre de 2011 y ejercicio 2010 han sido los siguientes:

Año 2011

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo, Neto	Servidumbre, Neto	Derechos de agua, Neto	Concesiones, Neto	Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Neto	Programas Informáticos, Neto	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01/01/2011	2.262.982	10.698.674	13.745.590	1.362.756.775	23.121	58.255.724	4.843.539	1.452.586.405
Movimientos en activos intangibles identificables								
Adiciones	-	-	81.119	47.238.366	-	4.053.896	15.674	51.389.055
Retiros	-	-	-	(858.897)	-	(86)	235	(858.748)
Amortización (*)	(90.045)	(4.683)	(83.806)	(22.294.449)	-	(3.150.059)	(119.997)	(25.743.039)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	122.721	1.743	638.451	70.025.876	664	1.982.492	206.805	72.978.752
Otros incrementos (disminuciones)	2.727.636	(205.972)	8.342	(12.410.114)	-	1.965.555	(222.812)	(8.137.365)
Total movimientos en activos intangibles identificables	2.760.312	(208.912)	644.106	81.700.782	664	4.851.798	(120.095)	89.628.655
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 31/03/2011	5.023.294	10.489.762	14.389.696	1.444.457.557	23.785	63.107.522	4.723.444	1.542.215.060

(*) Ver nota 28 Depreciación, amortización y pérdida por deterioro.

Año 2010

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo, Neto	Servidumbre, Neto	Derechos de agua, Neto	Concesiones, Neto	Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Neto	Programas Informáticos, Neto	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2010	12.330	11.786.094	12.291.780	1.357.976.679	6.844.249	52.003.080	5.208.033	1.446.122.245
Movimientos								
Adiciones	854.638	878.399	378.822	250.062.078	-	19.185.187	3.201.990	274.561.114
transferencias a (desde) activos no corrientes y grupos en enajenación mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	(2.176.053)	(216.865)	(2.392.918)
Retiros	-	-	-	(13.311.084)	-	45.607.881	-	32.296.797
Amortización	(1.322)	(21.426)	(349.391)	(94.009.562)	-	(12.177.319)	(4.417.989)	(110.977.009)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	(243.935)	67.799	(388.157)	(66.056.947)	(1.932)	(46.319.510)	254	(112.942.428)
Otros incrementos (disminuciones)	1.641.271	(2.012.192)	1.812.536	(71.904.389)	(6.819.196)	2.132.458	1.068.116	(74.081.396)
Total movimientos	2.250.652	(1.087.420)	1.453.810	4.780.096	(6.821.128)	6.252.644	(364.494)	6.464.160
Saldo final activos intangibles identificables al 31/12/2010	2.262.982	10.698.674	13.745.590	1.362.756.775	23.121	58.255.724	4.843.539	1.452.586.405

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia del Grupo, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a los activos intangibles permiten recuperar el valor neto de estos activos registrado al 31 de marzo de 2011 (Ver nota 3e).

Al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre 2010, la sociedad no posee activos intangibles de vida útil indefinida que representen montos significativos.

14. PLUSVALÍA.

A continuación se presenta el detalle de la plusvalía (fondo de comercio) por las distintas Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de éstas a las que está asignado y el movimiento al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

Compañía	Saldo Inicial 01/01/2010 M\$	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera M\$	Saldo Final 31/12/2010 M\$	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera M\$	Saldo Final 31/03/2011 M\$
Distrilec Inversora S.A.	5.345.473	(628.562)	4.716.911	45.792	4.762.703
Empresa Distribuidora Sur S.A.	4.528.910	(532.544)	3.996.366	38.797	4.035.163
Ampla Energia e Serviços S.A.	247.628.585	(7.897.598)	239.730.987	12.493.274	252.224.261
Investluz S.A.	125.801.783	(4.012.172)	121.789.611	6.346.908	128.136.519
Empresa Eléctrica de Colina Ltda.	2.240.478	-	2.240.478	-	2.240.478
Compañía Distribuidora y Comercializadora de energía S.A.	10.748.633	(212.190)	10.536.443	577.631	11.114.074
Empresa Eléctrica Pangué S.A.	3.139.337	-	3.139.337	-	3.139.337
Endesa Costanera S.A.	3.290.092	(386.875)	2.903.217	28.185	2.931.402
Southern Cone Power Argentina S.A.	2.733.491	(321.426)	2.412.065	23.416	2.435.481
Hidroeléctrica el Chocón S.A.	14.176.409	(1.666.976)	12.509.433	121.442	12.630.875
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	1.516.768	-	1.516.768	-	1.516.768
Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	7.497.542	(149.075)	7.348.467	402.859	7.751.326
Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A	40.516.247	(2.010.631)	38.505.616	1.133.590	39.639.206
Cachoeira Dourada S.A.	91.330.028	(3.426.563)	87.903.465	4.342.848	92.246.313
Edegel S.A.A	75.920.260	(2.989.192)	72.931.068	1.678.210	74.609.278
Emgesa S.A. E.S.P.	4.769.025	(95.607)	4.673.418	255.877	4.929.295
Chilectra S.A.	128.374.362	-	128.374.362	-	128.374.362
Empresa Nacional de Electricidad S.A	731.782.459	-	731.782.459	-	731.782.459
Inversiones Distrilima S.A.	12.051	(598)	11.453	337	11.790
Total	1.501.351.933	(24.330.009)	1.477.021.924	27.489.166	1.504.511.090

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia del Grupo, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a las Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de ellas a las que se encuentran asignados las distintas plusvalías permiten recuperar su valor al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 (ver nota 3 e).

15. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

A continuación se presentan los saldos del rubro al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31-03-2011	31-12-2010
	M\$	M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	6.950.473.267	6.751.940.655
Construcción en Curso	877.977.828	810.013.619
Terrenos	107.937.307	122.864.336
Edificios	500.991.745	477.500.896
Planta y Equipo	5.352.510.512	5.242.469.609
Equipamiento de Tecnologías de la Información	10.960.247	6.929.468
Instalaciones Fijas y Accesorios	20.560.000	9.513.233
Vehículos de Motor	2.614.173	1.892.193
Otras Propiedades, Planta y Equipo	76.921.455	80.757.301

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31-03-2011	31-12-2010
	M\$	M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	11.910.904.094	11.520.970.856
Construcción en Curso	877.977.828	810.013.619
Terrenos	107.937.307	122.864.336
Edificios	702.177.795	669.526.026
Planta y Equipo	10.016.339.707	9.723.445.293
Equipamiento de Tecnologías de la Información	29.310.283	28.566.533
Instalaciones Fijas y Accesorios	53.690.459	46.408.473
Vehículos de Motor	7.031.227	7.212.430
Otras Propiedades, Planta y Equipo	116.439.488	112.934.146

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31-03-2011	31-12-2010
	M\$	M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(4.960.430.827)	(4.769.030.201)
Edificios	(201.186.050)	(192.025.130)
Planta y Equipo	(4.663.829.195)	(4.480.975.684)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(18.350.036)	(21.637.065)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(33.130.459)	(36.895.240)
Vehículos de Motor	(4.417.054)	(5.320.237)
Otros	(39.518.033)	(32.176.845)

A continuación se presenta el detalle de propiedades, plantas y equipos durante el primer trimestre de 2011 y ejercicio 2010:

Movimientos año 2011	Construcción en Curso M\$	Terrenos M\$	Edificios, Neto M\$	Planta y Equipos, Neto M\$	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto M\$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M\$	Vehículos de Motor, Neto M\$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2011	810.013.619	122.864.336	477.500.896	5.242.469.609	6.929.468	9.513.233	1.892.193	80.757.301	6.751.940.655
Adiciones	112.636.478	-	-	45.434	-	-	-	-	112.681.912
Desapropiaciones	-	-	-	(292.260)	-	-	-	-	(292.260)
Retiros	-	(1.745)	-	(2.070.669)	-	-	(929.804)	-	(3.002.218)
Gasto por depreciación (*)	-	-	(3.738.667)	(73.576.723)	(612.150)	(627.846)	(192.507)	(1.155.560)	(79.903.453)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	4.528.881	3.213.767	24.217.775	123.502.511	5.113.171	7.416.146	1.042.531	2.401.086	171.435.868
Otros incrementos (decrementos)	(49.201.150)	(18.139.051)	3.011.741	62.432.610	(470.242)	4.258.467	801.760	(5.081.372)	(2.387.237)
Total movimientos	67.964.209	(14.927.029)	23.490.849	110.040.903	4.030.779	11.046.767	721.980	(3.835.846)	198.532.612
Saldo final al 31 de marzo de 2011	877.977.828	107.937.307	500.991.745	5.352.510.512	10.960.247	20.560.000	2.614.173	76.921.455	6.950.473.267

(*) Ver nota 28 Depreciación, amortización y pérdida por deterioro.

Movimientos año 2010	Construcción en Curso M\$	Terrenos M\$	Edificios, Neto M\$	Planta y Equipos, Neto M\$	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto M\$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M\$	Vehículos de Motor, Neto M\$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2010	710.996.813	105.539.626	537.134.153	5.290.412.998	14.165.508	9.551.749	1.702.512	194.567.883	6.864.071.242
Adiciones	396.969.270	-	-	-	-	-	-	-	396.969.270
Desapropiaciones	(56.851)	(386.262)	(43.444)	(1.366.863)	(36.068)	(270)	(16.026)	(59.964)	(1.965.748)
Transferencias a (desde) Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenedidos para la Venta	(3.390.701)	(172.020)	(1.442.144)	(3.863.098)	(4.573.105)	(7.257.038)	(957.760)	(1.179.076)	(22.834.942)
Gasto por depreciación	-	-	(17.163.012)	(306.759.286)	(5.642.316)	(3.851.776)	(1.017.273)	(3.606.603)	(338.040.266)
Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados	-	-	-	(1.340.235)	-	-	-	-	(1.340.235)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	(12.614.659)	(3.009.524)	(27.306.886)	(112.716.613)	163.184	(633.677)	(105.158)	(5.798.019)	(162.021.352)
Otros incrementos (decrementos)	(281.890.253)	20.892.516	(13.677.771)	378.102.706	2.852.265	11.704.245	2.285.898	(103.166.920)	17.102.686
Total movimientos	99.016.806	17.324.710	(59.633.257)	(47.943.389)	(7.236.040)	(38.516)	189.681	(113.810.582)	(112.130.587)
Saldo final al 31 de diciembre de 2010	810.013.619	122.864.336	477.500.896	5.242.469.609	6.929.468	9.513.233	1.892.193	80.757.301	6.751.940.655

Informaciones Adicionales de Propiedades, Planta y Equipo, neto

a) Principales inversiones

Las inversiones materiales en generación del negocio eléctrico incluyen los avances en el programa de nueva capacidad.

En Chile, destaca entre otros proyectos el avance en la construcción de la Central Térmica a carbón Bocamina II, con una potencia de 370 MW.

En Colombia se está llevando a cabo el proyecto de construcción de la Central Hidráulica El Quimbo, central hidráulica de embalse de 400 MW de potencia instalada, con una generación media anual de al rededor de 2.216 GWH.

b) Arrendamiento financiero

Al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010, las propiedades, plantas y equipos incluyen M\$ 129.781.475 y M\$ 129.749.447, respectivamente, correspondientes al valor neto contable de activos que son objeto de contratos de arrendamiento financiero.

El valor presente de los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

	31-03-2011			31-12-2010		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$
Menor a un año	12.976.390	2.133.989	10.842.401	12.311.927	2.117.942	10.193.985
Entre un año y cinco años	41.001.251	9.018.713	31.982.538	40.900.311	8.856.066	32.044.245
Más de cinco años	30.930.930	3.054.179	27.876.751	32.304.929	3.209.115	29.095.814
Total	84.908.571	14.206.881	70.701.690	85.517.167	14.183.123	71.334.044

Los activos en Leasing, provienen principalmente de:

1. Endesa Chile S.A.: corresponde a un contrato por Líneas e Instalaciones de Transmisión Eléctrica (Ralco-Charrúa 2X220 KV), efectuado entre la Empresa y Abengoa Chile S.A.. Dicho contrato tiene una duración de 20 años y devenga intereses a una tasa anual de 6,5%.
2. Edegel S.A.: corresponde a contratos para financiar el proyecto de conversión de la planta termoeléctrica a ciclo combinado efectuado por la empresa y las Instituciones Financieras Banco de Crédito del Perú y BBVA - Banco Continental. Dichos contratos tienen una duración de 8 años y devengan interés a una tasa anual de Libor + 2,0% y Libor +2,0%, al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010, respectivamente.

c) Arrendamiento operativo

Los estados de resultados consolidados al 31 de marzo de 2011 y 2010 incluyen M\$ 5.285.585 y M\$ 5.166.325, respectivamente, correspondientes al devengo durante los citados ejercicios de los contratos de arrendamiento operativo de activos materiales en explotación.

Al 31 de marzo de 2011 y 2010, los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

	31-03-2011	31-12-2010
	M\$	M\$
Menor a un año	12.130.200	13.309.401
Entre un año y cinco años	17.264.277	20.500.145
Más de cinco años	7.251.139	7.954.802
Total	36.645.615	41.764.348

d) Otras informaciones

i) Las sociedades del Grupo mantenían al 31 de marzo de 2011 y diciembre de 2010 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por monto de M\$ 226.619.983 y M\$ 205.979.469, respectivamente.

ii) Al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010, el monto de los activos fijos del Grupo gravados como garantía de pasivos es de M\$ 305.068.780 y M\$ 305.655.772, respectivamente (ver Nota 34).

iii) La Sociedad y sus filiales extranjeras tienen contratos de seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, sismo y avería de maquinarias con un límite de MUS\$300.000 para el caso de las generadoras y de MUS\$30.000 para las distribuidoras, incluyéndose por éstas coberturas perjuicios por interrupción de negocios. Las primas asociadas a esta póliza se registran proporcionalmente a cada sociedad en el rubro gastos pagados por adelantado.

iv) Gas Atacama, sociedad participada por el Grupo en un 50% consolidada por integración proporcional, posee, entre otros activos, una planta de generación de electricidad de ciclo combinado en el norte de Chile. Ante la imposibilidad de importar gas natural de países limítrofes, Gas Atacama se ha visto en la necesidad de generar electricidad utilizando combustibles alternativos cuyo costo se ha incrementado de forma muy significativa desde los últimos meses de 2007 debido al incremento de precio del petróleo. Como consecuencia de esta situación la sociedad presentó demandas con la finalidad de cancelar anticipadamente el contrato que mantiene con la distribuidora Emel. El 25 de enero de 2008 se resolvió el arbitraje sobre dicha solicitud habiéndose denegado la cancelación anticipada del mencionado contrato. Esta situación redujo de forma significativa el valor recuperable de la citada planta por lo que al 31 de diciembre de 2007, se reconoció una provisión de pérdida por deterioro por un monto de MMUS\$110.

v) Como consecuencia del terremoto ocurrido en Chile con fecha 27 de febrero de 2010, ciertas instalaciones y equipos de nuestra Compañía sufrieron algún tipo de deterioro parcial o total. El impacto sobre los activos es menor, siendo las únicas que experimentaron algún daño en su infraestructura las Centrales Bocamina I y Bocamina II, esta última en etapa de construcción, más algunos activos específicos en el negocio de distribución.

Producto de lo anterior, se efectuaron retiros de inmovilizado por un monto de M\$ 395.153. Adicionalmente, el Grupo debió efectuar gastos por reparaciones e inversiones en activos por un monto de M\$ 13.043.744, fundamentalmente en la Central Bocamina I. Todos los desembolsos efectuados están cubiertos por seguros, en los que existe un deducible de MMUS\$ 2,5.

Cabe consignar que Enersis cuentan con seguros contratados y las coberturas necesarias para este tipo de siniestros excepcionales, que cubren tanto los daños materiales, como la interrupción de negocios. Ver nota N°25

vi) El negocio de nuestra filial Companhia De Interconexão Energética (CIEN), en su origen, era comercializar electricidad en Argentina y Brasil, pero debido a la reducción del límite de disponibilidad de generación y garantía física de energía y potencia asociada, la Compañía está enfocando su negocio a una estructura de remuneración distinta que no se base en compra y venta de energía entre los países. Dada la importancia estratégica de los activos de la Compañía en las relaciones entre Brasil y Argentina se ha elaborado junto al Gobierno brasileño un nuevo modelo de plan de negocio transformando su actividad de comercialización a una actividad de transmisión de electricidad mediante el pago de una remuneración fija, que está en proceso de formalización, y que supone integrar sus líneas de transmisión a la red de transmisión brasileña operada por el Gobierno brasileño.

Cabe destacar que en años anteriores los Gobiernos de Argentina y Uruguay, formalizaron con la Compañía pagos de peajes para transportar energía entre ambos países. La administración considera que esta situación refuerza todavía más la importancia de la solicitud al Gobierno brasileño para la aprobación de su nuevo plan de negocio y considera probable que esto ocurra. Adicionalmente el 04 de junio de 2010 la compañía firmó un nuevo contrato por un plazo de siete meses por un monto total de MMUS\$ 155 para atender el transporte de energía requerido por el gobierno de Argentina.

La compañía, basándose en sus estudios sobre las distintas alternativas de negocio considera que no tendrá problemas en recuperar la totalidad de los activos netos. Se espera que el nuevo modelo de negocios de CIEN comience a operar durante el presente ejercicio (ver nota 36.f).

16. PROPIEDAD DE INVERSIÓN.

La composición y movimientos de las propiedades de inversión durante el período 2011 y ejercicio 2010 han sido los siguientes:

Propiedades de Inversión, Neto, Modelo del Costo	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2010	31.231.839
Adiciones	1.303.676
Desapropiaciones	(2.732.209)
Gasto por depreciación	(24.029)
Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados	3.239.877
Saldo al 31 de diciembre de 2010	33.019.154
Adiciones	376.315
Desapropiaciones	(51.246)
Gasto por depreciación	(6.007)
Saldo final propiedades de inversión al 31 de marzo de 2011	33.338.216

El valor razonable de las propiedades de inversión al 31 de diciembre de 2010, determinado mediante valorizaciones internas, ascendió a M\$ 34.099.993 en 2010. Al 31 de marzo de 2011 el valor de mercado de estos inmuebles no ha sufrido variaciones importantes.

El precio de venta de los inmuebles vendidos en el período 2011 y ejercicio 2010 son M\$ 296.423 y M\$8.015.891, respectivamente.

Los montos registrados como gastos directos en el estado de resultados consolidado de los períodos 2011 y 2010 relacionados con las propiedades de inversión no son significativos.

El Grupo tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de sus inversiones inmobiliarias, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad, entendiéndose que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

17. IMPUESTOS DIFERIDOS.

- a) El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es:

Diferencia temporal	Activos por Impuestos		Pasivos por Impuestos	
	31-03-2011	31-12-2010	31-03-2011	31-12-2010
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	124.396.656	124.814.250	482.179.678	474.063.238
Impuestos diferidos relativos a amortizaciones	-	-	7.745.470	8.292.149
Impuestos diferidos relativos a acumulaciones (o devengos)	9.865.068	9.031.226	26.293.145	26.142.262
Impuestos diferidos relativos a provisiones	139.094.144	130.298.290	8.859.774	7.494.432
Impuestos diferidos relativos a contratos de moneda extranjera	39.356.066	46.746.028	1.004.664	1.155.119
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	40.546.577	38.073.254	4.327.433	3.674.593
Impuestos diferidos relativos a revaluaciones de instrumentos financieros	37.258.445	39.794.055	2.883.855	4.324.798
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	28.463.031	36.399.383	-	-
Impuestos diferidos relativos a otros	33.890.694	27.477.878	35.904.021	30.776.987
Total Impuestos Diferidos	452.870.681	452.634.364	569.198.040	555.923.578

- b) Los movimientos de los rubros de "Impuestos diferidos" del estado de situación consolidado en el período 2011 y ejercicio 2010 son:

Movimientos impuestos diferidos	Activo M\$	Pasivo M\$
Saldo al 01 de enero de 2010	454.896.521	573.049.297
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	(9.615.881)	(2.995.918)
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en resultados integrales	13.742.269	2.870.641
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(12.073.361)	(17.943.096)
Otros incrementos (decrementos)	5.684.816	942.654
Saldo al 31 de diciembre de 2010	452.634.364	555.923.578
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	(15.579.036)	3.013.256
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en resultados integrales	(1.756.313)	(1.511.188)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	16.209.626	12.041.103
Otros incrementos (decrementos)	1.362.040	(268.709)
Saldo al 31 de marzo de 2011	452.870.681	569.198.040

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Gerencia del Grupo considera que las proyecciones de utilidades futuras de las distintas sociedades del Grupo cubren lo necesario para recuperar estos activos.

- c) Al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010, el Grupo no ha reconocido activos por impuestos diferidos relacionados a pérdidas tributarias por un monto de M\$ 5.053.438 y M\$ 16.551.349, respectivamente. Ver nota 3.o.

El Grupo Enersis no ha registrado el impuesto diferido de pasivo asociado con utilidades no distribuidas de las filiales, asociadas y entidades bajo control conjunto, en las que la posición de control que ejerce sobre dichas sociedades permite gestionar el momento de reversión de las mismas, y se estima que es probable que éstas no se reviertan en un futuro próximo. El monto total de las diferencias temporarias relacionadas con inversiones en subsidiarias, asociadas y entidades bajo control conjunto, para los cuales no se han reconocido en el balance pasivos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2011 asciende a M\$ 2.216.288.872 (M\$ 1.995.679.814 al 31 de diciembre de 2010).

Las sociedades del grupo se encuentran potencialmente sujetas a auditorías tributarias al impuesto a las ganancias por parte de las autoridades tributarias de cada país. Dichas auditorías están limitadas a un número de períodos tributarios anuales, los cuales por lo general, una vez transcurridos dan lugar a la expiración de dichas inspecciones. Las auditorías tributarias, por su naturaleza, son a menudo complejas y pueden requerir varios años. El siguiente es un resumen de los períodos tributarios, potencialmente sujetos a verificación:

País	Período
Chile	2007-2010
Argentina	2006-2010
Brasil	2006-2010
Colombia	2008-2010
Perú	2007-2010

Debido a las posibles diferentes interpretaciones que pueden darse a las normas tributarias, los resultados de las inspecciones que en el futuro pudieran llevar a cabo las autoridades tributarias para los años sujetos a verificación podrían dar lugar a pasivos tributarios, cuyos montos no es posible cuantificar en la actualidad de una manera objetiva. No obstante, la Gerencia del Grupo estima que los pasivos que, en su caso, se pudieran derivar por estos conceptos, no tendrán un efecto significativo sobre los resultados futuros del Grupo.

A continuación se detallan los efectos por impuestos diferidos de los componentes de otros resultados integrales:

Efectos por Impuestos Diferidos de los Componentes de Otros Resultados Integrales	31 de marzo de 2011			31 de marzo de 2010		
	Importe antes de Impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de Impuestos	Importe antes de Impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de Impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos Financieros Disponibles para la Venta	(649)	111	(538)	2.412	(410)	2.002
Cobertura de Flujo de Caja	(20.121.611)	3.473.096	(16.648.515)	(64.548.472)	10.897.303	(53.651.169)
Ajustes por conversión	194.448.775	-	194.448.775	253.517.943	-	253.517.943
Ganancias (Pérdidas) por Planes de Beneficios Definidos	(146.411)	71.448	(74.963)	1.971.253	62.688	2.033.941
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio	174.180.104	3.544.655	177.724.759	190.943.136	10.959.581	201.902.717

18. OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

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

Otros pasivos financieros	31 de marzo de 2011		31 de diciembre de 2010	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Préstamos que devengan intereses	582.714.585	3.045.145.792	652.979.492	2.763.822.330
Instrumentos derivados de cobertura (*)	8.617.704	228.250.596	10.002.909	240.113.443
Instrumentos derivados de no cobertura (**)	1.913.208	-	-	-
Deuda por concesión Túnel El Melón	2.239.838	11.083.697	1.967.333	11.020.674
Otros pasivos financieros	696.069	-	648.284	-
	596.181.404	3.284.480.085	665.598.018	3.014.956.447

(*) ver nota 20.2.a

(**) ver nota 20.2.b

- Préstamos que devengan intereses.

18.1 El detalle de corriente y no corriente de este rubro al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Clases de Préstamos que Acumulan (Devengan) Intereses	Saldo al 31 de marzo de 2011		Saldo al 31 de diciembre de 2010	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos que Devengan Intereses	582.714.585	3.045.145.792	652.979.492	2.763.822.330
Préstamos bancarios	261.858.340	601.743.540	244.503.010	566.764.624
Obligaciones no garantizadas	239.855.789	2.287.767.638	281.652.334	2.039.070.748
Obligaciones garantizadas	5.649.040	18.216.342	9.522.288	17.703.710
Arrendamiento financiero	10.842.401	59.859.289	10.193.985	61.140.059
Otros préstamos	64.509.015	77.558.983	107.107.875	79.143.189
Total	582.714.585	3.045.145.792	652.979.492	2.763.822.330

El desglose por monedas y vencimientos de los **Préstamos Bancarios** al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

a. Resumen de Préstamos Bancarios por monedas y vencimientos

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente			
				Vencimiento		Total Corriente al 31/03/2011	Vencimiento			Total No Corriente al 31/03/2011
				Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$			
Chile	US\$	2,90%	Sin Garantía	25.543	19.871.431	19.896.974	2.956.906	97.696.352	-	100.653.258
Perú	US\$	3,42%	Sin Garantía	2.833.506	5.844.334	8.677.840	10.528.383	10.589.819	33.137.839	54.256.041
Perú	Soles	4,44%	Sin Garantía	157.300	-	157.300	28.830.379	-	-	28.830.379
Argentina	US\$	5,34%	Sin Garantía	5.717.249	1.715.116	7.432.365	17.743.981	-	-	17.743.981
Argentina	\$ Arg	17,37%	Sin Garantía	16.871.738	20.508.022	37.379.760	32.264.774	-	-	32.264.774
Colombia	\$ Col	6,91%	Sin Garantía	-	1.126.572	1.126.572	-	78.234.196	-	78.234.196
Brasil	US\$	5,79%	Sin Garantía	7.138.269	3.404.089	10.542.358	16.205.752	13.261.329	10.928.291	40.395.372
Brasil	Real	10,81%	Sin Garantía	86.421.569	90.223.602	176.645.171	214.624.418	24.754.793	9.986.328	249.365.539
Total				119.165.174	142.693.166	261.858.340	323.154.593	224.536.489	54.052.458	601.743.540

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente			
				Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2010	Vencimiento			Total No Corriente al 31/12/2010
				Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$			
Chile	US\$	2,75%	Sin Garantía	381.532	18.915.156	19.296.688	2.871.499	95.144.820	-	98.016.319
Perú	US\$	2,95%	Sin Garantía	999.046	16.410.407	17.409.453	11.694.152	6.908.207	21.661.326	40.263.685
Perú	Soles	3,96%	Sin Garantía	1.839.538	-	1.839.538	31.245.764	-	-	31.245.764
Argentina	US\$	5,24%	Sin Garantía	5.085.358	17.057.145	22.142.503	4.013.854	-	-	4.013.854
Argentina	\$ Arg	17,27%	Sin Garantía	14.760.009	16.463.487	31.223.496	27.395.848	706.664	-	28.102.512
Colombia	\$ Col	6,91%	Sin Garantía	-	5.041.882	5.041.882	-	74.201.702	-	74.201.702
Brasil	US\$	6,35%	Sin Garantía	262.048	9.294.804	9.556.852	15.760.620	13.466.382	10.628.347	39.855.349
Brasil	Real	10,17%	Sin Garantía	20.644.352	117.348.246	137.992.598	210.069.710	31.928.737	9.066.992	251.065.439
Total				43.971.883	200.531.127	244.503.010	303.051.447	222.356.512	41.356.665	566.764.624

El valor razonable de los préstamos bancarios corrientes y no corrientes al 31 de marzo de 2011 asciende a M\$ 877.016.183 y al 31 de diciembre de 2010 a M\$ 844.554.823.

- Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor

Rut Empresa	Nombre Empresa	País Empresa	Rut Entidad	Nombre del Acreedor	País Entidad	Tipo de Moneda	Tasa de interés Efectiva	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	03-2011						12-2010								
										Corriente M\$			No Corriente M\$			Corriente M\$			No Corriente M\$					
										Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	
Extranjera	Ampla	Brasil	Extranjera	Banco Itaú	Brasil	Real	6,15%	6,15%	Semestral	1.111.357	990.039	2.101.396	1.980.078	-	-	1.980.078	4.887	1.882.368	1.887.255	1.882.350	-	-	1.882.350	
Extranjera	Ampla	Brasil	Extranjera	Unibanco	Brasil	Real	6,16%	6,16%	Semestral	934.313	789.065	1.723.378	1.578.130	-	-	1.578.130	48.591	1.500.240	1.548.831	1.500.240	-	-	1.500.240	
Extranjera	Ampla	Brasil	Extranjera	Banco Alfa	Brasil	Real	5,91%	5,91%	Semestral	21.667.885	2.966.409	24.634.294	43.012.931	-	-	43.012.931	2.321.766	1.410.000	3.731.766	14.100.000	-	-	14.100.000	
Extranjera	Ampla	Brasil	Extranjera	Brasdesco	Brasil	Real	6,09%	6,09%	Semestral	1.478.492	12.657.667	14.136.159	13.449.699	-	-	13.449.699	7.117.655	7.145.880	14.263.535	18.425.880	-	-	18.425.880	
Extranjera	Ampla	Brasil	Extranjera	Banco do Brasil	Brasil	Real	6,05%	6,05%	Al vencimiento	1.165.974	-	1.165.974	-	-	-	-	286.544	28.200.000	-	-	-	-	28.200.000	
Extranjera	Ampla	Brasil	Extranjera	BANCO HSBC	Brasil	Real	6,01%	6,01%	Semestral	12.798.821	11.124.034	23.922.855	22.248.067	-	-	22.248.067	369.719	21.150.000	21.519.719	21.150.000	-	-	21.150.000	
Extranjera	Ampla	Brasil	Extranjera	BANCO SANTANDER	Brasil	Real	5,88%	5,88%	Semestral	5.542.344	-	5.542.344	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	CGTF Fortaleza	Brasil	Extranjera	IFC - A	Brasil	US\$	8,00%	7,89%	Semestral	1.027.057	1.064.479	2.091.536	4.660.164	5.377.389	6.205.000	16.242.553	-	2.034.087	2.034.087	4.532.161	5.229.685	6.034.564	15.796.410	
Extranjera	CGTF Fortaleza	Brasil	Extranjera	IFC - B	Brasil	US\$	2,74%	2,72%	Semestral	1.626.557	2.268.417	3.894.974	7.347.494	7.850.359	-	15.197.853	-	3.219.291	3.219.291	7.145.677	8.204.039	-	15.349.716	
Extranjera	CGTF Fortaleza	Brasil	Extranjera	IFC - C	Brasil	US\$	12,12%	11,96%	Semestral	-	-	-	-	-	3.381.973	3.381.973	-	-	-	-	-	3.289.176	3.289.176	
Extranjera	Chinango	Perú	O-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	3,85%	3,80%	Al vencimiento	1.993	-	1.993	1.372.875	-	-	1.372.875	27.549	-	27.549	-	-	4.901.950	4.901.950	
Extranjera	Chinango	Perú	O-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	US\$	4,07%	3,21%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	3.524.902	3.524.902	-	-	-	-	-	
Extranjera	Chinango	Perú	O-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	US\$	3,52%	3,52%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	6.579.812	6.579.812	-	-	-	-	-	
Extranjera	Chinango	Perú	O-E	BANCO SCOTIABANK	Perú	US\$	4,07%	L3M+3,7%	Al vencimiento	48.288	-	48.288	597.424	1.194.848	13.143.413	14.935.685	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	Chinango	Perú	O-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	3,80%	3,75%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	1.936	1.936	1.333.864	-	-	-	1.333.864	
Extranjera	Compañía de Interconexión Energ	Brasil	Extranjera	Banco Santander Central Hispano	Brasil	Real	1,08%	1,02%	Semestral	31.482.068	31.482.040	62.964.108	59.328.181	-	-	59.328.181	56.558.766	56.558.766	56.400.000	-	-	56.400.000		
Extranjera	Coelce	Brasil	Extranjera	Banco do Brasil	Brasil	US\$	6,67%	6,64%	Semestral	107.149	71.193	178.342	171.935	33.581	1.341.318	1.546.834	28.592	125.856	154.448	167.212	32.658	1.304.607	1.504.477	
Extranjera	Coelce	Brasil	Extranjera	Banco Europeo de Investimentos	Brasil	US\$	5,56%	5,44%	Semestral	4.377.506	-	4.377.506	4.026.159	-	-	4.026.159	233.456	3.915.570	4.149.026	3.915.570	-	-	3.915.570	
Extranjera	Coelce	Brasil	Extranjera	Eletrobras	Brasil	Real	6,69%	6,43%	Semestral	1.204.378	3.864.660	5.069.038	7.093.873	4.854.028	9.986.328	21.934.229	1.106.146	3.547.766	4.653.912	7.202.141	4.305.798	9.066.992	20.574.931	
Extranjera	Coelce	Brasil	Extranjera	Banco do Brasil	Brasil	Real	17,01%	16,67%	Semestral	1.047.256	3.011.985	4.059.241	8.678.399	-	-	8.678.399	967.059	2.757.153	3.724.212	8.054.776	976.090	-	9.030.866	
Extranjera	Coelce	Brasil	Extranjera	Bndes	Brasil	Real	10,09%	10,09%	Semestral	6.012.192	17.205.591	23.218.783	36.038.653	10.925.104	-	46.963.757	6.439.374	15.673.356	22.112.730	35.333.122	13.847.857	-	49.180.979	
Extranjera	Coelce	Brasil	Extranjera	Banco do Nordeste	Brasil	Real	7,72%	7,54%	Semestral	1.976.489	6.131.112	8.107.601	21.216.407	8.975.661	-	30.192.068	1.982.611	5.722.717	7.705.328	17.821.201	12.798.992	-	30.620.193	
Extranjera	Edesur	Perú	O-E	BANCO DE CREDITO	Perú	US\$	3,34%	L3M+3%	Al vencimiento	600.156	2.891.674	3.491.830	6.937.825	-	-	6.937.825	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	Edesur	Perú	O-E	BANCO DE CREDITO	Perú	US\$	3,57%	L3M+2,5%	Trimestral	-	-	-	-	-	9.394.971	19.994.426	29.389.397	415.488	1.246.464	1.661.952	1.577.727	6.908.207	21.661.326	30.147.260
Extranjera	Edesur	Perú	O-E	BANCO SCOTIABANK	Perú	US\$	1,71%	L6M+1,25%	Semestral	1.757.651	1.734.434	3.492.085	1.734.503	-	-	1.734.503	-	1.734.503	3.373.158	1.686.071	-	-	1.686.071	
Extranjera	Edesur	Perú	O-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	US\$	2,83%	L3M+2,5%	Al vencimiento	427.411	1.219.140	1.646.551	1.258.631	-	-	1.258.631	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Banco de Crédito	Perú	Soles	2,60%	2,60%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	101.810	-	101.810	3.501.393	-	-	3.501.393	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Banco de Crédito	Perú	Soles	4,00%	4,00%	Semestral	10.397	-	10.397	2.574.141	-	-	2.574.141	10.102	-	10.102	2.500.995	-	-	2.500.995	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Banco de Crédito	Perú	Soles	4,00%	4,00%	Semestral	10.397	-	10.397	2.574.141	-	-	2.574.141	10.102	-	10.102	2.500.995	-	-	2.500.995	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Banco de Crédito	Perú	Soles	4,00%	4,00%	Semestral	10.397	-	10.397	2.574.141	-	-	2.574.141	4.255	-	4.255	2.167.529	-	-	2.167.529	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Banco de Crédito	Perú	Soles	4,00%	4,00%	Semestral	4.136	-	4.136	2.230.922	-	-	2.230.922	4.041	-	4.041	1.000.398	-	-	1.000.398	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Banco de Crédito	Perú	Soles	4,00%	4,00%	Semestral	17.329	-	17.329	4.290.235	-	-	4.290.235	16.837	-	16.837	4.168.325	-	-	4.168.325	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Banco de Crédito	Perú	Soles	4,00%	4,00%	Semestral	4.159	-	4.159	1.029.656	-	-	1.029.656	10.102	-	10.102	2.500.995	-	-	2.500.995	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Banco de Crédito	Perú	Soles	4,00%	4,00%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	1.544.238	-	1.544.238	-	-	-	-	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	4,40%	4,40%	Semestral	37.047	-	37.047	6.864.377	-	-	6.864.377	108.566	-	108.566	6.669.320	-	-	6.669.320	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Banco de Interbank	Perú	Soles	6,90%	6,90%	Al vencimiento	23.054	-	23.054	1.716.094	-	-	1.716.094	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Banco de Crédito	Perú	Soles	5,43%	5,43%	Al vencimiento	38.391	-	38.391	3.603.797	-	-	3.603.797	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	Edesur S.A	Argentina	Extranjera	BBVA	Argentina	\$ Arg	21,55%	20,00%	semestral	-	1.188.988	1.188.988	2.377.976	-	-	2.377.976	-	1.177.774	1.177.774	-	-	-	-	
Extranjera	Edesur S.A	Argentina	Extranjera	Banco de la Ciudad de Buenos Aires	Argentina	\$ Arg	14,85%	14,61%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.413.329	-	-	1.413.329	
Extranjera	Edesur S.A	Argentina	Extranjera	Standard Bank	Argentina	\$ Arg	19,18%	17,94%	Trimestral	-	-	-	1.783.480	-	-	1.783.480	-	-	-	1.413.328	353.332	-	1.766.660	
Extranjera	Edesur S.A	Argentina	Extranjera	Banco Santander Rio	Argentina	\$ Arg	19,12%	17,88%	Trimestral	-	1.010.640	1.010.640	980.915	-	-	980.915	-	-	-	1.943.328	-	-	1.943.328	
Extranjera	Edesur S.A	Argentina	Extranjera	BBVA	Argentina	\$ Arg	21,55%	20,00%	Semestral	-	1.188.988	1.188.988	-	-	-	-	-	-	1.177.774	1.177.774	-	-	2.355.548	
Extranjera	Edesur S.A	Argentina	Extranjera	Standard Bank	Argentina	\$ Arg	16,75%	16,06%	Trimestral	-	-	-	1.783.480	-	-	1.783.480	-	-	-	1.413.328	-	-	1.413.328	
Extranjera	Edesur S.A	Argentina	Extranjera	Banco Santander Rio	Argentina	\$ Arg	19,12%	17,88%	semestral	-	2.169.903	2.169.903	1.141.947	-	-	1.141.947	-	1.001.108	1.001.108	2.355.548	353.332	-	2.708.880	
Extranjera	Edesur S.A	Argentina	Extranjera	Banco de la Ciudad de Buenos Aires	Argentina	\$ Arg	15,19%	14,52%	Al Vencimiento	-	-	-	8.322.916	-	-	8.322.916	-	-	-	918.665	-	-	918.665	
Extranjera	Emgesa	Colombia	O-E	Davivienda	Colombia	\$ Col	6,91%	6,91%	Anual	-	116.525	116.525	-	8.092.108	-	8.092.108	-	521.504	521.504	-	7.675.010	-	7.675.010	
Extranjera	Emgesa	Colombia	O-E	Bancolombia	Colombia	\$ Col	6,91%	6,91%	Anual	-	83.471	83.471	-	5.796.597	-	5.796.597	-	373.568	373.568	-	5.497.818	-	5.497.818	
Extranjera	Emgesa	Colombia	O-E	Bancolombia	Colombia	\$ Col	6,91%	6,91%	Anual	-	274.879	274.879	-	19.088.816	-	19.088.816	-	1.230.198	1.230.198	-	18.104.904	-	18.104.904	
Extranjera	Emgesa	Colombia	O-E	BBVA Colombia	Colombia	\$ Col	6,91%	6,91%	Anual	-	304.743	304.743	-	21.162.678	-	21.162.678	-	1.363.850	1.363.850	-	20.071.871	-	20.071.871	
Extranjera	Emgesa	Colombia	O-E	Banco Santander	Colombia	\$ Col	6,91%	6,91%	Semestral	-	346.954	346.954	-	24.093.997	-	24.093.997	-	1.552.762	1.552.762	-	22.852.099	-	22.852.099	
Extranjera	Endesa Costanera S.A	Argentina	O-E	Banco Provincia de Buenos Aires	Argentina	US\$	16,00%	16,00%	Al vencimiento	265.501	-	265.501	-	-	-	-	602.549	-	602.549	-	-	-	-	

Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor continuación

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés Efectiva	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	03-2011						12-2010									
										Corriente M\$			No Corriente M\$			Corriente M\$			No Corriente M\$						
										Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente		
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Banco Galicia	Argentina	US\$	3,80%	LIBOR+3%	Al vencimiento	365.971	-	365.971	-	-	-	-	713.260	-	713.260	-	-	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Credit Suisse International	Argentina	US\$	12,53%	LIBOR+12%	Al vencimiento	4.220.670	-	4.220.670	-	-	-	-	6.596	-	6.596	4.013.854	-	-	-	-	4.013.854
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Citibank	Argentina	US\$	5,55%	LIBOR+4,8%	Al vencimiento	444.325	-	444.325	-	-	-	-	614.327	-	614.327	-	-	-	-	-	614.327
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Banco Nación Argentina	Argentina	\$ Arg	16,00%	BAIBOR+5%	Al vencimiento	-	2.517.325	2.517.325	1.430.234	-	-	1.430.234	-	1.815.068	1.815.068	2.077.593	-	-	-	-	2.077.593
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Mediocredito Italiano	Argentina	\$ Arg	1,75%	1,75%	Al vencimiento	999.463	-	999.463	-	-	-	-	963.655	-	963.655	-	-	-	-	-	963.655
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Banco Santander Rio	Argentina	\$ Arg	16,00%	16,00%	Al vencimiento	1.485.878	-	1.485.878	-	-	-	-	882.153	-	882.153	-	-	-	-	-	882.153
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Banco Itau	Argentina	\$ Arg	16,50%	BAIBOR+5%	Al vencimiento	3.016.700	-	3.016.700	-	-	-	-	2.679.318	-	2.679.318	-	-	-	-	-	2.679.318
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Citibank	Argentina	\$ Arg	16,00%	16,00%	Al vencimiento	-	4.333.505	4.333.505	-	-	-	-	3.705.866	-	3.705.866	-	-	-	-	-	3.705.866
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Banco Galicia	Argentina	\$ Arg	16,00%	16,00%	Al vencimiento	3.100.167	-	3.100.167	-	-	-	-	1.778.439	-	1.778.439	-	-	-	-	-	1.778.439
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Citibank	Argentina	US\$	4,80%	LIBOR+4,5%	Al vencimiento	228.523	-	228.523	-	-	-	-	381.952	-	381.952	-	-	-	-	-	381.952
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Banco Galicia	Argentina	US\$	3,80%	IRIBOR+3,8%	Al vencimiento	-	163.249	163.249	-	-	-	-	277.010	-	277.010	-	-	-	-	-	277.010
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Banco Supervielle	Argentina	\$ Arg	16,50%	16,00%	Al vencimiento	1.806.905	-	1.806.905	-	-	-	-	1.779.852	-	1.779.852	-	-	-	-	-	1.779.852
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Banco Ciudad	Argentina	\$ Arg	16,00%	16,00%	Al vencimiento	-	962.367	962.367	-	-	-	-	954.115	-	954.115	-	-	-	-	-	954.115
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Banco Standard	Argentina	\$ Arg	16,00%	16,00%	Al vencimiento	1.648.986	-	1.648.986	-	-	-	-	1.159.754	-	1.159.754	-	-	-	-	-	1.159.754
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Banco Macro	Argentina	\$ Arg	16,00%	16,00%	Al vencimiento	361.809	-	361.809	-	-	-	-	357.808	-	357.808	-	-	-	-	-	357.808
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Citibank	Argentina	US\$	5,55%	LIBOR+5%	Semestral	192.259	-	192.259	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-4 Endesa S.A. (Chile)		Chile	O-E	B.N.P. Paribas	E.E.U.U.	US\$	6,32%	6,32%	Semestral	-	905.039	905.039	1.576.944	1.576.944	-	3.153.888	-	821.662	821.662	1.531.395	1.531.396	-	-	-	3.062.791
91.081.000-4 Endesa S.A. (Chile)		Chile	O-E	Export Development Corporation Loan	E.E.U.U.	US\$	1,64%	Libor+1,0	Semestral	-	697.138	697.138	1.379.962	344.991	-	1.724.953	356.896	335.088	691.984	1.340.104	670.052	-	-	-	2.010.156
91.081.000-4 Endesa S.A. (Chile)		Chile	O-E	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A.	E.E.U.U.	US\$	1,92%	Libor+0,75	Al Vencimiento	25.543	-	25.543	-	-	-	28.253.453	24.636	-	24.636	-	-	-	-	-	27.418.295
91.081.000-4 Endesa S.A. (Chile)		Chile	O-E	The Bank of Tokyo-Mitsubishi, Ltd.	E.E.U.U.	US\$	1,92%	Libor+0,75	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	15.802.779	-	-	-	-	-	-	-	-	15.335.657
91.081.000-4 Endesa S.A. (Chile)		Chile	O-E	Caja Madrid - Caja Madrid Miami Agency	E.E.U.U.	US\$	1,92%	Libor+0,75	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	23.943.604	-	-	-	-	-	-	-	-	23.235.843
91.081.000-4 Endesa S.A. (Chile)		Chile	O-E	Banco Santander Central Hispano S.A. N.Y.B.	E.E.U.U.	US\$	1,92%	Libor+0,75	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	15.802.779	-	-	-	-	-	-	-	-	15.335.656
91.081.000-4 Endesa S.A. (Chile)		Chile	O-E	Banco Espanol de credito S.A. N.Y.B.	E.E.U.U.	US\$	1,92%	Libor+0,75	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	11.971.802	-	-	-	-	-	-	-	-	11.617.921
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	O-E	Deutsche Bank	Argentina	US\$	3,80%	Libor+3,5%	Al vencimiento	-	775.934	775.934	8.871.991	-	-	8.871.991	1.383.337	8.390.068	9.773.405	-	-	-	-	-	9.773.405
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	O-E	Standard Bank	Argentina	US\$	3,80%	Libor+3,5%	Al vencimiento	-	775.934	775.934	8.871.991	-	-	8.871.991	1.383.337	8.390.068	9.773.405	-	-	-	-	-	9.773.405
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	O-E	ITAU - Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,36%	BPC + 5,75%	Semestral	795.433	760.952	1.556.385	1.521.905	-	-	1.521.905	22.071	1.095.330	1.117.401	1.095.330	-	-	-	-	1.095.330
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	O-E	STANDARD - Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,36%	BPC + 5,75%	Semestral	621.365	594.494	1.215.859	1.188.988	-	-	1.188.988	22.071	1.095.330	1.117.401	1.095.330	-	-	-	-	1.095.330
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	O-E	SANTANDER - Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,36%	BPC + 5,75%	Semestral	795.433	760.952	1.556.385	1.521.905	-	-	1.521.905	22.071	1.177.774	1.201.506	1.177.774	-	-	-	-	1.177.774
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	O-E	HIPOTECARIO - Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,36%	BPC + 5,75%	Semestral	521.966	499.375	1.021.341	998.750	-	-	998.750	19.936	989.330	1.009.266	989.330	-	-	-	-	989.330
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	O-E	GALICIA - Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,36%	BPC + 5,75%	Semestral	248.617	237.798	486.415	475.594	-	-	475.594	9.493	471.110	480.603	471.110	-	-	-	-	471.110
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	O-E	ITAU - Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,36%	BPC + 5,75%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	8.307	412.221	420.528	412.221	-	-	-	-	412.221
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	O-E	SANTANDER - Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,36%	BPC + 5,75%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	8.307	412.221	420.528	412.221	-	-	-	-	412.221
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	O-E	Ciudad	Argentina	\$ Arg	15,84%	15,84%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	10.029	-	10.029	-	-	-	-	-	10.029
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	O-E	CITIBANK	Argentina	\$ Arg	14,50%	14,50%	Al vencimiento	714.225	-	714.225	-	-	-	-	729.446	-	729.446	-	-	-	-	-	729.446
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	O-E	FRANCES	Argentina	\$ Arg	14,93%	14,93%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	596.140	-	596.140	-	-	-	-	-	596.140
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	O-E	Industrial	Argentina	\$ Arg	17,34%	BPC + 5,00%	Al vencimiento	181.915	178.348	360.263	-	-	-	-	711.729	-	711.729	-	-	-	-	-	711.729
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	O-E	Macro	Argentina	\$ Arg	17,75%	17,75%	Al vencimiento	68.248	2.377.976	2.446.224	-	-	-	-	2.391.059	-	2.391.059	-	-	-	-	-	2.391.059
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	O-E	ITAU - Nuevo Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,12%	BPC + 5,25%	Semestral	72.528	247.706	320.234	1.238.529	-	-	1.238.529	245.369	2.314	247.683	1.226.886	-	-	-	-	1.226.886
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	O-E	STANDARD - Nuevo Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,12%	BPC + 5,25%	Semestral	159.800	544.963	704.753	2.724.764	-	-	2.724.764	538.813	5.092	544.905	2.699.066	-	-	-	-	2.699.066
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	O-E	SANTANDER - Nuevo Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,12%	BPC + 5,25%	Semestral	116.164	396.329	512.493	1.981.647	-	-	1.981.647	392.591	3.703	396.294	1.962.957	-	-	-	-	1.962.957
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	O-E	HIPOTECARIO - Nuevo Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,12%	BPC + 5,25%	Semestral	58.023	198.165	256.188	990.823	-	-	990.823	196.296	1.851	198.147	981.478	-	-	-	-	981.478
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	O-E	GALICIA - Nuevo Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,12%	BPC + 5,25%	Semestral	58.023	198.165	256.188	990.823	-	-	990.823	196.296	1.851	198.147	981.478	-	-	-	-	981.478
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	O-E	CIUDAD - Nuevo Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,12%	BPC + 5,25%	Semestral	42.090	141.083	183.183	810.098	-	-	810.098	-	-	-	-	-	-	-	-	-
96.830.980-3 Inversiones Gas Atacama Holding		Chile	O-E	PNIC BANK	E.E.U.U.	US\$	3,09%	3,09%	Semestral	-	214.004	214.004	-	-	-	-	-	-	208.031	-	-	-	-	-	208.031
96.830.980-3 Inversiones Gas Atacama Holding		Chile	O-E	SC GROUP	Chile	US\$	7,50%	7,50%	Anual	-	18.054.336	18.054.336	-	-	-	-	-	-	17.550.375	-	-	-	-	-	17.550.375
Totales										119.165.174	142.693.166	261.858.340	323.154.593	224.536.489	54.052.458	601.743.540	43.971.883	200.531.127	244.503.010	303.051.447	222.356.512	41.356.665	566.764.624		

En anexo N° 4, letra a), se desglosa un detalle de la estimación de flujos futuros de caja (no descontados) que el Grupo deberá desembolsar respecto a los Préstamos bancarios arriba mencionados.

18.2 El desglose por monedas y vencimientos de las **Obligaciones No Garantizadas** al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

- Resumen de Obligaciones No Garantizadas por monedas y vencimientos

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente			No Corriente			
				Vencimiento		Total Corriente al 31/03/2011	Vencimiento			Total No Corriente al 31/03/2011
				Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$			
Chile	US\$	8,09%	Sin Garantía	2.977.837	8.642.385	11.620.222	367.706.389	95.208.823	269.795.256	732.710.468
Chile	CH\$	5,32%	Sin Garantía	13.911.467	953.721	14.865.188	15.996.202	16.399.620	396.844.702	429.240.524
Perú	US\$	6,89%	Sin Garantía	161.565	4.184.799	4.346.364	-	7.744.829	28.024.077	35.768.906
Perú	Soles	7,38%	Sin Garantía	13.120.148	114.185	13.234.333	60.114.786	59.995.491	32.605.786	152.716.063
Argentina	\$ Arg	12,28%	Sin Garantía	-	7.809.749	7.809.749	3.955.486	-	-	3.955.486
Colombia	\$ Col	8,72%	Sin Garantía	1.500.443	97.772.588	99.273.031	86.055.062	76.220.931	589.433.453	751.709.446
Brasil	Real	12,82%	Sin Garantía	6.982.114	81.724.788	88.706.902	136.139.948	45.526.797	-	181.666.745
Total				38.653.574	201.202.215	239.855.789	669.967.873	301.096.491	1.316.703.274	2.287.767.638

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente			No Corriente			
				Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2010	Vencimiento			Total No Corriente al 31/12/2010
				Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$			
Chile	US\$	8,10%	Sin Garantía	20.226.869	722.956	20.949.825	185.675.099	263.691.199	261.884.873	711.251.171
Chile	CH\$	5,32%	Sin Garantía	1.091.599	9.114.072	10.205.671	14.544.226	15.984.434	396.428.448	426.957.108
Perú	US\$	6,88%	Sin Garantía	870.099	3.801.453	4.671.552	-	7.528.779	27.242.221	34.771.000
Perú	Soles	7,35%	Sin Garantía	19.784.574	49.456	19.834.030	57.933.048	51.988.516	39.215.602	149.137.166
Argentina	\$ Arg	12,28%	Sin Garantía	-	7.736.090	7.736.090	3.862.274	-	-	3.862.274
Colombia	\$ Col	7,88%	Sin Garantía	1.586.797	131.473.631	133.060.428	89.822.752	37.829.581	414.522.034	542.174.367
Brasil	Real	11,29%	Sin Garantía	7.503.875	77.690.863	85.194.738	128.445.480	42.472.182	-	170.917.662
Total				51.063.813	230.588.521	281.652.334	480.282.879	419.494.691	1.139.293.178	2.039.070.748

18.3 El desglose por monedas y vencimientos de las **Obligaciones Garantizadas** al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

- Resumen de Obligaciones Garantizadas por monedas y vencimientos

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente			No Corriente			
				Vencimiento		Total Corriente al 31/03/2011	Vencimiento			Total No Corriente al 31/03/2011
				Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$			
Perú	US\$	6,15%	Con Garantía	214.102	-	214.102	9.635.872	-	-	9.635.872
Perú	Soles	6,35%	Con Garantía	231.632	5.203.306	5.434.938	8.580.470	-	-	8.580.470
Total				445.734	5.203.306	5.649.040	18.216.342	-	-	18.216.342

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente			No Corriente			
				Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2010	Vencimiento			Total No Corriente al 31/12/2010
				Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$			
Perú	US\$	6,15%	Con Garantía	-	66.252	66.252	9.367.060	-	-	9.367.060
Perú	Soles	6,26%	Con Garantía	4.373.389	5.082.647	9.456.036	4.168.325	4.168.325	-	8.336.650
Total				4.373.389	5.148.899	9.522.288	13.535.385	4.168.325	-	17.703.710

El valor razonable de las obligaciones con el público corrientes y no corrientes al 31 de marzo de 2011 asciende a M\$ 2.907.238.655 y al 31 de diciembre de 2010 a M\$ 2.753.493.822.

- Individualización de Obligaciones Garantizadas y No Garantizadas por Deudor

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Garantía	03-2011						12-2010									
										Corriente M\$			No Corriente M\$			Menos de 90 días	Corriente M\$ más de 90 días	Total Corriente	No Corriente M\$						
										Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años				Total No Corriente	Menos de 90 días	Corriente M\$ más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años
Extranjera	Chinango	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,57%	6,57%	SI	123.344	-	123.344	4.290.235	-	-	4.290.235	-	52.430	-	-	-	-	-	4.168.325	
Extranjera	Chinango	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,16%	6,16%	SI	108.288	5.148.282	5.256.570	-	-	-	4.290.235	-	5.030.217	5.030.217	-	-	-	-	-	-
Extranjera	Chinango	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,15%	6,15%	SI	-	55.024	55.024	4.290.235	-	-	-	117.614	-	117.614	-	-	-	4.168.325	-	4.168.325
Extranjera	Chinango	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	5,91%	5,91%	SI	-	-	-	-	-	-	-	4.255.775	-	4.255.775	-	-	-	-	-	-
Extranjera	Chinango	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	US\$	6,15%	6,15%	SI	214.102	-	214.102	9.635.872	-	-	-	-	66.252	66.252	9.367.060	-	-	-	-	9.367.060
Totales Bonos Garantizados										445.734	5.203.306	5.649.040	18.216.342	-	-	18.216.342	4.373.389	5.148.899	9.522.288	13.535.385	4.168.325	-	-	17.703.710	
Extranjera	Ampla	Brasil	Extranjera	BONOS	Brasil	Real	11,42%	CDI + 0,85%a	No	1.879.960	54.878.675	56.758.635	54.878.430	-	-	54.878.430	4.686.546	52.169.863	56.856.409	52.170.000	-	-	-	52.170.000	
Extranjera	Ampla	Brasil	Extranjera	BONOS	Brasil	Real	11,63%	CDI + 1,10%a	No	1.186.578	-	1.186.578	34.211.595	-	-	34.211.595	174.000	-	174.000	32.523.060	-	-	-	-	32.523.060
Extranjera	Ampla	Brasil	Extranjera	BONOS	Brasil	Real	15,44%	CDI + 6,58%a	No	1.023.142	-	1.023.142	14.084.407	28.791.910	-	42.876.317	153.269	-	153.269	13.096.397	26.860.183	-	-	-	39.956.580
Extranjera	Codensa	Colombia	Extranjera	B5	Colombia	\$ Col	IPC + 6,14%	IPC + 6,14%	No	-	-	-	-	-	-	-	240.683	48.655.410	48.896.093	-	-	-	-	-	
Extranjera	Codensa	Colombia	Extranjera	B8	Colombia	\$ Col	9,09%	8,80%	No	345.436	-	345.436	64.124.487	-	-	64.124.487	307.948	-	307.948	60.819.262	-	-	-	-	60.819.262
Extranjera	Codensa	Colombia	Extranjera	B302	Colombia	\$ Col	IPC + 4,60%	IPC + 4,60%	No	-	-	-	-	-	-	-	353.650	-	353.650	-	-	-	-	-	
Extranjera	Codensa	Colombia	Extranjera	B102	Colombia	\$ Col	8,03%	7,80%	No	400.115	-	400.115	-	-	-	99.864.512	99.864.512	-	-	-	-	-	94.695.348	94.695.348	
Extranjera	Codensa	Colombia	Extranjera	B502	Colombia	\$ Col	5,97%	5,97%	No	23.727	8.649.111	8.672.838	-	-	-	-	-	-	22.810	22.810	8.203.302	-	-	-	8.203.302
Extranjera	Codensa	Colombia	Extranjera	B503	Colombia	\$ Col	6,06%	6,06%	No	73.301	-	73.301	21.930.575	-	-	21.930.575	69.066	-	69.066	20.800.188	-	-	-	-	20.800.188
Extranjera	Codensa	Colombia	Extranjera	B503	Colombia	\$ Col	8,74%	8,46%	No	100.723	-	100.723	-	19.365.595	-	19.365.595	89.400	-	89.400	-	-	18.367.417	-	-	18.367.417
Extranjera	Codensa	Colombia	Extranjera	B103	Colombia	\$ Col	8,28%	8,04%	No	101.649	-	101.649	-	-	-	20.519.836	90.029	-	90.029	-	-	-	-	-	19.462.164
Extranjera	Codensa	Colombia	Extranjera	B304	Colombia	\$ Col	5,65%	5,53%	No	147.462	-	147.462	-	-	-	20.519.836	132.693	-	132.693	-	-	19.462.164	-	-	19.462.164
Extranjera	Codensa	Colombia	Extranjera	B304	Colombia	\$ Col	6,61%	6,45%	No	308.030	-	308.030	-	-	-	37.192.202	280.518	-	280.518	-	-	35.275.172	-	-	35.275.172
Extranjera	Compañía Energética	Brasil	Extranjera	Itaú	Brasil	Real	12,10%	11,47%	No	640.226	26.846.113	27.486.339	-	-	-	-	890.856	25.521.000	26.411.856	-	-	-	-	-	
Extranjera	Compañía Energética	Brasil	Extranjera	Santander	Brasil	Real	15,89%	15,14%	No	2.252.208	-	2.252.208	32.965.516	16.734.887	-	49.700.403	1.599.204	-	1.599.204	30.656.023	15.611.999	-	-	-	46.268.022
Extranjera	Edogel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,41%	6,31%	No	74.476	-	74.476	-	-	-	4.290.235	4.290.235	-	6.578	6.578	-	-	-	4.168.325	4.168.325
Extranjera	Edogel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,38%	6,28%	No	-	65.124	65.124	-	-	-	4.290.235	4.290.235	128.730	128.730	-	-	-	-	4.168.325	4.168.325
Extranjera	Edogel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,86%	6,75%	No	-	19.306	19.306	-	3.432.188	-	3.432.188	75.030	-	75.030	-	3.334.660	-	-	-	3.334.660
Extranjera	Edogel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,54%	6,44%	No	98.966	-	98.966	4.290.235	-	-	4.290.235	76.767	-	76.767	4.168.325	-	-	-	-	4.168.325
Extranjera	Edogel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,73%	6,63%	No	85.268	-	85.268	4.290.235	-	-	4.290.235	-	29.070	29.070	4.168.325	-	-	-	-	4.168.325
Extranjera	Edogel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,61%	6,50%	No	-	9.296	9.296	4.290.235	-	-	4.290.235	-	13.808	13.808	4.168.325	-	-	-	-	4.168.325
Extranjera	Edogel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,70%	6,59%	No	-	20.459	20.459	4.856.546	-	-	4.856.546	97.660	-	97.660	-	4.718.544	-	-	-	4.718.544
Extranjera	Edogel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	US\$	5,86%	5,78%	No	-	-	-	-	-	-	4.817.934	4.817.934	127.919	-	127.919	-	-	-	-	4.683.530
Extranjera	Edogel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	US\$	6,06%	5,97%	No	-	3.900.358	3.900.358	-	-	-	-	-	100.637	3.746.824	3.847.461	-	-	-	-	4.683.530
Extranjera	Edogel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	US\$	6,44%	6,34%	No	-	55.185	55.185	-	-	-	4.817.934	4.817.934	127.923	-	127.923	-	-	-	-	4.683.530
Extranjera	Edogel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	US\$	7,25%	7,13%	No	-	42.419	42.419	-	3.061.797	-	3.061.797	-	54.629	54.629	-	4.552.391	-	-	-	4.552.391
Extranjera	Edogel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	US\$	7,13%	7,13%	No	-	53.675	53.675	-	-	-	4.817.934	4.817.934	132.266	-	132.266	-	-	3.824.571	-	3.824.571
Extranjera	Edogel	Perú	Extranjera	BANCO SCOTIABANK	Perú	US\$	9,20%	9,00%	No	161.565	-	161.565	-	4.683.032	-	4.683.032	94.171	-	94.171	-	2.976.388	-	-	-	2.976.388
Extranjera	Edogel	Perú	Extranjera	BANCO SCOTIABANK	Perú	US\$	6,09%	6,00%	No	-	7.227	7.227	-	-	-	4.817.934	4.817.934	142.213	-	142.213	-	-	-	-	4.683.530
Extranjera	Edogel	Perú	Extranjera	BANCO SCOTIABANK	Perú	US\$	6,73%	6,63%	No	-	66.498	66.498	-	-	-	4.817.934	4.817.934	77.278	-	77.278	-	-	-	-	4.683.530
Extranjera	Edogel	Perú	Extranjera	BANCO SCOTIABANK	Perú	US\$	7,93%	7,78%	No	-	59.437	59.437	-	-	-	3.934.407	3.934.407	67.692	-	67.692	-	-	-	-	4.683.530
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Caja de Pensiones Militar Policial	Perú	Soles	7,38%	7,38%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	3.465.734	-	3.465.734	-	-	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	FCR - Macrofondo	Perú	Soles	1,27%	0,54%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	819.886	-	819.886	-	-	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Rimac Internacional Cia de Seguros	Perú	Soles	1,27%	0,54%	No	4.369	-	4.369	-	4.086.514	-	4.086.514	40.394	-	40.394	-	3.932.869	-	-	-	3.932.869
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Rimac Internacional Cia de Seguros	Perú	Soles	8,67%	5,44%	No	97.523	-	97.523	-	4.077.986	-	4.077.986	14.881	-	14.881	-	3.924.661	-	-	-	3.924.661
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Integria	Perú	Soles	9,92%	6,50%	No	81.730	-	81.730	-	8.141.812	-	8.141.812	8.489	-	8.489	-	7.835.713	-	-	-	7.835.713
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Fondo de Seguro de Retiro de Suboficiales y Especial	Perú	Soles	9,92%	6,50%	No	141.125	-	141.125	-	5.148.282	-	5.148.282	24.315	-	24.315	-	5.001.990	-	-	-	5.001.990
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Integria	Perú	Soles	8,94%	8,75%	No	137.645	-	137.645	686.438	-	-	686.438	25.430	-	25.430	666.932	-	-	-	-	666.932

- Individualización de Obligaciones Garantizadas y No Garantizadas por Deudor continuación

Rut Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Garantía	03-2011						Corriente M\$		12-2010							
										Corriente M\$		No Corriente M\$		Corriente M\$		No Corriente M\$									
										Menos de 90 días	más de 90 días	Unos a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Unos a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total Corriente			
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Seguro Social de Salud - Essalud	Perú	Soles	8,00%	7,84%	No	12.713	-	12.713	2.574.141	-	-	2.574.141	19.965	-	19.965	2.500.995	-	-	-	2.500.995	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Profuturo	Perú	Soles	7,71%	7,56%	No	69.216	-	69.216	-	3.088.969	-	3.088.969	118.993	-	118.993	-	-	-	3.001.194	3.001.194	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Integra	Perú	Soles	8,32%	8,16%	No	59.487	-	59.487	-	2.574.141	-	2.574.141	60.180	-	60.180	-	-	-	2.500.995	2.500.995	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Horizonte	Perú	Soles	7,35%	7,22%	No	15.485	-	15.485	4.667.776	-	4.667.776	3.432.135	-	3.432.135	-	-	-	-	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Integra	Perú	Soles	8,16%	8,00%	No	61.200	-	61.200	2.574.141	-	-	2.574.141	150.163	-	150.163	-	-	-	4.535.138	4.535.138	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Integra	Perú	Soles	6,77%	6,66%	No	82.815	-	82.815	3.432.188	-	-	3.432.188	38.844	-	38.844	2.500.995	-	-	-	2.500.995	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	FCR - Macrofondo	Perú	Soles	5,77%	5,69%	No	87.300	-	87.300	-	3.432.188	-	3.432.188	37.405	-	37.405	3.334.660	-	-	-	3.334.660	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Profuturo	Perú	Soles	5,99%	5,91%	No	90.658	-	90.658	6.864.389	-	-	6.864.389	38.844	-	38.844	-	-	3.334.660	-	3.334.660	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Integra	Perú	Soles	6,06%	5,97%	No	95.601	-	95.601	-	6.864.376	-	6.864.376	192.403	-	192.403	6.669.320	-	-	-	6.669.320	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Horizonte	Perú	Soles	7,06%	6,94%	No	41.007	-	41.007	5.148.282	-	-	5.148.282	155.513	-	155.513	-	-	6.669.320	-	6.669.320	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Prima	Perú	Soles	6,67%	6,56%	No	16.893	-	16.893	5.148.282	-	-	5.148.282	98.477	-	98.477	5.001.990	-	-	-	5.001.990	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Prima	Perú	Soles	6,96%	6,84%	No	78.297	-	78.297	-	-	-	78.297	161.653	-	161.653	5.001.990	-	-	-	5.001.990	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Prima	Perú	Soles	6,38%	6,28%	No	18.564	-	18.564	-	4.290.235	-	4.290.235	3.401.208	-	3.401.208	-	-	-	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Magfire Peru Cia de Seguros	Perú	Soles	6,93%	6,81%	No	86.870	-	86.870	-	4.290.235	-	4.290.235	70.401	-	70.401	3.334.660	-	-	-	3.334.660	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Prima	Perú	Soles	7,25%	7,13%	No	90.855	-	90.855	-	-	-	90.855	13.410	-	13.410	-	-	4.168.325	-	4.168.325	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Prima	Perú	Soles	7,64%	7,50%	No	3.488.676	-	3.488.676	5.148.282	-	-	5.148.282	14.025	-	14.025	-	-	-	-	4.168.325	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Prima	Perú	Soles	7,87%	7,72%	No	87.203	-	87.203	2.230.922	-	-	2.230.922	3.452.068	-	3.452.068	-	-	-	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Prima	Perú	Soles	8,49%	8,31%	No	56.149	-	56.149	-	-	-	56.149	181.248	-	181.248	5.001.990	-	-	-	5.001.990	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Prima	Perú	Soles	8,42%	8,25%	No	2.720.233	-	2.720.233	-	-	-	2.720.233	9.509	-	9.509	2.167.529	-	-	-	2.167.529	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Profuturo	Perú	Soles	7,97%	7,81%	No	4.449.805	-	4.449.805	5.148.282	-	-	5.148.282	2.589.753	-	2.589.753	-	-	-	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Profuturo	Perú	Soles	8,06%	7,91%	No	85.930	-	85.930	-	4.274.790	-	4.274.790	152.924	-	152.924	4.245.022	-	-	-	4.245.022	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Profuturo	Perú	Soles	8,23%	8,06%	No	16.275	-	16.275	-	5.058.187	-	5.058.187	182.356	-	182.356	5.001.990	-	-	-	5.001.990	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Profuturo	Perú	Soles	6,67%	6,56%	No	126.323	-	126.323	-	-	-	126.323	99.528	-	99.528	-	-	4.153.319	-	4.153.319	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Profuturo	Perú	Soles	7,06%	7,06%	No	166.649	-	166.649	-	3.432.188	-	3.432.188	42.106	-	42.106	-	-	4.914.455	-	4.914.455	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Fondo M Vivienda	Perú	Soles	6,63%	6,63%	No	94.743	-	94.743	-	5.148.282	-	5.148.282	73.597	-	73.597	-	-	5.001.990	-	5.001.990	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Rimas Internacional Cia de Seguros	Perú	Soles	7,44%	7,44%	No	57.436	-	57.436	-	3.432.188	-	3.432.188	36.820	-	36.820	-	-	-	-	3.334.660	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Prima	Perú	Soles	6,50%	6,50%	No	91.716	-	91.716	-	3.432.188	-	3.432.188	148.809	-	148.809	-	-	5.001.990	-	5.001.990	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	quinta serie A	Perú	Soles	7,03%	7,03%	No	50.947	-	50.947	3.432.188	-	-	3.432.188	34.921	-	34.921	-	-	-	-	3.334.660	
Extranjera	Edesur S.A	Argentina	Extranjera	oeds7	Argentina	\$ Arg	12,28%	11,75%	No	-	3.923.660	3.923.660	-	-	-	-	-	3.886.654	-	3.886.654	-	-	-	3.334.660	
Extranjera	Edesur S.A	Argentina	Extranjera	oeds7	Argentina	\$ Arg	12,28%	11,75%	No	-	3.886.099	3.886.099	3.955.486	-	-	3.955.486	-	3.849.436	-	3.849.436	3.862.274	-	-	-	3.862.274
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos A-10	Colombia	\$ Col	8,37%	8,12%	No	-	443.227	443.227	-	53.864.569	-	53.864.569	411.850	-	411.850	-	-	51.088.180	-	51.088.180	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos B-103	Colombia	\$ Col	8,48%	8,48%	No	-	405.382	405.382	-	44.891.779	-	44.891.779	2.810.154	-	2.810.154	-	-	42.837.829	-	42.837.829	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos A102	Colombia	\$ Col	8,67%	8,40%	No	-	84.425	84.425	-	9.887.491	-	9.887.491	78.448	-	78.448	-	-	9.384.105	-	9.384.105	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos A5	Colombia	\$ Col	5,32%	5,22%	No	-	-	-	-	-	-	-	83.357	-	83.357	-	-	12.027.617	-	12.027.617	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos B10	Colombia	\$ Col	9,13%	8,83%	No	-	486.876	486.876	-	-	41.055.062	41.055.062	449.458	-	449.458	-	-	38.938.924	-	38.938.924	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos B15	Colombia	\$ Col	9,45%	9,13%	No	-	174.535	174.535	-	-	14.235.636	14.235.636	161.483	-	161.483	-	-	13.501.876	-	13.501.876	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos A5	Colombia	\$ Col	5,02%	4,93%	No	-	83.928	83.928	-	12.681.259	-	12.681.259	-	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos B9	Colombia	\$ Col	9,26%	8,95%	No	-	1.221.486	1.221.486	-	-	55.967.852	55.967.852	1.108.613	-	1.108.613	-	-	53.083.052	-	53.083.052	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos B12	Colombia	\$ Col	9,46%	9,14%	No	-	512.285	512.285	-	-	22.977.086	22.977.086	465.607	-	465.607	-	-	21.792.578	-	21.792.578	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos comerciales	Colombia	\$ Col	4,20%	4,20%	No	-	18.229.449	18.229.449	-	-	-	-	17.113.595	-	17.113.595	-	-	-	-	-	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos ES-09	Colombia	\$ Col	9,27%	9,27%	No	-	1.640.055	1.640.055	-	23.654.241	-	23.654.241	-	-	-	-	-	22.435.009	-	22.435.009	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos B7	Colombia	\$ Col	9,90%	9,55%	No	-	46.773.831	46.773.831	-	-	-	-	44.319.708	-	44.319.708	-	-	-	-	-	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos B72	Colombia	\$ Col	9,90%	9,55%	No	-	15.591.277	15.591.277	-	-	-	-	14.773.236	-	14.773.236	-	-	-	-	-	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos exterior	Colombia	\$ Col	10,17%	10,17%	No	-	424.704	424.704	-	23.084.815	-	23.084.815	-	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos quimbo	Colombia	\$ Col	10,17%	10,17%	No	-	3.052.017	3.052.017	-	165.892.613	-	165.892.613	97.801.321	-	97.801.321	-	-	-	-	-	
91.081.000-4	Endesa S.A. (Chile)	Chile	Extranjera	The Bank of New York Mellon - Primera Emision S-1	E.E.U.U.	US\$	7,96%	7,96%	No	-	1.302.266	1.302.266	-	-	-	97.801.321	3.161.628	-	3.161.628	-	-	94.921.874	-	94.921.874	
91.081.000-4	Endesa S.A. (Chile)	Chile	Extranjera	The Bank of New York Mellon - Primera Emision S-2	E.E.U.U.	US\$	7,40%	7,40%	No	-	416.438	416.438	-	-	-	33.632.670	1.011.025	-	1.011.025	-	-	32.652.675	-	32.652.675	
91.081.000-4	Endesa S.A. (Chile)	Chile	Extranjera	The Bank of New York Mellon - Primera Emision S-3	E.E.U.U.	US\$	8,26%	8,26%	No	-	263.760	263.760	-	-	-	14.078.300	640.355	-	640.355	-	-	13.515.600	-	13.515.600	
91.081.000-4	Endesa S.A. (Chile)	Chile	Extranjera	Banco Santander Chile - 264 Serie-F	Chile	U.F.	6,44%	6,44%	No	-	953.721	953.721	1.780.207	2.427.555											

- Individualización de Obligaciones por Arrendamiento Financiero

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	03-2011							12-2010						
								Corriente			No Corriente				Corriente			No Corriente			
								Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	87.509.100-4	Leasing Abengoa Chile	Chile	US\$	6,50%	-	922.352	922.352	2.242.644	2.264.793	13.539.434	18.046.871	-	881.720	881.720	3.004.174	2.342.336	12.408.341	17.754.851
Extranjera	Edegel	Perú	Extranjera	Banco Scotiabank	Peru	US\$	2,02%	1.921.045	5.551.860	7.472.905	11.864.075	12.013.458	15.581.312	39.458.845	1.877.853	5.562.774	7.440.627	12.096.296	11.246.668	16.687.463	40.030.427
96.830.980-3	Gas Atacama S.A.	Chile	96.976.410-4	Gasred S.A.	Chile	US\$	8,27%	-	194.506	194.506	-	-	-	-	-	249.450	249.450	-	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	BBVA	Perú	Soles	6,30%	-	1.776.329	1.776.329	1.516.169	-	-	1.516.169	448.208	713.588	1.161.796	2.406.791	-	-	2.406.791
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	Extranjera	COMAFI	Argentina	\$ Arg	21,19%	-	476.309	476.309	837.404	-	-	837.404	-	460.392	460.392	947.990	-	-	947.990
Totales Leasing								1.921.045	8.921.356	10.842.401	16.460.292	14.278.251	29.120.746	59.859.289	2.326.061	7.867.924	10.193.985	18.455.251	13.589.004	29.095.804	61.140.059

En anexo N° 4, letra c), se desglosa un detalle de la estimación de flujos futuros de caja (no descontados) que el Grupo deberá desembolsar respecto a las Obligaciones por arrendamiento financiero arriba mencionados.

- Individualización de Otras Obligaciones

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	03-2011							12-2010							
								Corriente			No Corriente				Corriente			No Corriente				
								Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Mitsubishi (deuda garantizada)	Argentina	US\$	7,42%	-	23.229.615	23.229.615	11.609.400	33.178.708	-	44.788.108	17.408.628	8.223.739	25.632.367	-	37.523.997	-	37.523.997	
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Mitsubishi (deuda no garantizada)	Argentina	US\$	7,42%	-	10.710.998	10.710.998	-	-	-	-	-	-	-	12.332.589	-	-	12.332.589	
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Otros	Argentina	\$ Arg	9,59%	1.405.265	1.405.265	2.810.530	680.933	-	680.933	1.542.295	1.517.680	3.059.975	1.011.826	-	-	-	1.011.826	
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	N/A	Otros	Chile	Ch\$	4,74%	228	-	228	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
96.830.980-3	Gas Atacama S.A.	Chile	N/A	Otros	Chile	Ch\$	N/A	-	-	-	815.575	-	-	815.575	-	894	894	-	-	-	-	
96.589.170-4	Empresa Eléctrica Panqu	Chile	N/A	Otros	Chile	Ch\$	N/A	-	1	1	-	-	-	-	-	-	792.809	-	-	-	792.809	
96.827.970-4	Empresa Eco S.A.	Chile	96601250-1	Inversiones Centinela S.A.	Chile	US\$	N/A	-	-	-	12.395.250	-	-	12.395.250	-	-	-	12.395.250	-	-	-	12.395.250
94.271.000-3	Enersis S.A.	Chile	N/A	Otros	Chile	Ch\$	N/A	6.376	-	6.376	-	-	-	-	-	821	821	-	-	-	-	
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Chile	N/A	Otros	Chile	Ch\$	N/A	-	228.331	228.331	-	-	-	-	-	1.180	1.180	-	-	-	-	
Extranjera	Ampla	Brasil	Extranjera	Eletrobrás	Brasil	Real	7,17%	120.044	469.521	589.565	1.252.057	1.252.057	1.711.418	4.215.532	96.367	410.814	507.181	1.190.260	1.190.260	1.775.735	4.156.255	
Extranjera	Ampla	Brasil	Extranjera	Bndes	Brasil	Real	10,77%	8.745.295	14.931.256	23.676.551	6.126.570	394.519	-	6.521.089	8.353.041	17.646.086	25.999.127	10.399.296	531.167	-	10.930.463	
Extranjera	Compañía Energética Do	Brasil	Extranjera	Faelce	Brasil	Real	15,82%	1.694.978	1.561.842	3.256.820	8.142.496	-	-	8.142.496	-	51.906.330	51.906.330	-	-	-	-	
Totales Otros								11.972.186	52.536.829	64.509.015	28.627.031	47.220.534	1.711.418	77.558.983	27.400.331	79.707.544	107.107.875	13.394.191	63.973.263	1.775.735	79.143.189	

En anexo N° 4, letra d), se desglosa un detalle de la estimación de flujos futuros de caja (no descontados) que el Grupo deberá desembolsar respecto a las Otras Obligaciones arriba mencionados.

18.4 Deuda de cobertura.

De la deuda en dólares estadounidenses del Grupo, al 31 de marzo de 2011, M\$ 703.061.435 están relacionados a la cobertura de los flujos de caja futuros por los ingresos de la actividad del Grupo que están vinculados al dólar (véase Nota 3.m). Al 31 de diciembre de 2010 dicho monto ascendía a M\$ 679.999.810.

El movimiento durante los períodos 2011, 2010 y 2009 en el rubro “Reservas de coberturas de flujo de caja” por las diferencias de cambio de esta deuda ha sido el siguiente:

	31-03-2011	31-12-2010
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al inicio del ejercicio, neto	67.748.527	60.346.205
Diferencias de cambio registradas en patrimonio, neto	(7.603.417)	15.654.909
Imputación de diferencias de cambio a ingresos, neto	(2.476.718)	(8.252.587)
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al final del ejercicio, neto	57.668.392	67.748.527

18.5 Otros aspectos.

Al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010, el Grupo Enersis disponía de líneas de crédito de largo plazo disponibles por M\$ 339.048.000 y M\$ 242.750.000, respectivamente.

Diversos contratos de deuda de la sociedad, como de algunas de sus filiales, incluyen la obligación de cumplir ciertos ratios financieros, habituales en contratos de esta naturaleza. También existen obligaciones afirmativas y negativas que exigen el monitoreo de estos compromisos. Adicionalmente, existen restricciones impuestas en las secciones de eventos de incumplimiento de los contratos, que exigen su cumplimiento.

Algunos de los contratos de deuda financiera de Enersis y de Endesa Chile contienen cláusulas de cross default. Por el lado de Enersis, el préstamo sindicado bajo ley del Estado de Nueva York suscrito en diciembre 2009, y que expira en diciembre de 2012, establece que para desencadenar un cross default debe haber un pago en mora, ya sea de intereses o capital, de Enersis, Chilectra o Endesa Chile. El préstamo sindicado de Endesa Chile bajo ley del Estado de Nueva York, que expira en julio de 2011, estipula que se puede originar un cross default por causal de un pago en mora, ya sea de intereses o capital, sea éste de Endesa Chile o de sus “Relevant Subsidiaries”. Según el último cálculo establecido por contrato, a diciembre 2010 las “Relevant Subsidiaries” que tienen deuda con terceros son Emgesa y Edegel. Estos dos préstamos sindicados no tienen desembolsos a esta fecha. El préstamo sindicado de Endesa Chile bajo ley del Estado de Nueva York, suscrito en 2008 y que expira en 2014, el cual presenta un monto desembolsado de US\$ 200 millones a esta fecha, no hace referencia a sus filiales, por lo que el cross default sólo se puede originar en otra deuda propia. Para que se produzca el aceleramiento de la deuda de uno o más de estos préstamos debido al cross default originado en otra deuda, el monto en mora en una deuda debe exceder los US\$ 50 millones, o su equivalente en otras monedas, y además deben cumplirse otras condiciones adicionales, incluyendo la expiración de períodos de gracia (si existieran), y la notificación formal de la intención de acelerar la deuda por parte de acreedores que representen más del 50% del monto adeudado en el contrato. Adicionalmente, en diciembre 2009, tanto Enersis como Endesa Chile suscribieron préstamos bajo ley Chilena que estipulan que el cross default se desencadena sólo por incumplimiento del Deudor. En estos préstamos el monto en mora en una deuda también debe exceder los US\$ 50 millones, o su equivalente en otras monedas. Desde su suscripción, estos préstamos nunca han sido desembolsados.

En los bonos de Enersis y Endesa Chile registrados ante la Securities and Exchange Commission (“SEC”) de los Estados Unidos de América, comúnmente denominados “Yankee Bonds”, el cross default por no pago podría desencadenarse por otra deuda de la misma sociedad, o de cualquiera de sus filiales chilenas, por cualquier monto en mora siempre que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$ 30 millones, o su equivalente en otras monedas. El aceleramiento de la deuda por causal de cross default no se da en forma automática, sino que deben exigirlos los titulares de al menos un 25% de los bonos de una determinada serie de Yankee Bonds. Adicionalmente, los eventos de quiebra o insolvencia de filiales en el extranjero no tienen efectos contractuales en los Yankee Bonds de Enersis y Endesa Chile.

Los bonos locales de Enersis y Endesa Chile estipulan que el cross default se puede desencadenar sólo por incumplimiento del Emisor. A su vez el aceleramiento debe ser exigido en junta de tenedores de bonos por los titulares de al menos un 50% de los bonos de una determinada serie.

Al 31 de marzo de 2011 y al 31 de marzo de 2010, ni Enersis ni Endesa Chile, ni ninguna de sus filiales, se encontraba en incumplimiento de sus obligaciones financieras aquí resumidas, ni tampoco en otras obligaciones contractuales cuyo incumplimiento pudiera originar el vencimiento anticipado de sus compromisos financieros.

19. POLITICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.

Las empresas del Grupo están expuestas a determinados riesgos que gestiona mediante la aplicación de sistemas de identificación, medición, limitación de concentración y supervisión.

Entre los principios básicos definidos por el Grupo destacan los siguientes:

- Cumplir con las normas de buen gobierno corporativo.
- Cumplir estrictamente con todo el sistema normativo de Enersis.
- Cada negocio y área corporativa define:
 - I. Los mercados y productos en los que puede operar en función de los conocimientos y capacidades suficientes para asegurar una gestión eficaz del riesgo.
 - II. Criterios sobre contrapartes.
 - III. Operadores autorizados.
- Los negocios y áreas corporativas establecen para cada mercado en el que operan su predisposición al riesgo de forma coherente con la estrategia definida.
- Todas las operaciones de los negocios y áreas corporativas se realizan dentro de los límites aprobados por las entidades internas que correspondan.
- Los negocios, áreas corporativas, líneas de negocio y empresas establecen los controles de gestión de riesgos necesarios para asegurar que las transacciones en los mercados se realizan de acuerdo con las políticas, normas y procedimientos de Enersis.

19.1. Riesgo de tasa de interés.

Las variaciones de las tasas de interés modifican el valor razonable de aquellos activos y pasivos que devengan una tasa de interés fija, así como los flujos futuros de los activos y pasivos referenciados a una tasa de interés variable.

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

Cumpliendo la política actual de cobertura de tasa de interés el porcentaje de deuda fija y/o protegida por sobre la deuda neta total, se situó en 54% al 31 de marzo de 2011.

Dependiendo de las estimaciones del Grupo y de los objetivos de la estructura de la deuda, se realizan operaciones de cobertura mediante la contratación de derivados que mitiguen estos riesgos. Los instrumentos utilizados actualmente para dar cumplimiento a la política, corresponden a swaps de tasa que fijan desde tasa variable a fija.

La estructura de deuda financiera del Grupo Enersis según tasa de interés fija, protegida y variable, después de derivados contratados, es la siguiente:

Posición neta:

	31-03-2011 %	31-12-2010 %
Tasa de interés fijo	54%	51%
Tasa de interés protegida	0%	0%
Tasa de interés variable	46%	49%
Total	100%	100%

19.2. Riesgo de tipo de cambio.

Los riesgos de tipos de cambio se corresponden, fundamentalmente, con las siguientes transacciones:

- Deuda denominada en moneda extranjera contratada por sociedades del Grupo.
- Pagos a realizar en mercados internacionales por adquisición de materiales asociados a proyectos.
- Ingresos en sociedades del Grupo que están directamente vinculados a la evolución del dólar.
- Flujos desde filiales en el extranjero a matrices en Chile, expuestos a variaciones de tipo de cambio.

Con el objetivo de mitigar el riesgo de tipo de cambio, la política de cobertura de tipo de cambio del Grupo Enersis es en base a flujos de caja y contempla mantener un equilibrio entre los flujos indexados a US\$ y los niveles de activos y pasivos en dicha moneda. El objetivo es minimizar la exposición de los flujos al riesgo de variaciones en tipo de cambio.

Los instrumentos utilizados actualmente para dar cumplimiento a la política corresponden a swaps de moneda y forwards de tipo de cambio. Igualmente, la política busca refinanciar deuda en la moneda funcional de cada compañía.

19.3. Riesgo de commodities.

El Grupo Enersis se encuentra expuesto al riesgo de la variación del precio de algunos “commodities”, fundamentalmente a través de:

- Compras de combustibles en el proceso de generación de energía eléctrica.
- Operaciones de compra-venta de energía que se realizan en mercados locales.

Con el objeto de reducir el riesgo en situaciones de extrema sequía, la compañía ha diseñado una política comercial, definiendo niveles de compromisos de venta acordes con la capacidad de sus centrales generadoras en un año seco, e incluyendo cláusulas de mitigación del riesgo en algunos contratos con clientes libres.

En consideración a las condiciones operativas que enfrenta el mercado de la generación eléctrica en Chile, sequía extrema y crecientes precios del petróleo, la compañía decidió tomar una cobertura para poner un techo al precio del Brent sobre los consumos previstos para el período abril – julio 2011. Las condiciones de mercado y operativas serán permanentemente analizadas para adecuar el volumen cubierto o tomar nuevas coberturas para los meses siguientes.

19.4. Riesgo de liquidez.

El Grupo mantiene una política de liquidez consistente en la contratación de facilidades crediticias a largo plazo comprometidas e inversiones financieras temporales, por montos suficientes para soportar las necesidades proyectadas para un período que está en función de la situación y expectativas de los mercados de deuda y de capitales.

Las necesidades proyectadas antes mencionadas, incluyen vencimientos de deuda financiera neta, es decir, después de derivados financieros. Para mayor detalle respecto a las características y condiciones de las deudas financieras y derivados financieros ver notas 18, 20 y anexo 4.

Al 31 de marzo de 2011, el Grupo presenta una liquidez de M\$ 997.179.889 en efectivo y otros medios equivalentes y M\$ 339.048.000 en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional. Al 31 de diciembre de 2010, el Grupo Enersis tenía una liquidez de M\$ 961.355.037 en efectivo y otros medios equivalentes y M\$ 242.750.000 en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional.

19.5. Riesgo de crédito.

Dada la coyuntura económica actual, el Grupo viene realizando un seguimiento detallado del riesgo de crédito.

Cuentas por cobrar comerciales:

En lo referente al riesgo de crédito correspondiente a las cuentas a cobrar provenientes de la actividad comercial, este riesgo es históricamente muy limitado dado que el corto plazo de cobro a los clientes hace que no acumulen individualmente montos muy significativos. Lo anterior es aplicable tanto para nuestro negocio de generación como de distribución de electricidad.

En nuestra línea de negocio de generación de electricidad, en algunos países, frente a falta de pago es posible proceder al corte del suministro, y en casi todos los contratos se establece como causal de término de contrato el incumplimiento de pago. Para este fin se monitorea constantemente el riesgo de crédito y se miden los montos máximos expuestos a riesgo de pago que, como está dicho, son limitados.

En el caso de nuestras empresas de distribución de electricidad, el corte de suministro, en todos los casos, es una potestad de nuestras compañías ante incumplimientos de parte de nuestros clientes, la que se aplica de acuerdo a la regulación vigente en cada país, lo que facilita el proceso de evaluación y control del riesgo de crédito, que por cierto también es limitado.

Activos de carácter financiero:

Las inversiones de excedentes de caja se efectúan en entidades financieras nacionales y extranjeras de primera línea (con calificación de riesgo equivalente a grado de inversión) con límites establecidos para cada entidad.

Para la selección de bancos para inversiones se consideran aquellos que tengan por lo menos 2 calificaciones investment grade, considerando las 3 principales agencias de rating internacional (Moody's, S&P y Fitch).

Las colocaciones están respaldadas con bonos del tesoro de los países donde se opera y/o papeles emitidos por bancos de primera línea privilegiando, en la medida de lo posible y condiciones de mercado, los primeros.

La contratación de derivados se realiza con entidades de elevada solvencia, de manera que alrededor del 90% de las operaciones son con entidades cuyo rating es igual o superior a A.

19.6. Medición del riesgo.

El Grupo Enersis elabora una medición del Valor en Riesgo de sus posiciones de deuda y de derivados financieros, con el objetivo de garantizar que el riesgo asumido por la compañía permanezca consistente con la exposición al riesgo definida por la Gerencia, acotando así la volatilidad del estado de resultados.

La cartera de posiciones incluidas a efectos de los cálculos del presente Valor en Riesgo se compone de:

- Deuda
- Derivados financieros.

El Valor en Riesgo calculado representa la posible pérdida de valor de la cartera de posiciones descrita anteriormente en el plazo de un día con un 95% de confianza. Para ello se ha realizado el estudio de la volatilidad de las variables de riesgo que afectan al valor de la cartera de posiciones, incluyendo:

- Tasa de interés Libor del dólar estadounidense.
- Para el caso de deuda, considerando las distintas monedas en las que operan nuestras compañías, los índices locales habituales de la práctica bancaria.
- Los tipos de cambio de las distintas monedas implicadas en el cálculo.

El cálculo del Valor en Riesgo se basa en la generación de posibles escenarios futuros (a un día) de los valores de mercado (tanto spot como a plazo) de las variables de riesgo mediante metodologías de Monte-Carlo. El número de escenarios generados asegura el cumplimiento de los criterios de convergencia de la simulación. Para la simulación de los escenarios de precios futuros se ha aplicado la matriz de volatilidades y correlaciones entre las distintas variables de riesgo calculada a partir del histórico de los retornos logarítmicos del precio.

Una vez generados los escenarios de precios se calcula el valor razonable de la cartera con cada uno de los escenarios, obteniendo una distribución de posibles valores a un día. El Valor en Riesgo a un día con un 95% de confianza se calcula como el percentil del 5% de los posibles incrementos de valor razonable de la cartera en un día.

La valoración de las distintas posiciones de deuda y derivados financieros incluidos en el cálculo, se han realizado de forma consistente con la metodología de cálculo del capital económico reportado a la Gerencia.

Teniendo en cuenta las hipótesis anteriormente descritas, el Valor en Riesgo de las posiciones anteriormente comentadas desglosado por tipo de posición se muestra en la siguiente tabla:

Posiciones financieras	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Tipo de interés	53.829.704	38.847.459
Tipo de cambio	1.671.450	539.575
Correlación	(74.533)	(2.695.024)
Total	55.426.621	36.692.010

Las posiciones de Valor en Riesgo han evolucionado durante el primer trimestre de 2011 y ejercicio 2010 en función del inicio/vencimiento de las operaciones a lo largo de cada periodo.

20. INSTRUMENTOS FINANCIEROS.

20.1 Clasificación de instrumentos financieros de activo por naturaleza y categoría.

El detalle de los instrumentos financieros de activo, clasificados por naturaleza y categoría, al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

31 de marzo de 2011						
Instrumentos de patrimonio	Activos financieros mantenidos para negociar M\$	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Inversiones a mantener hasta el vencimiento M\$	Préstamos y cuentas por cobrar M\$	Activos financieros disponible para la venta M\$	Derivados de cobertura M\$
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-
Instrumentos derivados	449.579	-	-	-	-	88.929
Otros activos de carácter financiero	-	-	8.064.325	1.061.619.250	-	-
Total Corriente	449.579	-	8.064.325	1.061.619.250	-	88.929
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	2.510.548	-
Instrumentos derivados	240.484	-	-	-	-	19.995.664
Otros activos de carácter financiero	-	-	32.265.214	367.169.668	-	-
Total No Corriente	240.484	-	32.265.214	367.169.668	2.510.548	19.995.664
Total	690.063	-	40.329.539	1.428.788.918	2.510.548	20.084.593

31 de diciembre de 2010						
Instrumentos de patrimonio	Activos financieros mantenidos para negociar M\$	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Inversiones a mantener hasta el vencimiento M\$	Préstamos y cuentas por cobrar M\$	Activos financieros disponible para la venta M\$	Derivados de cobertura M\$
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-
Instrumentos derivados	17.551	-	-	-	-	64.518
Otros activos de carácter financiero	-	-	7.735.440	1.058.569.847	-	-
Total Corriente	17.551	-	7.735.440	1.058.569.847	-	64.518
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	2.511.197	-
Instrumentos derivados	91.262	-	-	-	-	27.212.944
Otros activos de carácter financiero	-	-	29.461.230	323.260.049	-	-
Total No Corriente	91.262	-	29.461.230	323.260.049	2.511.197	27.212.944
Total	108.813	-	37.196.670	1.381.829.896	2.511.197	27.277.462

b) El detalle de los instrumentos financieros de pasivo, clasificados por naturaleza y categoría, al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es el siguiente:

31 de marzo de 2011				
	Pasivos financieros mantenidos para negociar M\$	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Préstamos y cuentas por pagar M\$	Derivados de cobertura M\$
Préstamos que devengan interés	7.233.690	-	575.480.895	-
Instrumentos derivados	1.913.208	-	-	8.617.704
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	1.251.088.212	-
Total Corriente	9.146.898	-	1.826.569.107	8.617.704
Préstamos que devengan interés	15.170.745	12.395.250	3.017.579.797	-
Instrumentos derivados	-	-	-	228.250.596
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	35.260.636	-
Total No Corriente	15.170.745	12.395.250	3.052.840.433	228.250.596
Total	24.317.643	12.395.250	4.879.409.540	236.868.300

31 de diciembre de 2010				
	Pasivos financieros mantenidos para negociar M\$	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Préstamos y cuentas por pagar M\$	Derivados de cobertura M\$
Préstamos que devengan interés	6.509.732	-	646.469.760	-
Instrumentos derivados	-	-	-	10.002.909
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	1.375.307.875	-
Total Corriente	6.509.732	-	2.021.777.635	10.002.909
Préstamos que devengan interés	15.171.516	12.395.250	2.736.255.564	-
Instrumentos derivados	-	-	-	240.113.443
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	49.341.676	-
Total No Corriente	15.171.516	12.395.250	2.785.597.240	240.113.443
Total	21.681.248	12.395.250	4.807.374.875	250.116.352

20.2 Instrumentos derivados.

El Grupo Enersis siguiendo su política de gestión de riesgos, realiza fundamentalmente contrataciones de derivados de tasas de interés y tipos de cambio.

La compañía clasifica sus coberturas en:

- **Coberturas de flujos de caja:** Aquellas que permiten cubrir los flujos de caja del subyacente cubierto.
- **Coberturas de valor razonable:** Aquellas que permiten cubrir el valor razonable del subyacente cubierto.
- **Derivados no cobertura:** Aquellos derivados financieros que no cumplen los requisitos establecidos por las NIIF para ser designados como instrumentos de cobertura, se registran a valor razonable con cambios en resultados (activos mantenidos para negociar).

a) Activos y pasivos por instrumentos derivados de cobertura

Al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010, las operaciones de derivados financieros, que califican como instrumentos de cobertura, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

	31 de marzo de 2011				31 de diciembre de 2010			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Cobertura de tipo de interés:	-	2.046.586	484.208	4.585.824	64.518	1.825.059	661.966	4.878.454
Cobertura flujos de caja	-	2.046.586	484.208	4.585.824	64.518	1.825.059	661.966	4.878.454
Cobertura de valor razonable	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de tipo de cambio:	88.929	17.949.078	8.133.496	223.664.772	-	25.387.885	9.340.943	235.234.989
Cobertura de flujos de caja	88.929	17.949.078	3.156.751	215.266.571	-	25.387.885	3.867.323	229.257.717
Cobertura de valor razonable	-	-	4.976.745	8.398.201	-	-	5.473.620	5.977.272
TOTAL	88.929	19.995.664	8.617.704	228.250.596	64.518	27.212.944	10.002.909	240.113.443

- Información General Relativa a Instrumentos derivados de cobertura

A continuación se detallan los instrumentos derivados de cobertura y subyacente asociado:

Detalle de Instrumentos de Cobertura	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se Cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre 31-03-2011	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre 31-12-2010	Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(3.023.446)	(3.715.361)	Flujo de caja
SWAP	Tasa de Interés	Obligaciones No Garantizadas (Bonos)	-	-	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Préstamos Bancarios	110.122	(509.567)	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Préstamos Bancarios	(13.374.946)	(11.450.892)	Valor razonable
SWAP	Tipo de cambio	Obligaciones No Garantizadas (Bonos)	(200.495.437)	(207.163.070)	Flujo de caja
COLLAR	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	-	-	Flujo de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre de los períodos 2011, 2010 y 2009 el grupo no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.

En las coberturas de valor razonable el monto registrado en el estado de resultados del instrumento derivado y su partida subyacente ha sido la siguiente:

	31 de marzo de 2011		31 de diciembre de 2010	
	Ingresos M\$	Gastos M\$	Ingresos M\$	Gastos M\$
Instrumento derivado	-	1.329.842	3.788.165	-
Partida subyacente	333.823	-	-	6.749.098
TOTAL	333.823	1.329.842	3.788.165	6.749.098

b) Activos y pasivos por instrumentos derivados a valor razonable con cambios en resultados

Al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010, las operaciones de derivados financieros, que se registran a valor razonable con cambios en resultados, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

	31 de marzo de 2011				31 de diciembre de 2010			
	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo
	Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$	No Corriente M\$
Instrumentos derivados de no cobertura	449.579	1.913.208	240.484	-	17.551	-	91.262	-

c) Otros antecedentes sobre los instrumentos derivados:

A continuación se presenta un detalle de los derivados financieros contratados por el Grupo al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010, su valor razonable y el desglose por vencimiento, de los valores nominales o contractuales:

Derivados financieros	31 de marzo de 2011							
	Valor razonable	Valor nominal						
		Antes de 1 Año	1-2 Años	2-3 Años	3-4 Años	4-5 Años	Posteriores	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Cobertura de tipo de interés:	(3.023.446)	-	-	10.670.628	110.693.520	6.502.622	28.016.197	155.622.027
Cobertura de flujos de caja	(3.023.446)	-	-	10.670.628	110.693.520	6.502.622	28.016.197	155.622.027
Cobertura de tipo de cambio:	(213.760.261)	13.198.441	26.822.693	285.239.543	193.905.621	9.481.628	204.384.324	733.032.250
Cobertura de flujos de caja	(200.385.315)	13.198.441	17.478.516	285.239.543	193.905.621	-	204.384.324	714.206.445
Cobertura de valor razonable	(13.374.946)	-	9.344.177	-	-	9.481.628	-	18.825.805
Derivados no designados contablemente de cobertura	(1.223.145)	163.440.567	-	-	-	-	-	163.440.567
TOTAL	(218.006.852)	176.639.008	26.822.693	295.910.171	304.599.141	15.984.250	232.400.521	1.052.094.844

Derivados financieros	31 de diciembre 2010							
	Valor razonable	Valor nominal						
		Antes de 1 Año	1 - 2 Años	2-3 Años	3-4 Años	4-5 Años	Posteriores	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Cobertura de tipo de interés:	(3.650.843)	16.841.269	-	10.670.628	107.488.844	6.314.801	13.385.086	154.700.628
Cobertura de flujos de caja	(3.650.843)	16.841.269	-	10.670.628	107.488.844	6.314.801	13.385.086	154.700.628
Cobertura de tipo de cambio:	(219.188.047)	7.219.945	13.573.114	-	462.159.584	9.023.829	203.222.043	695.198.515
Cobertura de flujos de caja	(207.737.155)	7.219.945	4.680.100	-	462.159.584	-	203.222.043	677.281.672
Cobertura de valor razonable	(11.450.892)	-	8.893.014	-	-	9.023.829	-	17.916.843
Derivados no designados contablemente de cobertura	108.813	72.537	-	-	-	-	-	72.537
TOTAL	(222.730.077)	24.133.751	13.573.114	10.670.628	569.648.428	15.338.630	216.607.129	849.971.680

El monto notional contractual de los contratos celebrados no representa el riesgo asumido por el Grupo, ya que este monto únicamente responde a la base sobre la que se realizan los cálculos de la liquidación del derivado.

20.3 Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de posición financiera, se clasifican jerárquicamente según los criterios expuestos en Nota 3.g.5.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:			
	31-03-2011 M\$	Nivel 1 M\$	Nivel 2 M\$	Nivel 3 M\$
Activos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	20.084.593	-	20.084.593	-
Derivados de Cobertura de Valor razonable	-	-	-	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	690.063	-	690.063	-
Préstamos y cuentas por cobrar (cobertura de commodities)	755.280	-	755.280	-
Activos Financieros disponibles para la venta largo plazo	88.260	88.260	-	-
Total	21.618.196	88.260	21.529.936	-
Pasivos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	223.493.354	-	223.493.354	-
Derivados de Cobertura de Valor razonable	13.374.946	-	13.374.946	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	1.913.208	-	1.913.208	-
Préstamos que devengan interés corto plazo	7.233.690	-	7.233.690	-
Préstamos que devengan interés largo plazo	15.170.745	-	15.170.745	-
Otros pasivos financieros largo plazo	12.395.250	-	-	12.395.250
Total	273.581.193	-	261.185.943	12.395.250

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:			
	31-12-2010 M\$	Nivel 1 M\$	Nivel 2 M\$	Nivel 3 M\$
Activos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	27.277.462	-	27.277.462	-
Derivados de Cobertura de Valor razonable	-	-	-	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	108.813	-	108.813	-
Activos Financieros disponibles para la venta largo plazo	88.909	88.909	-	-
Total	27.475.184	88.909	27.386.275	-
Pasivos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	238.665.460	-	238.665.460	-
Derivados de Cobertura de Valor razonable	11.450.892	-	11.450.892	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	-	-	-	-
Préstamos que devengan interés corto plazo	6.509.732	-	6.509.732	-
Préstamos que devengan interés largo plazo	15.171.516	-	15.171.516	-
Otros pasivos financieros largo plazo	12.395.250	-	-	12.395.250
Total	284.192.850	-	271.797.600	12.395.250

20.3.1 A continuación se detalla una conciliación entre los saldos de apertura y cierre, para aquellos instrumentos financieros cuya valorización a valor razonable califica con nivel 3:

Préstamos que devengan interés de largo plazo	M\$
Saldo al 31 de diciembre de 2009	11.953.000
Pérdida imputada en resultado financiero	442.250
Saldo al 31 de diciembre de 2010	12.395.250
Pérdida imputada en resultado financiero	-
Saldo al 31 de marzo de 2011	12.395.250

21. CUENTAS COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR CORRIENTES.

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Acreedores comerciales	322.224.297	305.079.295	-	4.477.313
Otras cuentas por pagar	777.062.825	919.410.703	23.061.866	32.759.399
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.099.287.122	1.224.489.998	23.061.866	37.236.712

El detalle de Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	Uno a cinco años	
			31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Proveedores por compra de energía	410.451.594	417.786.845	-	5.565.832
Proveedores por compra de combustibles y gas	21.693.918	37.808.210	-	-
Cuentas por pagar bienes y servicios	359.849.230	385.380.841	-	13.410.089
Dividendos por pagar a terceros	136.251.641	249.404.275	-	-
Multas y reclamaciones	64.933.126	53.729.963	-	-
Pesquisas y desarrollo	22.627.723	33.202.794	-	1.895.349
Cuentas por pagar instituciones fiscales	57.650.870	32.851.967	17.817.494	11.216.940
Contrato Mitsubishi (LTSA)	3.924.630	3.397.620	3.287.755	3.288.535
Obligaciones programas sociales	1.180.434	1.122.119	-	-
Otras cuentas por pagar	20.723.956	9.805.364	1.956.617	1.859.967
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.099.287.122	1.224.489.998	23.061.866	37.236.712

La descripción de la política de gestión de riesgo de liquidez se expone en nota 19.4.

22. PROVISIONES.

22.1 Provisiones.

a) El desglose de este rubro al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2011	31-12-2010	31-03-2011	31-12-2010
	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión por garantía	-	-	2.968.486	2.821.692
Provisión de reclamaciones legales	43.907.706	44.903.128	215.157.250	209.740.117
Desmantelamiento, costos de restauración y rehabilitación	-	-	10.949.207	10.779.096
Provisión compra de energía y potencia	2.454.337	4.318.563	-	-
Provisión proveedores y servicios	19.912.465	26.183.409	563.618	-
Provisiones por beneficios a trabajadores	18.984.796	31.935.562	1.128.414	1.201.357
Otras provisiones	14.269.532	8.108.574	4.722.804	980.067
Total	99.528.836	115.449.236	235.489.779	225.522.329

b) El movimiento de las provisiones al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

	por Garantía	por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación	Otras Provisiones	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Movimientos en Provisiones					
Saldo Inicial al 1 de enero de 2011	2.821.692	254.643.245	10.779.096	72.727.532	340.971.565
Movimientos en Provisiones					
Provisiones Adicionales	-	6.771.438	-	8.105.184	14.876.622
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	297	5.922.736	13.370	(12.513.959)	(6.577.556)
Provisión Utilizada	-	(5.918.797)	-	(16.116.300)	(22.035.097)
Reversión de Provisión No Utilizada	-	(4.435.645)	-	-	(4.435.645)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	-	-	24.971	16.271	41.242
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	146.497	10.361.737	41.064	1.518.074	12.067.372
Otro Incremento (Decremento)	-	(8.279.758)	90.706	8.299.164	110.112
Total Movimientos en Provisiones	146.794	4.421.711	170.111	(10.691.566)	(5.952.950)
Saldo Final al 31 de marzo de 2011	2.968.486	259.064.956	10.949.207	62.035.966	335.018.615

	por Garantía	por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación	Otras Provisiones	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Movimientos en Provisiones					
Saldo Inicial al 1 de enero de 2010	2.875.372	258.404.359	10.234.267	78.797.369	350.311.367
Movimientos en Provisiones					
Provisiones Adicionales	-	30.017.390	-	8.668.661	38.686.051
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	37.506	26.663.407	563.120	5.321.740	32.585.773
Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios	-	-	-	-	-
Provisión Utilizada	-	(21.169.685)	-	(16.888.613)	(38.058.298)
Reversión de Provisión No Utilizada	-	(32.025.516)	-	(121.367)	(32.146.883)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	-	-	56.434	53.791	110.225
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	(91.186)	(7.644.162)	(74.726)	(3.995.350)	(11.805.424)
Otro Incremento (Decremento)	-	397.452	1	891.301	1.288.754
Total Movimientos en Provisiones	(53.680)	(3.761.114)	544.829	(6.069.837)	(9.339.802)
Saldo Final al 31 de diciembre de 2010	2.821.692	254.643.245	10.779.096	72.727.532	340.971.565

22.2 Litigios y arbitrajes.

A la fecha de preparación de estos estados financieros consolidados intermedios, los litigios más relevantes de Enersis y sus filiales son los siguientes:

1.- La Ley 25.561 de Emergencia Pública y Reforma del Régimen Cambiario, promulgada el 6 de enero de 2002 por las autoridades argentinas, dejó sin efecto determinadas condiciones del contrato de concesión de la filial Edesur. Esa norma preveía, además, que los contratos de concesión de servicios públicos se renegociasen en un plazo razonable para adaptarlos a la nueva situación. Sin embargo, la falta de renegociación del contrato de concesión de Edesur motivó que Enersis S.A., Chilectra S.A., Endesa Chile y Elesur S.A. (hoy Chilectra S.A.) presentaran en el año 2003 una solicitud de arbitraje al amparo del Tratado de Promoción y Protección de Inversiones Chileno-Argentino ante el Centro Internacional de Arreglo de Diferencias relativas a Inversiones ("CIADI"). En el memorial de demanda se solicitó, por vía principal, que se declare la expropiación de la inversión con una indemnización total de US\$1.306.875.960; por vía subsidiaria, la indemnización de los daños ocasionados a la inversión por la falta de trato justo y equitativo, por un total de US\$318.780.600, en ambos casos con un interés compuesto del 6,9% anual; además, demandan las cantidades que resulten de los daños generados a partir del 1° de julio de 2004; y, finalmente, US\$102.164.683 para Elesur S.A. (hoy Chilectra S.A.), por el menor precio recibido en la venta de sus acciones. El 15 de junio de 2005 las autoridades argentinas y Edesur firmaron los documentos que constituyen el Acta Acuerdo, la cual no fue objetada por el Parlamento argentino y que fue luego ratificada por el Poder Ejecutivo. En el Acta Acuerdo se establecen los términos y condiciones modificatorias y complementarias del Contrato de Concesión previendo modificaciones a la tarifa, primero durante un período transitorio y luego mediante una Revisión Tarifaria Integral en la que se fijarán las condiciones para un período tarifario ordinario de cinco años. El arbitraje se encuentra suspendido desde marzo de 2006 en cumplimiento de exigencias del Acta Acuerdo. El proceso fue suspendido en una etapa en la cual el Tribunal debía notificar a las partes su laudo sobre la cuestión de jurisdicción planteada por la República Argentina. La actual suspensión es consecuencia de varias extensiones solicitadas por las demandantes. Así, con fecha 6 de agosto de 2009 el Tribunal solicitó a las partes que informen sobre la situación del proceso de negociación, de conformidad con el Acta Acuerdo. El día 12 de agosto de 2009 las demandantes dieron respuesta al requerimiento y solicitaron la extensión de la suspensión del arbitraje por un plazo de 12 meses a contar desde dicha presentación. La República Argentina indicó que no se oponía a la extensión del plazo de la suspensión solicitado por las demandantes. Con fecha 25 de agosto de 2009 se recibió comunicación del Tribunal Arbitral en la que se acordó mantener la suspensión del procedimiento arbitral hasta el 12 de agosto de 2010. Al concluir dicho plazo el Tribunal solicitaría a las partes que le informaren respecto a la situación que guarda el proceso de negociación de conformidad con el Acta Acuerdo. En efecto, mediante comunicación de fecha 30 de septiembre de 2010, el tribunal efectuó la solicitud referida, a lo que los demandantes contestaron solicitando nueva extensión del plazo de suspensión, por doce meses. Con fecha 13 de octubre de 2010 el Tribunal comunicó la suspensión del procedimiento hasta el día 6 de octubre de 2011. Al concluir dicho plazo el Tribunal solicitaría a las partes que le informaren respecto a la situación que guarda el proceso de negociación de conformidad con el Acta Acuerdo. El pasado 15 de octubre de 2010, el árbitro Robert Volterra envió su renuncia al cargo, la cual fue admitida por los otros dos árbitros. Según la normativa aplicable, ello obligaba a los demandantes a designar un reemplazante en un plazo de 45 días a contar desde que tuviere lugar la comunicación de la Secretaría; sin embargo, el 10 de noviembre de 2010 las demandantes solicitaron suspender el procedimiento también en lo que se refiere a la designación del árbitro sustituto de Robert Volterra, a lo que la República Argentina dio su conformidad.

2.- Meridional Servicios, Emprendimientos y Participaciones (“Meridional”) es una empresa cuyo único activo son los derechos litigiosos que adquirió a las constructoras Mistral y CIVEL, que mantenían un contrato de obra civil con Centrais Elétricas Fluminense S.A. (“CELFL”). El contrato fue rescindido por CELFL con anterioridad al proceso de su privatización, del cual se originó a la filial brasilera de distribución Ampla. Dado que los activos de CELFL fueron traspasados a Ampla en el proceso de privatización, Meridional demandó el año 1998 a Ampla, estimando que el traspaso de los referidos activos se había hecho en fraude de sus derechos. Cabe destacar que Ampla sólo adquirió activos de CELFL, pero no es su sucesora legal, ya que esta sociedad estatal sigue existiendo y mantiene su personalidad jurídica. El demandante pide el pago de facturas pendientes y multas contractuales por la rescisión del contrato de obra civil. La sentencia de primera instancia fue favorable a Ampla, y apelada por el demandante, apelación que fue acogida. Ampla interpuso nuevos recursos (Embargos de Declaración) con el objetivo de anular la decisión de los recursos anteriores y obtener un nuevo juicio. Estos nuevos recursos fueron fallados el 2 de junio de 2009 favorablemente a Ampla, anulando las decisiones del proceso a partir del 4 de abril de 2009. Por resoluciones de fechas 1 y 15 de diciembre de 2009, la sentencia de apelación que había acogido el recurso de Meridional fue reformada, manteniéndose la sentencia de primera instancia favorable a Ampla y al Estado de Rio de Janeiro. Contra dicha decisión, Meridional interpuso recurso denominado Embargo de Declaração, el cual fue juzgado improcedente el 23 de febrero de 2010. En mayo de 2010, Meridional presentó nuevos recursos (embargos de declaração) contra el referido acuerdo, los que fueron declarados inadmisibles y se advirtió a Meridional que la interposición de nuevos recursos sin fundamento daría motivo a la aplicación de multa. El 28 de mayo de 2010 Meridional presentó un nuevo recurso (agravo interno) el cual fue denegado el 08 de junio de 2010, por unanimidad y se le aplicó una multa a Meridional fijada en un 1% sobre el valor actualizado de la causa, ya que el recurso no tiene fundamento y acarrea el atraso del juicio. En el mes de julio de 2010 se presentaron nuevas solicitudes (embargos de declaração) por Meridional, que no se reconocieron. Contra dicha decisión Meridional interpuso recurso (agravo regimental). El 30 de agosto de 2010 el Relator decidió no admitir el agravo regimental, y determinó que el recurso se retire del proceso, además de determinar que la secretaría del tribunal no promueva la admisión de nuevas peticiones de Meridional, así como que sea certificado el tránsito em julgado. En base a esta decisión, el 13 de septiembre de 2010 Meridional entabló nuevo recurso denominado mandado de segurança, el que fue desestimado por resolución de 14 de marzo de 2011. La cuantía se estima en US\$ 430,31 millones.

3.- En el año 2002, la filial brasilera de distribución Ampla y Enertrade Comercializadora de Energía S.A. (“Enertrade”) firmaron un contrato de compraventa de energía eléctrica a 20 años, con vigencia a partir del 31 de diciembre de 2002. Dicho contrato fue remitido a la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (“ANEEL”) para su evaluación y consecuente homologación y señaló que el precio de la energía debía ser menor. En razón de esa decisión, Ampla pagó por ese contrato el valor autorizado por ANEEL. En diciembre de 2005 Enertrade demandó arbitrariamente a Ampla ante la Cámara de Conciliación y Arbitraje de la Fundación Getúlio Vargas/RJ. El 19 de marzo de 2009 el Tribunal Arbitral dictó sentencia condenando a Ampla a: i) pagar la diferencia entre el precio del contrato y el valor pagado por el período 1ero. de enero de 2004 a 28 de agosto de 2006, actualizado y con intereses; ii) pagar los meses de octubre a diciembre de 2003 actualizado y con intereses, más multa de un 2%. Además, el Tribunal falló que el contrato está terminado desde el 28 de agosto de 2006 y que Ampla nada debe a Enertrade después de esa fecha. Ampla presentó acción anulatoria contra la sentencia arbitral, incluyendo pedido de “anticipación de tutela”, para que sea suspendida la ejecución de la sentencia arbitral hasta que se falle finalmente el litigio pendiente de Enertrade contra Aneel (“Mandato de Seguridad”), donde se discute la aprobación

administrativa del mismo contrato de compraventa de energía objeto del arbitraje. La cuantía se estima en US\$41,3 millones. En mayo de 2009 se otorgó la “anticipación de tutela”, suspendiéndose de esta forma los efectos del fallo arbitral. El 30 de junio de 2009 se rechazó el recurso de Enertrade contra esa decisión, confirmándose dicha suspensión. El 9 de julio de 2009 se rechazó el pedido de efecto suspensivo solicitado por Enertrade en el recurso (agravo de instrumento). El 20 de julio de 2009 Enertrade presentó otro recurso (agravo regimental) contra la decisión que rechazó el pedido de efecto suspensivo antes solicitado. El 25 de agosto de 2009 se rechazó el recurso (agravo de regimental) presentado por Enertrade. Ampla presentó su réplica y adjuntó la sentencia de primera instancia dictada en los autos del “mandado de seguridad” de Enertrade v/s ANEEL (el 07 de julio 2009 se dictó sentencia de primera instancia, rechazándose la pretensión de ENERTRADE). El 2 de septiembre de 2009 se despachó oficio a la CCEE (Cámara de Comercialización de Energía Eléctrica) acerca de la “anticipación de tutela”, para que sea suspendida la ejecución de la sentencia arbitral hasta que se falle finalmente la acción anulatoria. El 28 de septiembre 2009 quedó ejecutoriada la sentencia pronunciada en el litigio de Enertrade contra ANEEL, sentencia que reconoció la obligatoriedad para las partes de la adición al contrato de las condiciones impuestas por ANEEL (la reducción del precio). El 11 de noviembre de 2009 las partes protocolizaron una petición conjunta requiriendo la suspensión del procedimiento por 30 días y en diciembre solicitaron la renovación de dicha suspensión. El 17 de marzo 2010 fue requerida por las partes la prosecución de la acción anulatoria, ya que no fue posible un acuerdo global. El 2 de junio de 2010 se juzgó el recurso (Agravo de Instrumento) interpuesto por Enertrade con resultado favorable para Ampla manteniéndose la precautoria o liminar. La Aneel había aprobado el convenio (“Termo Aditivo”) celebrado entre Ampla y Enertrade para regularización del Contrato de Compra y Venta de Energía, objeto del arbitraje. La Jueza de primera instancia había convocado a audiencia de conciliación para el día 13 de septiembre de 2010. El 2 de agosto de 2010 Enertrade presentó nuevo recurso Embargos de Declaração al Tribunal de Justiça para continuar intentando dejar sin efecto la liminar. El 26 de agosto de 2010 el Tribunal de Justiça confirmó nuevamente la liminar a favor de Ampla. El 10 de septiembre de 2010 Ampla y Enertrade requirieron nueva suspensión del proceso durante 90 días para retomar las negociaciones y llevar a cabo el acuerdo. El Tribunal aplazó, sin fecha definida, la audiencia de conciliación anteriormente fijada para el 13 de septiembre de 2010.

El 14 de marzo de 2011 se publicó decisión del Tribunal, denegando el Recurso Especial presentado por ENERTRADE, para que se deje sin efecto la precautoria.

4.- La Companhia Brasileira de Antibióticos (“CIBRAN”) demanda a la filial brasilera de distribución Ampla la indemnización por la pérdida de productos y materias primas, rotura de maquinaria, entre otros, ocurridos debido al supuesto mal servicio suministrado por Ampla, entre 1987 y mayo de 1994, así como indemnización por daños morales. La cuantía se estima en aproximadamente US\$45,7 millones aprox. El litigio se acumuló a otros seis procesos cuyo fundamento sería la interrupción del suministro de energía, y se encuentra en fase de discusión y prueba. El 21 de junio de 2010 se publicó decisión del juez requiriendo a las partes y sus asistentes técnicos para que se manifiesten sobre el laudo pericial, habiendo sido concedido el plazo de 30 (treinta) días para esa manifestación. El laudo pericial fue desfavorable en parte para Ampla. Así pues, el 27 de agosto de 2010 Ampla presentó impugnação a dicho laudo mostrando al juez las diversas contradicciones del perito, y requiriendo la nulidad de la pericia o la intimación del perito para responder a los cuestionamientos presentados por los asistentes técnicos de la Compañía.

El perito se manifestó acerca la impugnación, manteniendo su laudo pericial. El 4 de marzo de 2011 Ampla presentó petición, reiterando la manifestación anterior y pidiendo la declaración de nulidad de la pericia, en razón de los equívocos y contradicciones del perito, con realización de una nueva pericia.

5.- El 26 de octubre de 2009 Tractebel Energía S.A. demandó a CIEN, en razón del supuesto incumplimiento del “Contrato de Compra y Venta de 300 MW de Potencia firme con energía asociada proveniente de Argentina” celebrado en 1999 entre CIEN y Centrais Geradoras do Sul do Brasil S.A (Gerasul – actualmente Tractebel Energia). Tractebel pide la condena de CIEN al pago de multa rescisoria de R\$ 117.666.976,00 – aproximadamente US\$ 70.880.000- y demás penalidades, por la indisponibilidad de “potencia firme y energía asociada”, que se solicita sean determinadas en la fase de liquidación de la sentencia. El incumplimiento alegado se habría producido al no garantizar CIEN la disponibilidad de potencia contractualmente asegurada a Tractebel por el plazo de 20 años, lo que supuestamente habría pasado a ocurrir desde marzo de 2005. El 27 de noviembre de 2009 CIEN contestó la demanda, alegando en resumen que la indisponibilidad proviene de la “Crisis Argentina”, país del cual CIEN importa toda la energía que entrega, cuando sea necesario, a Tractebel. Se alega también que la “Crisis Argentina” fue un evento extraordinario, en el cual CIEN no tuvo ninguna participación, y que ésta situación fue inclusive reconocida por las autoridades brasileñas en la época. El 09 de abril de 2010 CIEN presentó al Tribunal escrito de manifestación respecto de la réplica presentada por Tractebel. El proceso está en primera instancia y en fase de instrucción. El 1 de septiembre de 2010 el proceso se envió al juez para que decida si va a conceder el despacho saneador (término de la fase de alegaciones de las partes e inicio de la fase de pericia/producción de pruebas).

6.- Demanda interpuesta por Furnas Centrais Eletricas S.A. y notificada el 15 de junio de 2010, en razón del supuesto incumplimiento por parte de CIEN del contrato de Compra de Potencia Firme con Energía Asociada N°12.399, para adquisición de 700MW de potencia firme con energía asociada proveniente de Argentina. El contrato fue firmado el 5 de mayo de 1998, asumiendo CIEN el compromiso de comprar la energía eléctrica en el Mercado Eléctrico Mayorista de la República Argentina -MEM-, transportarla desde el Sistema Eléctrico Argentino, a través del Sistema de Transmissao de Interligacao, para quedar disponible en Brasil, subestación Itá. La duración del contrato se convino en 20 años a partir del 21 de junio de 2000. El 11 de abril de 2005, CIEN informa a Furnas que estaba imposibilitada de cumplir con el contrato, por hechos ajenos a su voluntad, calificados de fuerza mayor. Por ello, el 14 de abril de 2005, Furnas notificó judicialmente a CIEN para rechazar la alegación de fuerza mayor. Se solicita se condene a CIEN a pagar R\$520.280.659 (US\$313,42 millones) correspondiente a la multa rescisoria prevista en el contrato, actualizada monetariamente en los términos del mismo y aumentada con los intereses de mora, desde la presentación de la demanda hasta el pago efectivo, a y las demás penalidades, por la indisponibilidad de “potencia firme y energía asociada”; y a otros conceptos para ser determinados en la sentencia definitiva. CIEN presentó contestação el 28 de julio de 2010. Furnas presentó su réplica el 26 de agosto de 2010. El 4 de octubre de 2010 el juez declaró que se pasase a la “fase de pruebas”. Esta decisión fue publicada el 18 de octubre de 2010. El 25 de octubre de 2010 CIEN propuso al tribunal la producción de la denominada prueba documental suplementaria, sin que sea necesario en ese momento precisar qué documentos van a ser presentados.

El 10 de febrero de 2011, fue publicada la decisión que da curso a la prueba documental suplementar para ambas partes y prueba oral, consistente en la declaración personal del representante legal de CIEN, fijando audiencia para el 29 de marzo de 2011. La decisión determinó que CIEN retirase de los autos los documentos acompañados en lengua extranjera (español). CIEN produjo las pruebas documentales complementares y el 18 de febrero de 2011 presentó recurso de agravio de instrumento contra la decisión que determinó que fueren retirados del expediente los documentos en lengua extranjera. El 14 de marzo de 2011, se acogió el efecto suspensivo en el agravio de instrumento.

Furnas no presentó documentos, pero se reservó el derecho de presentar parecer de juristas en el futuro.

El 29 de marzo de 2011 se realizó la audiencia y Furnas se desistió de la declaración personal del representante legal de CIEN. El juez concedió 10 días de plazo para cada una de las partes se manifestaren sobre los

documentos recientemente presentados por la otra parte, empezando por el demandante. El juez ha decidido también que solamente va a juzgar la causa después que se resuelva si los documentos en lengua extranjera deben o no ser considerados en la resolución del juicio.

7.- En diciembre de 2001 la Constitución Federal fue modificada en el artículo en que se basó nuestra filial brasilera de distribución AMPLA para discutir la inmunidad frente al COFINS, y en virtud del cual AMPLA no pagó tal tributo en cuanto dispone que los cambios legislativos entran a regir 90 días después de su publicación. Basado en él, AMPLA comenzó a pagar COFINS sólo a contar del mes de abril de 2002. Sin embargo, la Receita Federal argumenta que tal norma constitucional, sólo rige para los cambios a normas de rango legal, pero no para la propia Constitución, cuyas modificaciones comenzarían a regir de inmediato. Además, la Receita Federal alega que con motivo del cambio de régimen fiscal efectuado por AMPLA (percibido por devengado), el monto imponible de COFINS habría aumentado durante el primer semestre de 2002. El acta fue notificada en julio de 2003. La decisión de primera instancia administrativa fue desfavorable a AMPLA y ésta presentó recurso en octubre de 2003. En noviembre de 2007 el recurso fue decidido en la segunda instancia administrativa, en parte favorable al Fisco en relación al periodo de vigencia de cambio de la Constitución y, en parte, favorable a AMPLA en relación al cambio del régimen fiscal de percibido a devengado. En abril de 2008, la Hacienda Nacional presentó recurso contra esta decisión a la Cámara Superior de Recursos. En octubre de 2008 AMPLA presentó su respuesta al recurso y también presentó recurso a la Cámara Superior para intentar cambiar la parte de la decisión que no fue favorable a AMPLA. En el mes de mayo de 2009, la Hacienda Pública Federal incorporó un interés sobre la multa aplicada, el cual ha sido calculado por la aplicación del Selic (Sistema Especial de Liquidación y Custodia: índice de corrección determinado por el gobierno federal basado en la tasa de interés referencial del Banco Central de Brasil), desde el mes siguiente al recibimiento del Acta de Infracción. En consecuencia, como el Acta fue recibida en julio de 2003, el Selic corresponde a los intereses acumulados desde el mes de agosto de 2003, lo que arroja una tasa del 81,42%. En agosto de 2009 se notificó a AMPLA que el Recurso Especial presentado por la empresa no fue aceptado a tramitación. Contra esta resolución AMPLA presentó otro recurso ante el Presidente de la Cámara Superior de Recursos Fiscales. Dicho recurso tiene por finalidad que el Recurso Especial sea acogido. Se encuentra pendiente el fallo de ambos recursos. La cuantía asciende a US\$100,01 millones.

8.- Con la finalidad de financiar su inversión en Coelce, en 1998 nuestra filial brasilera de distribución AMPLA emitió FRNs (bonos) por US\$350 millones con vencimiento en 2008, los cuales fueron suscritos por Cerj Overseas (filial en el exterior de AMPLA). Los bonos tenían un régimen tributario especial consistente en que no habría aplicación de withholding tax (que es de 15% ó 25%) sobre los pagos de intereses al exterior, siempre que, entre otros requisitos, no exista amortización anticipada antes del plazo promedio de 96 meses. Para adquirir dichos bonos, Cerj Overseas se financió con deuda a 6 meses fuera de Brasil. Al cabo de tal plazo (octubre 1998), por problemas de acceso a otras fuentes de financiamiento, Cerj Overseas se tuvo que re-financiar con la propia AMPLA quien le efectuó préstamos en reales. La Receita Federal argumenta que en el mismo año 1998, la franquicia se habría perdido dado que los préstamos en reales efectuados por AMPLA a Cerj Overseas equivaldrían a una amortización anticipada de la deuda antes del plazo promedio de amortización de 96 meses. El acta de infracción fue notificada en julio 2005. En agosto de 2005 AMPLA presentó recurso ante la primera instancia administrativa, el cual fue rechazado. En abril de 2006 se presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes (segunda instancia administrativa) el cual fue fallado favorablemente en diciembre de 2007 forma total a AMPLA. En enero de 2010 AMPLA fue notificada de esta decisión favorable del Consejo de Contribuyentes, como asimismo, del Recurso Especial interpuesto por la Hacienda Pública. En febrero de 2010 AMPLA presentó sus contra razones (argumentos) contra el Recurso Especial interpuesto por la Hacienda Pública, que se encuentra pendiente de resolución. La cuantía asciende a US\$450,97 millones.

9.- El año 2002, el Estado de Río de Janeiro (RJ) a través de un decreto, estableció que el ICMS debería ser determinado y pagado los días 10, 20 y 30 del mismo mes del devengo. Por problemas de caja, nuestra filial brasilera de distribución AMPLA continuó pagando el ICMS de acuerdo con el sistema anterior (pago hasta el 5° día del mes siguiente al de su devengo). No obstante un acuerdo informal con el Estado de Río de Janeiro, y de dos leyes de amnistía, en octubre de 2004 el Estado de RJ levantó acta contra AMPLA para cobrar la multa por los pagos con retraso, acta que fue recurrida por AMPLA el mismo año. En febrero de 2007 AMPLA fue notificada de la decisión administrativa de primera instancia, la cual confirmó el Acta levantada por el Estado de RJ. En marzo de 2007 AMPLA presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes del Estado de RJ (2da instancia administrativa). AMPLA obtuvo “liminar” (medida cautelar) a su favor que le permitió presentar este recurso sin la necesidad de efectuar depósito o constituir garantía por el 30% del valor del acta actualizada. Con fecha 26 de agosto de 2010 AMPLA recibió notificación desfavorable de la segunda instancia. El Consejo de Contribuyentes, de forma que se estima contraria a derecho, decidió que el recurso administrativo de AMPLA estaba resuelto en su contra. Posteriormente con fecha 01 de septiembre de 2010 AMPLA presentó recurso al Consejo Pleno (órgano especial del Consejo de Contribuyentes) para que sea corregida la decisión del Consejo de Contribuyentes. Pendiente fallo de Consejo Pleno. La cuantía asciende a US\$108,26 millones.

10.- A fines de 2002, nuestra filial brasilera de generación CGTF interpuso acción judicial contra la Unión Federal, con el objetivo que se reconociera que los bienes importados para las unidades turbogeneradoras correspondían al ítem “Otros Grupos Electrógenos”, con el fin de acceder a la tasa 0% por Impuesto a la Importación (II) y por Impuesto sobre Productos Industrializados (IPI). La Unión Federal argumenta que los bienes importados no corresponden a grupos electrógenos. CGTF obtuvo resolución incidental a su favor que permitió des-aduanar los bienes con tasa 0%, previo depósito judicial por R\$56 millones (US\$35,72 millones, actualizado a julio/2009). Por su parte, para evitar la caducidad de los impuestos, la Receita Federal levantó Acta con exigibilidad del tributo suspendida hasta que se resuelva el juicio pendiente contra la Unión Federal: Respecto del pleito contra la Unión Federal, en septiembre de 2008 se dictó sentencia de primera instancia íntegramente favorable a CGTF. La señalada decisión reconoció la clasificación del Grupo Electrógeno de acuerdo a la pretensión de CGTF, y determinó que el depósito judicial deberá seguir como garantía del proceso hasta su decisión final. En febrero de 2009 la Receita Federal presentó recurso de apelación ante el Tribunal Regional Federal (TRF). En mayo de 2010 el Tribunal Regional Federal (TRF), 2° instancia judicial del nordeste, dictó fallo a favor de CGTF, confirmando íntegramente la sentencia de primera instancia judicial a favor de CGTF y rechazó la apelación de la Hacienda. La decisión del tribunal de segunda instancia, que cuadró los equipos de CGTF en el concepto fiscal de grupo electrógeno, quedó firme y definitiva pues la hacienda pública no presentó recurso a los tribunales superiores (por reconocer que el tema de fondo era básicamente de prueba y que así no correspondía presentar recurso). En septiembre de 2009 se resolvió definitivamente en forma favorable a CGTF el incidente que le permitió calificar los bienes con tasa 0% y des-aduanar los equipos, previo depósito judicial. En octubre de 2009 se publicó la decisión de segunda instancia que confirmó el fallo de primera instancia favorable a CGTF. En Noviembre de 2009 la Hacienda Pública presentó recurso de aclaración (embargos de declaración) en contra de la 2° instancia. En diciembre de 2009 se resolvió a favor de CGTF el recurso de aclaración interpuesto por la Hacienda. En marzo de 2010 la Hacienda presentó recurso especial ante el Superior Tribunal de Justicia (Brasilia). En la vía administrativa, respecto del Acta de la Receita Federal que fue reclamada en febrero de 2006, la decisión de primera instancia administrativa fue en favor de CGTF, siendo el Acta declarada nula. La decisión está basada en que el Acta fue levantada sin observar los requisitos y formalidades jurídicos debidos; es decir, no hubo una decisión sobre el tema de fondo. De ello resulta que en tesis la Receita Federal podrá levantar otra Acta que cumpla con los requisitos formales, para lo cual no existe plazo. En octubre de 2008 el Consejo de Contribuyentes, segunda instancia Administrativa, confirmó íntegramente la decisión de primera instancia que juzgó nula el Acta de

la Receita Federal por adolecer de vicios formales. En abril de 2009 la decisión que juzgó nula el Acta por vicios formales quedó firme y definitiva, por lo que el Acta se encuentra extinta. Se encuentra pendiente resolución de recurso especial interpuesto por la Hacienda Pública al Superior Tribunal de Justicia de Brasilia. La cuantía asciende a US\$46,50 millones.

11.- En el ejercicio 2005 se interpusieron tres demandas en contra de ENDESA CHILE, el Fisco y la Dirección General de Aguas (DGA), las cuales actualmente se substancian en un solo procedimiento judicial, solicitándose en ellas se declare la nulidad de derecho público de la Resolución de la DGA N° 134, que constituye en favor de Endesa un derecho de aprovechamiento de aguas no consuntivo para llevar a cabo el proyecto de la central hidroeléctrica Neltume, con indemnización de perjuicios. En subsidio, se demanda la indemnización de daños y perjuicios supuestamente causados a los demandantes por la pérdida de su calidad de propietarios riberanos del lago Pirehueico así como por la desvalorización predial. La parte demandada ha rechazado estas pretensiones fundada en que la resolución mencionada cumple con todos los requisitos legales y que el ejercicio de este derecho no causa perjuicios a los demandantes, entre otros argumentos. A la presente fecha en este proceso judicial se dictó la resolución que recibió la causa a prueba, existiendo actualmente recursos de reposición pendientes de resolver por el tribunal. La cuantía de estos juicios es indeterminada.

12.- Existen cuatro procesos judiciales iniciados en los años 2008 y 2009 en contra de PANGUE S.A., filial de ENDESA CHILE, los cuales persiguen la indemnización de los perjuicios ocasionados, según los demandantes, por inundaciones consecuencia de la operación de la central hidroeléctrica Pangué, particularmente por vertimientos ocurridos en el mes de julio de 2006. PANGUE S.A. ha contestado dichas demandas sosteniendo que se ajustó a la normativa vigente en la operación de la central y actuó con la debida diligencia y cuidado, no existiendo relación de causalidad entre dichas inundaciones y los vertimientos de dicha central en el período mencionado. Estos procesos se substancian en distintos tribunales. En dos de estos juicios se ha dictado sentencia favorable a PANGUE S.A., habiéndose interpuesto por los demandantes recurso de apelación, encontrándose actualmente uno de ellos pendiente ante la Corte de Apelaciones de Concepción y el otro con fallo favorable de segunda instancia, en contra del cual se interpuso recurso de casación en el fondo por los demandantes ante la Corte Suprema. Los otros dos procesos se encuentran en etapa de prueba y en estado de dictarse sentencia. La cuantía de estos cuatro procesos asciende en conjunto a \$17.718.704.000 (US\$ 37,86 millones). Cabe señalar que estos procesos están cubiertos por una compañía de seguros, por lo que PANGUE S.A. no tiene riesgo patrimonial en ellos.

13.- Durante el presente año 2010 se iniciaron 3 procesos judiciales indemnizatorios en contra de ENDESA CHILE, promovidos por supuestos afectados por la crecida del río Bío Bío, en la VIII Región, en que se reprocha a la compañía perjuicios atribuibles a la mala operación de la central hidroeléctrica Ralco, durante dicha inundación. Estos tres juicios fueron acumulados, encontrándose actualmente en estado de prueba. La obligación de acreditar la relación de causalidad entre la operación de la central hidroeléctrica Ralco, durante las inundaciones, y el daño que ellos aducen haber experimentado como consecuencia de la mala operación de la Central debe ser acreditado mediante prueba legal por parte de los demandantes. La cuantía de estos tres procesos que actualmente están vigentes en contra de Endesa Chile asciende a la suma de \$ 14.610.042.700 (US\$ 31,21 millones). Cabe señalar que la totalidad del riesgo de estas demandas está cubierto por una póliza de seguro.

14.- En los meses de julio y septiembre de 2010, Ingeniería y Construcción Madrid S.A. y Transportes Silva y Silva Limitada respectivamente, en forma separada, demandaron a ENDESA CHILE y a la Dirección General de Aguas (DGA), la nulidad de la resolución administrativa que otorgó el derecho de aprovechamiento de aguas a ENDESA CHILE para la central hidroeléctrica Neltume, y la resolución administrativa que autorizó el traslado del punto de captación de dichos derechos, aduciendo vicios de nulidad de derecho público, en ambos actos administrativos. En el fondo, la pretensión de los demandantes es la obtención de un pago por su derecho de aguas ubicado en el área de influencia de las obras hidráulicas de la futura Central Neltume. ENDESA CHILE ha rechazado estas pretensiones, sostenido que las demandantes estarían haciendo un ejercicio abusivo de una acción judicial, para impedir la construcción de la Central con el objeto de obtener el pago de una compensación económica. En cuanto al estado procesal de los dos juicios de Ingeniería y Construcción Madrid S.A se encuentra terminado el periodo de discusión. En las causas de Transportes Silva y Silva Ltda. se contestaron las demandas. Todos los procesos tienen cuantía indeterminada.

15.- Con fecha 18 de enero de 2011 se constituyó el Tribunal Arbitral del arbitraje caratulado “Empresa Nacional de Electricidad S.A. con CMPC Celulosa S.A.”, iniciado a requerimiento de Endesa Chile para la determinación del monto de los perjuicios que la sentencia arbitral dictada en otro arbitraje entre las partes, de fecha 27 de marzo de 2009, en fallo de mayoría, reconoció a Endesa Chile por los sobreconsumos del contrato de suministro de energía y potencia celebrado entre las partes con fecha 31 de mayo de 2003. Una vez ejecutoriado el fallo arbitral en el año 2010, Endesa Chile procedió a iniciar las gestiones para iniciar un nuevo juicio arbitral que determine el monto de los perjuicios reconocidos en la sentencia arbitral del año 2009. El nuevo juicio arbitral se encuentra en la actualidad en el inicio del período de discusión corriendo el plazo para la interposición, por parte de Endesa Chile, de la demanda arbitral.

16.- En el año 2001 se presentó en contra de la filial colombiana de generación Emgesa S.A. ESP., Empresa de Energía de Bogotá S.A. ESP. y de la Corporación Autónoma Regional una demanda por los habitantes de Sibaté, Departamento de Cundinamarca, la cual busca que las demandadas respondan solidariamente por los daños y perjuicios derivados de la contaminación en el embalse de El Muña, a raíz del bombeo que hace Emgesa S.A. ESP. de las aguas contaminadas del río Bogotá. Frente a dicha demanda, Emgesa se ha opuesto a las pretensiones argumentando que la empresa no tiene responsabilidad en estos hechos pues recibe las aguas ya contaminadas, entre otros argumentos. La pretensión inicial de los demandantes fue de \$3.000.000.000. en miles de pesos colombianos, lo que equivale aproximadamente a US\$1.568,21 millones. Emgesa S.A. ESP. solicitó la vinculación de aproximadamente 60 entidades públicas y privadas que hacen vertimientos al río Bogotá o que de una u otra manera tienen competencia en la gestión ambiental de la cuenca de este río, motivo de lo cual el expediente fue enviado al Consejo de Estado encontrándose con recursos pendientes presentados por estas entidades ante este organismo. El día 29 de junio de 2010 se puso en conocimiento de las partes un incidente promovido por el apoderado de los demandantes, en virtud del cual busca se declare la nulidad de lo actuado por el Tribunal Administrativo de Cundinamarca con posterioridad al 1 de agosto de 2006, por entender que a partir de dicha fecha el Tribunal perdió la competencia para conocer del presente trámite ya que a partir de ese momento entraron en funcionamiento los Juzgados Administrativos del Circuito, los cuales eran los competentes para conocer de las acciones de grupo y acciones populares de conformidad con lo indicado en la Ley 472 de 1998. Emgesa se pronunció al respecto oportunamente, aduciendo la impertinencia e ilegalidad de dicha nulidad. Actualmente la Sección Tercera del Consejo de Estado resolvió confirmar la resolución del Tribunal que dispuso negar la solicitud del llamamiento en garantía solicitado por Emgesa, y en su lugar tener como demandados propiamente a las personas jurídicas, entre los que menciona a los recurrentes: Hospital Juan F. Copras, Refisal S.A., Tinzuque S.A., Emocables S.A., Cristalería Peldar S.A., Líquido Carbónico Colombiano S.A., Icollantas S.A. y

Agrinal S.A. Por otra parte, se denegó la nulidad planteada por los habitantes del municipio de Sibaté, sin embargo, el Consejo de Estado ordenó al Tribunal Contencioso Administrativo remita el proceso a los Juzgados Administrativos para que continúen conociendo del trámite del mismo

17.- La autoridad fiscal en Perú SUNAT cuestionó a EDEGEL en el año 2001, a través de Resoluciones de Impuestos y Multa, la forma de depreciar la revaluación de los activos. En enero de 2002 EDEGEL presentó recurso de reclamación contra estas resoluciones, recurso que fue declarado infundado por la SUNAT. EDEGEL presentó recurso de apelación para ante el Tribunal Fiscal de la Nación, el cual dictó fallo favorable a EDEGEL en el año 2004 confirmando (i) su derecho a depreciar el mayor valor producto de la revaluación por contar con convenio de estabilidad jurídica y; (ii) la no aplicación de la Norma VIII del Código Tributario a la escisión por cuanto no habría fraude ni simulación. Asimismo, la resolución señaló que la SUNAT tiene que verificar que la revaluación de activos no se hizo a mayor valor que el de mercado. Desde esa fecha EDEGEL ha recibido una serie de notificaciones por parte de la SUNAT tendientes a determinar el exceso de reevaluación y el impuesto a pagar. En enero de 2006 se interpuso reclamación y apelación en contra de la resolución de la SUNAT ante el Tribunal Fiscal, la cual actualmente está pendiente de fallo. La cuantía actual de estas reclamaciones asciende a aprox. US\$46,94 millones.

La Administración de Enersis S.A. considera que las provisiones registradas en los Estados Financieros Consolidados cubren adecuadamente los riesgos por los litigios descritos en esta Nota, por lo que no esperan que de los mismos se desprendan pasivos adicionales a los registrados.

Dadas las características de los riesgos que cubren estas provisiones, no es posible determinar un calendario razonable de fechas de pago si, en su caso, las hubiese.

23. OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO.

23.1 Aspectos generales:

Enersis y algunas de sus filiales radicadas en Chile, Brasil, Colombia y Argentina otorgan diferentes planes de beneficios post empleo a todos o a una parte de sus trabajadores activos o jubilados, los cuales se determinan y registran en los estados financieros siguiendo los criterios descritos en la nota 3.I.1. Estos beneficios se refieren principalmente a:

a) Beneficios de prestación definida:

- **Pensión complementaria:** Otorga al beneficiario el derecho a percibir un monto mensual que complementa la pensión que obtiene de acuerdo al régimen establecido por el respectivo sistema de seguridad social.
- **Indemnizaciones por años de servicios:** El beneficiario percibe un determinado número de sueldos contractuales en la fecha de su retiro. Este beneficio se hace exigible una vez que el trabajador ha prestado servicios durante un período mínimo de tiempo que, dependiendo de la compañía, varía en un rango desde 5 a 15 años.
- **Suministro energía eléctrica:** El beneficiario recibe una bonificación mensual, que cubre una parte de la facturación por su consumo domiciliario.
- **Beneficio de salud:** El beneficiario recibe una cobertura adicional a la proporcionada por el régimen previsional.

b) Beneficios de aportación definida:

La compañía realiza aportaciones definidas con el propósito de que el beneficiario reciba complementos adicionales por pensión de jubilación, invalidez o fallecimiento.

23.2 Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros:

- a) Al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010, el saldo de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas y el plan de activos relacionado se resume como sigue:

Cuentas contables:

	Saldo al	
	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Obligaciones post empleo corriente	2.888.872	5.450.382
Obligaciones post empleo no corriente	226.623.166	215.818.975
Total Pasivo	229.512.038	221.269.357
(-) Superávit de los activos afectos al plan (*)	(5.141.973)	(3.352.698)
Total Obligaciones Post Empleo, neto	224.370.065	217.916.659

(*) Corresponde al exceso del valor razonable de los activos afectos al plan sobre el valor actual de la obligación por prestaciones definidas generadas en la Filial Coelce, que se presenta en el rubro Otros Activos Financieros (Ver nota 6).

Conciliación con cuentas contables:

	Saldo al	
	31-03-2011	31-12-2010
	M\$	M\$
Obligaciones post empleo	585.162.493	554.990.745
(-) Plan de activos (*)	(403.089.642)	(377.239.859)
Total	182.072.851	177.750.886
Importe no reconocido debido al límite de Activos de Planes de Beneficios definidos	33.056.773	31.425.234
Financiamiento mínimo requerido (CINIIF 14) (**)	12.125.494	11.527.032
Transferencia a grupos mantenidos para la venta (***)	(2.885.053)	(2.786.493)
Total Obligaciones Post Empleo, neto	224.370.065	217.916.659

(*) Los activos afectos se corresponden únicamente con los compromisos de prestación definida otorgados por nuestras filiales radicadas en Brasil (Ampla y Coelce).

(**) Las filiales brasileñas deben mantener un mínimo de financiación para cubrir el déficit por aportes comprometidos a la patrocinadora. Para el reconocimiento contable de este requerimiento mínimo, de acuerdo a CINIIF 14, la administración estima que retornará sólo un 26,75%.

(***) Corresponde a las Obligaciones Post Empleo de CAM y Synapsis (ver Nota 11 y 2.4.1).

- b) El movimiento de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Valor actuarial de las Obligaciones post empleo	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2010	510.334.175
Costo del servicio corriente	4.455.159
Costo por intereses	52.703.379
Aportaciones efectuadas por los participantes	1.461.694
(Ganancias) pérdidas actuariales	48.675.226
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(15.843.247)
Contribuciones pagadas	(46.795.641)
Saldo al 31 de diciembre de 2010	554.990.745
Costo del servicio corriente	1.011.053
Costo por intereses	14.219.510
Aportaciones efectuadas por los participantes	141.818
(Ganancias) pérdidas actuariales	146.411
Diferencia de conversión de moneda extranjera	27.098.413
Contribuciones pagadas	(11.812.110)
Otros	60.565
Liquidaciones	(693.912)
Saldo final al 31 de marzo de 2011	585.162.493

Al 31 de marzo de 2011, el monto total del pasivo actuarial se corresponde en un 6,0% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas chilenas (6,4% a 31 de diciembre de 2010), en un 79,0% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas brasileñas (79,1% a 31 de diciembre de 2010), en un 14,6% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas colombianas (14,1% a 31 de diciembre 2010) y el 0,4% restante con compromisos de prestación definida otorgados por una filial argentina (0,4% a 31 de diciembre de 2010).

c) Los cambios en el valor razonable de los activos afectos a los planes es el siguiente:

Valor razonable del plan de activos	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2010	(362.690.337)
Rendimiento esperado	(41.253.550)
(Ganancia) pérdida actuarial	(2.416.269)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	12.205.535
Aportaciones	(15.530.103)
Contribuciones pagadas	32.444.865
Saldo al 31 de diciembre de 2010	(377.239.859)
Rendimiento esperado	(11.267.247)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(19.744.190)
Aportaciones	(3.140.566)
Contribuciones pagadas	8.302.220
Saldo final al 31 de marzo de 2011	(403.089.642)

	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Acciones	7.513.807	7.526.454
Inmuebles	2.040.627	2.044.062
Total	9.554.434	9.570.516

A continuación se presenta los activos afectos a los planes, invertidos en acciones e inmuebles propios del Grupo.

d) Las principales categorías de los activos afectos a los planes es el siguiente:

Categoría de los Activos del Plan	31-03-2011		31-12-2010	
	M\$	%	M\$	%
Acciones (renta variable)	70.421.810	18%	65.913.747	18%
Activos de renta fija	302.777.009	75%	283.356.040	75%
Inversiones inmobiliarias	25.374.470	6%	23.748.294	6%
Otros	4.516.353	1%	4.221.778	1%
Total	403.089.642	100%	377.239.859	100%

La rentabilidad esperada de los activos afectos se ha estimado teniendo en cuenta las proyecciones de los principales mercados financieros de renta fija y variable, y asumiendo que las categorías de activos tendrán una ponderación similar a la del ejercicio anterior. La rentabilidad real al 31 de diciembre de 2010 fue en promedio de 12,90.

e) Los montos registrados en los resultados consolidados integrales al 31 de marzo de 2011 y 2010 son los siguientes:

Total Gasto Reconocido en el Estado de Resultados Integrales	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	1.011.053	1.095.359
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas	14.219.510	5.051.631
Rendimiento esperado de activos del plan	(11.267.247)	-
Total gastos reconocidos en el estado de resultados	3.963.316	6.146.990
Pérdida (ganancia) actuarial neta plan de beneficios definidos	146.411	(1.971.253)
Total gastos reconocidos en el estado de resultados integrales	4.109.727	4.175.737

23.3 Otras revelaciones:

- **Hipótesis actuariales:**

Las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de los beneficios de prestación definida son los siguientes, al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

	Chile		Brasil		Colombia		Argentina	
	31-03-2011	31-12-2010	31-03-2011	31-12-2010	31-03-2011	31-12-2010	31-03-2011	31-12-2010
Tasas de descuento utilizadas	6,50%	6,50%	10,50%	10,50%	9,52%	9,52%	16,80%	16,80%
Rendimiento esperado de activos del plan	N/A	N/A	12,90% / 13,41%	12,90% / 13,41%	N/A	N/A	N/A	N/A
Tasa esperada de incrementos salariales	3,00%	3,00%	4,50%	4,50%	4,51%	4,51%	11,30%	11,30%
Tablas de mortalidad	RV-2004 / RV-85	RV-2004 / RV-85	AT 2000	AT 2000	RV 08	RV 08	CSO 1980	CSO 1980

- **Sensibilización:**

Al 31 de marzo de 2011, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios post empleo ante variaciones de 100 puntos básicos en la tasa de descuento supone una disminución de M\$ 47.911.615 (M\$48.202.624 al 31 de diciembre de 2010) en caso de un alza en la tasa y un aumento de M\$ 56.279.636 (M\$56.462.882 al 31 de diciembre de 2010) en caso de una baja de la tasa

- **Desembolso futuro:**

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definida en los próximos 12 meses asciende a M\$ 2.888.872.

- **Aportación definida:**

Las aportaciones realizadas a los planes de aportación definida, se registran directamente en el rubro "gastos de personal" en el estado de resultados consolidados. Los montos registrados por este concepto al 31 de marzo de 2011 han ascendido a M\$ 497.822 (M\$ 315.458 a marzo 2010).

24. PATRIMONIO.

24.1 Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.

24.1.1 Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010 el capital social de Enersis S.A. asciende a M\$ 2.824.882.835 y está representado por 32.651.166.465 acciones de valor nominal totalmente suscritas y pagadas que se encuentran admitidas a cotización en las Bolsa de Comercio de Santiago de Chile, Bolsa Electrónica de Chile, Bolsa de Valores de Valparaíso, Bolsa de Comercio de Nueva York (NYSE) y Bolsa de Valores Latinoamericanos de la Bolsa de Madrid (LATIBEX). Estas cifras no han sufrido ninguna variación al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010.

La prima de emisión corresponde al sobreprecio en colocación de acciones originado en las operaciones de aumento de capital ocurridas en los años 2003 y 1995. En el primer caso el sobreprecio ascendió a M\$ 125.881.577, mientras que en el segundo el monto alcanzó los M\$ 32.878.071.

24.1.2 Dividendos

El Directorio de Enersis en su Sesión Ordinaria de fecha 25 de marzo de 2009, acordó proponer a la Junta General Ordinaria de Accionistas, la distribución de un dividendo definitivo cuyo monto sea equivalente al 35,27% de las utilidades líquidas correspondientes al ejercicio 2008, esto es \$6,1 por acción.

La propuesta anterior modificó la Política de Dividendos correspondiente al ejercicio 2008, que consideraba una proposición de reparto de un dividendo definitivo por un monto equivalente al 70% de las utilidades líquidas, lo cual fue informado como Hecho Esencial con fecha 25 de marzo de 2009.

El Directorio de Enersis en su Sesión Ordinaria de fecha 26 de febrero de 2010, acordó proponer a la Junta General Ordinaria de Accionistas, a celebrarse el 22 de abril de 2010, la distribución de un dividendo definitivo del 35,11% de las utilidades líquidas de la Compañía correspondientes al ejercicio 2009, esto es \$7,1 por acción.

La propuesta anterior modificó la Política de Dividendos correspondiente al ejercicio 2009, que preveía el reparto de un dividendo definitivo del 60% de las utilidades líquidas de la Compañía. Lo anterior fue informado como Hecho Esencial con fecha 26 de febrero de 2010. En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el día 22 de abril de 2010, se acordó distribuir el dividendo mínimo obligatorio y un dividendo adicional, ascendente a un total de \$7,1 por acción. Dicho Dividendo fue pagado parcialmente durante el ejercicio 2009 (Dividendo Provisorio N° 80) y el remanente de \$4,64323 por acción se pagó con fecha 6 de mayo de 2010 (Dividendo Definitivo N° 81).

El Directorio acordó establecer como política de dividendos para el año 2010, distribuir un monto equivalente al 60% de las utilidades del ejercicio 2010.

El Directorio de Enersis en su Sesión Ordinaria de fecha 27 de octubre de 2010, acordó, por la unanimidad de sus miembros asistentes, repartir con fecha 27 de enero del año 2011, un dividendo provisorio de \$ 1,57180 por acción, con cargo a los resultados del ejercicio 2010, correspondiente al 15% de las utilidades líquidas calculadas al 30 de septiembre de 2010.

Lo anterior constituye una modificación de la política de dividendos de la Compañía, correspondiente al ejercicio 2010, que preveía el pago del dividendo provisorio durante el mes de diciembre.

El cumplimiento del programa antes señalado quedará condicionado, en materia de dividendos, a las utilidades que realmente se obtengan, así como también a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la sociedad ó a la existencia de determinadas condiciones, según corresponda.

El detalle de los dividendos pagados, en los últimos seis ejercicios, se resume como sigue

N° Dividendo	Tipo de Dividendo	Fecha de Pago	Pesos por Acción	Imputado al Ejercicio
72	Definitivo	20-04-2005	0,41654	2004
73	Definitivo	03-04-2006	1,00000	2005
74	Provisorio	26-12-2006	1,11000	2006
75	Definitivo	23-05-2007	4,89033	2006
76	Provisorio	27-12-2007	0,53119	2007
77	Definitivo	30-04-2008	3,41256	2007
78	Provisorio	19-12-2008	1,53931	2008
79	Definitivo	12-05-2009	4,56069	2008
80	Provisorio	17-12-2009	2,45677	2009
81	Definitivo	06-05-2010	4,64323	2009
82	Provisorio	27-01-2011	1,57180	2010

24.2 Reservas por Diferencias de conversión.

El detalle por sociedades de las diferencias de conversión de la controladora, netas de impuestos del estado de situación financiera consolidado al 31 de marzo de 2011 y 2010 es el siguiente:

Diferencias de conversión acumuladas	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$
Distrilec Inversora S.A.	(31.501.861)	(23.030.796)
Empresa Distribuidora Sur S.A.	(38.910.509)	(28.263.906)
Ampla Energía E Serviços S.A.	154.627.369	152.378.076
Ampla Investimentos E Serviços S.A.	4.319.365	3.855.042
Compañía Distribuidora y Comercializadora de energía S.A.	14.529.508	24.245.277
Inversiones Distrilima S.A.	810.754	6.254.768
Edelnor	(7.241.974)	(2.602.124)
Investluz S.A.	3.674.027	3.686.619
Endesa Brasil S.A.	69.212.599	62.140.069
Central Costanera S.A.	(6.768.579)	(3.361.262)
Endesa Argentina S.A.	286.480	1.144.061
Gas Atacama S.A.	(968.517)	5.471.017
Emgesa S.A. E.S.P.	44.406.261	57.693.396
Hidroeléctrica El Chocon S.A.	(10.062.202)	(7.466.773)
Generandes Perú S.A.	6.636.630	18.732.131
Grupo Synapsis	-	679.193
Grupo CAM	-	(1.024)
Otros	(920.722)	(244.691)
TOTAL	202.128.629	271.309.073

24.3 Gestión del capital.

El objetivo de la compañía en materia de gestión de capital es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le permita asegurar el acceso a los mercados financieros para el desarrollo de sus objetivos de mediano y largo plazo, optimizando el retorno a sus accionistas y manteniendo una sólida posición financiera.

24.4 Restricciones a la disposición de fondos de las filiales.

La compañía tiene algunas filiales que deben cumplir con ciertos ratios financieros o covenants, los cuales requieren poseer un nivel mínimo de patrimonio o contienen otras características que restringen la transferencia de activos a la matriz. La participación de la compañía en los activos netos restringidos al 31 de marzo de 2011 de sus filiales Endesa Chile, Endesa Brasil, Ampla Energía, Coelce y Edelnor corresponden a M\$ 1.028.600.836, M\$ 141.142.669, M\$ 432.699.025, M\$ 51.106.394 y M\$ 77.541.280, respectivamente.

24.5 Otras Reservas.

Al 31 de marzo de 2011 y 2010, la naturaleza y destino de las Otras reservas es el siguiente:

	Saldo al 1 de enero de 2011 M\$	Movimiento 2011 M\$	Saldo al 31 de marzo de 2011 M\$
Diferencias de cambio por conversión	113.278.890	88.849.739	202.128.629
Coberturas de flujo de caja	(174.008.173)	(7.491.634)	(181.499.807)
Activos financieros disponibles para la venta	41.825	(324)	41.501
Otras reservas varias	(1.291.099.898)	17.404.711	(1.273.695.187)
TOTAL	(1.351.787.356)	98.762.492	(1.253.024.864)

	Saldo al 1 de enero de 2010 M\$	Movimiento 2010 M\$	Saldo al 31 de marzo de 2010 M\$
Diferencias de cambio por conversión	196.973.210	74.335.863	271.309.073
Coberturas de flujo de caja	(188.691.145)	(39.683.548)	(228.374.693)
Activos financieros disponibles para la venta	41.699	1.652	43.351
Otras reservas varias	(1.291.099.898)	-	(1.291.099.898)
TOTAL	(1.282.776.134)	34.653.967	(1.248.122.167)

- **Reservas de conversión:** Proviene fundamentalmente a las diferencias de cambio que se originan en:
 - La conversión de nuestras filiales que tienen moneda funcional distinta al peso chileno (nota 2.5.3) y
 - la valorización de las plusvalías compradas surgidas en la adquisición de sociedades con moneda funcional distinta al peso chileno (nota 3.c.).
- **Reservas de cobertura flujo de caja:** Representan la porción efectiva de aquellas transacciones que han sido designadas como coberturas de flujos de efectivo (nota 3.g.4. y 3.m).
- **Otras reservas varias.**

Los saldos incluidos en este rubro corresponden fundamentalmente a los siguientes conceptos:

(i) En cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, se ha incluido en este rubro la corrección monetaria del capital pagado acumulada desde la fecha de nuestra transición a NIIF, 1 de enero de 2004, hasta el 31 de diciembre de 2008.

Cabe mencionar que si bien es cierto la compañía adoptó las NIIF como su norma contable estatutaria a contar del 1 de enero de 2009, la fecha de transición a la citada norma internacional fue la misma utilizada por su Matriz Endesa, S.A., esto es 1 de enero de 2004. Lo anterior, en aplicación de la exención prevista para tal efecto en la NIIF 1 “Adopción por primera vez”.

(ii) Diferencias de cambio por conversión existentes a la fecha de transición a NIIF (exención NIIF 1 “adopción por primera vez”).

(iii) Efectos provenientes de combinaciones de negocios bajo control común, principalmente explicadas por la creación del holding Endesa Brasil en 2005 y la fusión de nuestras filiales colombianas Emgesa y Betania en 2007.

24.6 Participaciones no controladoras.

Respecto de la variación negativa que se refleja en la línea “incremento (disminución) por transferencia y otros cambios” del estado de cambios en el patrimonio, éste se explica fundamentalmente en los dos períodos por las participaciones no controladoras en los dividendos declarados por las sociedades consolidadas.

25. INGRESOS.

El detalle de este rubro de las cuentas de resultados al 31 de marzo de 2011 y 2010, es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	Saldo al	
	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$
Ventas de energía	1.385.458.127	1.323.006.294
Otras ventas	11.457.114	10.733.085
Ventas equipos de medida	567.786	912.362
Ventas de materiales electrónicos	3.453.375	3.530.438
Ventas de productos y servicios	7.435.953	6.290.285
Otras prestaciones de servicios	105.212.660	83.574.936
Peajes y transmisión	61.243.601	32.320.651
Arriendo equipos de medida	2.414.226	2.019.565
Alumbrado público	7.154.122	5.972.068
Verificaciones y enganches	4.243.011	2.631.164
Servicios de ingeniería	3.247.913	3.437.603
Servicios de consultoría	-	2.488.665
Otras prestaciones	26.909.787	34.705.220
Total Ingresos de actividades ordinarias	1.502.127.901	1.417.314.315

Otros ingresos por naturaleza	Saldo al	
	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$
Ingresos por contratos de construcción	46.042.485	38.250.568
Apoyos mutuos	5.710.332	4.772.425
Prestaciones de terceros instalaciones propias y ajenas	2.592.790	1.139.263
Arrendamientos	179.263	167.017
Ventas de nuevos negocios	2.490.383	2.101.980
Otros Ingresos (1)	16.425.993	16.580.767
Total Otros ingresos por naturaleza	73.441.246	63.012.020

(1) Durante el primer trimestre del año 2011 se ha reconocido un monto de M\$ 7.180.319 que corresponden a la activación de la póliza de seguro que cubre la interrupción del negocio en la Central Bocamina I que, como consecuencia del terremoto que ocurrió en Chile el 27 de febrero de 2010, afectó a dicha Central. Ver Nota N°15 d) vi).

26. MATERIAS PRIMAS Y CONSUMIBLES UTILIZADOS.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 31 de marzo de 2011 y 2010, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	Saldo al	
	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$
Compras de energía	(445.138.130)	(379.229.446)
Consumo de combustible	(152.939.037)	(153.149.852)
Gastos de transporte	(90.199.468)	(78.504.418)
Costos por contratos de construcción	(46.042.485)	(38.250.568)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(138.726.465)	(122.154.433)
Total Materias primas y consumibles utilizados	(873.045.585)	(771.288.717)

27. GASTOS POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

La composición de esta partida al 31 de marzo de 2011 y 2010, es la siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	Saldo al	
	31-03-2011	31-03-2010
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	(67.402.178)	(70.082.083)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(1.508.875)	(1.410.817)
Seguridad social y otras cargas sociales	(20.429.953)	(12.189.293)
Otros gastos de personal	(1.417.531)	(954.014)
Total Gastos por beneficios a los empleados	(90.758.537)	(84.636.207)

28. GASTO POR DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y PÉRDIDA POR DETERIORO.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 31 de marzo de 2011 y 2010, es el siguiente:

	Saldo al	
	31-03-2011	31-03-2010
	M\$	M\$
Depreciaciones	(79.903.453)	(92.229.648)
Amortizaciones	(25.743.039)	(28.145.970)
Subtotal	(105.646.492)	(120.375.618)
Pérdidas por deterioro (*)	22.000.757	(8.426.285)
Total	(83.645.735)	(128.801.903)

(*) Pérdidas por deterioro	Saldo al	
	31-03-2011	31-03-2010
	M\$	M\$
Activos financieros	-	(8.426.285)
Reverso pérdida por deterioro de activos financieros	22.000.757	-
Total	22.000.757	(8.426.285)

29. OTROS GASTOS POR NATURALEZA.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 31 de marzo de 2011 y 2010, es el siguiente:

Otros gastos por naturaleza	Saldo al	
	31-03-2011	31-03-2010
	M\$	M\$
Otros suministros y servicios	(27.017.900)	(33.797.137)
Servicios profesionales independientes, externalizados y otros	(39.634.104)	(30.652.701)
Reparaciones y conservación	(19.289.942)	(14.435.369)
Indemnizaciones y multas	(4.164.582)	(6.210.470)
Tributos y tasas	(79.390.610)	(17.569.203)
Primas de seguros	(4.772.503)	(4.412.468)
Arrendamientos y cánones	(5.285.585)	(5.166.325)
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	(1.419.040)	(993.597)
Otros aprovisionamientos	(3.914.230)	(3.475.264)
Gastos de viajes	(962.824)	(431.807)
Gastos de medioambiente	(176.257)	(198.924)
Total Otros gastos por naturaleza	(186.027.577)	(117.343.265)

30. OTRAS GANANCIAS (PÉRDIDAS).

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2011 y 2010, es el siguiente:

Otras ganancias (pérdidas)	Saldo al	
	31-03-2011	31-03-2010
	M\$	M\$
Ventas de inversiones Grupo Cam y Synapsis (*)	(9.181.533)	-
Venta de cartera Codensa Hogar	19.445	510.354
Otros	237.082	91.665
Total Otras ganancias (pérdidas)	(8.925.006)	602.019

(*) Incluye un efecto por diferencias de conversión de M\$ (3.236.883).

31. RESULTADO FINANCIERO.

El detalle del ingreso y gasto financiero al 31 de marzo de 2011 y 2010, es el siguiente:

Ingresos financieros	Saldo al	
	31-03-2011	31-03-2010
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	14.239.164	14.186.678
Ingresos por rendimiento esperado activos del plan (Brasil)	11.267.247	-
Otros ingresos financieros	15.441.995	9.835.687
Total Ingresos Financieros	40.948.406	24.022.365

Costos financieros	Saldo al	
	31-03-2011	31-03-2010
	M\$	M\$
Costos Financieros	(108.202.834)	(96.882.005)
Préstamos bancarios	(32.449.435)	(19.393.441)
Obligaciones garantizadas y no garantizadas	(38.434.632)	(50.130.937)
Arrendamientos financieros (leasing)	(618.275)	(789.957)
Valoración derivados financieros	(3.104.795)	(4.450.658)
Provisiones financieras	(15.536.944)	(11.205.621)
Obligación por beneficios post empleo	(14.219.510)	(5.051.631)
Gastos financieros activados	3.396.981	1.948.253
Otros costos financieros	(7.236.224)	(7.808.013)
Resultado por unidades de reajuste	(3.719.143)	(1.142.144)
Diferencias de cambio	1.582.862	(9.032.664)
Positivas	16.835.102	23.819.521
Negativas	(15.252.240)	(32.852.185)
Total Costos Financieros	(110.339.115)	(107.056.813)
Total Resultado Financiero	(69.390.709)	(83.034.448)

32. IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

A continuación se presenta la conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar el tipo impositivo general vigente al "Resultado Antes de Impuestos" y el gasto registrado por el citado impuesto en el Estado de Resultados Integrales Consolidados correspondiente al primer trimestre de 2011 y 2010:

(Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias	Saldo al	
	31-03-2011	31-03-2010
	M\$	M\$
Gasto por Impuestos Corrientes	(89.556.341)	(80.902.494)
Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente Usados para Reducir el Gasto por Impuesto Corriente	6.252.684	2.960.505
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	(69.537)	(765.080)
Otro Gasto por Impuesto Corriente	(285.310)	(562.958)
Total Gasto por Impuestos Corrientes, Neto	(83.658.504)	(79.270.027)
Ingreso Diferido (gasto) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	(9.792.287)	(18.691.971)
Gasto Diferido (ingreso) por Impuestos Relativo a Cambios de la Tasa Impositiva o Nuevas Tasas	58.075	-
Otro Gasto por Impuesto Diferido	(45.309)	1.211.567
Total Gasto por Impuestos Diferidos, Neto	(9.779.521)	(17.480.404)
Efecto del Cambio en la Situación Fiscal de la Entidad o de sus Accionistas	-	-
(Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias	(93.438.025)	(96.750.431)

Las principales diferencias temporales se encuentran detalladas en nota 17 a.

Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	31-03-2011	31-03-2010
	M\$	M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal (20%)	(54.955.618)	(51.600.454)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	(25.276.750)	(36.136.663)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imposables	7.780.588	15.275.926
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(15.164.819)	(12.063.948)
Efecto impositivo de beneficio fiscal no reconocido anteriormente en el estado de resultados	-	(539.808)
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas	58.075	-
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en periodos anteriores	(69.537)	(765.080)
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	(5.809.964)	(10.920.404)
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(38.482.407)	(45.149.977)
(Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias	(93.438.025)	(96.750.431)

Con fecha 29 de julio de 2010 se promulgó en Chile la Ley N° 20.455 "Modifica diversos cuerpos legales para obtener recursos destinados al financiamiento de la reconstrucción del país", la cual fue publicada en el Diario Oficial con fecha 31 de julio de 2010. Esta ley, entre otros aspectos, establece un aumento transitorio de la tasa de impuesto a la renta para los años comerciales 2011 y 2012 (a un 20% y 18,5%, respectivamente), volviendo nuevamente al 17% el año 2013. Como consecuencia de estos cambios transitorios en la tasa de impuesto a la renta, al 31 de marzo de 2011 la compañía ha reconocido un menor gasto por impuestos diferidos de M\$ 58.075.

33. INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

33.1 Criterios de segmentación.

En el desarrollo de su actividad la organización del Grupo se articula sobre la base del enfoque prioritario a sus negocios básicos, constituidos por la generación y transmisión de energía eléctrica y distribución de energía eléctrica. En este sentido se establecen dos líneas de negocio.

Además la información por segmentos se ha estructurado siguiendo la distribución geográfica por país:

- Chile
- Argentina
- Brasil
- Perú
- Colombia

Dado que la organización societaria del Grupo coincide, básicamente, con la de los negocios y por tanto, de los segmentos, los repartos establecidos en la información por segmentos que se presenta a continuación se basan en la información financiera de las sociedades que se integran en cada segmento.

A continuación se presenta la información por segmentos señalada, correspondientes al periodo 2011 y ejercicio 2010.

33.2 Generación ,distribución y otros.

Linea de Negocio	Generación		Distribución		Eliminaciones y otros		Totales	
	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
ACTIVOS								
ACTIVOS CORRIENTES	1.154.114.261	1.064.310.315	1.059.465.986	1.156.629.416	101.728.007	117.328.245	2.315.308.253	2.338.267.976
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	483.513.299	410.734.005	322.136.479	308.918.527	191.530.111	241.702.505	997.179.889	961.355.037
Otros activos financieros corrientes	7.696.349	5.535.951	1.008.945	2.281.558	101.213	-	8.806.507	7.817.509
Otros Activos No Financieros, Corriente	5.668.416	7.342.281	16.460.324	27.188.821	1.530.701	1.462.146	23.659.441	35.993.248
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	383.814.284	321.074.432	649.525.453	690.037.361	6.772.060	26.986.447	1.040.111.797	1.038.098.240
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	123.249.728	186.356.762	22.231.829	87.128.995	(124.177.777)	(253.014.150)	21.303.780	20.471.607
Inventarios	38.200.728	42.162.603	20.770.737	15.560.743	6.178.625	4.928.358	65.150.090	62.651.704
Activos por impuestos corrientes	111.971.457	91.104.281	27.332.219	25.513.411	19.793.074	21.369.649	159.096.750	137.987.341
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	73.893.290	-	73.893.290
ACTIVOS NO CORRIENTES	6.004.075.489	5.808.436.926	5.011.803.247	4.743.201.791	27.294.726	115.938.414	11.043.173.462	10.667.577.132
Otros activos financieros no corrientes	21.420.215	28.295.886	7.222.421	5.211.606	32.265.214	29.461.230	60.907.850	62.968.722
Otros activos no financieros no corrientes	33.164.695	31.459.012	80.808.829	70.535.341	1.764.851	1.741.942	115.738.375	103.736.295
Derechos por cobrar no corrientes	140.758.746	139.301.288	224.822.614	179.381.740	834.341	884.932	366.415.701	319.567.960
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes	359.529	764.220	125.776	324.864	(485.305)	(1.089.084)	-	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	648.754.802	591.361.178	734.133.313	683.656.485	(1.366.184.893)	(1.260.916.011)	16.703.222	14.101.652
Activos intangibles distintos de la plusvalía	37.018.626	31.398.642	1.490.226.475	1.405.434.608	14.969.959	15.753.155	1.542.215.060	1.452.586.405
Plusvalía	99.756.955	97.673.241	136.954.110	130.262.504	1.267.800.025	1.249.086.179	1.504.511.090	1.477.021.924
Propiedades, planta y equipo	4.878.846.443	4.739.297.094	2.076.451.740	2.017.266.712	(4.824.916)	(4.623.151)	6.950.473.267	6.751.940.655
Propiedad de inversión	-	-	-	-	33.338.216	33.019.154	33.338.216	33.019.154
Activos por impuestos diferidos	143.995.478	148.886.365	261.057.969	251.127.931	47.817.234	52.620.068	452.870.681	452.634.364
TOTAL ACTIVOS	7.158.189.750	6.872.747.241	6.071.269.233	5.899.831.207	129.022.733	233.266.659	13.358.481.715	13.005.845.107

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Generación		Distribución		Eliminaciones y otros		Totales	
	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
PASIVOS CORRIENTES	928.487.829	1.143.674.971	1.391.150.916	1.359.242.371	(156.526.265)	(95.639.857)	2.163.112.481	2.407.277.486
Otros pasivos financieros corrientes	306.345.314	315.103.380	276.182.743	284.864.090	13.653.347	65.630.548	596.181.404	665.598.018
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	368.466.565	417.077.978	634.542.709	714.678.936	96.277.848	92.733.084	1.099.287.122	1.224.489.998
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	135.713.577	288.461.159	303.590.278	202.751.731	(290.438.673)	(343.010.631)	148.865.183	148.202.260
Otras provisiones corrientes	33.181.705	43.331.481	46.025.186	51.478.884	20.321.945	20.638.871	99.528.836	115.449.236
Pasivos por impuestos corrientes	76.168.697	69.759.646	94.722.943	75.509.768	1.842.175	2.397.241	172.733.815	147.666.655
Provisiones por beneficios a los empleados corrientes	-	2.703.107	2.831.277	2.690.108	57.595	57.167	2.888.872	5.450.382
Otros pasivos no financieros corrientes	8.611.971	7.238.220	33.255.780	27.268.854	1.759.498	1.283.474	43.627.249	35.790.548
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	64.630.389	-	64.630.389
PASIVOS NO CORRIENTES	2.404.642.929	2.110.719.491	1.521.568.955	1.545.885.669	500.757.208	427.934.505	4.426.969.092	4.084.539.665
Otros pasivos financieros no corrientes	1.870.353.823	1.621.961.525	857.459.203	831.035.287	556.667.059	561.959.635	3.284.480.085	3.014.956.447
Otras cuentas por pagar no corrientes	17.018.239	13.548.800	5.760.687	23.380.657	282.940	307.255	23.061.866	37.236.712
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	1.194.394	1.163.160	69.477.816	147.930.726	(69.557.137)	(148.009.596)	1.115.073	1.084.290
Otras provisiones no corrientes	69.639.536	67.038.203	165.785.022	158.484.126	65.221	-	235.489.779	225.522.329
Pasivo por impuestos diferidos	353.738.840	349.429.640	209.962.983	200.477.944	5.496.217	6.015.994	569.198.040	555.923.578
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	30.510.170	27.147.186	188.643.736	181.236.136	7.469.260	7.435.653	226.623.166	215.818.975
Otros pasivos no financieros no corrientes	62.187.927	30.430.977	24.479.508	3.340.793	333.648	225.564	87.001.083	33.997.334
PATRIMONIO NETO	3.825.058.991	3.618.352.778	3.158.549.362	2.994.703.167	(215.208.211)	(99.027.989)	6.768.400.142	6.514.027.956
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	3.825.058.991	3.618.352.778	3.158.549.362	2.994.703.167	(215.208.211)	(99.027.989)	3.884.087.387	3.735.544.636
Capital emitido	1.830.431.254	1.830.431.254	1.122.271.982	1.122.271.982	(127.820.401)	(127.820.401)	2.824.882.835	2.824.882.835
Ganancias (pérdidas) acumuladas	1.542.339.009	1.566.278.776	1.152.753.274	1.339.970.908	(541.622.515)	(802.560.175)	2.153.469.768	2.103.689.509
Primas de emisión	-	-	-	-	158.759.648	158.759.648	158.759.648	158.759.648
Otras reservas	452.288.728	221.642.748	883.524.106	532.460.277	295.475.057	672.592.939	(1.253.024.864)	(1.351.787.356)
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	2.884.312.755	2.778.483.320
Total Patrimonio Neto y Pasivos	7.158.189.750	6.872.747.241	6.071.269.233	5.899.831.207	129.022.733	233.266.659	13.358.481.715	13.005.845.107

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Generación		Distribución		Eliminaciones y otros		Totales	
	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$
INGRESOS	639.046.296	583.441.842	1.075.926.233	1.033.689.591	(139.403.382)	(136.805.098)	1.575.569.147	1.480.326.335
Ventas	630.888.279	580.913.016	1.010.743.718	973.206.996	(139.504.096)	(136.805.697)	1.502.127.901	1.417.314.315
Ventas de energía	624.593.889	573.452.070	921.870.038	919.592.572	(161.005.800)	(170.038.348)	1.385.458.127	1.323.006.294
Otras ventas	5.646	217.530	2.418.394	1.266.783	9.033.074	9.578.000	11.457.114	11.062.313
Otras prestaciones de servicios	6.288.744	7.243.416	86.455.286	52.347.641	12.468.630	23.654.651	105.212.660	83.245.708
Otros ingresos de explotación	8.158.017	2.528.826	65.182.515	60.482.595	100.714	599	73.441.246	63.012.020
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(320.450.254)	(277.949.318)	(705.773.255)	(644.628.621)	153.177.924	151.289.222	(873.045.585)	(771.288.717)
Compras de energía	(100.028.226)	(65.602.206)	(504.385.544)	(483.390.123)	159.275.640	169.762.883	(445.138.130)	(379.229.446)
Consumo de combustible	(152.936.603)	(153.149.056)	-	-	(2.434)	(796)	(152.939.037)	(153.149.852)
Gastos de transporte	(47.696.576)	(40.886.664)	(52.589.688)	(42.383.170)	10.086.796	4.765.416	(90.199.468)	(78.504.418)
Otros provisionamientos variables y servicios	(19.788.849)	(18.311.392)	(148.798.023)	(118.855.328)	(16.182.078)	(23.238.281)	(184.768.950)	(160.405.001)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	318.596.042	305.492.524	370.152.978	389.060.970	13.774.542	14.484.124	702.523.562	709.037.618
Trabajos para el Inmovilizado	294.559	124.981	8.328.447	6.880.627	-	-	8.623.006	7.005.608
Gastos de Personal	(18.749.137)	(16.154.835)	(56.268.750)	(49.731.618)	(15.740.650)	(18.749.754)	(90.758.537)	(84.636.207)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(68.431.323)	(27.557.708)	(116.227.275)	(95.793.485)	(1.368.979)	6.007.928	(186.027.577)	(117.343.265)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	231.710.141	261.904.962	205.985.400	250.416.494	(3.335.087)	1.742.298	434.360.454	514.063.754
Amortizaciones y pérdidas por deterioro	(30.945.140)	(62.067.009)	(52.013.132)	(63.957.424)	(687.463)	(2.777.470)	(83.645.735)	(128.801.903)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	200.765.001	199.837.953	153.972.268	186.459.070	(4.022.550)	(1.035.172)	350.714.719	385.261.851
RESULTADO FINANCIERO	(36.837.275)	(36.131.127)	(28.703.276)	(28.712.409)	(3.850.158)	(18.190.912)	(69.390.709)	(83.034.448)
Ingresos financieros	8.517.198	7.062.349	29.189.620	16.166.457	3.241.588	793.559	40.948.406	24.022.365
Gastos financieros	(44.031.171)	(47.304.569)	(59.033.350)	(43.245.008)	(5.138.313)	(6.332.428)	(108.202.834)	(96.882.005)
Resultados por Unidades de Reajuste	(1.022.257)	(54.308)	262.805	189.793	(2.959.691)	(1.277.629)	(3.719.143)	(1.142.144)
Diferencias de cambio	(301.045)	4.165.401	877.649	(1.823.651)	1.006.258	(11.374.414)	1.582.862	(9.032.664)
Positivas	8.501.566	18.072.527	1.973.171	498.505	9.990.161	5.248.489	20.464.898	23.819.521
Negativas	(8.802.611)	(13.907.126)	(1.095.522)	(2.322.156)	(8.983.903)	(16.622.903)	(18.882.036)	(32.852.185)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	2.378.713	588.290	(0)	-	378	114.364	2.379.091	702.654
Resultado de Otras Inversiones	51.939	-	-	(130.104)	-	-	51.939	(130.104)
Resultados en Ventas de Activos	60.322	(6.622)	13.326	450.123	(9.050.593)	288.622	(8.976.945)	732.123
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	166.418.700	164.288.494	125.282.318	158.066.680	(16.922.923)	(18.823.098)	274.778.095	303.532.076
Impuesto Sobre Sociedades	(54.053.343)	(44.638.076)	(35.396.803)	(47.996.518)	(3.987.879)	(4.115.837)	(93.438.025)	(96.750.431)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	112.365.357	119.650.418	89.885.515	110.070.162	(20.910.802)	(22.938.935)	181.340.070	206.781.645
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	112.365.357	119.650.418	89.885.515	110.070.162	(20.910.802)	(22.938.935)	181.340.070	206.781.645
RESULTADO DEL PERÍODO	112.365.357	119.650.418	89.885.515	110.070.162	(20.910.802)	(22.938.935)	181.340.070	206.781.645
Sociedad dominante	-	-	-	-	-	-	95.850.665	91.925.575
Accionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	85.489.405	114.856.070

33.3 Países.

País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
ACTIVOS														
ACTIVOS CORRIENTES	904.828.937	958.252.718	213.986.963	206.682.679	759.971.567	773.987.829	357.587.896	298.436.755	126.521.065	118.519.262	(47.588.175)	(17.611.267)	2.315.308.253	2.338.267.976
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	393.727.512	396.117.160	66.103.333	64.001.651	293.291.828	309.608.364	203.053.203	150.969.852	41.004.013	40.658.010	-	-	997.179.889	961.355.037
Otros activos financieros corrientes	449.579	17.551	1.175.315	2.271.690	7.092.684	5.463.750	88.929	64.518	-	-	-	-	8.806.507	7.817.509
Otros Activos No Financieros, Corriente	4.023.710	2.823.979	2.813.027	3.453.937	12.375.858	24.929.082	2.042.255	1.741.706	2.404.591	3.044.544	-	-	23.659.441	35.993.248
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	319.067.409	424.328.700	112.182.736	105.722.882	410.420.308	399.849.969	139.021.559	134.933.800	61.748.326	55.329.513	(2.328.541)	(82.066.624)	1.040.111.797	1.038.098.240
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	46.532.438	9.118.913	19.917.556	20.580.614	-	-	102.818	85.521	10.602	124.492	(45.259.634)	(9.437.933)	21.303.780	20.471.607
Inventarios	27.403.700	31.508.007	4.696.740	4.012.205	2.801.477	1.329.912	13.276.516	10.639.048	16.971.657	15.162.532	-	-	65.150.090	62.651.704
Activos por impuestos corrientes	113.624.589	94.338.408	7.098.257	6.639.700	33.989.412	32.806.752	2.616	2.310	4.381.876	4.200.171	-	-	159.096.750	137.987.341
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73.893.290	-	73.893.290
ACTIVOS NO CORRIENTES	7.916.800.615	7.882.741.067	639.103.177	612.376.604	3.968.122.862	3.724.836.639	2.219.209.881	2.089.588.249	1.114.667.229	1.087.290.030	(4.814.730.302)	(4.729.255.458)	11.043.173.462	10.667.577.131
Otros activos financieros no corrientes	53.193.357	57.422.721	414.243	-	5.141.973	3.352.698	111.691	8.267	2.046.586	2.185.036	-	-	60.907.850	62.968.722
Otros activos no financieros no corrientes	1.161.474	1.327.410	11.392.407	10.897.471	100.840.406	89.288.250	1.174.689	1.111.481	-	-	1.169.399	1.111.683	115.738.375	103.736.295
Derechos por cobrar no corrientes	6.303.754	9.751.497	131.603.136	123.872.850	220.146.707	177.122.226	8.362.104	8.821.387	-	-	-	-	366.415.701	319.567.960
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes	5.736.278	5.570.592	-	-	38.050.129	36.381.275	-	-	-	-	(43.786.407)	(41.951.867)	-	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	4.758.853.733	4.728.577.212	4.402.840	4.360.892	1.302.202.760	1.231.117.115	-	-	54.649.561	49.494.618	(6.103.405.672)	(5.999.448.185)	16.703.222	14.101.652
Activos intangibles distintos de la plusvalía	41.907.309	43.574.579	3.587.057	3.394.462	1.448.472.314	1.362.506.970	45.414.252	40.486.684	2.834.128	2.623.710	-	-	1.542.215.060	1.452.586.405
Plusvalía	2.311.607	2.311.244	2.477.612	2.453.791	126.962.306	120.673.559	7.751.326	7.348.467	10.811.395	10.502.214	1.354.196.844	1.333.732.649	1.504.511.090	1.477.021.924
Propiedades, planta y equipo	2.930.241.237	2.907.392.986	453.176.116	435.556.490	520.463.288	502.536.126	2.027.522.216	1.908.861.856	1.043.133.388	1.021.665.793	(24.062.978)	(24.072.596)	6.950.473.267	6.751.940.655
Propiedad de inversión	33.338.216	33.019.154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33.338.216	33.019.154
Activos por impuestos diferidos	83.753.650	93.793.672	32.049.766	31.840.648	205.842.979	201.858.420	128.873.603	122.950.107	1.192.171	818.659	1.158.512	1.372.858	452.870.681	452.634.364
TOTAL ACTIVOS	8.821.629.552	8.840.993.785	853.090.140	819.059.283	4.728.094.429	4.498.824.468	2.576.797.777	2.388.025.004	1.241.188.294	1.205.809.292	(4.862.318.477)	(4.746.866.725)	13.358.481.715	13.005.845.107

País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS														
PASIVOS CORRIENTES	543.571.770	647.462.363	390.788.291	368.365.266	702.080.016	749.685.522	368.668.912	432.517.038	123.977.031	122.675.915	34.026.460	86.571.381	2.163.112.481	2.407.277.486
Otros pasivos financieros corrientes	55.006.066	57.353.811	90.645.115	91.305.044	308.707.365	316.931.058	100.399.603	138.102.310	41.423.255	61.905.795	-	-	596.181.404	665.598.018
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	342.600.042	397.291.875	209.054.171	188.824.968	315.935.910	350.493.006	151.834.902	242.087.064	46.451.486	46.211.217	33.410.611	(418.132)	1.099.287.122	1.224.489.998
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	64.100.767	95.959.740	30.434.214	21.522.018	9.396.809	22.670.347	35.523.859	(8.763.202)	14.586.244	(5.545.768)	(5.176.711)	22.359.124	148.865.183	148.202.260
Otras provisiones corrientes	44.534.181	61.952.297	23.180.986	31.334.089	13.067.329	9.290.490	1.196.991	1.498.668	11.756.789	11.373.692	5.792.560	-	99.528.836	115.449.236
Pasivos por impuestos corrientes	26.451.483	26.985.525	24.054.180	18.739.444	40.020.417	45.603.630	75.059.173	50.694.810	7.148.562	5.643.246	-	-	172.733.815	147.666.655
Provisiones por beneficios a los empleados corrientes	1.342.209	1.341.781	688.781	591.831	-	-	857.882	3.516.770	-	-	-	-	2.888.872	5.450.382
Otros pasivos no financieros corrientes	9.537.022	6.577.334	12.730.844	16.047.872	14.952.186	4.696.991	3.796.502	5.380.618	2.610.695	3.087.733	-	-	43.627.249	35.790.548
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64.630.389	-	64.630.389
PASIVOS NO CORRIENTES	1.810.212.698	1.798.546.677	196.700.694	182.056.288	889.292.349	866.894.226	1.024.318.683	749.238.211	544.877.149	525.104.242	(38.432.481)	(37.299.979)	4.426.969.092	4.084.539.665
Otros pasivos financieros no corrientes	1.523.704.846	1.511.148.690	100.270.686	87.795.042	499.098.320	483.293.292	830.003.490	616.376.069	331.402.743	316.343.354	-	-	3.284.480.085	3.014.956.447
Otras cuentas por pagar no corrientes	3.570.695	3.595.790	377.028	325.183	18.966.032	33.173.070	147.596	142.669	515	-	-	-	23.061.866	37.236.712
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	-	-	38.432.481	36.634.177	1.115.073	1.750.092	-	-	-	-	(38.432.481)	(37.299.979)	1.115.073	1.084.290
Otras provisiones no corrientes	17.459.422	17.164.654	10.501.261	11.451.261	193.522.296	183.780.246	2.470.184	2.198.153	11.536.616	10.928.015	-	-	235.489.779	225.522.329
Pasivo por impuestos diferidos	221.166.121	222.646.728	22.082.004	21.549.260	68.621.941	61.907.742	55.616.365	52.263.418	201.711.609	197.556.430	-	-	569.198.040	555.923.578
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	33.394.923	33.170.562	1.371.022	1.400.727	107.951.778	102.989.784	83.905.443	78.257.902	-	-	-	-	226.623.166	215.818.975
Otros pasivos no financieros no corrientes	10.916.691	10.820.253	23.666.212	22.900.638	16.909	-	52.175.605	-	225.666	276.443	-	-	87.001.083	33.997.334
PATRIMONIO NETO	6.467.845.084	6.394.984.745	265.601.154	268.637.728	3.136.722.064	2.882.244.720	1.183.810.182	1.206.269.755	572.334.114	558.029.135	(4.857.912.456)	(4.796.138.127)	6.768.400.142	6.514.027.956
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	6.467.845.084	6.394.984.745	265.601.154	268.637.728	3.136.722.064	2.882.244.720	1.183.810.182	1.206.269.755	572.334.114	558.029.135	(4.857.912.456)	(4.796.138.127)	3.884.087.387	3.735.544.636
Capital emitido	5.499.377.226	5.504.650.136	230.798.614	233.455.382	1.011.285.778	1.016.335.188	146.840.420	147.297.657	197.139.383	198.134.490	(4.260.558.586)	(4.274.990.018)	2.824.882.835	2.824.882.835
Ganancias (pérdidas) acumuladas	2.644.793.034	2.687.545.567	71.928.325	77.431.069	84.314.725	446.813.310	(2.498.907)	274.298.955	22.646.815	56.504.426	(667.714.024)	(1.438.903.818)	2.153.469.768	2.103.689.509
Primas de emisión	158.759.648	158.759.648	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158.759.648	158.759.648
Otras reservas	(1.835.084.824)	(1.955.970.606)	(37.125.785)	(42.248.723)	2.041.121.561	1.419.096.222	1.039.468.669	784.673.143	352.548.116	303.390.219	70.360.154	917.755.709	(1.253.024.864)	(1.351.787.356)
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.884.312.755	2.778.483.320
Total Patrimonio Neto y Pasivos	8.821.629.552	8.840.993.785	853.090.140	819.059.283	4.728.094.429	4.498.824.468	2.576.797.777	2.388.025.004	1.241.188.294	1.205.809.292	(4.862.318.477)	(4.746.866.725)	13.358.481.715	13.005.845.107

País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES														
INGRESOS	533.728.819	446.126.921	142.098.903	139.899.774	524.734.021	510.819.538	261.487.819	277.930.307	113.953.688	106.057.708	(434.103)	(507.913)	1.575.569.147	1.480.326.335
Ventas	522.703.735	444.006.252	140.359.101	136.334.050	475.055.439	463.421.588	254.398.848	271.037.660	110.044.881	103.022.678	(434.103)	(507.913)	1.502.127.901	1.417.314.315
Ventas de energía	479.666.161	410.829.343	134.852.096	128.560.562	438.809.501	446.095.694	228.809.572	243.057.573	103.320.797	94.463.122	-	-	1.385.458.127	1.323.006.294
Otras ventas	8.074.099	7.312.947	-	-	1.415.119	682.227	1.513.055	2.344.136	524.020	779.818	(69.179)	(56.815)	11.457.114	11.062.313
Otras prestaciones de servicios	34.963.475	25.863.962	5.507.005	7.773.488	34.830.819	16.643.667	24.076.221	25.635.951	6.200.064	7.779.738	(364.924)	(451.098)	105.212.660	83.245.708
Otros ingresos de explotación	11.025.084	2.120.669	1.739.802	3.565.724	49.678.582	47.397.950	7.088.971	6.892.647	3.908.807	3.035.030	-	-	73.441.246	63.012.020
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(327.553.222)	(247.780.146)	(86.234.992)	(74.209.046)	(322.836.184)	(278.186.996)	(89.940.400)	(130.060.774)	(46.568.892)	(41.324.912)	88.105	273.157	(873.045.585)	(771.288.717)
Compras de energía	(189.253.174)	(111.379.871)	(38.877.182)	(38.743.905)	(153.254.441)	(135.488.973)	(44.265.391)	(73.677.642)	(19.487.942)	(19.939.055)	-	-	(445.138.130)	(379.229.446)
Consumo de combustible	(89.394.687)	(95.040.206)	(42.432.335)	(30.712.171)	(6.047.440)	(5.597.708)	(3.419.616)	(12.190.690)	(11.644.959)	(9.609.077)	-	-	(152.939.037)	(153.149.852)
Gastos de transporte	(34.275.554)	(24.583.473)	(1.774.863)	(793.182)	(23.013.869)	(23.069.287)	(27.229.948)	(26.840.467)	(3.905.234)	(3.218.009)	-	-	(90.199.468)	(78.504.418)
Otros provisionamientos variables y servicios	(14.629.807)	(16.776.596)	(3.150.612)	(3.959.788)	(140.520.434)	(114.031.028)	(15.025.445)	(17.351.975)	(11.530.757)	(8.558.771)	88.105	273.157	(184.768.950)	(160.405.001)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	206.175.597	198.346.775	55.863.911	65.690.728	201.897.837	232.632.542	171.547.419	147.869.533	67.384.796	64.732.796	(345.998)	(234.756)	702.523.562	709.037.618
Trabajos para el Inmovilizado	608.593	309.008	2.415.432	1.856.749	4.290.976	3.787.048	897.892	726.939	410.113	325.864	-	-	8.623.006	7.005.608
Gastos de Personal	(26.266.604)	(25.086.137)	(21.282.168)	(16.665.475)	(26.331.327)	(25.742.549)	(11.388.434)	(11.688.235)	(5.490.004)	(5.453.811)	-	-	(90.758.537)	(84.636.207)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(28.723.177)	(23.329.295)	(19.474.120)	(18.906.809)	(42.541.356)	(40.608.947)	(87.596.785)	(26.268.463)	(8.078.609)	(8.452.343)	386.470	222.592	(186.027.577)	(117.343.265)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	151.794.409	150.240.351	17.523.055	31.975.193	137.316.130	170.068.094	73.460.092	110.639.774	54.226.296	51.152.506	40.472	(12.164)	434.360.454	514.063.754
Amortizaciones y pérdidas por deterioro	(29.695.165)	(34.001.053)	(7.542.799)	(8.980.743)	(8.942.973)	(45.574.633)	(24.592.902)	(25.160.571)	(14.272.369)	(15.084.903)	1.400.473	-	(83.645.735)	(128.801.903)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	122.099.244	116.239.298	9.980.256	22.994.450	128.373.157	124.493.461	48.867.190	85.479.203	39.953.927	36.067.603	1.440.945	(12.164)	350.714.719	385.261.851
RESULTADO FINANCIERO	(18.669.139)	(32.146.053)	(6.524.637)	(9.434.447)	(18.807.189)	(23.148.697)	(19.644.337)	(13.512.590)	(6.343.387)	(6.052.409)	597.980	1.259.748	(69.390.709)	(83.034.448)
Ingresos financieros	6.436.512	3.491.757	4.244.568	1.736.400	28.864.568	13.940.428	1.395.332	5.118.832	542.860	465.780	(536.434)	(730.832)	40.948.406	24.022.365
Gastos financieros	(24.090.742)	(30.680.504)	(8.847.165)	(8.617.700)	(48.300.042)	(32.901.851)	(21.030.174)	(18.669.890)	(6.836.492)	(6.742.892)	901.781	730.832	(108.202.834)	(96.882.005)
Resultados por Unidades de Reajuste	(3.719.143)	(1.142.144)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.719.143)	(1.142.144)
Diferencias de cambio	2.704.234	(3.815.162)	(1.922.040)	(2.553.147)	628.285	(4.187.274)	(9.495)	38.468	(49.755)	224.703	231.633	1.259.748	1.582.862	(9.032.664)
Positivas	15.010.550	13.397.034	1.511.819	567.528	3.819.961	10.055.157	154.030	183.011	625.131	561.483	(656.593)	(944.692)	20.464.898	23.819.521
Negativas	(12.306.316)	(17.212.196)	(3.433.859)	(3.120.675)	(3.191.676)	(14.242.431)	(163.525)	(144.543)	(674.886)	(336.780)	888.226	2.204.440	(18.882.036)	(32.852.185)
Resultado de Sociedades Controladas por el Método de Participación	2.378.679	588.374	378	114.416	-	-	-	-	-	-	34	(136)	2.379.091	702.654
Diferencia Negativa de Consolidación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado de Otras Inversiones	566.064	1.256.099	-	55.781	-	-	-	(130.104)	-	-	(514.125)	(1.311.880)	51.939	(130.104)
Resultados en Ventas de Activos	175.093	278.150	-	-	-	575	12.915	450.123	-	3.275	(9.164.953)	-	(8.976.945)	732.123
Otros Gastos Distintos de los de Operación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	106.549.941	86.215.868	3.455.997	13.730.200	109.565.968	101.345.339	29.235.768	72.286.632	33.610.540	30.018.469	(7.640.119)	(64.432)	274.778.095	303.532.076
Impuesto Sobre Sociedades	(31.051.890)	(31.074.736)	(1.691.174)	(4.515.998)	(17.410.216)	(22.585.619)	(32.314.087)	(28.573.091)	(10.970.658)	(10.000.987)	-	-	(93.438.025)	(96.750.431)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	75.498.051	55.141.132	1.764.823	9.214.202	92.155.752	78.759.720	(3.078.319)	43.713.541	22.639.882	20.017.482	(7.640.119)	(64.432)	181.340.070	206.781.645
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUPTIDAS	75.498.051	55.141.132	1.764.823	9.214.202	92.155.752	78.759.720	(3.078.319)	43.713.541	22.639.882	20.017.482	(7.640.119)	(64.432)	181.340.070	206.781.645
RESULTADO DEL PERÍODO	75.498.051	55.141.132	1.764.823	9.214.202	92.155.752	78.759.720	(3.078.319)	43.713.541	22.639.882	20.017.482	(7.640.119)	(64.432)	181.340.070	206.781.645
Sociedad dominante	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	95.850.665	91.925.575
Accionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	85.489.405	114.856.070

33.4 Generación y distribución por países.

a) Generación

Línea de Negocio	Generación														
	País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
		31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
ACTIVOS															
ACTIVOS CORRIENTES	513.040.662	581.919.944	103.280.124	96.454.500	261.289.022	206.821.621	237.592.693	154.997.283	65.090.089	50.330.357	(26.178.329)	(26.213.389)	1.154.114.261	1.064.310.315	
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	188.059.407	225.658.998	17.288.122	18.626.377	110.228.497	77.999.226	143.536.813	74.583.887	24.400.460	13.865.517	-	-	483.513.299	410.734.005	
Otros activos financieros corrientes	311.062	17.551	203.674	-	7.092.684	5.463.750	88.929	54.650	-	-	-	-	7.696.349	5.535.951	
Otros Activos No Financieros, Corriente	1.746.513	1.073.419	1.278.994	2.254.847	493.907	808.494	1.063.229	1.370.458	1.085.773	1.835.063	-	-	5.668.416	7.342.281	
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	151.691.601	150.897.103	62.871.123	53.364.468	106.019.756	83.976.499	47.869.384	41.680.862	14.653.044	11.027.554	709.376	(19.872.054)	383.814.284	321.074.432	
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	55.371.649	103.058.701	19.430.144	20.203.295	27.249.730	28.663.608	38.844.399	32.368.651	9.241.512	8.403.843	(26.887.705)	(6.341.335)	123.249.728	186.356.762	
Inventarios	18.893.963	24.443.037	1.756.492	1.750.879	24.028	22.842	6.187.323	4.936.465	11.338.922	11.009.380	-	-	38.200.728	42.162.603	
Activos por impuestos corrientes	96.966.467	76.771.135	451.576	254.634	10.180.420	9.887.202	2.616	2.310	4.370.378	4.189.000	-	-	111.971.457	91.104.281	
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ACTIVOS NO CORRIENTES	4.005.468.803	3.989.974.642	300.838.231	290.297.224	627.181.038	614.488.434	1.292.405.158	1.203.713.202	747.368.885	730.619.632	(969.186.626)	(1.020.656.208)	6.004.075.489	5.808.436.926	
Otros activos financieros no corrientes	20.902.565	27.935.909	414.243	-	-	-	103.091	-	316	359.977	-	-	21.420.215	28.295.886	
Otros activos no financieros no corrientes	146.349	146.349	10.691.974	10.203.998	21.151.683	19.997.184	1.174.689	1.111.481	-	-	-	-	33.164.695	31.459.012	
Derechos por cobrar no corrientes	1.143.793	1.820.235	127.529.306	123.377.243	10.236.781	11.129.694	1.848.866	2.974.116	-	-	-	-	140.758.746	139.301.288	
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes	5.736.278	5.570.592	-	-	38.409.658	37.063.280	-	-	-	-	(43.786.407)	(41.869.632)	359.529	764.220	
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	1.591.317.878	1.591.313.598	3.123.965	3.094.078	11.518.566	10.950.060	-	-	54.649.561	49.494.618	(1.011.855.168)	(1.063.491.176)	648.754.802	591.361.178	
Activos intangibles distintos de la plusvalía	9.680.790	9.638.098	187.859	190.799	1.978.001	972.900	24.851.925	20.247.206	320.051	349.639	-	-	37.018.626	31.398.642	
Plusvalía	12.999	12.636	2.477.612	2.453.791	-	-	-	-	10.811.395	10.502.214	86.454.949	84.704.600	99.756.955	97.673.241	
Propiedades, planta y equipo	2.350.118.362	2.328.158.165	142.944.178	136.585.507	497.772.631	480.313.680	1.207.615.881	1.125.145.217	680.395.391	669.094.525	-	-	4.878.846.443	4.739.297.094	
Propiedad de inversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Activos por impuestos diferidos	26.409.789	25.379.060	13.469.094	14.391.808	46.113.718	54.061.656	56.810.706	54.235.182	1.192.171	818.659	-	-	143.995.478	148.886.365	
TOTAL ACTIVOS	4.518.509.465	4.571.894.586	404.118.355	386.751.724	888.470.060	821.310.055	1.529.997.851	1.358.710.485	812.458.974	780.949.989	(995.364.955)	(1.046.869.597)	7.158.189.750	6.872.747.241	

Línea de Negocio	Generación														
	País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
		31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS															
PASIVOS CORRIENTES	348.717.276	461.971.755	150.301.272	151.057.167	181.936.689	182.940.166	218.375.153	286.630.051	56.657.795	61.493.965	(27.500.356)	(418.133)	928.487.829	1.143.674.971	
Otros pasivos financieros corrientes	40.834.711	43.626.925	76.800.538	79.751.906	71.938.979	64.363.398	90.250.049	87.860.103	26.521.037	39.501.048	-	-	306.345.314	315.103.380	
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	193.892.122	221.957.794	30.372.816	28.920.947	75.625.334	63.002.748	49.668.802	86.644.371	18.907.491	16.970.251	-	(418.133)	368.466.565	417.077.978	
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	67.207.291	142.252.923	28.310.636	28.374.815	24.455.669	37.105.842	38.509.066	80.508.993	4.731.271	218.586	(27.500.356)	-	135.713.577	288.461.159	
Otras provisiones corrientes	26.780.918	35.783.147	1.778.251	2.553.179	1.413.494	1.874.736	13.503	22.520	3.195.539	3.097.899	-	-	33.181.705	43.331.481	
Pasivos por impuestos corrientes	14.638.645	14.656.865	12.677.585	11.212.408	8.010.490	16.593.444	38.489.554	26.604.320	2.352.423	692.609	-	-	76.168.697	69.759.646	
Provisiones por beneficios a los empleados corrientes	-	-	-	-	-	-	-	2.703.107	-	-	-	-	-	2.703.107	
Otros pasivos no financieros corrientes	5.363.589	3.694.101	361.446	243.912	492.723	(2)	1.444.179	2.286.637	950.034	1.013.572	-	-	8.611.971	7.238.220	
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
PASIVOS NO CORRIENTES	1.188.984.467	1.172.214.181	153.548.634	141.817.640	166.601.539	156.436.680	598.740.447	356.958.221	335.200.323	319.926.947	(38.432.481)	(36.634.177)	2.404.642.929	2.110.719.491	
Otros pasivos financieros no corrientes	967.037.787	949.189.055	79.087.082	70.465.040	98.289.591	94.332.102	546.486.447	339.291.052	179.452.916	168.684.276	-	-	1.870.353.823	1.621.961.525	
Otras cuentas por pagar no corrientes	3.287.755	3.288.535	-	-	13.582.888	10.117.596	147.596	142.669	-	-	-	-	17.018.239	13.548.800	
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	79.321	78.870	38.432.481	36.634.177	1.115.073	1.084.290	-	-	-	-	(38.432.481)	(36.634.177)	1.194.394	1.163.160	
Otras provisiones no corrientes	9.942.202	9.797.457	-	-	47.625.697	46.119.690	535.021	348.770	11.536.616	10.772.286	-	-	69.639.536	67.038.203	
Pasivo por impuestos diferidos	191.176.900	192.358.468	12.362.859	11.817.785	5.988.290	4.783.002	-	-	144.210.791	140.470.385	-	-	353.738.840	349.429.640	
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	10.143.355	9.971.456	-	-	-	-	20.366.815	17.175.730	-	-	-	-	30.510.170	27.147.186	
Otros pasivos no financieros no corrientes	7.317.147	7.530.340	23.666.212	22.900.638	-	-	31.204.568	-	-	-	-	-	62.187.927	30.430.977	
PATRIMONIO NETO	2.980.807.722	2.937.708.650	100.268.448	93.876.916	539.931.832	481.933.209	712.882.251	715.122.213	420.600.856	399.529.077	(929.432.118)	(1.009.817.287)	3.825.058.991	3.618.352.778	
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	2.980.807.722	2.937.708.650	100.268.448	93.876.916	539.931.832	481.933.209	712.882.251	715.122.213	420.600.856	399.529.077	(929.432.118)	(1.009.817.287)	3.825.058.991	3.618.352.778	
Capital emitido	2.134.645.491	2.132.404.418	92.185.037	92.185.037	203.659.553	203.659.553	142.906.410	142.906.410	164.297.758	164.297.758	(907.262.995)	(905.021.922)	1.830.431.254	1.830.431.254	
Ganancias (pérdidas) acumuladas	1.111.654.163	1.152.825.041	7.407.413	10.088.706	32.446.734	123.291.764	(1.314.673)	149.784.385	8.533.233	23.141.069	383.612.139	107.147.811	1.542.339.009	1.566.278.776	
Primas de emisión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Acciones propias en cartera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otras participaciones en el patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otras reservas	(265.491.932)	(347.520.809)	675.998	(8.396.827)	303.825.545	154.981.892	571.290.514	422.431.418	247.769.865	212.090.250	(405.781.262)	(211.943.176)	452.288.728	221.642.748	
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total Patrimonio Neto y Pasivos	4.518.509.465	4.571.894.586	404.118.355	386.751.724	888.470.060	821.310.055	1.529.997.851	1.358.710.485	812.458.974	780.949.989	(995.364.955)	(1.046.869.597)	7.158.189.750	6.872.747.241	

Línea de Negocio	Generación														
	País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
		31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES															
INGRESOS	322.518.864	283.400.259	69.460.152	62.613.584	72.320.342	59.453.088	115.383.649	123.262.733	59.474.340	54.934.770	(111.051)	(222.592)	639.046.296	583.441.842	
Ventas	315.285.056	283.207.594	69.408.042	60.697.327	71.468.276	59.117.312	115.380.957	123.240.466	59.456.999	54.872.909	(111.051)	(222.592)	630.888.279	580.913.016	
Ventas de energía	311.766.044	279.892.988	69.408.042	59.234.639	71.468.276	59.115.586	114.478.942	123.100.551	57.472.585	52.108.306	-	-	624.593.889	573.452.070	
Otras ventas	5.646	217.530	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.646	217.530	
Otras prestaciones de servicios	3.513.366	3.097.076	-	1.462.688	-	1.726	902.015	139.915	1.984.414	2.764.603	(111.051)	(222.592)	6.288.744	7.243.416	
Otros ingresos de explotación	7.233.808	192.665	52.110	1.916.257	852.066	335.776	2.692	22.267	17.341	61.861	-	-	8.158.017	2.528.826	
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(184.655.676)	(145.225.723)	(49.155.370)	(36.523.780)	(35.184.791)	(16.108.622)	(29.623.089)	(60.055.168)	(21.831.328)	(20.036.025)	-	-	(320.450.254)	(277.949.318)	
Compras de energía	(66.974.358)	(23.657.966)	(2.661.574)	(2.162.413)	(19.234.654)	(4.478.453)	(7.792.071)	(30.034.156)	(3.365.569)	(5.269.218)	-	-	(100.028.226)	(65.602.206)	
Consumo de combustible	(89.392.253)	(95.039.410)	(42.432.335)	(30.712.171)	(6.047.440)	(5.597.708)	(3.419.616)	(12.190.690)	(11.644.969)	(9.609.077)	-	-	(152.936.603)	(153.149.056)	
Gastos de transporte	(28.065.909)	(24.582.262)	(1.538.327)	(601.077)	(1.238.921)	(1.317.785)	(12.913.876)	(11.139.755)	(3.939.543)	(3.245.785)	-	-	(47.696.576)	(40.886.664)	
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(223.156)	(1.946.085)	(2.523.124)	(3.048.119)	(8.663.776)	(4.714.676)	(5.497.526)	(6.690.567)	(2.881.257)	(1.911.945)	-	-	(19.788.849)	(18.311.392)	
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	137.863.188	138.174.536	20.304.782	26.089.804	37.135.551	43.344.466	85.760.560	63.207.565	37.643.012	34.898.745	(111.051)	(222.592)	318.596.042	305.492.524	
Trabajos para el Inmovilizado	-	-	-	-	-	-	294.559	124.981	-	-	-	-	294.559	124.981	
Gastos de Personal	(7.737.433)	(6.499.109)	(3.200.924)	(2.422.813)	(2.820.171)	(2.599.891)	(2.823.686)	(2.786.641)	(2.166.923)	(1.846.381)	-	-	(18.749.137)	(16.154.835)	
Otros Gastos Fijos de Explotación	(14.501.053)	(12.002.715)	(2.104.572)	(2.505.352)	(1.798.389)	(2.974.510)	(46.836.299)	(6.549.285)	(3.302.061)	(3.748.438)	111.051	222.592	(68.431.323)	(27.557.708)	
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	115.624.702	119.672.712	14.999.286	21.161.639	32.516.991	37.770.065	36.395.134	53.996.620	32.174.028	29.303.926	-	-	231.710.141	261.904.962	
Amortizaciones y pérdidas por deterioro	(20.893.089)	(24.956.849)	(3.844.616)	(4.964.777)	11.153.762	(12.683.533)	(8.481.770)	(9.870.785)	(8.879.427)	(9.591.065)	-	-	(30.945.140)	(62.067.009)	
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	94.731.613	94.715.863	11.154.670	16.196.862	43.670.753	25.086.532	27.913.364	44.125.835	23.294.601	19.712.861	-	-	200.765.001	199.837.953	
RESULTADO FINANCIERO	(12.816.587)	(11.733.708)	(4.843.231)	(7.759.153)	(5.779.993)	(7.413.832)	(11.094.084)	(7.525.424)	(2.825.186)	(3.123.456)	521.806	1.424.446	(36.837.275)	(36.131.127)	
Ingresos financieros	2.510.716	1.937.168	2.321.779	18.771	3.853.813	3.812.943	281.893	1.906.109	81.930	110.804	(532.933)	(723.446)	8.517.198	7.062.349	
Gastos financieros	(16.009.336)	(20.985.922)	(4.989.476)	(4.826.988)	(9.342.364)	(9.303.328)	(11.368.529)	(9.425.705)	(2.854.399)	(3.486.072)	532.933	723.446	(44.031.171)	(47.304.569)	
Resultados por Unidades de Reajuste	(1.022.257)	(54.308)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.022.257)	(54.308)	
Diferencias de cambio	1.704.290	7.369.354	(2.175.534)	(2.950.936)	(291.442)	(1.923.447)	(7.448)	(5.828)	(52.717)	251.812	521.806	1.424.446	(301.045)	4.165.401	
Positivas	4.880.574	8.267.744	1.189.765	166.011	2.327.785	9.885.111	47.848	61.409	427.627	251.812	(372.033)	(559.560)	8.501.566	18.072.527	
Negativas	(3.176.284)	(898.390)	(3.365.299)	(3.116.947)	(2.619.227)	(11.808.558)	(55.296)	(67.237)	(480.344)	-	893.839	1.984.006	(8.802.611)	(13.907.126)	
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	2.378.713	588.238	-	52	-	-	-	-	-	-	-	-	2.378.713	588.238	
Diferencia Negativa de Consolidación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Resultado de Otras Inversiones	51.939	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51.939	-	
Resultados en Ventas de Activos	60.322	(10.472)	-	-	-	575	-	-	-	3.275	-	-	60.322	(6.622)	
Otros Gastos Distintos de los de Operación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	84.406.000	83.559.921	6.311.439	8.437.761	37.890.760	17.673.275	16.819.280	36.600.411	20.469.415	16.592.680	521.806	1.424.446	166.418.700	164.288.494	
Impuesto Sobre Sociedades	(21.279.780)	(22.378.470)	(2.682.225)	(2.565.926)	(5.444.026)	578.330	(17.924.057)	(14.711.034)	(6.723.255)	(5.560.976)	-	-	(54.053.343)	(44.638.076)	
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	63.126.220	61.181.451	3.629.214	5.871.835	32.446.734	18.251.605	(1.104.777)	21.889.377	13.746.160	11.031.704	521.806	1.424.446	112.365.357	119.650.418	
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	63.126.220	61.181.451	3.629.214	5.871.835	32.446.734	18.251.605	(1.104.777)	21.889.377	13.746.160	11.031.704	521.806	1.424.446	112.365.357	119.650.418	
RESULTADO DEL PERÍODO	63.126.220	61.181.451	3.629.214	5.871.835	32.446.734	18.251.605	(1.104.777)	21.889.377	13.746.160	11.031.704	521.806	1.424.446	112.365.357	119.650.418	
Sociedad dominante	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Accionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

b) Distribución

Línea de Negocio	Distribución													
	País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales
ACTIVOS	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
ACTIVOS CORRIENTES	328.146.217	308.282.584	110.687.769	110.182.639	375.750.286	406.074.360	178.082.706	255.980.239	70.683.852	76.808.391	(3.884.844)	(698.797)	1.059.465.986	1.156.629.416
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	152.940.754	106.822.082	48.770.386	45.328.399	44.305.396	53.589.588	59.516.390	76.385.965	16.603.553	26.792.493	-	-	322.136.479	308.918.527
Otros activos financieros corrientes	37.304	-	971.641	2.271.690	-	-	-	9.868	-	-	-	-	1.008.945	2.281.558
Otros Activos No Financieros, Corriente	1.939.289	1.422.618	1.534.033	1.199.090	10.689.158	22.986.384	979.026	371.248	1.318.818	1.209.481	-	-	16.460.324	27.188.821
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	158.414.044	185.002.586	49.311.613	52.358.414	303.552.339	315.121.464	91.152.175	93.252.938	47.095.282	44.301.959	-	-	649.525.453	690.037.361
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	6.234.310	6.640.662	514.475	379.832	-	209.526	19.345.922	80.257.637	21.966	340.135	(3.884.844)	(698.797)	22.231.829	87.128.995
Inventarios	2.331.112	2.136.612	2.940.248	2.261.326	2.777.449	1.307.070	7.089.193	5.702.583	5.632.735	4.153.152	-	-	20.770.737	15.560.743
Activos por impuestos corrientes	6.249.404	6.258.024	6.645.373	6.383.888	14.425.944	12.860.328	-	-	11.498	11.171	-	-	27.332.219	25.513.411
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ACTIVOS NO CORRIENTES	1.180.876.685	1.153.691.583	337.016.509	320.842.717	2.199.806.986	2.026.122.046	926.804.723	885.875.047	367.298.344	356.670.398	-	-	5.011.803.247	4.743.201.791
Otros activos financieros no corrientes	25.578	25.582	-	-	5.141.973	3.352.698	8.600	8.267	2.046.270	1.825.059	-	-	7.222.421	5.211.606
Otros activos no financieros no corrientes	419.673	550.802	700.433	693.473	79.688.723	69.291.066	-	-	-	-	-	-	80.808.829	70.535.341
Derechos por cobrar no corrientes	4.325.620	7.046.330	4.073.830	495.607	209.909.926	165.992.532	6.513.238	5.847.271	-	-	-	-	224.822.614	179.381.740
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes	-	-	-	-	125.776	324.864	-	-	-	-	-	-	-	125.776
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	583.061.711	546.854.493	30.438	30.151	151.041.164	136.771.841	-	-	-	-	-	-	734.133.313	683.656.485
Activos intangibles distintos de la plusvalía	17.263.383	18.189.812	3.399.198	3.203.663	1.446.487.490	1.361.527.584	20.562.327	20.239.478	2.514.077	2.274.071	-	-	1.490.226.475	1.405.434.608
Plusvalía	2.240.478	2.240.478	-	-	126.962.306	120.673.559	7.751.326	7.348.467	-	-	-	-	136.954.110	130.262.504
Propiedades, planta y equipo	562.855.103	561.616.684	310.231.938	298.970.983	20.720.367	20.391.138	819.906.335	783.716.639	362.737.997	352.571.268	-	-	2.076.451.740	2.017.266.712
Propiedad de inversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos por impuestos diferidos	10.685.139	17.167.402	18.580.672	17.448.840	159.729.261	147.796.764	72.062.897	68.714.925	-	-	-	-	261.057.969	251.127.931
TOTAL ACTIVOS	1.509.022.902	1.461.974.167	447.704.278	431.025.356	2.575.557.272	2.432.196.406	1.104.887.429	1.141.855.286	437.982.196	433.478.789	(3.884.844)	(698.797)	6.071.269.233	5.899.831.207

Línea de Negocio	Distribución													
	País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales
		31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-03-2011 M\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS														
PASIVOS CORRIENTES	246.663.248	171.286.364	240.328.481	226.189.613	623.090.657	614.669.478	208.381.262	269.331.680	76.572.112	78.464.053	(3.884.844)	(698.797)	1.391.150.916	1.359.242.371
Otros pasivos financieros corrientes	518.008	2.668	13.844.577	11.553.138	236.768.386	200.661.330	10.149.554	50.242.207	14.902.218	22.404.747	-	-	276.182.743	284.864.090
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	91.150.793	86.947.700	178.681.117	159.903.785	235.000.704	283.143.792	102.166.100	155.442.693	27.543.995	29.240.966	-	-	634.542.709	714.678.936
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	136.263.110	63.921.986	2.150.641	2.212.567	94.851.226	91.625.748	55.102.296	34.172.478	19.107.849	11.517.749	(3.884.844)	(698.797)	303.590.278	202.751.731
Otras provisiones corrientes	4.363.276	6.792.229	21.402.735	28.780.910	10.514.437	6.153.804	1.183.488	1.476.148	8.561.250	8.275.793	-	-	46.025.186	51.478.884
Pasivos por impuestos corrientes	10.036.400	10.039.050	11.376.119	7.526.565	31.944.666	28.903.026	36.569.619	24.090.490	4.796.139	4.950.637	-	-	94.722.943	75.509.768
Provisiones por beneficios a los empleados corrientes	1.284.614	1.284.614	688.781	591.831	-	-	857.882	813.663	-	-	-	-	2.831.277	2.690.108
Otros pasivos no financieros corrientes	3.047.047	2.298.117	12.184.511	15.620.817	14.011.238	4.181.778	2.352.323	3.093.981	1.660.661	2.074.161	-	-	33.255.780	27.268.854
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PASIVOS NO CORRIENTES	120.128.700	196.967.970	43.152.060	40.238.648	723.033.133	711.221.766	425.578.236	392.279.990	209.676.826	205.177.295	-	-	1.521.568.955	1.545.885.669
Otros pasivos financieros no corrientes	-	-	21.183.604	17.330.002	400.808.729	388.961.190	283.517.043	277.085.017	151.949.827	147.659.078	-	-	857.459.203	831.035.287
Otras cuentas por pagar no corrientes	-	-	377.028	325.183	5.383.144	23.055.474	-	-	515	-	-	-	5.760.687	23.380.657
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	69.118.584	146.500.704	-	-	359.232	1.430.022	-	-	-	-	-	-	69.477.162	147.930.726
Otras provisiones no corrientes	7.451.999	7.367.197	10.501.261	11.451.261	145.896.599	137.660.556	1.935.163	1.849.383	-	155.729	-	-	165.785.022	158.484.126
Pasivo por impuestos diferidos	24.493.004	24.272.266	9.719.145	9.731.475	62.633.651	57.124.740	55.616.365	52.263.418	57.500.818	57.086.045	-	-	209.962.983	200.477.944
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	15.782.308	15.763.453	1.371.022	1.400.727	107.951.778	102.989.784	63.538.628	61.082.172	-	-	-	-	188.643.736	181.236.136
Otros pasivos no financieros no corrientes	3.282.805	3.064.350	-	-	-	-	20.971.037	-	225.666	276.443	-	-	24.479.508	3.340.793
PATRIMONIO NETO	1.142.230.954	1.093.719.833	164.223.737	164.597.095	1.229.433.482	1.106.305.162	470.927.931	480.243.636	151.733.258	149.837.441	-	-	3.158.549.362	2.994.703.167
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	1.142.230.954	1.093.719.833	164.223.737	164.597.095	1.229.433.482	1.106.305.162	470.927.931	480.243.636	151.733.258	149.837.441	-	-	3.158.549.362	2.994.703.167
Capital emitido	368.494.984	368.494.984	135.477.599	135.477.599	581.523.764	581.523.764	3.934.010	3.934.010	32.841.625	32.841.625	-	-	1.122.271.982	1.122.271.982
Ganancias (pérdidas) acumuladas	1.026.506.273	998.431.191	64.523.313	66.482.841	48.794.540	126.556.216	(1.184.234)	123.200.147	14.113.382	25.300.513	-	-	1.152.753.274	1.339.970.908
Primas de emisión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Acciones propias en cartera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras participaciones en el patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras reservas	(252.770.303)	(273.206.342)	(35.777.175)	(37.363.345)	599.115.178	398.225.182	468.178.155	353.109.479	104.778.251	91.695.303	-	-	883.524.106	532.460.277
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Patrimonio Neto y Pasivos	1.509.022.902	1.461.974.167	447.704.278	431.025.356	2.575.557.272	2.432.196.406	1.104.887.429	1.141.855.286	437.982.196	433.478.789	(3.884.844)	(698.797)	6.071.269.233	5.899.831.207

Línea de Negocio	Distribución														
	País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
		31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES															
INGRESOS	245.130.541	212.464.768	71.992.292	76.217.227	491.132.176	482.585.092	187.995.153	186.691.594	79.676.071	75.730.910	-	-	1.075.926.233	1.033.689.591	
Ventas	241.556.230	210.585.557	70.304.600	74.567.760	442.305.660	435.522.918	180.844.140	179.767.015	75.733.088	72.763.746	-	-	1.010.743.718	973.206.996	
Ventas de energía	218.150.038	201.472.554	65.450.802	69.333.398	408.733.634	421.859.391	155.769.980	155.987.666	73.765.584	70.939.563	-	-	921.870.038	919.592.572	
Otras ventas	713.652	842.088	-	-	1.182.541	-	517.519	421.238	4.682	3.457	-	-	2.418.394	1.266.783	
Otras prestaciones de servicios	22.692.540	8.270.915	4.853.798	5.234.362	32.389.485	13.663.527	24.556.641	23.358.111	1.962.822	1.820.726	-	-	86.455.286	52.347.641	
Otros ingresos de explotación	3.574.311	1.879.211	1.687.692	1.649.467	48.826.516	47.062.174	7.151.013	6.924.579	3.942.983	2.967.164	-	-	65.182.515	60.482.595	
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(186.781.419)	(161.761.777)	(36.765.069)	(37.163.466)	(327.667.403)	(293.801.226)	(103.807.634)	(105.438.235)	(50.751.730)	(46.463.917)	-	-	(705.773.255)	(644.628.621)	
Compras de energía	(170.800.858)	(158.016.446)	(36.220.075)	(36.586.484)	(175.412.196)	(165.889.803)	(77.912.670)	(79.642.806)	(44.039.745)	(43.254.584)	-	-	(504.385.544)	(483.390.123)	
Consumo de combustible	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Gastos de transporte	(11.075.295)	-	(236.536)	(192.105)	(21.774.948)	(21.751.502)	(19.502.909)	(20.439.563)	-	-	-	-	(52.589.688)	(42.383.170)	
Otros provisionamientos variables y servicios	(4.905.266)	(3.745.331)	(308.458)	(384.877)	(130.480.259)	(106.159.921)	(6.392.055)	(5.355.866)	(6.711.985)	(3.209.333)	-	-	(148.798.023)	(118.855.328)	
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	58.349.122	50.702.991	35.227.223	39.053.761	163.464.773	188.783.866	84.187.519	81.253.359	28.924.341	29.266.993	-	-	370.152.978	389.060.970	
Trabajos para el inmovilizado	608.593	309.008	2.415.432	1.856.749	4.290.976	3.787.048	603.333	601.958	410.113	325.864	-	-	8.328.447	6.880.627	
Gastos de Personal	(7.324.426)	(5.845.636)	(17.848.767)	(13.757.407)	(21.406.597)	(20.594.556)	(6.916.491)	(6.881.620)	(2.772.469)	(2.652.399)	-	-	(56.268.750)	(49.731.618)	
Otros Gastos Fijos de Explotación	(14.389.362)	(14.897.878)	(17.276.275)	(16.323.999)	(39.371.103)	(38.906.295)	(40.670.447)	(20.426.928)	(4.520.088)	(5.238.385)	-	-	(116.227.275)	(95.793.485)	
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	37.243.927	30.268.485	2.517.613	10.829.104	106.978.049	133.070.063	37.203.914	54.546.769	22.041.897	21.702.073	-	-	205.985.400	250.416.494	
Amortizaciones y pérdidas por deterioro	(7.165.334)	(6.941.872)	(3.688.647)	(4.000.124)	(19.873.919)	(32.589.274)	(15.934.338)	(15.030.021)	(5.350.894)	(5.396.133)	-	-	(52.013.132)	(63.957.424)	
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	30.078.593	23.326.613	(1.171.034)	6.828.980	87.104.130	100.480.789	21.269.576	39.516.748	16.691.003	16.305.940	-	-	153.972.268	186.459.070	
RESULTADO FINANCIERO	1.695.755	(9.437)	(1.746.045)	(1.757.701)	(17.009.219)	(18.187.442)	(8.153.976)	(5.905.838)	(3.482.754)	(2.851.991)	(7.037)	-	(28.703.276)	(28.712.409)	
Ingresos financieros	3.553.965	2.044.432	1.853.629	1.713.901	21.860.531	8.854.764	1.465.428	3.203.479	456.067	349.881	-	-	29.189.620	16.166.457	
Gastos financieros	(1.877.168)	(2.332.364)	(3.813.517)	(3.664.772)	(39.795.833)	(24.825.854)	(9.612.346)	(9.193.945)	(3.934.486)	(3.228.073)	-	-	(59.033.350)	(43.245.008)	
Resultados por Unidades de Reajuste	262.805	189.793	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	262.805	189.793	
Diferencias de cambio	(243.847)	88.702	213.843	193.170	926.083	(2.216.352)	(7.058)	84.628	(4.335)	26.201	(7.037)	-	877.649	(1.823.651)	
Positivas	45.153	91.275	282.403	196.898	1.459.528	288	79.541	112.157	113.583	97.887	(7.037)	-	1.973.171	498.505	
Negativas	(289.000)	(2.573)	(68.560)	(3.728)	(533.445)	(2.216.640)	(86.599)	(27.529)	(117.918)	(71.686)	-	-	(1.095.522)	(2.322.156)	
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	(0)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(0)	-	
Diferencia Negativa de Consolidación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Resultado de Otras Inversiones	-	-	-	-	-	-	-	(130.104)	-	-	-	-	-	(130.104)	
Resultados en Ventas de Activos	411	-	-	-	-	-	12.915	450.123	-	-	-	-	13.326	450.123	
Otros Gastos Distintos de los de Operación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	31.774.759	23.317.176	(2.917.079)	5.071.279	70.094.911	82.293.347	13.128.515	33.930.929	13.208.249	13.453.949	(7.037)	-	125.282.318	158.066.680	
Impuesto Sobre Sociedades	(7.315.746)	(6.595.399)	991.051	(1.950.072)	(10.422.264)	(21.869.470)	(14.358.135)	(13.140.292)	(4.291.709)	(4.441.285)	-	-	(35.396.803)	(47.996.518)	
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	24.459.013	16.721.777	(1.926.028)	3.121.207	59.672.647	60.423.877	(1.229.620)	20.790.637	8.916.540	9.012.664	(7.037)	-	89.885.515	110.070.162	
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	24.459.013	16.721.777	(1.926.028)	3.121.207	59.672.647	60.423.877	(1.229.620)	20.790.637	8.916.540	9.012.664	(7.037)	-	89.885.515	110.070.162	
RESULTADO DEL PERÍODO	24.459.013	16.721.777	(1.926.028)	3.121.207	59.672.647	60.423.877	(1.229.620)	20.790.637	8.916.540	9.012.664	(7.037)	-	89.885.515	110.070.162	
Sociedad dominante	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Accionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

34. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

34.1 Garantías directas.

Acreedor de la Garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos Comprometidos			Saldo pendiente al 31 de marzo de			Liberación de garantías					
				Tipo	Moneda	Valor Contable	Moneda	2011	Dic-10	2012	Activos	2013	Activos	2014	Activos
	Nombre	Relación													
Bancos Acreedores	Pangue S.A.	Acreedor	Hipoteca y Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	-	M\$	-	-	-	-	-	-	-	-
Soc. de Energía de la República Argentina	Endesa Argentina, Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Acciones	M\$	2.062.772	M\$	987.035	963.655	-	-	-	-	-	-
Mitsubishi	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	40.829.078	M\$	68.206.111	66.236.055	-	-	-	-	-	-
Credit Suisse First Boston	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	12.514.156	M\$	4.130.829	4.011.514	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Endesa Matriz	Acreedor	Boletas		M\$	-	M\$	-	228.156	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Edegel	Acreedor	Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	96.487.087	M\$	11.700.528	13.008.383	-	-	-	-	-	-
Banco Santander (Agente de garantía)	G.N.L. Quintero	Coligada	Prenda	Acciones	M\$	-	M\$	102.170.212	94.071.116	-	-	-	-	-	-
Deutsche Bank (*)/ Santander Benelux	Enersis S.A.	Acreedor	Cuenta de depósitos	Cuenta de depósitos	M\$	32.265.214	M\$	60.037.250	62.720.234	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Ampla S.A.	Acreedor	Prenda sobre recaudación y otros		M\$	13.705.187	M\$	80.955.027	84.993.209	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Coelce S.A.	Acreedor	Prenda sobre recaudación y otros		M\$	9.197.627	M\$	103.333.704	102.571.290	-	-	-	-	-	-
International Finance Corporation	CGT Fortaleza S.A.	Acreedor	Hipoteca y Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	155.238.459	M\$	41.400.369	17.867.290	-	-	-	-	-	-
Varios acreedores	Sinapsis Brasil	Acreedor	Hipoteca y Prenda	Inmuebles	M\$	-	M\$	-	-	-	-	-	-	-	-
Varios acreedores	Cam Argentina	Acreedor	Prenda	Bonos del gobierno	M\$	-	M\$	-	49.673	-	-	-	-	-	-

Al 31 de marzo de 2011 Enersis tenía compromisos futuros de compra de energía por un importe de M\$ 31.468.048.826 (M\$ 26.614.822.836 al 31 de marzo de 2010).

34.2 Garantías Indirectas.

Acreedor de la Garantía	Deudor		Activos Comprometidos			Saldo pendiente al 31 de marzo de			Liberación de garantías				
			Tipo de Garantía	Tipo Moneda	Valor Contable	Moneda	2011	Dic-10	2012	Activos	2013	Activos	2014
	Nombre	Relación											
Cédulas de Crédito Bancario	CIEN	Filial	Aval	M\$	118.352.161	M\$	118.352.161	140.797.232	-	-	-	-	-
Bonos y Créditos Bancarios	Chinango	Filial	Aval	M\$	24.744.509	M\$	24.744.509	34.817.262	-	-	-	-	-

34.3 Otras informaciones.

El Ministerio de Economía del Gobierno de Chile decretó que los consumos regulados de las distribuidoras, sin contratos de suministro de energía, debían ser servidos por el conjunto de las empresas de generación, a prorrata de su energía firmes (situación que se produjo entre el 19 de mayo de 2005 y el 31 de diciembre de 2009).

Las reglamentaciones posteriores establecieron que las empresas generadoras recibirán por este concepto, el precio nudo vigente, abonándole o cargándole las diferencias positivas o negativas, respectivamente, que se produzcan con el costo marginal. También determinó que estas diferencias no podrán ser ni superior ni inferior al 20% del precio de nudo y que, en caso que no fuera suficiente, los remanentes se incorporarán en las sucesivas fijaciones de precios de nudo, hasta que se extingan en su totalidad.

El saldo remanente estimado por recuperar del Grupo Endesa Chile al 31 de marzo de 2011 asciende a MM\$45.000. La recuperación y registro contable de este saldo remanente se efectuará a través de recargos adicionales a la tarifa, que serán aplicados y recaudados por las empresas distribuidoras, sobre los consumos futuros de energía de los clientes regulados del sistema.

35. DOTACIÓN.

La distribución del personal de Enersis, incluyendo la información relativa a las filiales en los cinco países donde está presente el Grupo en Latinoamérica y las entidades de control conjunto, al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010, era la siguiente:

País	31-03-2011				Promedio del periodo (*)
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
Chile	100	1.951	382	2.433	2.865
Argentina	32	2.281	850	3.163	3.171
Brasil	57	2.348	331	2.736	2.883
Perú	17	668	114	799	1.031
Colombia	26	1.457	56	1.539	1.841
Total	232	8.705	1.733	10.670	11.791

(*) Incorpora las plantillas medias de Cam y Synapsis hasta el momento de su venta. Ver nota 2.4.1 y nota 11.

País	31-12-2010				Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total (**)	
Chile	106	2.397	546	3.049	3.152
Argentina	33	2.276	850	3.159	3.115
Brasil	45	2.514	387	2.946	2.940
Perú	18	944	177	1.139	1.131
Colombia	27	1.819	125	1.971	1.923
Total	229	9.950	2.085	12.264	12.261

(**) Incluye 387 personas pertenecientes a grupo Synapsis y 1.313. a grupo Cam. Ver nota 2.4.1 y nota 11.

36. HECHOS POSTERIORES.

ENERSIS

a) En Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada el día 26 de abril de 2011, se acordó distribuir un dividendo mínimo obligatorio (parcialmente integrado por el dividendo provisorio N° 82), y un dividendo adicional, que asciende a un total de \$7,44578. Atendido que el mencionado dividendo provisorio N° 82 ya fue pagado, se procederá a distribuir y pagar el remanente del dividendo definitivo N° 83 ascendente a \$5,87398 por acción, a contar del 12 de mayo de 2011.

CHILECTRA

b) En Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada el 26 de abril de 2011, se acordó distribuir a contar del 23 de Mayo de 2011, un dividendo definitivo de \$11 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio 2010.

Además en dicha junta se designaron a los siguientes Directores de la compañía:

- 1.- Juan María Moreno Mellado
- 2.- José Luis Marín López - Otero
- 3.- Livio Gallo
- 4.- Hernán Felipe Errázuriz Correa
- 5.- Marcelo Llévanes Rebolledo

ENDESA

c) Con fecha 15 de abril de 2011, Empresa Nacional de Electricidad S.A. ha interpuesto demanda de indemnización de perjuicios en juicio arbitral en contra de CMPC Celulosa S.A., por la suma de \$41.864.543.390 (€61.384.961) más intereses corrientes, por los perjuicios derivados de los consumos de la planta de clorato de propiedad de Erco (Chile) Limitada, contratista de CMPC Celulosa S.A. por el período comprendido entre diciembre de 2006 y junio de 2009.

El antecedente previo de esta demanda ante el Tribunal Arbitral integrado por el señor Urbano Marín Vallejo (Presidente), señora Olga Feliú Segovia y Andrés Jana Linetzky, lo constituye la sentencia arbitral firme y ejecutoriada recaída en el arbitraje "Empresa Nacional de Electricidad S.A. con CMPC Celulosa S.A." dictada con fecha 27 de marzo de 2009 ante el Tribunal Arbitral compuesto por los señores Luis Morand Valdivieso (Presidente), Víctor Vial del Río y Antonio Bascuñán Valdés.

El referido juicio arbitral tuvo su origen en las divergencias ocurridas durante la vigencia del contrato de suministro eléctrico que Endesa Chile suscribió con CMPC Celulosa S.A. al adjudicarse la licitación convocada por CMPC Celulosa S.A. para el suministro eléctrico para la totalidad de sus plantas Santa Fe, Inforsa, Laja y Pacífico. Este contrato se suscribió el 31 de mayo de 2003, iniciándose el suministro el 1 de enero de 2004.

Como consecuencia de haber advertido Endesa Chile que a partir fundamentalmente del año 2006 el consumo real del cliente libre aumentó considerablemente a aquel proyectado en sus propias Bases de Licitación, inició un proceso de negociaciones con el cliente para lograr un acuerdo respecto a dichos mayores consumos. Al no haberse alcanzado acuerdos en dichas negociaciones, Endesa Chile decidió someter estas diferencias al proceso de arbitraje establecido en el contrato.

El fallo arbitral de 2009 dictaminó en lo medular lo siguiente en su parte resolutive:

- 1) Acogió la demanda de Endesa Chile y se determinó que no tiene obligación de suministrar los consumos para la planta de clorato de propiedad de ERCO (Chile) Limitada.
- 2) Acogió la reserva de derechos pedida por Endesa Chile para cobrar perjuicios por los consumos de ERCO (Chile) Limitada, determinándose que puede cobrar los perjuicios sufridos a partir de la notificación de la demanda.
- 3) Acogió la demanda de Endesa Chile estableciéndose la obligación de Celulosa de apear sus unidades de generación propia a plena capacidad.

Una vez ejecutoriado el fallo arbitral por sentencia de la Exma. Corte Suprema en el año 2010, Endesa Chile procedió a iniciar las gestiones para iniciar un nuevo juicio arbitral, esta vez para la determinación del monto de los perjuicios reconocidos en la sentencia arbitral anterior, nuevo juicio que se inicia en el período de discusión con la interposición de la demanda de indemnización de perjuicios.

d) Con fecha 27 de abril de 2011, de conformidad con lo establecido en los artículos 9° y 10° de la Ley N° 18.045, y lo previsto en la Norma de Carácter General N° 30 de la Superintendencia de Valores y Seguros, se informa como hecho esencial, que en Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el día 26 de abril de 2011, se ha acordado distribuir un dividendo mínimo obligatorio (parcialmente integrado por el dividendo provisorio N° 49 de \$6,42895 por acción) y un dividendo adicional, que ascienden a un total de \$ 32,52693 por acción. Atendido que el mencionado dividendo provisorio N° 49 ya fue pagado, se procederá a distribuir y pagar el remanente del dividendo definitivo N° 50 ascendente a \$ 26,09798 por acción.

PEHUENCHE

e) Con fecha 19 de abril de 2010, la Sociedad informó el siguiente hecho, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Compañía, celebrada con fecha 18 de abril de 2011, aprobó el reparto del saldo de dividendo definitivo, por un monto de \$105,768475 por acción, con cargo a la utilidad del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2010. Dicho saldo de dividendo se pagará a partir del día 28 de abril del año en curso a los accionistas de la Compañía inscritos en el Registro de Accionistas el quinto día hábil anterior a la fecha establecida para el pago.

La publicación del aviso se efectuó el 19 de abril en el diario El Mercurio de Santiago.

Además en dicha junta se designaron a los siguientes Directores de la compañía:

- 1.- Alan Fischer Hill
- 2.- Daniel Bortnik Ventura
- 3.- Pedro Gatica Kerr
- 4.- Humberto Espejo Paluz
- 5.- Alejandro García Chacón

CIEN

f) Con fecha 19 de abril de 2011, CIEN firmó en la oficina de la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (ANEEL), en Brasilia, el Contrato de Prestación del Servicio de Transmisión con el Operador Nacional del Sistema Eléctrico (ONS), lo que le permite recibir a partir de esta fecha una Remuneración Anual Permitida (RAP) como Transmisora de Energía Eléctrica del Sistema Eléctrico de Brasil. De esta forma se completa con éxito el cambio de modelo de negocio en CIEN que hemos venido informando y que se hace referencia en la Nota 15.d.vi).

No se han producido otros hechos posteriores significativos entre el 31 de marzo de 2011 y la fecha de emisión de los estados financieros.

37. MEDIO AMBIENTE.

Los gastos ambientales al 31 de marzo de 2011 y 2010 son los siguientes:

Compañía que efectúa el desembolso	Proyecto	31-03-2011 M\$	31-03-2010 M\$
Gasatacama S.A.	Seguimientos ambientales (calidad del aire, seguimiento marino, etc).	7.951	14.268
Hidroaysen S.A.	Gastos en Educación y Turismo.	33.310	7.738
Edegel S.A.	Monitoreos ambientales, gestión de residuos, mitigaciones y restauraciones.	118.092	163.205
Codensa	Gestión ambiental de transformadores.	2.169	-
Ampla Energía	Licencia ambiental y equipamiento de gestión ambiental	4.048	-
Edesur S.A.	Disposición final de residuos y elementos contaminantes.	2.642	7.855
Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.	Auditoría ISO 14.001 y Resolución ENRE 57/2003 (Seguridad Pública), monitoreo ambiental y actualización de normativa ambiental.	3.362	2.663
Transportadora de Energía S.A.	Auditoría ISO 14.001 y Resolución ENRE 57/2003 (Seguridad Pública), monitoreo ambiental y actualización de normativa ambiental.	4.683	3.195
Total		176.257	198.924

38. INFORMACIÓN FINANCIERA RESUMIDA DE NUESTRAS FILIALES Y SOCIEDADES DE CONTROL CONJUNTO.

A continuación se resume la información financiera de nuestras principales filiales y sociedades de control conjunto al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010, preparada de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera:

	31-03-2011									
	Estados financieros	Activos Corriente M\$	Activos No Corrientes M\$	Total Activos M\$	Pasivos Corrientes M\$	Pasivos No Corrientes M\$	Total Pasivos M\$	Ingresos Ordinarios M\$	Costos Ordinarios M\$	Ganacia (Perdida) M\$
Chilectra S.A.	consolidado	328.146.217	1.180.876.685	1.509.022.902	(246.663.248)	(120.128.700)	(366.791.948)	241.556.230	(201.641.635)	39.914.595
Synopsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	consolidado	-	-	-	-	-	-	6.690.708	(6.566.798)	123.910
Inmobiliaria Manso de Velasco Ltda.	consolidado	31.672.576	34.337.293	66.009.869	(2.333.916)	(1.366.666)	(3.700.582)	978.678	(1.735.361)	(756.683)
Compañía Americana de Multiservicios de Chile S.A.	consolidado	-	-	-	-	-	-	15.582.078	(17.008.778)	(1.426.700)
ICT Servicios Informáticos Ltda.	separado	4.872.733	90.135	4.962.868	(3.995.041)	(414.252)	(4.409.293)	1.314.753	(1.281.432)	33.321
Inversiones Distilima S.A.	separado	6.303.385	47.696.259	53.999.644	(5.881.569)	(515)	(5.882.084)	5.989.214	-	347
Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	separado	70.307.512	367.298.344	437.605.856	(76.617.588)	(209.676.311)	(286.293.899)	75.733.088	(66.816.548)	8.916.540
Empresa Nacional de Electricidad S.A.	separado	649.890.782	3.187.981.210	3.837.871.992	(431.097.399)	(1.074.409.403)	(1.505.506.802)	301.840.271	(288.206.429)	13.633.842
Endesa Eco S.A.	separado	5.678.638	137.474.537	143.153.175	(135.092.013)	(20.508.277)	(155.600.290)	3.554.793	(3.545.451)	9.342
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	separado	54.029.393	240.355.045	294.384.438	(31.920.801)	(40.658.483)	(72.579.284)	64.964.814	(26.301.612)	38.663.202
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	separado	72.073.586	79.734.109	151.807.695	(67.499.928)	(11.464.960)	(78.964.888)	65.571.681	(49.651.065)	15.920.616
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	separado	11.133.499	134.656.196	145.789.695	(30.823.473)	(13.831.176)	(44.654.649)	13.480.221	(10.253.477)	3.226.744
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	separado	28.472.089	76.516.162	104.988.251	(4.146.433)	(7.826.538)	(11.972.971)	12.025.439	(9.436.285)	2.589.154
Inversiones Endesa Norte S.A.	separado	-	25.157.716	25.157.716	(3.422.960)	-	(3.422.960)	-	(52.496)	(52.496)
Inversiones Gasatacama Holding Ltda.	separado	53.148.355	149.822.345	202.970.700	(63.342.076)	(22.678.173)	(86.020.249)	38.004.775	(35.136.913)	2.867.862
Soc. Concesionaria Túnel El Melón S.A.	separado	23.586.775	16.576.552	40.163.327	(2.564.548)	(13.577.029)	(16.141.577)	2.460.178	(1.105.687)	1.354.491
Endesa Argentina S.A.	separado	8.017.582	34.075.317	42.092.899	(44.943)	-	(44.943)	-	90.893	90.893
Endesa Costanera S.A.	separado	49.998.014	135.090.557	185.088.571	(124.821.978)	(56.294.539)	(181.116.517)	58.013.836	(55.306.514)	2.707.322
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	separado	19.825.780	148.732.767	168.558.547	(25.866.789)	(58.231.876)	(84.098.665)	11.394.206	(9.016.475)	2.377.731
Emgesa S.A. E.S.P.	separado	237.592.693	1.292.405.158	1.529.997.851	(218.375.153)	(598.740.447)	(817.115.600)	115.374.803	(116.465.611)	(1.090.808)
Generandes Perú S.A.	separado	4.122.402	185.443.906	189.566.308	(4.113.135)	-	(4.113.135)	4.149.686	(46.127)	4.103.559
Edegel S.A.A.	separado	60.923.583	655.379.711	716.303.294	(49.714.055)	(286.822.526)	(336.536.581)	53.048.005	(41.759.228)	11.288.777
Chinango S.A.C.	separado	4.967.578	100.822.434	105.790.012	(7.754.002)	(60.805.000)	(68.559.002)	6.744.410	(4.287.027)	2.457.383
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	separado	4.717.103	52.932.387	57.649.490	(7.298.027)	(327.633)	(7.625.660)	-	(361.951)	(361.951)
Endesa Brasil S.A.	separado	230.710.089	1.141.564.078	1.372.274.167	(5.850.056)	-	(5.850.056)	-	2.778.250	2.778.250
Central Generadora Termoelectrica Fortaleza S.A.	separado	78.567.716	170.683.023	249.250.739	(32.860.398)	(40.855.757)	(73.716.155)	41.735.028	(32.035.299)	9.699.729
Centrais Eléctricas Cachoeira Dourada S.A.	separado	122.928.881	140.061.671	262.990.552	(16.974.978)	(7.729.572)	(24.704.550)	29.733.248	(10.353.451)	19.379.797
Compañía de Interconexión Energética S.A.	separado	59.792.425	316.436.344	376.228.769	(132.101.313)	(118.016.210)	(250.117.523)	-	3.367.208	3.367.208
Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.	separado	15.410.351	4.014.735	19.425.086	(615.775)	(16.131.709)	(16.747.484)	687.877	(682.232)	5.645
Compañía Energética Do Ceará S.A.	separado	160.543.244	815.852.365	976.395.609	(243.179.093)	(230.251.482)	(473.430.575)	192.425.177	(157.571.438)	34.853.739
EN-Brasil Comercio e Servicios S.A.	separado	2.340.200	56.065	2.396.265	(1.446.717)	(16.909)	(1.463.626)	1.182.541	(887.339)	295.202
Ampla Energía E Servicios S.A.	separado	205.273.131	1.105.941.955	1.311.215.086	(312.433.766)	(488.943.414)	(801.377.180)	248.697.942	(224.174.236)	24.523.706
Ampla Investimentos E Servicios S.A.	separado	1.685.810	151.041.164	152.726.974	(66.067.862)	-	(66.067.862)	-	5.115.533	5.115.533
Compañía Distribuidora y Comercializadora de Energía S.A.	separado	173.573.156	904.926.125	1.078.499.281	(202.506.944)	(410.009.885)	(612.516.829)	173.265.139	(174.694.383)	(1.429.244)
Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	separado	11.476.582	49.047.010	60.523.592	(12.841.351)	(15.568.351)	(28.409.702)	7.914.249	(7.714.625)	199.624
Empresa Distribuidora Sur S.A.	separado	110.687.769	337.016.509	447.704.278	(240.328.481)	(43.152.060)	(283.480.541)	70.304.600	(72.230.628)	(1.926.028)

31-12-2010										
Estados financieros	Activos Corrientes M\$	Activos No Corrientes M\$	Total Activos M\$	Pasivos Corrientes M\$	Pasivos No Corrientes M\$	Total Pasivos M\$	Ingresos Ordinarios M\$	Costos Ordinarios M\$	Ganacia (Perdida) M\$	
Chilectra S.A.	consolidado	308.282.584	1.153.691.583	1.461.974.167	(171.286.364)	(196.967.970)	(368.254.334)	1.003.001.004	(852.052.652)	150.948.352
Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	consolidado	27.547.119	10.385.607	37.932.726	(15.618.790)	(1.915.098)	(17.533.888)	66.028.200	(70.214.530)	(4.186.330)
Inmobiliaria Manso de Velasco Ltda.	consolidado	32.323.759	35.782.164	68.105.923	(3.422.178)	(1.623.485)	(5.045.663)	10.546.195	(2.729.975)	7.816.220
Compañía Americana de Multiservicios de Chile S.A.	consolidado	71.769.555	25.904.845	97.674.400	(45.136.731)	(6.707.851)	(51.844.582)	131.410.554	(133.224.067)	(1.813.513)
ICT Servicios Informáticos Ltda.	separado	4.077.868	233.684	4.311.552	(3.372.931)	(456.919)	(3.829.850)	2.174.853	(2.193.935)	(19.082)
Inversiones Distrilima S.A.	separado	368.480	46.340.936	46.709.416	(3.835)	-	(3.835)	11.116.825	(18.031)	11.098.794
Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	separado	76.439.911	356.670.398	433.110.309	(78.460.218)	(205.177.295)	(283.637.513)	286.654.227	(251.428.625)	35.225.602
Empresa Nacional de Electricidad S.A.	separado	693.166.827	3.171.595.808	3.864.762.635	(464.147.067)	(1.057.670.971)	(1.521.818.038)	1.173.423.692	(654.190.040)	519.233.652
Endesa Eco S.A.	separado	6.327.207	138.782.297	145.109.504	(137.123.791)	(20.442.170)	(157.565.961)	13.515.877	(16.056.170)	(2.540.293)
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	separado	54.209.408	242.417.018	296.626.426	(60.865.292)	(41.020.747)	(101.886.039)	234.534.178	(57.265.757)	177.268.421
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	separado	43.642.004	81.215.943	124.857.947	(55.987.180)	(11.948.576)	(67.935.756)	167.998.478	(154.961.416)	13.037.062
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	separado	26.348.540	135.422.607	161.771.147	(48.954.765)	(13.940.056)	(62.894.821)	99.324.285	(35.590.926)	63.733.359
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	separado	28.342.554	77.234.443	105.576.997	(7.312.647)	(7.839.404)	(15.152.051)	45.280.244	(41.788.042)	3.492.202
Inversiones Endesa Norte S.A.	separado	-	25.157.716	25.157.716	(3.370.464)	-	(3.370.464)	-	(146.130)	(146.130)
Inversiones Gasatacama Holding Ltda.	separado	55.742.095	145.984.024	201.726.119	(69.155.266)	(21.720.110)	(90.875.376)	167.160.648	(147.165.903)	19.994.745
Soc. Concesionaria Túnel El Melón S.A.	separado	21.178.870	17.552.855	38.731.725	(2.391.836)	(13.674.875)	(16.066.711)	6.701.752	(2.364.828)	4.336.924
Endesa Argentina S.A.	separado	7.852.572	33.753.943	41.606.515	(44.284)	-	(44.284)	5.641.118	151.175	5.792.293
Endesa Costanera S.A.	separado	45.572.669	128.841.292	174.413.961	(107.230.903)	(65.903.875)	(173.134.778)	288.534.151	(290.157.746)	(1.623.595)
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	separado	18.399.302	144.894.940	163.294.242	(43.781.981)	(38.683.634)	(82.465.615)	57.172.784	(32.791.612)	24.381.172
Emgesa S.A. E.S.P.	separado	154.997.283	1.203.713.202	1.358.710.485	(286.630.051)	(356.958.221)	(643.588.272)	507.137.563	(357.040.190)	150.097.373
Generandes Perú S.A.	separado	54.688	180.174.348	180.229.036	(21.008)	-	(21.008)	21.122.454	(214.017)	20.908.437
Edegel S.A.A.	separado	44.851.844	643.944.854	688.796.698	(40.685.019)	(282.540.573)	(323.225.592)	188.755.959	(152.380.933)	36.375.026
Chinango S.A.C.	separado	5.717.609	98.861.331	104.578.940	(21.081.723)	(49.460.678)	(70.542.401)	23.636.752	(19.685.636)	3.951.116
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	separado	3.880.921	50.729.673	54.610.594	(3.904.367)	(327.633)	(4.232.000)	-	(3.665.300)	(3.665.300)
Endesa Brasil S.A.	separado	269.141.082	1.085.178.300	1.354.319.382	(58.046.034)	-	(58.046.034)	200.739.840	6.041.979	206.781.819
Central Generadora Termoelectrica Fortaleza S.A.	separado	67.892.629	162.438.204	230.330.833	(32.581.434)	(39.966.450)	(72.547.884)	142.546.333	(93.304.291)	49.242.042
Centrais Eléctricas Cachoeira Dourada S.A.	separado	94.488.048	134.422.068	228.910.116	(13.765.546)	(7.521.222)	(21.286.768)	115.662.684	(40.215.273)	75.447.411
Compañía de Interconexión Energética S.A.	separado	44.440.944	317.628.162	362.069.106	(136.593.186)	(108.949.008)	(245.542.194)	93.177.151	(94.574.840)	(1.397.689)
Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.	separado	14.503.105	3.826.350	18.329.455	(449.321)	(15.233.324)	(15.682.645)	2.983.647	(2.420.226)	563.421
Compañía Energética Do Ceará S.A.	separado	177.267.456	737.234.010	914.501.466	(244.318.033)	(226.036.818)	(470.354.851)	788.759.176	(634.806.589)	153.952.587
EN-Brasil Comercio e Servicios S.A.	separado	1.033.812	54.708	1.088.520	(489.835)	-	(489.835)	1.879.321	(1.267.362)	611.959
Ampla Energia E Servicios S.A.	separado	218.527.158	1.031.433.894	1.249.961.052	(307.918.902)	(481.355.952)	(789.274.854)	929.116.008	(877.038.622)	52.077.386
Ampla Investimentos E Servicios S.A.	separado	1.579.764	136.771.841	138.351.605	(60.967.554)	-	(60.967.554)	-	22.325.366	22.325.366
Compañía Distribuidora y Comercializadora de	separado	251.294.158	865.089.733	1.116.383.891	(262.861.871)	(377.891.111)	(640.752.982)	723.345.987	(599.569.993)	123.775.994
Empresa de Eneria de Cundinamarca S.A.	separado	10.831.321	46.553.360	57.384.681	(12.615.030)	(14.388.879)	(27.003.909)	36.621.778	(31.864.753)	4.757.025
Empresa Distribuidora Sur S.A.	separado	110.182.639	320.842.717	431.025.356	(226.189.613)	(40.238.648)	(266.428.261)	287.867.341	(289.486.252)	(1.618.911)

ANEXO N°1 SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENERSIS:

Este anexo es parte de la nota 2.4 “Entidades filiales y de control conjunto”.
Corresponden a porcentajes de control.

Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 31/03/2011			% Participación a 31/12/2010			Relación	País	Actividad
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total			
96.773.290-7	Aguas Santiago Poniente S.A.	Peso Chileno	0,00%	78,88%	78,88%	0,00%	78,88%	78,88%	Filial	Chile	Servicios Sanitarios
Extranjero	Ampla Energia E Serviços S.A.	Real	13,68%	78,25%	91,93%	13,68%	78,25%	91,93%	Filial	Brasil	Producción, Transporte Y Distribución de Energía Eléctrica
Extranjero	Ampla Investimentos E Serviços S.A.	Real	13,68%	78,25%	91,93%	13,68%	78,25%	91,93%	Filial	Brasil	Producción, Transmisión, Transformación, Distribución Y Comercio de Energía Eléctrica
Extranjero	Atacama Finance Co	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Islas Caimán	Sociedad de Cartera
Extranjero	Compañía Americana de Multiservicios de Brasil Ltda.	Real	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	99,99%	99,99%	Filial	Brasil	Compra Y Venta de Productos Relacionados con la Electricidad
Extranjero	Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A.	Real	0,00%	99,61%	99,61%	0,00%	99,61%	99,61%	Filial	Brasil	Generación y Comercialización de Energía Eléctrica
76.003.204-2	Central Eólica Canela S.A.	Peso Chileno	0,00%	75,00%	75,00%	0,00%	75,00%	75,00%	Filial	Chile	Promoción y Desarrollo Proyectos de Energía Renovables
Extranjero	Central Generadora Termoelectrica Fortaleza S.A.	Real	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Brasil	Desarrollo de un Proyecto de Generación Termoelectrica
76.652.400-1	Centrales Hidroeléctricas De Aysén S.A.	Peso Chileno	0,00%	51,00%	51,00%	0,00%	51,00%	51,00%	Control Conjunto	Chile	Desarrollo y Explotación de un Proyecto Hidroeléctrico
99.573.910-0	Chilectra Inversud S.A.	Peso Chileno	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Chile	Sociedad de Cartera
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Peso Chileno	99,08%	0,01%	99,09%	99,08%	0,01%	99,09%	Filial	Chile	Participación en Empresas de cualquier naturaleza
Extranjero	Chinango S.A.C.	Nuevos Soles	0,00%	80,00%	80,00%	0,00%	80,00%	80,00%	Filial	Perú	Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica
Extranjero	Compañía Americana de Multiservicios de Argentina Ltda.	Peso Argentino	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Argentina	Cont. De Redes Eléctricas, Postal, Calib. de Med.
96.543.670-1	Compañía Americana de Multiservicios de Chile Ltda.	Peso Chileno	0,00%	0,00%	0,00%	99,99%	0,00%	99,99%	Filial	Chile	Compra, Venta de Productos relacionados con la Electricidad
Extranjero	Compañía Americana de Multiservicios de Colombia Ltda.	Peso Colombiano	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Colombia	Servicios Técnicos de Calibración Y Medición
Extranjero	Compañía Americana de Multiservicios Del Perú Ltda.	Nuevos Soles	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Perú	Compra, Venta y Distribución de Productos Relacionados con la Electricidad
Extranjero	Compañía de Interconexión Energética S.A.	Real	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Brasil	Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica
Extranjero	Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.	Peso Argentino	0,00%	99,99%	99,99%	0,00%	99,99%	99,99%	Filial	Argentina	Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica
Extranjero	Compañía Distribuidora y Comercializadora de energía S.A.	Peso Colombiano	12,47%	9,35%	21,82%	12,47%	9,35%	21,82%	Filial	Colombia	Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica

Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 31/03/2011			% Participación a 31/12/2010			Relación	País	Actividad
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total			
96.783.220-0	Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	Peso Chileno	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Chile	Ciclo Completo de Energía Eléctrica
96.770.940-9	Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	Peso Chileno	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Chile	Ciclo Completo Energía Eléctrica
Extranjero	Compañía Energética Do Ceará S.A.	Real	0,00%	58,87%	58,87%	0,00%	58,87%	58,87%	Filial	Brasil	Ciclo Completo de Energía Eléctrica
77.625.850-4	Consorcio Ara- Ingendesa Ltda.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Consultora de Ingeniería de Proyectos
76.738.990-6	Consorcio Ara- Ingendesa Sener Ltda.	Peso Chileno	0,00%	33,33%	33,33%	0,00%	33,33%	33,33%	Asociada	Chile	Ejecución y Cumplimiento del Contrato de Ingeniería Básica Línea Maipo
77.573.910-K	Consorcio Ingendesa Minimetall Ltda.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Servicios de Ingeniería
96.764.840-K	Constructora y Proyectos Los Maitenes S.A.	Peso Chileno	0,00%	55,00%	55,00%	0,00%	55,00%	55,00%	Filial	Chile	Construcción e Instalaciones
Extranjero	Distribuidora Eléctrica de Cundinamarca S.A.	Peso Colombiano	0,00%	49,00%	49,00%	0,00%	49,00%	49,00%	Control Conjunto	Colombia	Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica
Extranjero	Distrielec Inversora S.A.	Peso Argentino	27,19%	24,31%	51,50%	27,19%	24,31%	51,50%	Filial	Argentina	Sociedad de Cartera
Extranjero	Edegel S.A.A	Nuevos Soles	0,00%	83,60%	83,60%	0,00%	83,60%	83,60%	Filial	Perú	Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica
Extranjero	Emgesa S.A. E.S.P.	Peso Colombiano	0,00%	26,87%	26,87%	0,00%	26,87%	26,87%	Filial	Colombia	Generación de Energía Eléctrica.
Extranjero	Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A	Nuevos Soles	35,02%	30,15%	65,17%	35,02%	30,15%	65,17%	Filial	Perú	Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica
Extranjero	Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	Peso Colombiano	0,00%	49,00%	49,00%	0,00%	49,00%	49,00%	Control Conjunto	Colombia	Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica
96.588.800-4	Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.	Peso Chileno	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Chile	Prestación de Servicios de Ingeniería
Extranjero	Empresa Distribuidora Sur S.A.	Peso Argentino	16,02%	77,21%	93,23%	16,02%	77,21%	93,23%	Filial	Argentina	Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica
96.783.910-8	Empresa Eléctrica de Colina Ltda.	Peso Chileno	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Chile	Ciclo Completo de Energía y Materiales Afines
96.589.170-6	Empresa Eléctrica Pangué S.A.	Peso Chileno	0,00%	94,99%	94,99%	0,00%	94,99%	94,99%	Filial	Chile	Ciclo Completo Energía Eléctrica
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Peso Chileno	0,00%	92,65%	92,65%	0,00%	92,65%	92,65%	Filial	Chile	Ciclo Completo Energía Eléctrica
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A	Peso Chileno	59,98%	0,00%	59,98%	59,98%	0,00%	59,98%	Filial	Chile	Ciclo Completo Energía Eléctrica
Extranjero	Endesa Argentina S.A.	Peso Argentino	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Argentina	Sociedad de Cartera
Extranjero	Endesa Brasil S.A.	Real	22,06%	49,46%	71,52%	22,06%	49,46%	71,52%	Filial	Brasil	Sociedad de Cartera
Extranjero	Endesa Costanera S.A.	Peso Argentino	0,00%	69,76%	69,76%	0,00%	69,76%	69,76%	Filial	Argentina	Generación y Comercialización de Electricidad

Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 31/03/2011			% Participación a 31/12/2010			Relación	País	Actividad
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total			
96.827.970-K	Endesa Eco S.A.	Peso Chileno	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Chile	Proyectos de Energías Renovables
96.526.450-7	Endesa Inversiones Generales S.A.	Peso Chileno	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Chile	Sociedad de Cartera
Extranjero	Energex Co.	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Islas Caimán	Sociedad de Cartera
Extranjero	EN-Brasil Comercio e Servicios S.A.	Real	0,00%	99,99%	99,99%	0,00%	99,99%	99,99%	Asociada	Brasil	Sociedad de Cartera
Extranjero	Eólica Fanzenda Nova-Geracao e Comercializacao de Energia S.A.	Real	0,00%	99,95%	99,95%	0,00%	99,95%	99,95%	Asociada	Brasil	Promoción y Desarrollo Proyectos de Energía Renovables
96.830.980-3	Gas Atacama S.A.	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Administración y Dirección de Sociedades
Extranjero	Gasoducto Atacama Argentina S.A.	Dólar	0,00%	49,99%	49,99%	0,00%	49,99%	49,99%	Control Conjunto	Chile	Transporte de Gas Natural
78.882.820-9	Gasoducto Atacama Chile S.A.	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Transporte de Gas Natural
77.032.280-4	Gasoducto Taltal Ltda.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Transporte de Gas Natural
Extranjero	Generandes Perú S.A.	Nuevos Soles	0,00%	61,00%	61,00%	0,00%	61,00%	61,00%	Filial	Perú	Sociedad de Cartera
76.041.891-9	Hidroaysén Transmisión S.A.	Peso Chileno	0,00%	51,00%	51,00%	0,00%	51,00%	51,00%	Control Conjunto	Chile	Desarrollar Sistemas de Transmisión Eléctrica
Extranjero	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Peso Argentino	0,00%	67,67%	67,67%	0,00%	67,67%	67,67%	Filial	Argentina	Producción y Comercialización de Energía Eléctrica
Extranjero	Hidroinvest S.A.	Peso Argentino	0,00%	96,09%	96,09%	0,00%	96,09%	96,09%	Filial	Argentina	Sociedad de Cartera
En trámite	ICT Servicios Informáticos Ltda.	Peso Chileno	99,00%	1,00%	100,00%	99,00%	1,00%	0,00%	Filial	Chile	Servicios Informáticos
Extranjero	Ingendesa do Brasil Ltda.	Real	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Brasil	Consultora de Ingeniería de Proyectos
79.913.810-7	Inmobiliaria Manso de Velasco Ltda.	Peso Chileno	99,99%	0,00%	99,99%	99,99%	0,00%	99,99%	Filial	Chile	Construcciones y Obras
Extranjero	Inversiones Distilima S.A.	Nuevos Soles	34,99%	15,38%	50,37%	34,99%	15,38%	50,37%	Filial	Perú	Sociedad de Cartera
96.887.060-2	Inversiones Endesa Norte S.A.	Peso Chileno	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Chile	Inversiones Proyectos Energéticos Norte de Chile
76.014.570-K	Inversiones Gas Atacama Holding Ltda.	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Transporte de Gas Natural

Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 31/03/2011			% Participación a 31/12/2010			Relación	País	Actividad
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total			
Extranjero	Inversora Codensa S.A.S.	Peso Colombiano	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Colombia	Inversión en Actividades de Servicios Públicos Domiciliarios de Energía
Extranjero	Investluz S.A.	Real	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Brasil	Sociedad de Cartera
96.800.460-3	Luz Andes Ltda.	Peso Chileno	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Chile	Transporte, Distribución y Venta de Energía y Combustibles
96905700-K	Progas S.A.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Distribución de Gas
99.584.600-4	Sistema Sec S.A.	Peso Chileno	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	49,00%	49,00%	Control Conjunto	Chile	Provisión de Sistemas de Señalización, Electrificación y Comunicación
77.047.280-6	Sociedad Agrícola de Cameros Ltda.	Peso Chileno	0,00%	57,50%	57,50%	0,00%	57,50%	57,50%	Filial	Chile	Inversiones Financieras
78.970.360-4	Sociedad Agrícola e Inmobiliaria Pastos Verdes Ltda.	Peso Chileno	0,00%	55,00%	55,00%	0,00%	55,00%	55,00%	Filial	Chile	Inversiones Financieras
96.671.360-7	Sociedad Concesionaria Túnel El Melón S.A.	Peso Chileno	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Chile	Ejecución, Construcción y Explotación del Túnel El Melón
79197570-6	Sociedad Consorcio Ingendesa-Ara Limitada	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Prestación de Servicios de Ingeniería
Extranjero	Sociedad Portuaria Central Cartagena S.A.	Peso Colombiano	0,00%	99,85%	99,85%	0,00%	99,85%	99,85%	Asociada	Colombia	Administración de Puertos
Extranjero	Southern Cone Power Argentina S.A.	Peso Argentino	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Argentina	Sociedad de Cartera
Extranjero	Synapsis Argentina S.R.I.	Peso Argentino	0,00%	0,00%	0,00%	5,00%	95,00%	100,00%	Filial	Argentina	Servicios Informáticos
Extranjero	Synapsis Brasil Ltda.	Real	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Brasil	Servicios Informáticos
Extranjero	Synapsis Colombia Ltda.	Peso Colombiano	0,00%	0,00%	0,00%	0,20%	99,80%	100,00%	Filial	Colombia	Servicios Informáticos
Extranjero	Synapsis Perú S.R.I.	Nuevos Soles	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Perú	Servicios y Productos Informáticos y de Telecomunicación
96.529.420-1	Synapsis Soluciones Y Servicios It Ltda.	Peso Chileno	0,00%	0,00%	0,00%	99,99%	0,01%	100,00%	Filial	Chile	Suministrar y Comercializar Servicios y Equipos Informáticos
Extranjero	Termoeléctrica José de San Martín S.A.	Peso Argentino	0,00%	20,86%	20,86%	0,00%	20,86%	20,86%	Asociada	Argentina	Construcción y Explotación de una Central de Ciclo combinado
Extranjero	Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A.	Peso Argentino	0,00%	20,86%	20,86%	0,00%	20,86%	20,86%	Asociada	Argentina	Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Transporte y Distribución de Energía Eléctrica
Extranjero	Transportadora de Energía S.A.	Peso Argentino	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Argentina	Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica

ANEXO N°2 VARIACIONES DEL PERÍMETRO DE CONSOLIDACIÓN:

Este anexo es parte de la nota 2.4.1 “Variaciones del perímetro de consolidación”.

Incorporación al perímetro de consolidación durante el periodo 2011 y ejercicio 2010

Sociedad	% Participación				% Participación			
	a 31 de marzo de 2011				a 31 de diciembre de 2010			
	Directo	Indirecto	Total	Método Consolidación	Directo	Indirecto	Total	Método Consolidación
ICT Servicios informaticos Ltda.	-	-	-		99,00%	1,00%	100,00%	Consolidación

Exclusiones del perímetro de consolidación durante el periodo 2011 y ejercicio 2010

Sociedad (*)	% Participación				% Participación			
	a 31 de marzo de 2011				a 31 de diciembre de 2010			
	Directo	Indirecto	Total	Método Consolidación	Directo	Indirecto	Total	Método Consolidación
Compañía Americana de Multiservicios de Brasil Ltda.	-	-	-	-	0,00%	99,99%	99,99%	Consolidación
Compañía Americana de Multiservicios de Argentina Ltda.	-	-	-	-	0,00%	100,00%	100,00%	Consolidación
Compañía Americana de Multiservicios de Chile Ltda.	-	-	-	-	99,99%	0,00%	99,99%	Consolidación
Compañía Americana de Multiservicios de Colombia Ltda.	-	-	-	-	0,00%	100,00%	100,00%	Consolidación
Compañía Americana de Multiservicios Del Perú Ltda.	-	-	-	-	0,00%	100,00%	100,00%	Consolidación
Sistema Sec S.A.	-	-	-	-	0,00%	49,00%	49,00%	Integración proporcional
Synapsis Argentina S.R.I.	-	-	-	-	5,00%	95,00%	100,00%	Consolidación
Synapsis Brasil Ltda.	-	-	-	-	0,00%	100,00%	100,00%	Consolidación
Synapsis Colombia Ltda.	-	-	-	-	0,20%	99,80%	100,00%	Consolidación
Synapsis Perú S.R.I.	-	-	-	-	0,00%	100,00%	100,00%	Consolidación
Synapsis Soluciones Y Servicios It Ltda.	-	-	-	-	99,99%	0,01%	100,00%	Consolidación

(*) ver nota 2.4.1 y nota 11

ANEXO N°3 SOCIEDADES ASOCIADAS:

Este anexo es parte de la nota 3.h “Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación”.

Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 31/03/2011			% Participación a 31/12/2010			País	Actividad
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total		
96.806.130-5	Electrogas S.A	Dólar	0,00%	42,50%	42,50%	0,00%	42,50%	42,50%	Chile	Sociedad de Cartera
Extranjero	Endesa Cemsa S.A.	Peso Argentino	0,00%	45,00%	45,00%	0,00%	45,00%	45,00%	Argentina	Compra Venta Mayorista de Energía Eléctrica
Extranjero	Endesa Market Place	Dólar	15,00%	0,00%	15,00%	15,00%	0,00%	15,00%	España	B2B (Nuevas Tecnologías)
76.418.940-K	GNL Chile.S.A.	Peso Chileno	0,00%	33,33%	33,33%	0,00%	33,33%	33,33%	Chile	Promover proyecto para suministro de gas licuado
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Dólar	0,00%	20,00%	20,00%	0,00%	20,00%	20,00%	Chile	Desarrollo, Diseño, Suministro de un Terminal de Regasificación de Gas Natural Licuado
96.889.570-2	Inversiones Electrogas S.A.	Peso Chileno	0,00%	42,50%	42,50%	0,00%	42,50%	42,50%	Chile	Sociedad de Cartera
76.583.350-7	Konecta Chile S.A.	Peso Chileno	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	26,20%	26,20%	Chile	Servicios
Extranjero	Sacme S.A.	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Argentina	Supervisión y Control Sistema Eléctrico

ANEXO N°4 INFORMACIÓN ADICIONAL SOBRE DEUDA FINANCIERA:

Este anexo forma parte de la nota 18 "Otros pasivos financieros".

A continuación se muestran las estimaciones de flujos no descontados por tipo de deuda financiera:

a) Préstamos bancarios

a. Resumen de Préstamos Bancarios por monedas y vencimientos

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente				Corriente			No Corriente			
			Vencimiento		Total Corriente al 31/03/2011	Vencimiento			Total No Corriente a 31/03/2011	Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2010	Vencimiento			Total No Corriente al 31/12/2010
			Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$	Más de Cinco Años M\$		Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$	Más de Cinco Años M\$	
Chile	US\$	4,83%	1.373.797	22.433.269	23.807.066	6.988.261	98.222.851	-	105.211.112	816.706	18.915.156	19.731.862	3.202.593	83.824.641	-	87.027.234
Perú	US\$	3,41%	3.266.441	7.521.756	10.788.197	13.879.721	15.811.763	33.137.839	62.829.323	1.458.040	17.809.137	19.267.177	14.419.663	14.145.757	21.661.326	50.226.746
Perú	Soles	4,12%	313.169	1.053.067	1.366.236	28.424.924	311.971	1.831.660	30.568.555	1.839.538	1.031.134	2.870.672	32.616.930	-	-	32.616.930
Argentina	US\$	5,38%	6.391.073	2.896.205	9.287.278	17.743.981	2.150.475	-	19.894.456	5.085.358	18.145.263	23.230.621	4.013.855	-	-	4.013.855
Argentina	\$ Arg	6,86%	18.917.106	25.540.164	44.457.270	33.899.225	1.839.865	-	35.739.090	14.760.009	24.845.072	39.605.081	29.992.159	2.424.007	-	32.416.166
Colombia	\$ Col	6,69%	-	1.126.572	1.126.572	4.803.803	78.172.824	-	82.976.627	744.241	5.091.793	5.836.034	-	75.664.686	-	75.664.686
Brasil	US\$	5,96%	7.455.033	4.988.454	12.443.487	19.963.903	18.212.874	11.096.706	49.273.483	765.141	11.617.821	12.382.962	19.990.693	18.600.098	10.681.077	49.271.868
Brasil	Real	10,71%	101.470.034	138.975.173	240.445.207	250.191.589	30.178.210	-	291.584.512	34.521.334	175.760.765	210.282.099	235.737.812	41.010.710	9.066.992	285.815.514
			139.186.653	204.534.660	343.721.313	375.895.407	244.900.833	57.280.918	678.077.158	59.990.367	273.216.141	333.206.508	339.973.705	235.669.899	41.409.395	617.052.999

b. Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	03-2011						12-2010							
							Corriente			No Corriente			Corriente			No Corriente				
							Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente
Extranjera	Ampla	Brasil	Banco Itaú	Real	11,63%	6,15%	1.100.910	1.236.674	2.337.584	2.069.200	-	-	2.069.200	101.554	2.149.535	2.251.089	2.014.313	-	-	2.014.313
Extranjera	Ampla	Brasil	Unibanco	Real	11,82%	6,16%	871.308	981.057	1.852.365	1.627.263	-	-	1.627.263	80.587	1.698.892	1.779.479	1.585.020	-	-	1.585.020
Extranjera	Ampla	Brasil	Banco Alfa	Real	5,91%	5,91%	21.341.411	4.344.351	25.685.762	13.684.581	-	-	13.684.581	2.321.766	3.599.477	5.921.243	14.100.000	-	-	14.100.000
Extranjera	Ampla	Brasil	Brasdesco	Real	6,09%	6,09%	1.563.624	14.422.346	15.985.970	14.169.085	-	-	14.169.085	7.117.655	13.583.761	20.701.416	18.425.880	-	-	18.425.880
Extranjera	Ampla	Brasil	Banco do Brasil	Real	11,55%	6,05%	851.279	2.862.543	3.713.822	34.713.019	-	-	34.713.019	763.245	2.538.618	3.301.863	28.701.429	-	-	28.701.429
Extranjera	Ampla	Brasil	BANCO HSBC	Real	9,73%	9,73%	12.350.593	13.853.253	26.203.846	23.233.311	-	-	23.233.311	1.116.014	24.085.514	25.201.528	21.832.924	-	-	21.832.924
Extranjera	Ampla	Brasil	Electrobras	Real	7,23%	7,23%	200.271	776.726	976.997	1.746.380	2.068.815	1.516.898	5.332.093	183.646	738.057	921.703	1.731.933	3.074.414	589.902	5.996.249
Extranjera	Ampla	Brasil	Bndes	Real	11,02%	11,02%	9.261.293	17.667.085	26.928.378	4.638.525	343.171	-	4.981.696	9.075.941	20.796.621	29.872.562	9.181.709	488.855	-	9.670.564
Extranjera	Ampla	Brasil	Santander	Real	11,26%	11,02%	5.573.727	-	5.573.727	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extranjera	CGTF Fortaleza	Brasil	IFC - A	US\$	8,00%	7,89%	1.387.613	2.188.439	3.576.052	6.850.118	10.118.170	3.458.101	20.426.389	261.361	3.383.432	3.644.793	6.938.582	5.647.394	7.977.977	20.563.953
Extranjera	CGTF Fortaleza	Brasil	IFC - B	US\$	2,98%	2,98%	1.750.905	2.062.642	3.813.547	7.974.641	6.138.351	2.513.892	16.626.884	145.163	3.664.317	3.809.480	5.979.125	12.952.704	-	18.931.829
Extranjera	CGTF Fortaleza	Brasil	IFC - C	US\$	12,12%	11,96%	101.839	342.449	444.288	821.430	1.802.266	3.326.560	5.950.256	106.304	353.577	459.881	848.122	-	2.703.100	3.551.222
Extranjera	Compañía de Interconexión Energética	Brasil	Banco Santander Central Hispano	Real	12,18%	12,18%	33.147.711	37.407.350	70.555.061	62.134.386	-	-	62.134.386	3.166.978	64.735.216	67.902.094	60.518.449	-	-	60.518.449
Extranjera	Coelce	Brasil	Banco Europeo de Inversiones	US\$	6,58%	6,58%	91.535	207.787	299.322	268.572	154.087	1.798.153	2.220.812	18.857	197.806	216.663	2.225.398	-	-	2.225.398
Extranjera	Coelce	Brasil	Eletobras	Real	6,58%	6,58%	3.672.618	8.360.033	12.032.651	17.035.930	10.159.382	9.697.815	36.893.127	1.521.161	5.224.999	6.746.160	9.147.592	7.457.925	4.670.947	21.276.464
Extranjera	Coelce	Brasil	Banco do Brasil	Real	10,75%	10,75%	1.018.359	3.295.492	4.313.851	6.854.307	-	-	6.854.307	69.396	5.878.755	5.948.151	9.423.706	976.090	-	10.399.796
Extranjera	Coelce	Brasil	Bndes	Real	9,95%	9,95%	7.313.208	23.405.535	30.718.743	40.105.458	10.013.391	-	50.118.849	7.020.880	25.008.603	32.029.483	59.074.857	29.013.426	3.806.143	91.894.426
Extranjera	Coelce	Brasil	Banco do Nordeste	Real	8,50%	8,50%	3.203.722	10.362.728	13.566.450	28.180.144	7.593.451	-	35.773.595	1.982.611	5.722.717	7.705.328	-	-	-	-
Extranjera	Coelce	Brasil	Banco Europeo de Inversiones	US\$	5,56%	5,49%	4.123.141	187.137	4.310.278	4.049.142	-	-	4.049.142	233.456	4.018.689	4.252.145	3.999.466	-	-	3.999.466
Extranjera	Edesgel	Perú	Banco de Crédito	US\$	3,97%	3,97%	447.496	1.264.828	1.712.324	1.273.761	-	-	1.273.761	653.107	1.953.825	2.606.932	4.307.956	4.307.955	-	8.615.911
Extranjera	Edesgel	Perú	Banco de Crédito	US\$	40,27%	3,97%	-	-	-	-	-	-	-	268.854	1.472.491	1.741.345	1.603.280	-	-	1.603.280
Extranjera	Edesgel	Perú	Banco Continental	US\$	7,19%	7,19%	251.888	847.008	1.098.896	2.031.713	12.712.929	19.466.120	34.210.762	415.488	645.897	1.061.385	1.957.430	9.837.802	21.661.326	33.456.558
Extranjera	Edesgel	Perú	Banco Scotiabank	US\$	5,70%	5,70%	1.755.397	1.773.025	3.528.422	1.738.175	-	-	1.738.175	23.655	3.427.268	3.450.923	1.697.864	-	-	1.697.864
Extranjera	Edesgel	Perú	Banco Continental	Soles	3,80%	3,80%	12.994	43.694	56.688	1.406.881	-	-	1.406.881	12.762	42.449	55.211	1.379.498	-	-	1.379.498
Extranjera	Edesgel	Perú	Banco Continental	Soles	40,27%	4,30%	-	-	-	-	-	-	-	77.109	167.805	244.914	5.030.048	-	-	5.030.048
Extranjera	Edesgel	Perú	Banco Scotiabank	US\$	5,95%	5,95%	148.014	497.716	645.730	1.777.952	3.098.834	13.671.719	18.848.505	96.936	10.309.656	10.406.592	-	-	-	-
Extranjera	Edesgel	Perú	Banco de Crédito	US\$	9,59%	9,59%	663.646	3.139.179	3.802.825	7.058.120	-	-	7.058.120	-	-	4.853.133	-	-	-	4.853.133
Extranjera	Edesgel	Perú	Banco de Crédito	Soles	11,99%	2,60%	25.628	86.176	111.804	2.710.301	-	-	2.710.301	108.895	-	108.895	2.658.128	-	-	2.658.128
Extranjera	Edesgel	Perú	Banco de Crédito	Soles	11,99%	4,00%	25.628	86.176	111.804	2.710.301	-	-	2.710.301	25.172	83.723	108.895	2.658.128	-	-	2.658.128
Extranjera	Edesgel	Perú	Banco de Crédito	Soles	4,00%	4,00%	22.213	74.693	96.906	2.356.261	-	-	2.356.261	21.816	72.561	94.377	2.310.826	-	-	2.310.826
Extranjera	Edesgel	Perú	Banco de Crédito	Soles	4,00%	4,00%	10.251	34.471	44.722	1.084.120	-	-	1.084.120	10.069	1.063.251	-	-	-	-	1.063.251
Extranjera	Edesgel	Perú	Banco de Crédito	Soles	4,00%	4,00%	42.713	143.627	186.340	4.517.169	-	-	4.517.169	41.953	-	41.953	4.430.213	-	-	4.430.213

c. Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	03-2011										12-2010						
							Corriente			No Corriente			Corriente				No Corriente		Total				
							Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente			
Extranjera	Edelnor	Perú	Banco de Crédito	Soles	11.99%	2.60%	25.628	86.176	111.804	2.710.301	-	-	2.710.301	25.172	83.723	108.895	2.658.128	-	-	2.658.128			
Extranjera	Edelnor	Perú	Banco de Crédito	Soles	4.85%	2.3%	43.524	146.356	189.880	3.733.236	-	-	3.733.236	1.308.111	334.293	1.642.404	-	-	1.642.404				
Extranjera	Edelnor	Perú	Banco de Crédito	Soles	40.27%	2.64%	-	-	-	-	-	-	134.344	-	-	134.344	3.591.829	-	-	3.591.829			
Extranjera	Edelnor	Perú	BBVA	Soles	4.41%	4.40%	75.473	253.787	329.260	6.961.496	-	-	6.961.496	74.135	246.580	320.715	6.836.881	-	-	6.836.881			
Extranjera	Edelnor	Perú	Interbank	Soles	6.81%	5.72%	29.117	97.911	127.028	234.898	311.971	1.831.660	-	-	2.378.489	-	-	2.378.489	-	-	2.378.489		
Extranjera	Edesur S.A	Argentina	BBVA	\$ Arg	20.00%	14.00%	1.409.179	1.690.493	3.099.672	2.422.822	-	-	2.422.822	271.817	3.031.502	3.303.319	2.534.402	-	-	2.534.402			
Extranjera	Edesur S.A	Argentina	Banco de la Ciudad de Buenos Aires	\$ Arg	40.27%	14.85%	-	-	-	8.338.240	-	-	8.338.240	54.835	182.384	237.219	1.466.744	-	-	1.466.744			
Extranjera	Edesur S.A	Argentina	Standard Bank	\$ Arg	17.93%	17.61%	159.753	537.191	696.944	4.486.756	-	-	4.486.756	156.756	521.383	678.139	3.845.625	727.040	-	4.572.665			
Extranjera	Edesur S.A	Argentina	Banco Santander Rio	\$ Arg	18.12%	15.98%	134.544	2.340.969	2.475.513	997.846	-	-	997.846	-	601.759	601.759	2.008.017	-	-	2.008.017			
Extranjera	Edesur S.A	Argentina	Banco Santander Rio	\$ Arg	16.80%	15.17%	99.764	1.510.202	1.609.966	1.275.044	-	-	1.275.044	-	1.354.637	1.354.637	2.530.914	-	-	2.530.914			
Extranjera	Edesur S.A	Argentina	Banco de la Ciudad de Buenos Aires	\$ Arg	40.27%	16.00%	-	-	-	-	-	-	39.530	-	131.479	171.009	957.228	-	-	957.228			
Extranjera	Emgesa	Colombia	DaviVienda	\$ Col	40.27%	6.99%	-	-	-	8.685.637	-	-	8.685.637	-	603.337	603.337	-	7.812.518	-	7.812.518			
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bancolombia	\$ Col	40.27%	6.99%	-	1.126.572	1.126.572	4.803.803	-	-	4.803.803	5.225.186	432.186	432.186	-	23.602.722	-	23.602.722			
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bancolombia	\$ Col	40.27%	6.99%	-	-	-	20.488.913	-	-	20.488.913	-	1.423.236	1.423.236	-	23.817.961	-	23.817.961			
Extranjera	Emgesa	Colombia	BBVA Colombia	\$ Col	40.27%	6.99%	-	-	-	22.714.885	-	-	22.714.885	328.969	1.251.871	1.580.840	-	20.431.485	-	20.431.485			
Extranjera	Emgesa	Colombia	Banco Santander Central Hispano	\$ Col	40.27%	6.99%	-	-	-	25.861.205	-	-	25.861.205	415.252	1.381.163	1.796.415	-	-	-	1.796.415			
Extranjera	Endesa Costanera S.A	Argentina	Banco Provincia de Buenos Aires	US\$	6.00%	6.00%	267.174	-	267.174	-	-	-	-	-	605.038	-	-	-	-	605.038			
Extranjera	Endesa Costanera S.A	Argentina	Banco Galicia	US\$	5.44%	5.44%	361.872	-	361.872	-	-	-	-	-	713.260	351.529	1.064.789	-	-	1.064.789			
Extranjera	Endesa Costanera S.A	Argentina	Credit Suisse International	US\$	12.71%	12.26%	4.610.235	-	4.610.235	-	-	-	-	643.599	1.931.528	2.575.127	2.055.803	-	-	2.055.803			
Extranjera	Endesa Costanera S.A	Argentina	Citibank	US\$	5.00%	5.00%	793.608	-	793.608	-	-	-	-	160.286	267.560	427.846	-	-	-	427.846			
Extranjera	Endesa Costanera S.A	Argentina	Banco Nación Argentina	\$ Arg	18.85%	15.82%	759.294	2.525.539	3.284.833	1.260.126	-	-	1.260.126	184.556	2.497.668	2.682.224	1.994.435	-	-	1.994.435			
Extranjera	Endesa Costanera S.A	Argentina	Mediocredito Italiano	\$ Arg	1.75%	1.75%	988.919	-	988.919	-	-	-	-	-	963.655	963.655	-	-	-	963.655			
Extranjera	Endesa Costanera S.A	Argentina	Banco Santander Rio	\$ Arg	15.50%	15.00%	34.063	893.075	927.138	-	-	-	-	-	881.772	-	881.772	-	-	881.772			
Extranjera	Endesa Costanera S.A	Argentina	Banco Itau	\$ Arg	18.12%	18.12%	981.627	1.838.058	2.819.685	-	-	-	-	-	1.853.593	890.721	2.744.314	-	-	2.744.314			
Extranjera	Endesa Costanera S.A	Argentina	Citibank	\$ Arg	13.00%	13.00%	877.662	3.086.781	3.964.443	-	-	-	-	-	3.954.652	-	3.954.652	-	-	3.954.652			
Extranjera	Endesa Costanera S.A	Argentina	Banco Galicia	\$ Arg	15.00%	15.00%	2.433.847	-	2.433.847	-	-	-	-	1.808.418	-	1.808.418	-	-	-	1.808.418			
Extranjera	Endesa Costanera S.A	Argentina	Citibank	US\$	6.24%	5.32%	3.562	231.347	234.909	-	-	-	-	-	426.386	432.875	-	-	-	432.875			
Extranjera	Endesa Costanera S.A	Argentina	Banco de la Ciudad de Buenos Aires	\$ Arg	13.90%	6.70%	33.024	986.329	1.019.353	-	-	-	-	-	35.128	1.011.545	1.046.673	-	-	1,046.673			
Extranjera	Endesa Costanera S.A	Argentina	Macro	\$ Arg	15.75%	14.75%	361.979	-	361.979	-	-	-	-	-	357.550	-	357.550	-	-	357.550			
Extranjera	Endesa Costanera S.A	Argentina	Standard Bank	\$ Arg	16.00%	15.40%	1.172.447	-	1.172.447	-	-	-	-	-	1.159.080	-	1.159.080	-	-	1,159.080			
Extranjera	Endesa Costanera S.A	Argentina	Superville	\$ Arg	13.00%	13.00%	4.516.095	-	4.516.095	-	-	-	-	-	1.788.875	-	1.788.875	-	-	1,788.875			
91.081.000-4	Endesa S.A. (Chile)	Chile	B.N.P. Paribas	US\$	6.32%	5.96%	451.701	962.894	1.414.595	1.850.553	1.277.209	-	-	3.127.762	60.946	944.030	1.004.976	1.823.007	1.648.517	-	3,471.524		
91.081.000-4	Endesa S.A. (Chile)	Chile	Export Development Corporation Loan	US\$	2.50%	2.50%	9.863	716.794	726.657	1.412.715	346.072	-	-	1,758.787	356.896	688.663	1,045.559	1,379.586	670.052	-	2,049.638		
91.081.000-4	Endesa S.A. (Chile)	Chile	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A.	US\$	1.92%	1.65%	461.818	1,552.926	2,014.744	3,724.992	96,599.570	-	-	100,324.563	397.349	17,072.365	17,469.714	-	81,506.072	-	81,506.072		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Deutsche Bank	US\$	5.82%	3.80%	69.917	603.679	673.596	3,317.142	1,544.564	-	-	4,861.706	1,479.285	7,585.610	9,064.895	979.026	-	-	979.026		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Standard Bank	US\$	3.80%	3.80%	284.705	2,061.179	2,345.884	14,426.839	605.911	-	-	15,032.750	1,477.401	7,582.650	9,060.051	979.026	-	-	979.026		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	ITAU - Sindicado	\$ Arg	20.10%	18.67%	915.422	1,097.087	2,012.509	-	-	-	-	-	136.513	1,869.470	2,005.983	1,687.700	-	-	1,687.700		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	STANDARD - Sindicado	\$ Arg	20.15%	18.67%	715.300	857.375	1,572.675	1,291.814	-	-	-	1,291.814	106,749	1,460.783	1,567.532	1,318.645	-	-	1,318.645		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	SANTANDER - Sindicado	\$ Arg	20.10%	20.10%	915.422	1,097.087	2,012.509	1,653.386	-	-	-	1,653.386	415,968	1,589.995	2,005.983	1,687.700	-	-	1,687.700		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	HIPOTECARIO - Sindicado	\$ Arg	19.85%	18.67%	599.328	716.861	1,316.189	1,083.842	-	-	-	1,083.842	88,490	1,233.925	1,312.415	1,106.099	-	-	1,106.099		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	GALICIA - Sindicado	\$ Arg	18.67%	18.67%	281.182	332.151	613.333	512.574	-	-	-	512.574	41,985	582.414	624.399	526.511	-	-	526.511		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Citibank	\$ Arg	14.50%	14.30%	723.224	-	723.224	-	-	-	-	-	740.013	-	740.013	-	-	-	740.013		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	BBVA	\$ Arg	40.27%	14.50%	-	-	-	-	-	-	-	21.510	595.558	617.068	-	-	-	617.068			
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Macro	\$ Arg	17.75%	17.75%	105.427	2,524.855	2,630.282	10,576.775	1,839.865	-	-	12,416.640	-	2,704.496	-	-	-	2,704.496			
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Banco Santander Rio - Sindicado	\$ Arg	17.44%	17.44%	507.784	3,324.754	3,832.538	-	-	-	-	-	1,533.640	2,013.163	3,546.803	8,328.139	1,696.967	-	10,025.106		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Banco Industrial de Azul	\$ Arg	17.66%	17.14%	191.820	181.357	373.177	-	-	-	-	-	378.715	368.379	747.094	-	-	-	747.094		
96.830.980-3	Inversiones Gas Atacama Holding Ltda.	Chile	PNC BANK	US\$	3.11%	3.09%	108.134	-	108.134	-	-	-	-	-	1,515	210.098	211.613	-	-	-	211.613		
96.830.980-3	Inversiones Gas Atacama Holding Ltda.	Chile	SC GROUP	US\$	7.60%	7.50%	342.281	19,092.502	19,434.783	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Totales							139.186.653	204.534.660	343.721.313	375.895.407	244.900.833	57.280.918	678.077.158	59.990.367	273.216.141	333.206.508	339.973.705	235.669.899	41.409.395	617.052.999			

f. Individualización de Obligaciones Garantizadas y No Garantizadas por Deudor

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	03-2011										12-2010							
								Corriente			No Corriente			Total				Corriente			No Corriente		Total		
								Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente				
Extranjera	Edogel	Perú	BANCO CONTINENTAL	Perú	US\$	6.08%	5.79%	145.853	490.450	636.303	9.745.062	226.933	-	-	9.971.995	-	-	-	429.592	-	-	429.592			
Extranjera	Edelnor	Perú	Caja de Pensiones Militar Policial	Perú	Soles	5.45%	5.44%	-	-	-	-	-	-	-	-	53.845	179.094	232.939	429.592	7.737.244	-	8.166.836			
Extranjera	Edelnor	Perú	FCR - Macrofondo	Perú	Soles	5.55%	1.27%	56.529	190.087	246.616	4.539.561	-	-	4.539.561	64.056	213.056	277.112	511.056	4.027.619	-	4.538.675				
Extranjera	Edelnor	Perú	Rimac Internacional Cia de Seguros	Perú	Soles	6.60%	6.48%	67.103	225.645	292.748	541.252	4.120.061	-	4.661.313	127.846	425.227	553.073	1.019.989	8.041.180	-	9.061.169				
Extranjera	Edelnor	Perú	Rimac Internacional Cia de Seguros	Perú	Soles	6.59%	0.48%	133.763	449.798	583.561	1.078.927	3.728.246	-	4.497.428	9.304.601	815.693	-	-	-	-	-	-			
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Integra	Perú	Soles	14.00%	14.00%	113.789	382.631	496.420	917.813	-	5.907.373	6.825.186	110.243	366.678	4.76.921	879.547	5.838.330	-	6.717.877				
Extranjera	Edelnor	Perú	Fondo de Seguro de Retiro de Suboficiales y E	Perú	Soles	8.00%	7.31%	13.679	45.999	59.678	172.438	-	172.438	3.352.913	-	-	3.352.913	-	-	-	-	-			
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Integra	Perú	Soles	7.68%	7.31%	49.252	165.617	214.869	2.787.716	-	2.787.716	13.176	43.824	57.000	719.004	-	-	-	-	719.004			
Extranjera	Edelnor	Perú	Seguro Social de Salud - Essalud	Perú	Soles	8.28%	7.56%	63.719	214.265	277.984	513.957	3.769.476	-	4.283.433	47.638	158.449	206.067	206.067	2.752.371	-	2.752.371				
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Profuturo	Perú	Soles	7.56%	7.56%	47.017	158.101	205.118	379.235	3.076.059	-	3.455.294	61.654	205.067	266.721	491.892	3.713.379	-	4.205.271				
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Integra	Perú	Soles	8.12%	7.22%	94.405	317.448	411.853	761.461	5.675.926	-	6.437.387	45.473	151.246	196.719	362.794	3.026.055	-	3.388.849				
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Horizonte	Perú	Soles	7.06%	7.06%	43.359	145.802	189.161	2.834.845	-	2.834.845	3.371.548	-	-	-	-	-	-	-	-			
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Integra	Perú	Soles	7.06%	7.06%	49.387	3.595.814	3.645.201	-	-	-	-	91.381	303.942	395.323	729.064	1.836.652	-	2.565.716				
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Integra	Perú	Soles	12.00%	6.66%	51.284	172.449	223.733	413.653	3.773.513	-	4.187.166	41.929	139.461	181.390	333.859	2.791.758	-	2.791.758				
Extranjera	Edelnor	Perú	FCR - Macrofondo	Perú	Soles	6.06%	5.69%	103.573	348.277	451.850	6.964.194	-	6.964.194	47.769	158.885	206.654	3.379.468	-	3.379.468						
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Profuturo	Perú	Soles	7.03%	5.69%	120.291	404.495	524.786	970.260	7.665.830	-	8.636.090	49.607	164.996	214.603	395.775	3.710.199	-	4.105.974				
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Integra	Perú	Soles	6.65%	5.91%	85.342	286.973	372.315	5.288.099	-	5.288.099	100.263	333.484	433.747	6.863.872	-	6.863.872						
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Horizonte	Perú	Soles	6.94%	5.97%	98.999	299.272	388.271	5.414.544	-	5.414.544	116.536	387.610	504.146	929.757	7.552.392	-	8.482.149					
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Prima	Perú	Soles	6.94%	6.94%	54.456	183.116	237.572	3.631.409	-	3.631.409	82.678	274.994	357.672	-	-	5.217.603	-	5.217.603				
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Prima	Perú	Soles	6.91%	6.56%	73.827	248.254	322.081	595.846	4.336.666	-	4.932.152	86.221	286.779	373.000	5.342.274	-	5.342.274					
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Prima	Perú	Soles	7.22%	5.94%	77.214	259.642	336.856	622.802	5.114.468	-	5.737.270	3.382.087	-	-	3.382.087	-	-	-	-			
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Integra	Perú	Soles	7.60%	5.94%	65.022	3.451.892	3.516.914	-	-	-	52.756	175.472	228.228	3.577.649	-	3.577.649						
Extranjera	Edelnor	Perú	Mapfre Peru Cia de Seguros	Perú	Soles	7.83%	6.28%	100.378	337.535	437.913	3.432.399	2.218.516	-	5.650.915	71.523	237.891	309.414	570.628	4.283.441	-	4.854.069				
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Prima	Perú	Soles	8.43%	6.81%	46.843	157.516	204.359	2.355.448	-	2.355.448	74.804	248.804	323.608	596.804	-	1.147.374	1.744.178	-				
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Prima	Perú	Soles	8.36%	7.13%	2.819.182	-	2.819.182	-	-	-	-	62.993	3.415.752	3.478.745	-	-	-	-	-			
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Prima	Perú	Soles	7.92%	7.50%	4.655.995	-	4.655.995	-	-	-	-	97.245	323.445	420.690	5.579.682	-	5.579.682					
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Profuturo	Perú	Soles	8.02%	7.72%	102.816	345.734	448.550	5.456.451	-	5.456.451	45.381	150.941	196.322	2.331.681	-	2.331.681						
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Profuturo	Perú	Soles	8.25%	8.25%	87.059	292.748	379.807	702.212	4.855.324	-	5.557.538	1.850.054	940.321	2.790.375	-	-	-	-	-			
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Profuturo	Perú	Soles	7.81%	7.81%	83.848	281.951	365.799	676.314	5.083.146	-	5.759.460	83.531	4.519.744	4.603.275	-	-	-	-	-			
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Profuturo	Perú	Soles	7.81%	7.81%	91.844	308.838	400.682	740.806	984.041	5.512.997	7.237.844	99.607	331.302	430.909	5.395.672	-	5.395.672					
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Profuturo	Perú	Soles	7.91%	7.91%	57.436	193.137	250.573	463.277	3.814.754	-	4.278.031	84.342	280.527	364.869	672.899	-	14.378.772	15.051.671				
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Profuturo	Perú	Soles	7.54%	6.56%	96.721	325.236	421.957	780.141	1.036.291	6.696.392	8.512.824	81.231	270.181	351.412	648.082	-	28.621.219	29.269.301				
Extranjera	Edelnor	Perú	Fondo Mi Vivienda	Perú	Soles	12.00%	6.56%	51.284	172.449	223.733	413.653	549.471	6.635.441	4.998.565	88.558	294.551	383.109	706.538	-	706.538					
Extranjera	Edelnor	Perú	Atlantic Security Bank	Perú	Soles	7.18%	6.16%	61.369	206.362	267.731	494.998	657.525	4.168.193	5.320.716	55.355	184.114	239.469	441.633	-	441.633					
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Integra	Perú	Soles	7.45%	7.44%	-	-	-	-	-	-	-	130.063	432.600	562.663	1.037.675	2.539.051	-	3.576.726				
Extranjera	Edesur S.A	Argentina	oeds7	Argentina	\$ Arg	11.91%	8.00%	1.030.947	7.809.749	8.840.696	4.009.148	-	-	4.009.148	510.018	9.010.562	9.520.580	4.165.269	-	4.165.269					
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos B10	Colombia	\$ Col	7.69%	7.05%	885.635	47.682.367	48.568.002	-	-	-	-	925.274	46.241.341	47.166.615	-	-	-	-				
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos A-10	Colombia	\$ Col	8.45%	7.21%	1.134.708	3.815.611	4.950.319	9.152.478	61.498.503	-	70.650.981	928.950	3.089.767	4.018.717	7.411.403	-	58.531.760	65.943.163				
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos B-103	Colombia	\$ Col	5.11%	1.275.739	4.289.846	5.565.585	10.290.023	13.668.627	48.744.009	-	72.702.659	-	3.417.457	-	-	59.944.656	59.944.656					
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos A102	Colombia	\$ Col	8.03%	6.34%	205.425	690.769	896.194	1.656.942	11.642.207	-	13.299.149	127.910	425.441	553.351	1.020.502	-	1.020.502					
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos A5	Colombia	\$ Col	5.00%	4.83%	158.138	531.759	689.897	13.857.291	-	13.857.291	920.115	3.060.381	3.980.496	7.340.914	-	12.326.963	19.667.877					
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos B10	Colombia	\$ Col	7.69%	4.83%	295.212	15.894.122	16.189.334	-	-	-	6.31.089	16.269.543	16.900.632	-	-	-	-	-				
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos B15	Colombia	\$ Col	9.37%	5.33%	553.111	1.859.913	2.413.024	4.461.361	24.225.573	-	28.686.934	525.615	1.748.240	2.273.855	4.193.491	23.479.236	-	27.727.727				
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos A5	Colombia	\$ Col	9.04%	7.77%	1.262.716	4.246.057	5.508.773	10.184.986	13.529.102	66.126.065	89.840.153	1.870.289	2.083.288	4.673.577	8.619.110	74.169.812	-	82.788.322				
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos B9	Colombia	\$ Col	9.24%	6.07%	529.585	1.780.802	2.310.387	4.271.597	5.674.125	33.609.679	43.555.401	454.112	1.510.415	1.948.527	3.623.022	8.865.052	27.196.423	39.684.497				
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos B12	Colombia	\$ Col	9.87%	8.07%	4.085.153	13.736.887	17.822.040	32.950.573	43.769.494	247.905.287	324.625.354	-	-	-	-	-	-	-	-			
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos B104	Colombia	\$ Col	9.50%	7.94%	972.889	3.271.473	4.244.362	7.847.260	10.423.812	52.782.880	71.053.952	774.134	2.574.836	-	3.348.970	6.176.240	15.112.435	42.007.978	63.296.653			
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos B104	Colombia	\$ Col	9.80%	9.80%	348.091	1.170.504	1.518.595	2.807.679	3.729.546	25.412.457	31.949.682	-	-	-	-	-	-	-	-			
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos C10	Colombia	\$ Col	10.17%	8.14%	585.877	1.970.093	2.555.970	4.725.647	6.277.256	34.846.402	45.849.305	2										

c) Obligaciones por Arrendamiento Financiero

g. Individualización de Obligaciones por Arrendamiento Financiero

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	Pais Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	Pais Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	03-2011							12-2010										
								Corriente			No Corriente				Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	No Corriente			Total No Corriente				
								Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente				Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años		Total No Corriente			
91.081.000	Endesa S.A. (Chile)	Chile	87.509.100	Leasing Abengoa Chile	Chile	US\$	6,40%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	Edegel	Perú	Extranjera	Scotiabank	Perú	US\$	5,16%	526.215	1.762.411	2.288.626	4.225.069	5.685.852	16.499.800	26.410.721	514.759	1.713.147	2.227.906	4.107.030	10.200.414	11.875.674	-	-	-	26.183.118	
96.830.980	Gas Atacama S.A.	Chile	96.976.410	Gasred S.A.	Chile	US\$	9,10%	2.155.286	6.324.415	8.479.701	13.243.459	18.225.574	10.778.413	42.247.446	2.204.779	6.628.821	8.833.600	14.084.254	30.098.142	-	-	-	-	44.182.396	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	BBVA	Perú	Soles	6,40%	67.446	134.530	201.976	-	-	-	-	65.489	195.946	261.435	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	Extranjera	COMAFI	Argentina	\$ Arg	3,54%	676.807	1.331.391	2.008.198	1.442.217	-	-	1.442.217	450.157	909.184	1.359.341	2.470.766	-	-	-	-	-	2.470.766	
								176.193	571.570	747.763	888.978	119.290	-	1.008.268	174.909	581.159	756.068	917.985	225.762	-	-	-	-	1.143.747	
Totales								3.601.947	10.124.317	13.726.264	19.799.723	24.030.716	27.278.213	71.108.652	3.410.093	10.028.257	13.438.350	21.580.035	40.524.318	11.875.674	-	-	-	-	73.980.027

d) Otras Obligaciones

h. Individualización de Otras Obligaciones

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	Pais Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	Pais Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	03-2011							12-2010											
								Corriente			No Corriente				Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	No Corriente			Total No Corriente					
								Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente				Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años		Total No Corriente				
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Mitsubishi (deuda garantizada)	Argentina	US\$	16,08%	9.524.176	15.922.520	25.446.696	29.902.411	20.719.301	-	50.621.712	9.372.718	10.439.827	19.812.545	28.222.904	26.997.497	-	-	-	-	55.220.401		
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Mitsubishi (deuda no garantizada)	Argentina	US\$	16,08%	57.179	2.224.979	2.282.158	150.143	1.131.009	-	1.281.152	56.194	1.181.656	1.237.850	1.164.650	1.117.531	-	-	-	-	2.282.181		
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Otros	Argentina	\$ Arg	17,17%	756.268	1.843.816	2.600.084	-	-	-	-	968.330	1.855.135	2.823.465	866.537	-	-	-	-	866.537			
96.827.970	Endesa Eco S.A.	Chile	96601250-1	Inversiones Centinela S.A.	Chile	US\$	9,90%	-	-	-	12.382.904	-	-	12.382.904	-	-	-	12.395.250	-	-	-	-	-	12.395.250		
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Brasil	Extranjera	IFC	Brasil	US\$	24,09%	-	-	-	-	-	-	-	51.831.581	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Totales								10.337.623	19.991.315	30.328.938	42.435.458	21.850.310	-	64.285.768	62.228.823	13.476.618	23.873.860	42.649.341	28.115.028	-	-	-	-	-	-	70.764.369

ANEXO N°5 DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA:

Este anexo forma parte integral de los estados financieros de Enersis.
El detalle de los activos y pasivos denominados en moneda extranjera es el siguiente:

ACTIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	31-03-2011 M\$	31-12-2010 M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo			20.073.163	66.329.098
	Dólares	Pesos chileno	576.552	46.804.371
	Dólares	Pesos Colombianos	14.818	6.004
	Dólares	Soles	3.527.196	1.234.825
	Dólares	Peso Argentino	15.954.597	18.283.898
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes			21.692.511	17.592.080
	Dólares	Pesos chileno	21.692.511	17.592.080
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente			1.114.132	563.614
	Dólares	Pesos chileno	1.114.132	563.614
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			42.879.806	84.484.792
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES			42.879.806	84.484.792
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación			2.378.186	2.887.460
	Dólares	Pesos chileno	2.378.186	2.887.460
Plusvalía			481.205.168	488.403.515
	Reales	Soles	10.811.395	10.502.214
	Reales	Pesos chileno	323.855.355	327.477.479
	Pesos Colombianos	Pesos chileno	7.960.132	7.348.467
	Soles	Pesos chileno	114.260.274	118.949.428
	Peso Argentino	Pesos chileno	24.318.012	24.125.927
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES			483.583.354	491.290.975
TOTAL ACTIVOS			526.463.160	575.775.767

		31-03-2011								31-12-2010							
		Pasivos corrientes			Pasivos no corrientes					Pasivos corrientes			Pasivos no corrientes				
	Moneda extranjera	Moneda funcional	Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	Total	más de 1 año a 3 años	más de 3 años a 5 años	más de 5 años	Total	Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	Total	más de 1 año a 3 años	más de 3 años a 5 años	más de 5 años	Total	
			M\$	M\$	Corriente	M\$	M\$	M\$	no Corriente	M\$	M\$	Corriente	M\$	M\$	M\$	no Corriente	
PASIVOS																	
Otros pasivos financieros corrientes	Dólares		67.611.636	117.385.880	184.997.516	548.555.288	561.445.613	463.101.230	1.573.102.131	93.267.733	137.235.543	230.503.276	419.645.875	622.867.495	537.908.172	1.580.421.542	
	Dólares	Pesos chileno	45.829.590	40.856.887	86.686.477	445.933.978	488.678.499	375.082.016	1.309.694.493	21.623.823	65.061.393	86.685.216	318.781.111	523.230.097	467.468.028	1.309.479.236	
	Dólares	Reales	890.222	11.492.740	12.382.962	21.923.034	14.175.055	13.173.779	49.271.868	52.596.722	11.617.821	64.214.543	19.990.693	18.600.098	10.681.077	49.271.868	
	Dólares	Soles	5.957.551	29.011.051	34.968.602	46.631.867	36.741.749	74.845.435	158.219.051	4.532.918	30.789.583	35.322.501	47.472.662	52.922.272	59.759.067	160.154.001	
	Dólares	Peso Argentino	14.934.273	36.025.202	50.959.475	34.066.409	21.850.310	-	55.916.719	14.514.270	29.766.746	44.281.016	33.401.409	28.115.028	-	61.516.437	
TOTAL PASIVOS			67.611.636	117.385.880	184.997.516	548.555.288	561.445.613	463.101.230	1.573.102.131	93.267.733	137.235.543	230.503.276	419.645.875	622.867.495	537.908.172	1.580.421.542	